
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES
-----GAS WELL ALLOWABLE CODES

0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
C WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
0I INJECTION WELL.
L ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92:
ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS.
UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
N SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING).
EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE
WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
R REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L)
ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
S SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
T 25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
U FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS
12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
0W ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
X ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
0Z WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
@ ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92,
ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
0* WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING
SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS
NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE
BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
0\$ TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

1 LEASE OR FIELD FUEL USE
2 TRANSMISSION LINE
3 PROCESSING PLANT
4 VENTED OR FLARED
5 GAS LIFT
6 REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
7 CARBON BLACK
8 UNDERGROUND STORAGE
9 WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES

0 PIPELINE
1 TRUCK
2 TANK CAR OR BARGE
3 TANK CLEANING NET CONDENSATE
4 CIRCULATING OIL
5 LOST OR STOLEN
6 SEDIMENTATION
7 OTHER
8 SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.
// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR
M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT ATOKA OPERATING, INC. SOLOMON		00012 001 036606		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON									
		WELL #: 1		RRCID -> 244897		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 6985 - 7476							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. MAST-MIDDLEBROOK				053321		WELL #: 1		RRCID -> 239893		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10874 - 10910			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOWLES ENERGY, INC. JERNIGAN, IRA L.				084097		WELL #: 1		RRCID -> 216038		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 7134		PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TGNR EAST TEXAS II LLC AUDREY GAS UNIT				102211		WELL #: 7		RRCID -> 210781		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 2930		PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MMGL EAST TEXAS III, LLC GLASPIE, OCIE GAS UNIT				102551		WELL #: 10		RRCID -> 250249		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 11025		PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TGNR PANOLA LLC WERNER-LAGRONE				102948		WELL #: 1HS		RRCID -> 254878		COMPL. DATE 09/10/2009		TOTAL DEPTH 11518		PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON											
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406																	
FLORENCE, B.A.		WELL #:		1		RRCID -> 209546		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 8204 - 8212							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038																	
CRAWFORD GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 245873		COMPL. DATE 06/14/2008						TOTAL DEPTH 10513		PERF. N/A					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903																	
DECKER, MARY GAS UNIT #1		WELL #:		2-C		RRCID -> 152192		COMPL. DATE 09/27/1994						TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9752 - 9792					
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

HARRELL GAS UNIT NO. 2		WELL #:				RRCID -> 246644		COMPL. DATE		N/A				TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10142 - 10690			
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

EXCO OPERATING COMPANY, LP				256915																	
JARVIS EAST G.U.		WELL #:		1		RRCID -> 257558		COMPL. DATE 05/19/2011						TOTAL DEPTH 13253		PERF.13090 - 13100					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

FAULCONER ENERGY, LLC				263648																	
DELROSE GAS UNIT 4		WELL #:		2H		RRCID -> 254187		COMPL. DATE 10/28/2009						TOTAL DEPTH 11988		PERF. N/A					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

WILDCAT														CNTY: ANDERSON	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC															
MINOR, A. GAS UNIT															
WELL #: 12 RRCID -> 236126 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10514 - 10592															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MERIT ENERGY COMPANY															
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 195768 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166															
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
MATTHEW MORRIS GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 211838 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 10115 - 10128															
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
FRANK SMITH															
WELL #: 1 RRCID -> 268468 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 12377															
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GAMBLE															
WELL #: 1 RRCID -> 271324 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9020 - 12526															
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
RFE OPERATING, LLC															
S. GARY															
WELL #: 2 RRCID -> 245694 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. N/A															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILDCAT															CNTY: ANDERSON	
SABINE OIL & GAS CORPORATION																
ANDERSON																
WELL #: 7															RRCID -> 245835	
COMPL. DATE 08/01/2008															TOTAL DEPTH 1225	
PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.																
ALLSUP																
WELL #: 3															RRCID -> 195002	
COMPL. DATE N/A															TOTAL DEPTH 7110	
PERF. 6630 - 6639																
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC																
FLETCHER, MAX J.																
WELL #: 4															RRCID -> 254993	
COMPL. DATE 03/14/2006															TOTAL DEPTH 8800	
PERF. 8298 - 8322																
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC																
JOHNSON																
WELL #: 3															RRCID -> 249389	
COMPL. DATE 08/01/2009															TOTAL DEPTH 11637	
PERF. N/A																
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TGNR EAST TEXAS LLC																
CGU 14																
WELL #: 6-C															RRCID -> 148766	
COMPL. DATE 07/01/1993															TOTAL DEPTH 9680	
PERF. N/A																
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
84 ENERGY LLC																
WORLEY																
WELL #: 1															RRCID -> 250322	
COMPL. DATE 05/15/2009															TOTAL DEPTH 14681	
PERF. 12728 - 13745																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON						
VALENCE OPERATING COMPANY				881167												
HARALSON		WELL #:		1		RRCID -> 218494		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 12563 PERF.11104 - 11124						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WAGNER OIL COMPANY				891175												
PWX GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 295010		COMPL. DATE 02/02/2023		TOTAL DEPTH 9992		PERF. N/A				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815												
BLACKSHEAR GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 206539		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 9175		PERF. 7426 - 7448				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ALAYAN BAYOU (MOORINGSPOUT)				01088 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781												
MAST, A. T.		WELL #:		2		RRCID -> 111312		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 10534		PERF. 7447 - 7453				
01	1023	N	944	-0-	-79	-0-	944	2			N	-0-				120
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-				120
03	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2			N	-0-				120
04	900	N	865	-0-	-35	-0-	865	2			N	-0-				120
05	1054	N	911	-0-	-143	-0-	911	2			N	-0-				120
06	1020	N	873	-0-	-147	-0-	873	2			N	-0-				120
ALLEN TOWN (GLEN ROSE, UPPER)				01727 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: ANGELINA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903												
CAMERON MINERALS TRUST GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 138698		COMPL. DATE 04/29/1991		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7385 - 7427				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
BROWN C GAS UNIT 1		WELL #:		2		RRCID -> 253473		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7382 - 7387				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER)		//CONT.//	01727 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327						
FENLEY		WELL #:	1	RRCID -> 015752		COMPL. DATE 06/04/1954		TOTAL DEPTH 11511 PERF. 7448 - 7478	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
WILSON		WELL #:	1	RRCID -> 015755		COMPL. DATE 10/29/1954		TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7402 - 7418	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
KIRKLAND		WELL #:	2	RRCID -> 139328		COMPL. DATE 12/08/1990		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7330 - 7350	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			2
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			2
FENLEY		WELL #:	2	RRCID -> 280067		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 12169 PERF. 7433 - 7458	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			165
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			165
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			165
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			165
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			165
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			165
ALTO (PETTIT)			02080 450	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903						
YORK		WELL #:	1	RRCID -> 268227		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 10350	
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-			44
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-			44
03	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-			44
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	43 1 1653 2		44
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			44
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	5 1 369 2		44
KEM ENERGY, INC.			455126						
HARGRAVE		WELL #:	1	RRCID -> 229169		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374	
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

ALTO (PETTIT)			//CONT.//			02080 450	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CHEROKEE				
KEM ENERGY, INC.			//CONT.//			455126											
TOLIVER GAS UNIT 1			WELL #:			2	RRCID -> 236757			COMPL. DATE 06/06/2008			TOTAL DEPTH 11550		PERF. 9955 - 10222		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-			57	2		N	-0-			5
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-			17	2		N	-0-			5
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-			13	2		N	-0-			5
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-			5
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-			5
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC						879035											
SINGLETERARY GAS UNIT NO. 1						WELL #:	1	RRCID -> 235680			COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9593 - 10513	
01		775 N	324	-0-	-451	-0-	-0-			323	2		1	9	N		17
02		667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-			540	2		127	9	N		132
03		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-			1073	2				N		132
04		935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-			935	2				N		132
*05		744 N	160	-0-	-584	-0-	-0-			160	2				N		132
*06		840 N	564	-0-	-276	-0-	-0-			564	2				N		132
ALTO (TRAVIS PEAK)						02080 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
BUFFCO PRODUCTION INC.						106406											
BICE						WELL #:	1	RRCID -> 274176			COMPL. DATE 09/15/2015			TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9782 - 9948	
01		1798 N	1561	-0-	-237	-0-	-0-			1530	2		31	9	N		182
02		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-			1272	2		31	9	N		210
03		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	-0-			1511	2		14	9	N		62
04		1500 N	1416	-0-	-84	-0-	-0-			1405	2		11	9	N		72
05		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	-0-			1471	2		48	9	N		115
06		1470 N	1321	-0-	-149	-0-	-0-			1313	2		8	9	N		122
COMSTOCK OIL & GAS, LLC						170038											
PERDUE UNIT						WELL #:	1	RRCID -> 202867			COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 10700		PERF.10213 - 10530	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	-0-
MADDIN						WELL #:	1	RRCID -> 220967			COMPL. DATE 04/30/2006			TOTAL DEPTH 10742		PERF.10192 - 10606	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	8
PERDUE UNIT						WELL #:	2	RRCID -> 221841			COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 10665		PERF.10256 - 10522	
01		775 N	606	-0-	-169	-0-	-0-			606	2				N	-0-	88
02		736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-			736	2				N	-0-	88
03		826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-			826	2				N	-0-	88
04		977 N	977	-0-	-0-	-0-	-0-			977	2				N	-0-	88
05		873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-			873	2				N	-0-	88
06		807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-			807	2				N	-0-	88

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		02080 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
YORK				WELL #:	1	RRCID -> 194092	COMPL. DATE 06/14/2002	TOTAL	DEPTH 10496	PERF.10227	- 10350	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PERDUE, T.A. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 245363	COMPL. DATE 09/10/2008	TOTAL	DEPTH 11000	PERF. 9837	- 10932	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GRAWARD OPERATING, INC.				326435								
BOYD, MABLE				WELL #:	1	RRCID -> 111889	COMPL. DATE 10/07/1983	TOTAL	DEPTH 11387	PERF.10423	- 10430	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KEM ENERGY, INC.				455126								
KEMPER				WELL #:	1	RRCID -> 072333	COMPL. DATE 06/03/1977	TOTAL	DEPTH 11520	PERF.10209	- 10286	
01	620 N	555	-0-	-65	-0-	555	2			N	-0-	3
02	532 N	368	-0-	-164	-0-	368	2			N	-0-	3
03	558 N	294	-0-	-264	-0-	294	2			N	-0-	3
04	540 N	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-	3
05	403 N	242	-0-	-161	-0-	242	2			N	-0-	3
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-	3

TOLIVER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 075961	COMPL. DATE 11/26/1977	TOTAL	DEPTH 10500	PERF.10151	- 10340	
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-	-0-
02	476 N	443	-0-	-33	-0-	443	2			N	-0-	-0-
03	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-	-0-
04	510 N	318	-0-	-192	-0-	318	2			N	-0-	-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	-0-

WILLIAMS, ALEC				WELL #:	1	RRCID -> 086846	COMPL. DATE 01/18/1980	TOTAL	DEPTH 10550	PERF.10222	- 10378	
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-	92
02	784 N	779	-0-	-5	-0-	779	2			N	-0-	92
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-	92
04	840 N	794	-0-	-46	-0-	794	2			N	-0-	92
05	868 N	844	-0-	-24	-0-	844	2			N	-0-	92
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-	92

ALTO (TRAVIS PEAK)										CNTY: CHEROKEE									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																			
SINGLETARY GAS UNIT NO. 1																			
WELL #: 1										RRCID -> 123453									
COMPL. DATE 02/15/1987										TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9862 - 10513									
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DAVIS, ANTHONY										WELL #: 1									
										RRCID -> 216634									
										COMPL. DATE 09/19/2005									
										TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10224 - 10472									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
HICKS										WELL #: 1									
										RRCID -> 229442									
										COMPL. DATE 07/12/2006									
										TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10142 - 10774									
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	542	2	N	31						238	
							34	9											
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-	3	7				235	
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-						235	
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	645	2	9	9	N	8						243	
*05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-						243	
*06	570 N	456	-0-	-114	-0-	-0-	456	2			N	-0-						243	
HOLCOMB										WELL #: 1									
										RRCID -> 232695									
										COMPL. DATE 06/01/2009									
										TOTAL DEPTH 11415 PERF. 10478 - 10874									
01	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	-0-	49	1	1056	2	N	-0-						181	
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-						181	
03	713 N	302	-0-	-411	-0-	-0-	302	2			N	-0-						181	
04	1080 N	601	-0-	-479	-0-	-0-	601	2			N	-0-						181	
05	1209 N	441	-0-	-768	-0-	-0-	441	2			N	-0-						181	
*06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-						181	
ROSE TRUST										WELL #: 1									
										RRCID -> 233638									
										COMPL. DATE 02/22/2007									
										TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10607 - 10670									
01	217 N	169	-0-	-48	-0-	-0-	7	1	153	2	N	8						8	
							9	9											
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2	39	9	N	35						43	
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-						43	
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-						43	
*05	217 N	166	-0-	-51	-0-	-0-	166	2			N	-0-						43	
*06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-						43	
SESSIONS GAS UNIT										WELL #: 1									
										RRCID -> 253913									
										COMPL. DATE 09/29/2009									
										TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10404 - 11920									
01	1302 N	972	-0-	-330	-0-	-0-	43	1	929	2	N	-0-						-0-	
02	1120 N	993	-0-	-127	-0-	-0-	993	2			N	-0-						-0-	
03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-						-0-	
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-						-0-	
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-						-0-	
06	1260 N	879	-0-	-381	-0-	-0-	879	2			N	-0-						-0-	

ANGIE (JAMES LIME)		02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY	
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555							
SHERMAN A		WELL #:		1H	RRCID -> 242003	COMPL. DATE 07/18/2008	TOTAL DEPTH 6935	PERF. 7742 - 11725	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				-0-
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2			-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
VON GOETZ, KATHERINE		WELL #:		1H	RRCID -> 242702	COMPL. DATE 06/25/2008	TOTAL DEPTH 7762	PERF. 8229 - 13396	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	18
HILTON B		WELL #:		1H	RRCID -> 242968	COMPL. DATE 09/11/2008	TOTAL DEPTH 12472	PERF. 7785 - 12400	
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-	-0-
02	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
SOUTHERN TIMBER PROPERTIES		WELL #:		1H	RRCID -> 243341	COMPL. DATE 10/27/2008	TOTAL DEPTH 7802	PERF. 8259 - 12659	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
OGLESBEE, JOHN		WELL #:		1H	RRCID -> 244716	COMPL. DATE 12/15/2008	TOTAL DEPTH 7636	PERF. 8080 - 14800	
01	3131 X	1126	-0-	-2005	-0-	1126 2	N	-0-	20
02	2828 X	1628	-0-	-1200	-0-	1628 2	N	-0-	20
03	3131 X	3054	-0-	-77	-0-	3054 2	N	-0-	20
04	3030 X	1714	-0-	-1316	-0-	1714 2	N	-0-	20
05	3131 X	1928	-0-	-1203	-0-	1928 2	N	-0-	20
06	2970 X	2405	-0-	-565	-0-	2405 2	N	-0-	-0-
SINGSON-STEWART		WELL #:		1H	RRCID -> 245570	COMPL. DATE 10/30/2008	TOTAL DEPTH 6709	PERF. 7705 - 11187	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
HILTON A		WELL #:		1H	RRCID -> 245578	COMPL. DATE 12/12/2008	TOTAL DEPTH 7029	PERF. 7750 - 11131	
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-	102
02	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	102
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	102
04	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-	102
05	45 N	-0-	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-	102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555							
SOUTHERN TIMBER PROPERTIES		WELL #:		2H	RRCID ->	245604	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	7778	PERF. 8449 - 14166
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-	13
02	T. A.	873	-0-	873	873	2			Y	-0-	13
03	T. A.	115	-0-	115	988	115	2		Y	-0-	13
04	T. A.	124	-0-	124	1112	124	2		Y	-0-	13
05	T. A.	25	-0-	25	1137	25	2		Y	-0-	13
06	1165 X	28	-0-	-1137	-0-	28	2		Y	-0-	-0-
HARRIS, L.M. JR.		WELL #:		1H	RRCID ->	245822	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	6468	PERF. 6715 - 10767
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
KENNEDY TRUST-HUGHES		WELL #:		1H	RRCID ->	247186	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	6506	PERF. 7336 - 11685
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
VON GOETZ, KATHERINE		WELL #:		2H	RRCID ->	247217	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	7771	PERF. 8145 - 12199
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
WHEELER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	248337	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	7288	PERF. 7692 - 12604
01	3658 X	1447	-0-	-2211	-0-	292	1	1155	2	N	-0-
02	3304 X	157	-0-	-3147	-0-	157	1			N	-0-
03	3658 X	2726	-0-	-932	-0-	229	1	2497	2	N	-0-
04	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	370	1	6129	2	N	-0-
05	3658 X	3093	-0-	-565	-0-	213	1	2880	2	N	-0-
06	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	314	1	4644	2	N	-0-
DAVIS, JEFF UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249062	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	7623	PERF. 7979 - 13757
01	1302 N	40	-0-	-1262	-0-	1	1	39	2	N	-0-
02	952 N	323	-0-	-629	-0-	20	1	303	2	N	-0-
03	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	115	1	1813	2	N	-0-
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	87	1	1061	2	N	-0-
05	372 N	262	-0-	-110	-0-	17	1	245	2	N	-0-
06	1860 N	52	-0-	-1808	-0-	3	1	49	2	N	-0-
BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249185	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	7767	PERF. 8105 - 12367
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ANGIE (JAMES LIME)														
AETHON ENERGY OPERATING LLC														
WYNN, LELIA UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 249839 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7867 - 13727														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	775	-0-	-744	-0-	16	1	759	2	Y	-0-			6
02	1820 X	651	-0-	-1169	-0-	41	1	610	2	Y	-0-			6
03	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	126	1	1994	2	Y	-0-			6
04	1740 X	1315	-0-	-425	-0-	100	1	1215	2	Y	-0-			6
05	1271 X	460	-0-	-811	-0-	29	1	431	2	Y	-0-			6
06	2040 X	1825	-0-	-215	-0-	101	1	1724	2	Y	-0-			-0-
WYNN, LELIA UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 251769 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7902 - 13301														
01	2480 X	1523	-0-	-957	-0-	32	1	1491	2	Y	-0-			6
02	2856 X	615	-0-	-2241	-0-	39	1	576	2	Y	-0-			6
03	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	200	1	3158	2	Y	-0-			6
04	2430 X	2009	-0-	-421	-0-	153	1	1856	2	Y	-0-			6
05	1953 X	567	-0-	-1386	-0-	36	1	531	2	Y	-0-			6
06	3240 X	1875	-0-	-1365	-0-	104	1	1771	2	Y	-0-			-0-
BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 251973 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8153 - 12961														
01	2480 N	549	-0-	-1931	-0-	549	2			Y	-0-			33
02	2240 X	1038	-0-	-1202	-0-	1038	2			Y	-0-			33
03	2480 X	1762	-0-	-718	-0-	1762	2			Y	-0-			33
04	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-			33
05	1147 X	913	-0-	-234	-0-	913	2			Y	-0-			33
06	1710 X	1595	-0-	-115	-0-	1595	2			Y	-0-			-0-
WINSTON UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 253447 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8404 - 11839														
01	2294 X	648	-0-	-1646	-0-	13	1	635	2	N	-0-			30
02	2072 X	2000	-0-	-72	-0-	126	1	1874	2	N	-0-			30
03	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	198	1	3127	2	N	-0-			30
04	1770 X	1322	-0-	-448	-0-	101	1	1221	2	N	-0-			30
05	2201 N	1190	-0-	-1011	-0-	76	1	1114	2	N	-0-			30
06	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	126	1	2143	2	N	-0-			-0-
GREER GAS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 256152 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7784 - 11585														
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			30
02	168 X	5	-0-	-163	-0-	5	2			N	-0-			30
03	186 X	40	-0-	-146	-0-	2	1	38	2	N	-0-			30
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			30
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			30
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
WILKINSON GAS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 258160 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8099 - 12364														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			32
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
WHITTON GAS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 258510 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8058 - 12327														
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			75
02	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-			75
03	775 N	472	-0-	-303	-0-	472	2			N	-0-			75
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			75
05	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-			75
06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-			-0-

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555										
POLK GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260793	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	7482 PERF. 7885 - 10832				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201 N	1163	-0-	-0-	-1038	-0-	24	1	1139	2	N	-0-		42
02	1904 N	1231	-0-	-0-	-673	-0-	78	1	1153	2	N	-0-		42
03	2201 N	2109	-0-	-0-	-92	-0-	126	1	1983	2	N	-0-		42
04	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1296	2	N	-0-		42
05	1364 N	410	-0-	-0-	-954	-0-	26	1	384	2	N	-0-		42
06	2040 N	1618	-0-	-0-	-422	-0-	90	1	1528	2	N	-0-		-0-
BUCKHORN OPERATING LLC				102367										
SUSTAINABLE FOREST, LLC				WELL #:		1 C	RRCID ->	229137	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	9112 PERF. 7090 - 7210		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TIMBERSTAR				WELL #:		2	RRCID ->	231174	COMPL. DATE	05/28/2007	TOTAL DEPTH	7225 PERF. 7831 - 11550		
01	2387 X	2088	-0-	-0-	-299	-0-	394	1	1694	2	Y	-0-		-0-
02	1736 N	1637	-0-	-0-	-99	-0-	376	1	1261	2	Y	-0-		-0-
03	1829 N	1806	-0-	-0-	-23	-0-	448	1	1358	2	Y	-0-		-0-
04	2010 N	1644	-0-	-0-	-366	-0-	464	1	1180	2	Y	-0-		-0-
05	1798 N	1707	-0-	-0-	-91	-0-	473	1	1234	2	Y	-0-		-0-
06	1740 N	1260	-0-	-0-	-480	-0-	228	1	1014	2	Y	16		16
							18	9						
TIMBERSTAR-FORBIS				WELL #:		1	RRCID ->	232171	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	7091 PERF. 8100 - 13185		
01	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	318	1	1366	2	Y	-0-		-0-
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	323	1	1084	2	Y	-0-		-0-
03	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	-0-	457	1	1384	2	Y	-0-		-0-
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	-0-	543	1	1383	2	Y	-0-		-0-
05	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	-0-	535	1	1395	2	Y	-0-		-0-
06	1500 N	1469	-0-	-0-	-31	-0-	274	1	1183	2	Y	11		11
							12	9						
TIMBERSTAR-REDDITT				WELL #:		1	RRCID ->	232244	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	7150 PERF. 8136 - 12428		
01	3162 X	3114	-0-	-0-	-48	-0-	588	1	2526	2	N	-0-		27
02	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	-0-	700	1	2351	2	N	-0-		27
03	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	-0-	888	1	2691	2	N	-0-		27
04	3270 X	3040	-0-	-0-	-230	-0-	858	1	2182	2	N	-0-		27
05	3379 X	3295	-0-	-0-	-84	-0-	913	1	2382	2	N	-0-		27
06	3270 X	1910	-0-	-0-	-1360	-0-	351	1	1559	2	N	-0-		27
TIMBERSTAR-WORSHAM				WELL #:		1	RRCID ->	232268	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	7105 PERF. 7764 - 11781		
01	3069 X	2817	-0-	-0-	-252	-0-	532	1	2285	2	Y	-0-		-0-
02	2548 X	2289	-0-	-0-	-259	-0-	526	1	1763	2	Y	-0-		-0-
03	2821 X	2752	-0-	-0-	-69	-0-	683	1	2069	2	Y	-0-		-0-
04	2730 X	2588	-0-	-0-	-142	-0-	730	1	1858	2	Y	-0-		-0-
05	2821 X	2775	-0-	-0-	-46	-0-	769	1	2006	2	Y	-0-		-0-
06	2730 X	2134	-0-	-0-	-596	-0-	405	1	1729	2	Y	-0-		-0-

ANGIE (JAMES LIME)				//CONT.//	02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: SHELBY			
BUCKHORN OPERATING LLC				//CONT.//	102367											
TIMBERSTAR-REDDITT				WELL #:	2	RRCID -> 232423		COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL	DEPTH	7138	PERF.	7778	-	12561
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	3844 X	3541	-0-	-303	-0-			669	1	2872	2	N	-0-			30
02	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-			806	1	2703	2	N	-0-			30
03	3813 X	3251	-0-	-562	-0-			806	1	2445	2	N	-0-			30
04	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-			1044	1	2656	2	N	-0-			30
05	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-			1083	1	2829	2	N	-0-			30
06	3750 X	2531	-0-	-1219	-0-			473	1	2058	2	N	-0-			30
TIMBERSTAR-WORSHAM				WELL #:	2	RRCID -> 233682		COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL	DEPTH	7093	PERF.	7893	-	12100
01	2728 X	2288	-0-	-440	-0-			432	1	1856	2	Y	-0-			-0-
02	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-			501	1	1683	2	Y	-0-			-0-
03	2356 X	1774	-0-	-582	-0-			440	1	1334	2	Y	-0-			-0-
04	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-			709	1	1806	2	Y	-0-			-0-
05	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-			772	1	2014	2	Y	-0-			-0-
06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-			387	1	1648	2	Y	-0-			-0-
TIMBERSTAR-PERRY 932				WELL #:	1	RRCID -> 233765		COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL	DEPTH	7063	PERF.	8094	-	13000
01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-			345	1	1481	2	Y	-0-			-0-
02	1512 N	1424	-0-	-88	-0-			327	1	1097	2	Y	-0-			-0-
03	1674 N	1609	-0-	-65	-0-			399	1	1210	2	Y	-0-			-0-
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-			470	1	1195	2	Y	-0-			-0-
05	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-			469	1	1225	2	Y	-0-			-0-
06	1560 N	1280	-0-	-280	-0-			242	1	1038	2	Y	-0-			-0-
TIMBERSTAR-PERRY 932				WELL #:	2	RRCID -> 234711		COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL	DEPTH	7044	PERF.	7517	-	12215
01	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-			363	1	1561	2	Y	-0-			-0-
02	1932 N	1919	-0-	-13	-0-			441	1	1478	2	Y	-0-			-0-
03	2046 N	1804	-0-	-242	-0-			447	1	1357	2	Y	-0-			-0-
04	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-			573	1	1457	2	Y	-0-			-0-
05	2139 N	1891	-0-	-248	-0-			524	1	1367	2	Y	-0-			-0-
06	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-			362	1	1626	2	Y	-0-			-0-
SUSTAINABLE FOREST, LLC				WELL #:	3	RRCID -> 234781		COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL	DEPTH	7090	PERF.	8300	-	11734
01	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-			522	1	2241	2	Y	-0-			-0-
02	2660 X	2338	-0-	-322	-0-			537	1	1801	2	Y	-0-			-0-
03	2945 X	2868	-0-	-77	-0-			711	1	2157	2	Y	-0-			-0-
04	2670 N	2659	-0-	-11	-0-			750	1	1909	2	Y	-0-			-0-
05	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-			739	1	1930	2	Y	-0-			-0-
06	2790 N	2210	-0-	-580	-0-			403	1	1763	2	Y	40			40
								44	9							
TIMBERSTAR-FORBIS				WELL #:	2	RRCID -> 234792		COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL	DEPTH	7058	PERF.	8102	-	13699
01	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-			472	1	2028	2	Y	-0-			-0-
02	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-			486	1	1631	2	Y	-0-			-0-
03	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-			539	1	1635	2	Y	-0-			-0-
04	2430 N	2294	-0-	-136	-0-			647	1	1647	2	Y	-0-			-0-
05	2356 N	2037	-0-	-319	-0-			564	1	1473	2	Y	-0-			-0-
06	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-			417	1	1763	2	Y	12			12
								13	9							

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
BUCKHORN OPERATING LLC		//CONT.//		102367										
SUSTAINABLE FOREST, LLC		WELL #:		2	RRCID -> 235965		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH		7058 PERF. 7705 - 11369			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	395	-0-	-349	-0-	75	1	320	2	Y	-0-			-0-
02	1064 N	872	-0-	-192	-0-	200	1	672	2	Y	-0-			-0-
03	868 N	540	-0-	-328	-0-	134	1	406	2	Y	-0-			-0-
04	390 N	140	-0-	-250	-0-	39	1	101	2	Y	-0-			-0-
05	961 N	13	-0-	-948	-0-	4	1	9	2	Y	-0-			-0-
06	510 N	48	-0-	-462	-0-	1	1	3	2	Y	40			40
						44	9							
SUSTAINABLE FOREST LLC		WELL #:		4	RRCID -> 236181		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH		7133 PERF. 7597 - 12501			
01	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	648	1	2784	2	Y	-0-			-0-
02	2576 X	2459	-0-	-117	-0-	565	1	1894	2	Y	-0-			-0-
03	3596 X	2850	-0-	-746	-0-	707	1	2143	2	Y	-0-			-0-
04	3480 X	2573	-0-	-907	-0-	726	1	1847	2	Y	-0-			-0-
05	3596 X	2194	-0-	-1402	-0-	608	1	1586	2	Y	-0-			-0-
06	3330 X	2079	-0-	-1251	-0-	389	1	1690	2	Y	-0-			-0-
TIMBERSTAR-RUSK CSL 593		WELL #:		1	RRCID -> 236535		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH		7102 PERF. 8483 - 12692			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TIMBERSTAR-SANFORD		WELL #:		1	RRCID -> 237027		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH		7316 PERF. 7593 - 11800			
01	1922 N	1744	-0-	-178	-0-	329	1	1415	2	N	-0-			-0-
02	1708 N	1320	-0-	-388	-0-	303	1	1017	2	N	-0-			-0-
03	1767 N	1447	-0-	-320	-0-	359	1	1088	2	N	-0-			-0-
04	1680 N	1580	-0-	-100	-0-	446	1	1134	2	N	-0-			-0-
05	1457 N	1251	-0-	-206	-0-	346	1	905	2	N	-0-			-0-
06	1410 N	1111	-0-	-299	-0-	207	1	904	2	N	-0-			-0-
TIMBERSTAR-SANFORD		WELL #:		2	RRCID -> 237029		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH		7165 PERF. 7602 - 13016			
01	2976 X	2920	-0-	-56	-0-	552	1	2368	2	Y	-0-			-0-
02	2352 N	2318	-0-	-34	-0-	532	1	1786	2	Y	-0-			-0-
03	2852 N	2787	-0-	-65	-0-	691	1	2096	2	Y	-0-			-0-
04	2760 N	2757	-0-	-3	-0-	778	1	1979	2	Y	-0-			-0-
05	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	738	1	1927	2	Y	-0-			-0-
06	2700 N	1949	-0-	-751	-0-	361	1	1577	2	Y	10			10
						11	9							
TIMBERSTAR-SANFORD		WELL #:		3	RRCID -> 237031		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH		7207 PERF. 7819 - 12903			
01	3565 X	2911	-0-	-654	-0-	550	1	2361	2	Y	-0-			-0-
02	2940 X	2315	-0-	-625	-0-	532	1	1783	2	Y	-0-			-0-
03	3193 X	2935	-0-	-258	-0-	728	1	2207	2	Y	-0-			-0-
04	3090 X	2258	-0-	-832	-0-	637	1	1621	2	Y	-0-			-0-
05	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	1019	1	2659	2	Y	-0-			-0-
06	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	1098	1	1748	2	Y	10			10
						11	9							

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
BUCKHORN OPERATING LLC		//CONT.//		102367														
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154		WELL #:		2		RRCID -> 237970		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7801 - 12251								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	2325 X	1786	-0-	-539	-0-	337	1	1449	2	Y	-0-							-0-
02	1736 N	1440	-0-	-296	-0-	331	1	1109	2	Y	-0-							-0-
03	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	640	1	1940	2	Y	-0-							-0-
04	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	627	1	1597	2	Y	-0-							-0-
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	455	1	1187	2	Y	-0-							-0-
06	1860 N	1348	-0-	-512	-0-	255	1	1093	2	Y	-0-							-0-
TIMBERSTAR-RUSK B593				WELL #:	1	RRCID -> 238220		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7539 - 12050								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
TIMBERSTAR-RUSK B593				WELL #:	2	RRCID -> 238357		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7681 - 12205								
01	1612 X	1438	-0-	-174	-0-	19	1	1410	2	Y	8							8
						9	9											
02	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-							8
03	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-							8
04	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-							8
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	128	1	1448	2	Y	-0-							8
06	1380 N	1189	-0-	-191	-0-	275	1	914	2	Y	-0-							8
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154				WELL #:	3	RRCID -> 239118		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7544 - 11901								
01	1643 N	1425	-0-	-218	-0-	269	1	1156	2	Y	-0-							-0-
02	1428 N	1209	-0-	-219	-0-	278	1	931	2	Y	-0-							-0-
03	1457 N	1393	-0-	-64	-0-	346	1	1047	2	Y	-0-							-0-
04	1380 N	1371	-0-	-9	-0-	387	1	984	2	Y	-0-							-0-
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	420	1	1097	2	Y	-0-							-0-
06	1350 N	791	-0-	-559	-0-	146	1	645	2	Y	-0-							-0-
TIMBERSTAR-RUSK CSL 593				WELL #:	2	RRCID -> 239119		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7679 - 13663								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154				WELL #:	4	RRCID -> 239126		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7659 - 11600								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

ANGIE (JAMES LIME)														CNTY: SHELBY													
BUCKHORN OPERATING LLC																											
TIMBERSTAR-RUSK B593																											
WELL #: 4														RRCID -> 239130 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7571 - 11880													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE									
01	1271 N	1257	-0-	-14	-0-			16	1	1232	2	Y	8					8									
02	1092 N	629	-0-	-463	-0-			629	2			Y	-0-					8									
03	1209 N	907	-0-	-302	-0-			907	2			Y	-0-					8									
04	1170 N	1039	-0-	-131	-0-			1039	2			Y	-0-					8									
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-			89	1	1004	2	Y	-0-					8									
06	870 N	791	-0-	-79	-0-			191	1	600	2	Y	-0-					8									
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154														WELL #: 1 RRCID -> 239221 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11700													
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-			281	1	1208	2	Y	-0-					-0-									
02	1260 N	1234	-0-	-26	-0-			283	1	951	2	Y	-0-					-0-									
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-			370	1	1122	2	Y	-0-					-0-									
04	1380 N	1066	-0-	-314	-0-			301	1	765	2	Y	-0-					-0-									
05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-			433	1	1132	2	Y	-0-					-0-									
06	1380 N	1125	-0-	-255	-0-			208	1	917	2	Y	-0-					-0-									
TIMBERSTAR-RUSK B593														WELL #: 3 RRCID -> 239816 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7650 - 12251													
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-			6	1	488	2	Y	4					4									
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-			193	2			Y	-0-					4									
03	434 N	350	-0-	-84	-0-			350	2			Y	-0-					4									
04	480 N	241	-0-	-239	-0-			241	2			Y	-0-					4									
05	217 N	106	-0-	-111	-0-			9	1	97	2	Y	-0-					4									
06	330 N	76	-0-	-254	-0-			17	1	59	2	Y	-0-					4									
FORBUS-MCKINNEY														WELL #: 2 RRCID -> 242312 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7879 - 12150													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	14					14									
FORBUS-MCKINNEY														WELL #: 3 RRCID -> 242405 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7479 - 11750													
01	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-			546	1	2346	2	Y	-0-					-0-									
02	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-			638	1	2139	2	Y	-0-					-0-									
03	3100 N	3141	-0-	41	-0-		41	779	1	2362	2	Y	-0-					-0-									
04	2520 N	2391	-0-	-129	-0-			674	1	1717	2	Y	-0-					-0-									
05	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-			790	1	2064	2	Y	-0-					-0-									
06	2520 X	2053	-0-	-467	-0-			377	1	1658	2	Y	16					16									
								18	9																		
FORBUS-MCKINNEY														WELL #: 1 RRCID -> 242406 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7589 - 12551													
01	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-			1063	1	4566	2	N	-0-					-0-									
02	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-			855	1	2869	2	N	-0-					-0-									
03	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-			1185	1	3592	2	N	-0-					-0-									
04	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-			1595	1	4060	2	N	-0-					-0-									
05	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-			1727	1	4508	2	N	-0-					-0-									
06	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-			913	1	3971	2	N	-0-					-0-									

ANGIE (JAMES LIME)			//CONT.//			02870 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY				
BUCKHORN OPERATING LLC			//CONT.//			102367											
TIMBERSTAR			WELL #:			3	RRCID -> 243279			COMPL. DATE 09/29/2008			TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7633 - 11850				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
									AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT CODE	AMT CODE
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-			372	1	1598	2	N	-0-			-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-			380	1	1276	2	N	-0-			-0-
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-			476	1	1443	2	N	-0-			-0-
04	1920	N	1841	-0-	-79	-0-			519	1	1322	2	N	-0-			-0-
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-			511	1	1335	2	N	-0-			-0-
06	1860	N	1251	-0-	-609	-0-			237	1	1014	2	N	-0-			-0-
WEAVER			WELL #:			1	RRCID -> 244126			COMPL. DATE 09/15/2008			TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7739 - 13150				
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-			361	1	1548	2	Y	-0-			-0-
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-			413	1	1387	2	Y	-0-			-0-
03	1984	N	1752	-0-	-232	-0-			435	1	1317	2	Y	-0-			-0-
04	1860	N	1793	-0-	-67	-0-			506	1	1287	2	Y	-0-			-0-
05	1984	N	1934	-0-	-50	-0-			536	1	1398	2	Y	-0-			-0-
06	1710	N	1165	-0-	-545	-0-			211	1	954	2	Y	-0-			-0-
TIMBERSTAR-KIMBRO 405			WELL #:			1	RRCID -> 244280			COMPL. DATE 10/13/2008			TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7535 - 11500				
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-			249	1	1068	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	996	-0-	-264	-0-			229	1	767	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1017	-0-	-130	-0-			252	1	765	2	N	-0-			-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-			359	1	913	2	N	-0-			-0-
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-			384	1	1002	2	N	-0-			-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-			208	1	905	2	N	-0-			-0-
HATTON-PRICE			WELL #:			1	RRCID -> 244711			COMPL. DATE 12/04/2008			TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7627 - 13188				
01	2387	X	1277	-0-	-1110	-0-			241	1	1036	2	Y	-0-			-0-
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-			506	1	1700	2	Y	-0-			-0-
03	1147	N	868	-0-	-279	-0-			215	1	653	2	Y	-0-			-0-
04	1230	N	760	-0-	-470	-0-			214	1	546	2	Y	-0-			-0-
05	2356	N	1771	-0-	-585	-0-			490	1	1281	2	Y	-0-			-0-
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-			330	1	1368	2	Y	10			10
									11	9							
BORDERS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 244715			COMPL. DATE 12/21/2008			TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7409 - 12374				
01	651	N	588	-0-	-63	-0-			111	1	477	2	Y	-0-			-0-
02	672	N	583	-0-	-89	-0-			134	1	449	2	Y	-0-			-0-
03	775	N	654	-0-	-121	-0-			162	1	492	2	Y	-0-			-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-			215	1	546	2	Y	-0-			-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-			239	1	625	2	Y	-0-			-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-			131	1	581	2	Y	6			6
									7	9							
WEAVER			WELL #:			2	RRCID -> 244728			COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7439 - 13000				
01	1457	X	1298	-0-	-159	-0-			245	1	1053	2	Y	-0-			-0-
02	933	X	933	-0-	-0-	-0-			214	1	719	2	Y	-0-			-0-
03	983	X	983	-0-	-0-	-0-			244	1	739	2	Y	-0-			-0-
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-			436	1	1110	2	Y	-0-			-0-
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-			332	1	865	2	Y	-0-			-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-			226	1	952	2	Y	-0-			-0-

ANGIE (JAMES LIME)			//CONT.// 02870 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY									
BUCKHORN OPERATING LLC			//CONT.// 102367																		
TEMPLE-INLAND			WELL #: 1			RRCID -> 246043			COMPL. DATE 01/21/2009			TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7445 - 11421									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		899 N		844	-0-	-55		-0-			100 1		744 2	Y	-0-						-0-
02		1053 N		1053	-0-	-0-		-0-			190 1		863 2	Y	-0-						-0-
03		1250 N		1250	-0-	-0-		-0-			194 1		1056 2	Y	-0-						-0-
04		1108 N		1108	-0-	-0-		-0-			196 1		912 2	Y	-0-						-0-
05		1085 N		987	-0-	-98		-0-			141 1		846 2	Y	-0-						-0-
06		1050 N		926	-0-	-124		-0-			926 2			Y	-0-						-0-
DONATILL			WELL #: 2			RRCID -> 246057			COMPL. DATE 02/12/2009			TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7494 - 9976									
01		1858 N		1858	-0-	-0-		-0-			220 1		1638 2	Y	-0-						-0-
02		1665 N		1665	-0-	-0-		-0-			300 1		1365 2	Y	-0-						-0-
03		1487 N		1487	-0-	-0-		-0-			231 1		1256 2	Y	-0-						-0-
04		1532 N		1532	-0-	-0-		-0-			271 1		1261 2	Y	-0-						-0-
05		1271 N		1077	-0-	-194		-0-			154 1		923 2	Y	-0-						-0-
06		1230 N		587	-0-	-643		-0-			587 2			Y	-0-						-0-
LUCAS, D.			WELL #: 1			RRCID -> 246090			COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7421 - 11475									
01		989 N		989	-0-	-0-		-0-			117 1		872 2	Y	-0-						-0-
02		855 N		855	-0-	-0-		-0-			154 1		701 2	Y	-0-						-0-
03		713 N		691	-0-	-22		-0-			107 1		584 2	Y	-0-						-0-
04		978 N		978	-0-	-0-		-0-			173 1		805 2	Y	-0-						-0-
05		815 N		815	-0-	-0-		-0-			116 1		699 2	Y	-0-						-0-
06		660 N		590	-0-	-70		-0-			590 2			Y	-0-						-0-
DONATILL			WELL #: 1			RRCID -> 246209			COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7613 - 11568									
01		1271 N		841	-0-	-430		-0-			99 1		742 2	Y	-0-						-0-
02		1324 N		1324	-0-	-0-		-0-			239 1		1085 2	Y	-0-						-0-
03		1262 N		1262	-0-	-0-		-0-			196 1		1066 2	Y	-0-						-0-
04		1077 N		1077	-0-	-0-		-0-			191 1		886 2	Y	-0-						-0-
05		1395 N		674	-0-	-721		-0-			96 1		578 2	Y	-0-						-0-
06		1230 N		987	-0-	-243		-0-			987 2			Y	-0-						-0-
HATTON-PRICE			WELL #: 2			RRCID -> 246290			COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7595 - 13200									
01		1755 N		1755	-0-	-0-		-0-			332 1		1423 2	Y	-0-						-0-
02		1557 N		1557	-0-	-0-		-0-			357 1		1200 2	Y	-0-						-0-
03		1798 N		1711	-0-	-87		-0-			424 1		1287 2	Y	-0-						-0-
04		1710 N		1637	-0-	-73		-0-			462 1		1175 2	Y	-0-						-0-
05		2225 N		2225	-0-	-0-		-0-			616 1		1609 2	Y	-0-						-0-
06		1650 N		1615	-0-	-35		-0-			299 1		1305 2	Y	10						10
							11	9													
LUCAS, D.			WELL #: 2			RRCID -> 246363			COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7497 - 12378									
01		1395 N		966	-0-	-429		-0-			114 1		852 2	Y	-0-						-0-
02		1625 N		1625	-0-	-0-		-0-			293 1		1332 2	Y	-0-						-0-
03		1362 N		1362	-0-	-0-		-0-			211 1		1151 2	Y	-0-						-0-
04		1717 N		1717	-0-	-0-		-0-			304 1		1413 2	Y	-0-						-0-
05		1302 N		1098	-0-	-204		-0-			157 1		941 2	Y	-0-						-0-
06		1260 N		1219	-0-	-41		-0-			1219 2			Y	-0-						-0-

ANGIE (JAMES LIME)			//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY			
BUCKHORN OPERATING LLC			//CONT.//		102367										
TEMPLE-INLAND			WELL #:		2	RRCID -> 246878		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 7156		PERF. 7378 - 11313			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2581 N	2462	-0-	-119	-0-		291	1	2171	2	Y	-0-			-0-
02	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-		351	1	1594	2	Y	-0-			-0-
03	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-		446	1	2428	2	Y	-0-			-0-
04	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-		367	1	1707	2	Y	-0-			-0-
05	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-		397	1	2384	2	Y	-0-			-0-
06	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-		2383	2			Y	-0-			-0-
TIMBERSTAR			WELL #:		4	RRCID -> 247135		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 7177		PERF. 7628 - 12419			
01	2418 N	643	-0-	-1775	-0-		121	1	522	2	Y	-0-			-0-
02	1848 N	1615	-0-	-233	-0-		371	1	1244	2	Y	-0-			-0-
03	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-		453	1	1374	2	Y	-0-			-0-
04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-		633	1	1611	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	3884	-0-	784	784		1076	1	2808	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	3259	-0-	259	1043		610	1	2630	2	Y	17			17
							19	9							
KEATING UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 248292		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 7767		PERF. 7490 - 11986			
01	1922 N	1350	-0-	-572	-0-		160	1	1190	2	N	-0-			-0-
02	1736 N	1223	-0-	-513	-0-		221	1	1002	2	N	-0-			-0-
03	1519 N	1239	-0-	-280	-0-		192	1	1047	2	N	-0-			-0-
04	1320 N	875	-0-	-445	-0-		155	1	720	2	N	-0-			-0-
05	1364 N	233	-0-	-1131	-0-		33	1	200	2	N	-0-			-0-
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-		1510	2			N	-0-			-0-
GALLUP UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 248317		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 7139		PERF. 7681 - 13100			
01	1705 N	1151	-0-	-554	-0-		136	1	1015	2	N	-0-			27
02	1400 N	1292	-0-	-108	-0-		233	1	1059	2	N	-0-			27
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-		175	1	953	2	N	-0-			27
04	1110 N	1092	-0-	-18	-0-		193	1	899	2	N	-0-			27
05	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-		226	1	1359	2	N	-0-			27
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-		1170	2			N	-0-			27
BORDERS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 248354		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 7095		PERF. 7555 - 11687			
01	1178 N	612	-0-	-566	-0-		116	1	496	2	Y	-0-			-0-
02	980 N	484	-0-	-496	-0-		111	1	373	2	Y	-0-			-0-
03	651 N	491	-0-	-160	-0-		122	1	369	2	Y	-0-			-0-
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-		195	1	498	2	Y	-0-			-0-
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-		391	1	1020	2	Y	-0-			-0-
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-		89	1	422	2	Y	7			7
							8	9							
BORDERS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 250019		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 7072		PERF. 7487 - 11746			
01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-		334	1	1436	2	Y	-0-			-0-
02	1652 N	1504	-0-	-148	-0-		345	1	1159	2	Y	-0-			-0-
03	1829 N	1176	-0-	-653	-0-		292	1	884	2	Y	-0-			-0-
04	1710 N	16	-0-	-1694	-0-		5	1	11	2	Y	-0-			-0-
05	1674 N	13	-0-	-1661	-0-		4	1	9	2	Y	-0-			-0-
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-						Y	-0-			-0-

ANGIE (JAMES LIME)											
BUCKHORN OPERATING LLC											
MITCHELL, O.D. UNIT											
//CONT.// 02870 300				NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
//CONT.// 102367								CNTY: SHELBY			
WELL #: 1				RRCID -> 250024				COMPL. DATE 06/19/2009			
								TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7526 - 11138			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1922 N	1884	-0-	-38	-0-	356 1	1528 2	N	-0-		-0-
02	1736 N	1726	-0-	-10	-0-	396 1	1330 2	N	-0-		-0-
03	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	543 1	1645 2	N	-0-		-0-
04	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	597 1	1518 2	N	-0-		-0-
05	1922 N	1908	-0-	-14	-0-	528 1	1380 2	N	-0-		-0-
06	2130 N	1579	-0-	-551	-0-	293 1	1275 2	N	10		10
						11 9					
BORDERS UNIT											
WELL #: 4				RRCID -> 251598				COMPL. DATE 01/29/2010			
								TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7314 - 10849			
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	115 1	492 2	Y	-0-		-0-
02	532 N	513	-0-	-19	-0-	118 1	395 2	Y	-0-		-0-
03	589 N	494	-0-	-95	-0-	123 1	371 2	Y	-0-		-0-
04	570 N	543	-0-	-27	-0-	153 1	390 2	Y	-0-		-0-
05	558 N	544	-0-	-14	-0-	151 1	393 2	Y	-0-		-0-
06	480 N	410	-0-	-70	-0-	79 1	331 2	Y	-0-		-0-
TEMPLE-INLAND											
WELL #: 4				RRCID -> 252381				COMPL. DATE 02/13/2010			
								TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7589 - 11141			
01	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	837 1	6241 2	Y	-0-		-0-
02	3864 X	2198	-0-	-1666	-0-	396 1	1802 2	Y	-0-		-0-
03	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	1023 1	5567 2	Y	-0-		-0-
04	4590 X	4456	-0-	-134	-0-	789 1	3667 2	Y	-0-		-0-
05	4743 X	4573	-0-	-170	-0-	653 1	3920 2	Y	-0-		-0-
06	4590 X	3085	-0-	-1505	-0-	3085 2		Y	-0-		-0-
KIMBRO											
WELL #: A 2				RRCID -> 252940				COMPL. DATE 09/10/2009			
								TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7742 - 12685			
01	3472 X	2634	-0-	-838	-0-	498 1	2136 2	Y	-0-		-0-
02	2996 X	2780	-0-	-216	-0-	638 1	2142 2	Y	-0-		-0-
03	3255 X	3077	-0-	-178	-0-	763 1	2314 2	Y	-0-		-0-
04	3150 X	2620	-0-	-530	-0-	739 1	1881 2	Y	-0-		-0-
05	3069 X	2673	-0-	-396	-0-	740 1	1933 2	Y	-0-		-0-
06	2970 X	2707	-0-	-263	-0-	506 1	2190 2	Y	10		10
						11 9					
KIMBRO											
WELL #: A 1				RRCID -> 253140				COMPL. DATE 09/02/2009			
								TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7758 - 10995			
01	1147 N	1083	-0-	-64	-0-	205 1	878 2	Y	-0-		-0-
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	262 1	880 2	Y	-0-		-0-
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	340 1	1029 2	Y	-0-		-0-
04	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	290 1	738 2	Y	-0-		-0-
05	1178 N	820	-0-	-358	-0-	227 1	593 2	Y	-0-		-0-
06	1140 N	358	-0-	-782	-0-	70 1	288 2	Y	-0-		-0-
CAMERON EXPLORATION, INC.											
BLACK STONE SINCLAIR A-399											
WELL #: 1H				RRCID -> 267376				COMPL. DATE 08/01/2012			
								TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9555 - 13686			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ANGIE (JAMES LIME)				//CONT.//	02870 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SHELBY			
CAMERON EXPLORATION, INC.				//CONT.//	126996												
BLACK STONE COLWELL A-8				WELL #:	1	RRCID ->	268336	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL	DEPTH	8598	PERF.	8989	-	14999	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
BLACK STONE MCMAHON B-28				WELL #:	1H	RRCID ->	276729	COMPL. DATE	02/14/2014	TOTAL	DEPTH	8431	PERF.	9550	-	13435	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				260	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				260	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				260	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				260	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				260	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				260	
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC				368309													
BOGGY CREEK 151				WELL #:	1	RRCID ->	189140	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	7740	-	12717	
01	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	128	1	1985	2	N	-0-					192	
02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	121	1	1870	2	N	-0-					192	
03	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	153	1	2362	2	N	-0-					192	
04	2040 N	1448	-0-	-592	-0-	88	1	1360	2	N	-0-					192	
05	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	148	1	2281	2	N	-0-					192	
06	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	147	1	2271	2	N	-0-					192	
BOGGY CREEK 1044				WELL #:	1H	RRCID ->	201682	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL	DEPTH	7284	PERF.	8210	-	11141	
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	149	1	1253	2	N	-0-					93	
02	1148 N	1122	-0-	-26	-0-	119	1	1003	2	N	-0-					93	
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	201	1	1697	2	N	-0-					93	
04	1320 N	653	-0-	-667	-0-	69	1	584	2	N	-0-					93	
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	161	1	1363	2	N	-0-					93	
06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	149	1	1259	2	N	-0-					93	
HIBBARD ENERGY, LP				383757													
BRADSHAW G.U.				WELL #:	1H	RRCID ->	245099	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL	DEPTH	6942	PERF.	7226	-	11970	
01	1023 N	814	-0-	-209	-0-	814	2			N	-0-					34	
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					34	
03	713 N	505	-0-	-208	-0-	505	2			N	-0-					34	
04	780 N	527	-0-	-253	-0-	527	2			N	-0-					34	
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					34	
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					34	
BORDERS, GENE				WELL #:	1H	RRCID ->	245597	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL	DEPTH	7157	PERF.	7350	-	12000	
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					25	
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					25	
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					25	
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					25	
05	248 N	91	-0-	-157	-0-	91	2			N	-0-					25	
06	210 N	96	-0-	-114	-0-	96	2			N	-0-					25	

ANGIE (JAMES LIME)				//CONT.//	02870 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SHELBY					
HIBBARD ENERGY, LP				//CONT.//	383757														
MCSWAIN, ET AL G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	245970	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL	DEPTH	7037	PERF.	7307	-	11040			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	682 N	124	-0-	-558	-0-			124	2			Y	-0-					92	
02	1092 X	443	-0-	-649	-0-			443	2			Y	-0-					92	
03	682 X	399	-0-	-283	-0-			399	2			Y	-0-					92	
04	600 X	99	-0-	-501	-0-			99	2			Y	-0-					92	
05	496 X	345	-0-	-151	-0-			345	2			Y	-0-					92	
06	576 X	576	-0-	-0-	-0-			576	2			Y	-0-					92	
BRADSHAW G.U.				WELL #:	2H	RRCID ->	246474	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL	DEPTH	7088	PERF.	7420	-	10141			
01	930 N	356	-0-	-574	-0-			356	2			N	-0-					38	
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-			904	2			N	-0-					38	
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-			966	2			N	-0-					38	
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-			1004	2			N	-0-					38	
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-			944	2			N	-0-					38	
06	900 N	698	-0-	-202	-0-			698	2			N	-0-					38	
MCSWAIN, ET AL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	246728	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL	DEPTH	7042	PERF.	7252	-	11680			
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-			1200	2			Y	-0-					33	
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-			812	2			Y	-0-					33	
03	1209 N	1145	-0-	-64	-0-			1145	2			Y	-0-					33	
04	1170 N	1101	-0-	-69	-0-			1101	2			Y	-0-					33	
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-			1033	2			Y	-0-					33	
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-			1862	2			Y	-0-					33	
BORDERS, GENE				WELL #:	2H	RRCID ->	250219	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL	DEPTH	7054	PERF.	7202	-	11700			
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-			53	2			N	-0-					12	
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-			56	2			N	-0-					12	
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-			61	2			N	-0-					12	
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-			67	2			N	-0-					12	
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-			60	2			N	-0-					12	
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-			53	2			N	-0-					12	
MERIT ENERGY COMPANY				561136															
TIMBERSTAR-MILLS				WELL #:	1H	RRCID ->	234114	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL	DEPTH	7283	PERF.	N/A					
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-			57 1	1142 2	Y	1	4 1						5	
02	1092 N	1016	-0-	-76	-0-			48 1	968 2	Y	-0-							5	
03	1209 N	1139	-0-	-70	-0-			52 1	1087 2	Y	-0-							5	
04	1170 N	1036	-0-	-134	-0-			48 1	988 2	Y	-0-							5	
05	1116 N	1041	-0-	-75	-0-			48 1	993 2	Y	-0-							5	
*06	1110 N	874	-0-	-236	-0-			43 1	831 2	Y	-0-							5	
TIMBERSTAR-DAVIS				WELL #:	1H	RRCID ->	235677	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL	DEPTH	7352	PERF.	N/A					
01	2356 N	1888	-0-	-468	-0-			90 1	1797 2	Y	1	3 1						19	
02	1820 N	1536	-0-	-284	-0-			72 1	1464 2	Y	-0-							19	
03	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-			112 1	2321 2	Y	-0-							19	
04	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-			92 1	1881 2	Y	-0-							19	
05	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-			92 1	1927 2	Y	-0-							19	
*06	2340 N	1849	-0-	-491	-0-			90 1	1759 2	Y	-0-							19	

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
TIMBERSTAR-HOPKINS		WELL #: 1H		RRCID -> 242045		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7796 - 13263	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	113 1	2267 2	N	11
						12 9			45
02	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	107 1	2158 2	N	-0-
03	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	120 1	2488 2	N	-0-
04	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	124 1	2539 2	N	-0-
05	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	160 1	3326 2	N	-0-
*06	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	140 1	2732 2	N	-0-
TIMBERSTAR-TARTT		WELL #: 2H		RRCID -> 242055		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7933 - 13447	
01	2232 N	2205	-0-	-27	-0-	105 1	2100 2	N	-0-
02	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	96 1	1937 2	N	-0-
03	2325 N	2182	-0-	-143	-0-	100 1	2082 2	N	-0-
04	2130 N	1864	-0-	-266	-0-	87 1	1777 2	N	-0-
05	2263 N	2112	-0-	-151	-0-	97 1	2015 2	N	-0-
*06	2100 N	2026	-0-	-74	-0-	99 1	1927 2	N	-0-
TIMBERSTAR-TARTT		WELL #: 1H		RRCID -> 242074		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8361 - 11966	
01	310 N	37	-0-	-273	-0-	2 1	35 2	N	-0-
02	280 N	36	-0-	-244	-0-	2 1	34 2	N	-0-
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	51 1	1065 2	N	-0-
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	49 1	993 2	N	-0-
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	47 1	972 2	N	-0-
*06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	39 1	762 2	N	-0-
TIMBERSTAR-WATERMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 242078		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7919 - 13010	
01	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	196 1	3914 2	N	-0-
02	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	191 1	3863 2	N	-0-
03	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	216 1	4489 2	N	-0-
04	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	162 1	3312 2	N	-0-
05	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	232 1	4837 2	N	-0-
*06	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	183 1	3584 2	N	-0-
TIMBERSTAR-MILLS		WELL #: 5H		RRCID -> 242390		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8021 - 12956	
01	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	127 1	2529 2	Y	2
						2 9			4
02	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	109 1	2216 2	Y	-0-
03	2728 N	2639	-0-	-89	-0-	121 1	2518 2	Y	-0-
04	2580 N	2458	-0-	-122	-0-	115 1	2343 2	Y	-0-
05	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	120 1	2491 2	Y	14
						15 9			49
*06	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	131 1	2566 2	Y	-0-
ACHERON		WELL #: 1H		RRCID -> 244204		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7944 - 11819	
01	3193 X	3187	-0-	-6	-0-	482 1	2705 2	N	-0-
02	2744 X	2025	-0-	-719	-0-	374 1	1651 2	N	-0-
03	2883 X	2733	-0-	-150	-0-	496 1	2237 2	N	-0-
04	3090 X	2626	-0-	-464	-0-	479 1	2146 2	N	1
						1 9			128
05	3193 X	2857	-0-	-336	-0-	496 1	2361 2	N	-0-
*06	3090 X	2591	-0-	-499	-0-	475 1	2116 2	N	-0-

ANGIE (JAMES LIME)				//CONT.//	02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY				
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136											
TIMBERSTAR-TUPPEN				WELL #:	1H	RRCID ->	245095	COMPL.	DATE	12/19/2008	TOTAL	DEPTH	7340	PERF.	8009 - 12461	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	355	1	4853	2	N	-0-			15
02	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	345	1	3226	2	N	-0-			15
03	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	3119	2	N	-0-			15
04	4050 X	3643	-0-	-407	-0-	-0-	-0-	350	1	3293	2	N	-0-			15
*05	4185 X	3325	-0-	-860	-0-	-0-	-0-	368	1	2957	2	N	-0-			15
*06	4050 X	1569	-0-	-2481	-0-	-0-	-0-	149	1	1420	2	N	-0-			15
TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	245529	COMPL.	DATE	04/01/2008	TOTAL	DEPTH	7251	PERF.	N/A	
01	2201 N	2133	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	102	1	2031	2	Y	-0-			-0-
02	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	2017	2	Y	-0-			-0-
03	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	2276	2	Y	-0-			-0-
04	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	2146	2	Y	-0-			-0-
05	2356 N	2314	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	106	1	2208	2	Y	-0-			-0-
*06	2310 N	2150	-0-	-160	-0-	-0-	-0-	105	1	2045	2	Y	-0-			-0-
TIMBERSTAR-TUPPEN				WELL #:	2H	RRCID ->	246064	COMPL.	DATE	01/31/2009	TOTAL	DEPTH	7352	PERF.	7993 - 13037	
01	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	470	1	6415	2	N	-0-			32
02	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	448	1	4193	2	N	-0-			32
03	4867 X	4760	-0-	-107	-0-	-0-	-0-	469	1	4291	2	N	-0-			32
04	5160 X	4557	-0-	-603	-0-	-0-	-0-	436	1	4103	2	N	16			48
								18	9							
*05	5332 X	4477	-0-	-855	-0-	-0-	-0-	495	1	3982	2	N	-0-			48
*06	5160 X	2493	-0-	-2667	-0-	-0-	-0-	237	1	2256	2	N	-0-			48
MCFADDIN MINERAL TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	246463	COMPL.	DATE	11/21/2008	TOTAL	DEPTH	7744	PERF.	8251 - 12544	
01	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	676	1	2674	2	N	-0-			8
02	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	762	1	2425	2	N	-0-			8
03	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	873	1	2676	2	N	-0-			8
04	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	841	1	2520	2	N	-0-			8
05	3410 X	3333	-0-	-77	-0-	-0-	-0-	783	1	2550	2	N	-0-			8
*06	3300 X	2121	-0-	-1179	-0-	-0-	-0-	397	1	1724	2	N	-0-			8
TIMBERSTAR-MILLS B				WELL #:	6H	RRCID ->	246840	COMPL.	DATE	02/28/2009	TOTAL	DEPTH	7408	PERF.	8174 - 12618	
01	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	2980	2	Y	1	3	1	5
								1	9							
02	2632 X	2577	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	121	1	2456	2	Y	-0-			5
03	3193 X	2883	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	132	1	2751	2	Y	-0-			5
04	3090 X	2554	-0-	-536	-0-	-0-	-0-	119	1	2435	2	Y	-0-			5
05	3193 X	2823	-0-	-370	-0-	-0-	-0-	129	1	2694	2	Y	-0-			5
*06	3030 X	2611	-0-	-419	-0-	-0-	-0-	127	1	2484	2	Y	-0-			5
TIMBERSTAR-MILLS B				WELL #:	7H	RRCID ->	246841	COMPL.	DATE	03/24/2009	TOTAL	DEPTH	7410	PERF.	7966 - 12360	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
TIMBERSTAR-MILLS B		WELL #: 8H		RRCID -> 248060	COMPL. DATE 05/07/2009	TOTAL DEPTH 7399	PERF. 7744	- 12914								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3300	-0-	200	200		157 1	3142 2	Y	1	1	3	1			7
02	2156 N	1722	-0-	-434	-0-		81 1	1641 2	Y	-0-						7
03	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-		104 1	2163 2	Y	-0-						7
04	2430 X	2176	-0-	-254	-0-		101 1	2075 2	Y	-0-						7
05	2511 X	1647	-0-	-864	-0-		75 1	1572 2	Y	-0-						7
*06	2430 X	1746	-0-	-684	-0-		85 1	1661 2	Y	-0-						7
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 2																
		WELL #: 5H		RRCID -> 248315	COMPL. DATE 03/13/2009	TOTAL DEPTH 7279	PERF. 8436	- 11236								
01	2077 N	1980	-0-	-97	-0-		94 1	1884 2	Y	2	2	4	1			12
02	1820 N	1810	-0-	-10	-0-		85 1	1725 2	Y	-0-						12
03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-		101 1	2107 2	Y	-0-						12
04	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-		90 1	1837 2	Y	-0-						12
05	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-		97 1	2026 2	Y	-0-						12
*06	2130 N	1861	-0-	-269	-0-		91 1	1770 2	Y	-0-						12
ADJ MINERALS BP																
		WELL #: 1H		RRCID -> 248829	COMPL. DATE 04/29/2009	TOTAL DEPTH 7384	PERF. 8781	- 12140								
01	868 N	865	-0-	-3	-0-		41 1	823 2	Y	1	1	4	1			10
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-		42 1	844 2	Y	-0-						10
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-		43 1	898 2	Y	-0-						10
04	840 N	773	-0-	-67	-0-		36 1	737 2	Y	-0-						10
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-		51 1	1056 2	Y	-0-						10
*06	840 N	831	-0-	-9	-0-		40 1	791 2	Y	-0-						10
TIMBERSTAR-MILLS																
		WELL #: 10H		RRCID -> 249065	COMPL. DATE 06/05/2009	TOTAL DEPTH 7453	PERF. 7800	- 12554								
01	2511 N	2223	-0-	-288	-0-		106 1	2117 2	Y	-0-		1	1			13
02	2324 N	2258	-0-	-66	-0-		106 1	2152 2	Y	-0-						13
03	2790 N	2638	-0-	-152	-0-		121 1	2517 2	Y	-0-						13
04	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-		120 1	2450 2	Y	-0-						13
05	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-		117 1	2445 2	Y	-0-		13	1			-0-
*06	2550 N	2473	-0-	-77	-0-		120 1	2353 2	Y	-0-						-0-
ADJ MINERALS																
		WELL #: 1H		RRCID -> 249321	COMPL. DATE 05/23/2009	TOTAL DEPTH 7566	PERF. 8890	- 13253								
01	1891 N	1686	-0-	-205	-0-		80 1	1606 2	Y	-0-		3	1			10
02	1680 N	1592	-0-	-88	-0-		75 1	1517 2	Y	-0-						10
03	1767 N	1730	-0-	-37	-0-		79 1	1651 2	Y	-0-						10
04	1620 N	1575	-0-	-45	-0-		73 1	1502 2	Y	-0-						10
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-		88 1	1840 2	Y	-0-						10
*06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-		85 1	1656 2	Y	-0-						10
TIMBERSTAR-MILLS B																
		WELL #: 9H		RRCID -> 249632	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 7424	PERF. 7930	- 12801								
01	1860 N	1805	-0-	-55	-0-		86 1	1718 2	Y	1	1	3	1			7
02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-		78 1	1585 2	Y	-0-						7
03	1922 N	1868	-0-	-54	-0-		86 1	1782 2	Y	-0-						7
04	1740 N	1728	-0-	-12	-0-		81 1	1647 2	Y	-0-						7
05	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-		92 1	1910 2	Y	-0-						7
*06	1800 N	1734	-0-	-66	-0-		84 1	1650 2	Y	-0-						7

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
TIMBERSTAR-RAILROAD 153		WELL #: 2H		RRCID -> 251591		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8014 - 13720	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	152 1	3037 2	Y	-0-
02	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	140 1	2836 2	Y	-0-
03	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	151 1	3138 2	Y	-0-
04	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	139 1	2841 2	Y	-0-
05	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	150 1	3134 2	Y	-0-
*06	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	143 1	2786 2	Y	-0-
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152		WELL #: 2H		RRCID -> 251948		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7900 - 13325	
01	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	97 1	1946 2	Y	1
						1 9			3 1
02	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	89 1	1810 2	Y	-0-
03	2356 N	2032	-0-	-324	-0-	93 1	1939 2	Y	-0-
04	1980 N	1834	-0-	-146	-0-	85 1	1749 2	Y	-0-
05	2108 N	945	-0-	-1163	-0-	43 1	902 2	Y	-0-
*06	1980 N	1820	-0-	-160	-0-	89 1	1731 2	Y	-0-
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152		WELL #: 1H		RRCID -> 251953		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7796 - 10825	
01	1054 N	929	-0-	-125	-0-	44 1	884 2	Y	1
						1 9			3 1
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	46 1	936 2	Y	-0-
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	54 1	1119 2	Y	-0-
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	58 1	1179 2	Y	-0-
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	60 1	1253 2	Y	-0-
*06	1140 N	988	-0-	-152	-0-	48 1	940 2	Y	-0-
TIMBERSTAR-TARTT		WELL #: 4H		RRCID -> 252038		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7994 - 12574	
01	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	109 1	2169 2	Y	2
						2 9			4 1
02	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	97 1	1969 2	Y	-0-
03	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	109 1	2270 2	Y	-0-
04	2220 N	2157	-0-	-63	-0-	101 1	2056 2	Y	-0-
05	2294 N	2053	-0-	-241	-0-	94 1	1959 2	Y	-0-
*06	2310 N	1995	-0-	-315	-0-	97 1	1898 2	Y	-0-
BOLES, CECILIA		WELL #: 1H		RRCID -> 252045		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8060 - 13140	
01	2480 N	2388	-0-	-92	-0-	113 1	2250 2	N	23
						25 9			71 1
02	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	113 1	2289 2	N	-0-
03	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	114 1	2373 2	N	-0-
04	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	108 1	2208 2	N	-0-
05	2666 N	2496	-0-	-170	-0-	114 1	2382 2	N	-0-
*06	2400 N	2371	-0-	-29	-0-	115 1	2256 2	N	-0-
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4		WELL #: 1H		RRCID -> 252296		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8036 - 11392	
01	1147 N	1077	-0-	-70	-0-	51 1	1025 2	Y	1
						1 9			3 1
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	50 1	1020 2	Y	-0-
03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	67 1	1400 2	Y	-0-
04	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	64 1	1307 2	Y	-0-
05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	54 1	1128 2	Y	-0-
*06	1110 N	605	-0-	-505	-0-	29 1	576 2	Y	-0-

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 153		WELL #:		1H	RRCID ->	252387	COMPL. DATE	07/26/2009	TOTAL	DEPTH	7421	PERF. 8044 - 11850	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2914 X	2838	-0-	-76	-0-	135 1	2702 2	Y	1	4 1			17
02	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	133 1	2686 2	Y	-0-				17
03	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	135 1	2806 2	Y	-0-				17
04	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	133 1	2720 2	Y	-0-				17
05	3131 X	3050	-0-	-81	-0-	140 1	2910 2	Y	-0-				17
*06	3030 X	2010	-0-	-1020	-0-	98 1	1912 2	Y	-0-				17

TIMBERSTAR-TARTT		WELL #:		3H	RRCID ->	252594	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL	DEPTH	7254	PERF. 8150 - 12828	
01	2294 N	2230	-0-	-64	-0-	106 1	2123 2	Y	1	4 1			9
02	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	123 1	2494 2	Y	-0-				9
03	2294 N	2257	-0-	-37	-0-	104 1	2153 2	Y	-0-				9
04	2160 N	1979	-0-	-181	-0-	92 1	1887 2	Y	-0-				9
05	2883 N	2316	-0-	-567	-0-	106 1	2210 2	Y	-0-				9
*06	2190 N	2148	-0-	-42	-0-	105 1	2043 2	Y	-0-				9

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4		WELL #:		2H	RRCID ->	253480	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL	DEPTH	7521	PERF. 8012 - 13310	
01	2759 X	2705	-0-	-54	-0-	129 1	2576 2	Y	-0-				4
02	2492 X	2404	-0-	-88	-0-	113 1	2291 2	Y	-0-				4
03	2821 X	2756	-0-	-65	-0-	127 1	2629 2	Y	-0-				4
04	2730 X	2554	-0-	-176	-0-	119 1	2435 2	Y	-0-				4
05	2821 X	2725	-0-	-96	-0-	125 1	2600 2	Y	-0-				4
*06	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	131 1	2558 2	Y	-0-				4

ADJ MINERALS GU 2		WELL #:		2H	RRCID ->	253740	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL	DEPTH	7609	PERF. 8198 - 12971	
01	1736 N	1714	-0-	-22	-0-	82 1	1632 2	Y	-0-				1
02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	75 1	1528 2	Y	-0-				1
03	1798 N	1742	-0-	-56	-0-	80 1	1662 2	Y	-0-				1
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	78 1	1592 2	Y	-0-				1
05	1767 N	1725	-0-	-42	-0-	79 1	1646 2	Y	-0-				1
*06	1680 N	1630	-0-	-50	-0-	79 1	1551 2	Y	-0-				1

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3		WELL #:		1H	RRCID ->	254027	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL	DEPTH	7458	PERF. 8072 - 12832	
01	2604 N	2341	-0-	-263	-0-	112 1	2229 2	Y	-0-				-0-
02	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	115 1	2331 2	Y	-0-				-0-
03	2759 N	2517	-0-	-242	-0-	116 1	2401 2	Y	-0-				-0-
04	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	118 1	2419 2	Y	-0-				-0-
05	2697 N	2516	-0-	-181	-0-	115 1	2401 2	Y	-0-				-0-
*06	2430 N	2429	-0-	-1	-0-	118 1	2311 2	Y	-0-				-0-

ADJ MINERALS GU 2		WELL #:		1H	RRCID ->	254127	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL	DEPTH	7638	PERF. 8200 - 12785	
01	2015 N	1983	-0-	-32	-0-	93 1	1856 2	Y	31	3 1			78
02	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	34 9	1761 2	Y	22				100
03	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	87 1	1899 2	Y	27				127
04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	24 9	1829 2	Y	36	155 1			8
05	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	91 1	1971 2	Y	27				35
*06	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	30 9	2084 2	Y	25				60

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
ADJ MINERALS		WELL #: 2H		RRCID -> 254397		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7992 - 13523	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND	PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT	CODE	EOM
0			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE			AMT CODE			BALANCE
01		4247 X	3083 -0- -1164 -0-			147 1	2935 2	Y	8
02		3668 X	2535 -0- -1133 -0-			119 1	2416 2	Y	8
03		4061 X	3009 -0- -1052 -0-			138 1	2871 2	Y	8
04		2977 X	2977 -0- -0- -0-			139 1	2838 2	Y	8
05		3746 X	3746 -0- -0- -0-			172 1	3574 2	Y	8
*06		4418 X	4418 -0- -0- -0-			215 1	4200 2	Y	11
						3 9			

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3		WELL #: 2H		RRCID -> 254403		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7999 - 12767	
01		1736 N	1577 -0- -159 -0-			75 1	1502 2	Y	-0-
02		1680 N	1680 -0- -0- -0-			79 1	1601 2	Y	-0-
03		1767 N	1669 -0- -98 -0-			77 1	1592 2	Y	-0-
04		1614 N	1614 -0- -0- -0-			75 1	1539 2	Y	-0-
05		1860 N	1709 -0- -151 -0-			78 1	1631 2	Y	-0-
*06		1620 N	1597 -0- -23 -0-			78 1	1519 2	Y	-0-

TIMBERSTAR-PLATT GU 1		WELL #: 1H		RRCID -> 255471		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7629 - 13735	
01		3501 X	3501 -0- -0- -0-			167 1	3334 2	Y	15
02		3233 X	3233 -0- -0- -0-			152 1	3081 2	Y	15
03		3360 X	3360 -0- -0- -0-			154 1	3206 2	Y	15
04		3057 X	3057 -0- -0- -0-			142 1	2915 2	Y	15
05		3191 X	3191 -0- -0- -0-			146 1	3045 2	Y	15
*06		2962 X	2962 -0- -0- -0-			144 1	2818 2	Y	15

TIMBERSTAR-PLATT GU 1		WELL #: 2H		RRCID -> 255473		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7951 - 13048	
01		1612 N	1411 -0- -201 -0-			67 1	1344 2	Y	6
02		1484 N	1442 -0- -42 -0-			68 1	1374 2	Y	6
03		1754 N	1754 -0- -0- -0-			81 1	1673 2	Y	6
04		1380 N	948 -0- -432 -0-			44 1	904 2	Y	6
05		1832 N	1832 -0- -0- -0-			84 1	1748 2	Y	6
*06		1710 N	1600 -0- -110 -0-			78 1	1522 2	Y	6

TIMBERSTAR-BP-WEAVER		WELL #: 1H		RRCID -> 256211		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7916 - 12805	
01		1953 N	1673 -0- -280 -0-			80 1	1593 2	Y	11
02		1680 N	1678 -0- -2 -0-			79 1	1599 2	Y	11
03		2015 N	1907 -0- -108 -0-			88 1	1819 2	Y	11
04		1881 N	1881 -0- -0- -0-			88 1	1793 2	Y	11
05		1879 N	1879 -0- -0- -0-			86 1	1793 2	Y	11
*06		1860 N	1854 -0- -6 -0-			90 1	1764 2	Y	11

TIMBERSTAR-WEAVER		WELL #: 2H		RRCID -> 256213		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7887 - 12974	
01		2070 N	2070 -0- -0- -0-			99 1	1971 2	Y	3
02		2177 N	2177 -0- -0- -0-			102 1	2075 2	Y	3
03		2487 N	2487 -0- -0- -0-			114 1	2373 2	Y	3
04		1830 N	1747 -0- -83 -0-			81 1	1666 2	Y	3
05		1944 N	1944 -0- -0- -0-			89 1	1855 2	Y	3
*06		1844 N	1844 -0- -0- -0-			90 1	1754 2	Y	3

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
TIMBERSTAR-BP-WEAVER		WELL #: 3H		RRCID -> 256214	COMPL. DATE 02/05/2010	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 7804 - 12480							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3

TIMBERSTAR-WEAVER		WELL #: 4H		RRCID -> 256215	COMPL. DATE 02/05/2010	TOTAL DEPTH 7597	PERF. 7864 - 12920							
01	1550 N	1368	-0-	-182	-0-	65	1	1303	2	Y	-0-			3
02	1344 N	1280	-0-	-64	-0-	60	1	1220	2	Y	-0-			3
03	1550 N	1420	-0-	-130	-0-	65	1	1355	2	Y	-0-			3
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	78	1	1602	2	Y	-0-			3
05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	95	1	1984	2	Y	-0-			3
*06	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	100	1	1961	2	Y	-0-			3

ADJ MINERALS GU 3		WELL #: 1H		RRCID -> 256216	COMPL. DATE 11/13/2009	TOTAL DEPTH 7370	PERF. 7901 - 13156							
01	2108 N	1966	-0-	-142	-0-	94	1	1870	2	Y	2	4	1	9
						2	9							
02	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	85	1	1712	2	Y	-0-			9
03	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	105	1	2181	2	Y	-0-			9
04	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	94	1	1921	2	Y	-0-			9
05	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	94	1	1964	2	Y	-0-			9
*06	2220 N	2037	-0-	-183	-0-	99	1	1936	2	Y	2			11
						2	9							

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5		WELL #: 2H		RRCID -> 256266	COMPL. DATE 03/16/2010	TOTAL DEPTH 7539	PERF. 7935 - 12374							
01	2077 N	1957	-0-	-120	-0-	93	1	1862	2	Y	2	4	1	4
						2	9							
02	1932 N	1815	-0-	-117	-0-	85	1	1730	2	Y	-0-			4
03	2170 N	2000	-0-	-170	-0-	92	1	1908	2	Y	-0-			4
04	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	92	1	1877	2	Y	-0-			4
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	93	1	1945	2	Y	-0-			4
*06	1950 N	1890	-0-	-60	-0-	92	1	1798	2	Y	-0-			4

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2		WELL #: 2H		RRCID -> 256333	COMPL. DATE 02/10/2010	TOTAL DEPTH 7573	PERF. 7695 - 12609							
01	3348 X	3295	-0-	-53	-0-	157	1	3138	2	Y	-0-			12
02	3136 X	3064	-0-	-72	-0-	144	1	2920	2	Y	-0-			12
03	3472 X	3316	-0-	-156	-0-	152	1	3164	2	Y	-0-			12
04	3360 X	3183	-0-	-177	-0-	148	1	3035	2	Y	-0-			12
05	3441 X	3273	-0-	-168	-0-	150	1	3123	2	Y	-0-			12
*06	3270 X	3003	-0-	-267	-0-	146	1	2857	2	Y	-0-			12

TIMBERSTAR-BP-MILLS		WELL #: 2H		RRCID -> 256362	COMPL. DATE 02/23/2010	TOTAL DEPTH 7489	PERF. 7740 - 13671							
01	2356 X	2179	-0-	-177	-0-	104	1	2074	2	Y	1	4	1	5
						1	9							
02	2128 X	2092	-0-	-36	-0-	98	1	1994	2	Y	-0-			5
03	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	110	1	2280	2	Y	-0-			5
04	2310 X	2259	-0-	-51	-0-	105	1	2154	2	Y	-0-			5
05	2387 X	2242	-0-	-145	-0-	103	1	2139	2	Y	-0-			5
*06	2310 X	2158	-0-	-152	-0-	105	1	2053	2	Y	-0-			5

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
TIMBERSTAR-BP-MILLS		WELL #: 1H		RRCID -> 256379		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 7476	
								PERF. 7754 - 14134	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3069 X	2666	-0-	-403	-0-	127 1	2538 2	Y	1
						1 9			4 1
02	2772 X	2394	-0-	-378	-0-	113 1	2281 2	Y	-0-
03	3069 X	2482	-0-	-587	-0-	114 1	2368 2	Y	-0-
04	2970 X	2835	-0-	-135	-0-	132 1	2703 2	Y	-0-
05	3007 X	2982	-0-	-25	-0-	137 1	2845 2	Y	-0-
*06	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	135 1	2632 2	Y	-0-
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5		WELL #: 1H		RRCID -> 256523		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 7571	
								PERF. 8015 - 12479	
01	1984 N	1811	-0-	-173	-0-	86 1	1723 2	Y	2
						2 9			4 1
02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	86 1	1744 2	Y	-0-
03	2077 N	1974	-0-	-103	-0-	91 1	1883 2	Y	-0-
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	90 1	1836 2	Y	-0-
05	2015 N	1951	-0-	-64	-0-	89 1	1862 2	Y	-0-
*06	1920 N	1793	-0-	-127	-0-	87 1	1706 2	Y	-0-
TIMBERSTAR-DAVIS GU 3		WELL #: 1H		RRCID -> 257547		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 7436	
								PERF. 7635 - 12197	
01	1147 N	951	-0-	-196	-0-	45 1	904 2	N	2
						2 9			4 1
02	980 N	882	-0-	-98	-0-	42 1	840 2	N	-0-
03	1054 N	936	-0-	-118	-0-	43 1	893 2	N	-0-
04	930 N	928	-0-	-2	-0-	43 1	885 2	N	-0-
05	992 N	964	-0-	-28	-0-	44 1	920 2	N	-0-
*06	900 N	892	-0-	-8	-0-	43 1	849 2	N	-0-
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 6		WELL #: 1H		RRCID -> 258777		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 7506	
								PERF. 7736 - 14080	
01	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	209 1	4175 2	Y	-0-
02	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	210 1	4243 2	Y	-0-
03	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	217 1	4508 2	Y	-0-
04	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	195 1	3996 2	Y	-0-
05	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	227 1	4724 2	Y	-0-
*06	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	216 1	4215 2	Y	-0-
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2		WELL #: 1H		RRCID -> 258954		COMPL. DATE 05/16/2010		TOTAL DEPTH 7359	
								PERF. 7780 - 11492	
01	1240 N	1146	-0-	-94	-0-	55 1	1090 2	Y	1
						1 9			3 1
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	47 1	961 2	Y	-0-
03	1240 N	960	-0-	-280	-0-	44 1	916 2	Y	-0-
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	55 1	1134 2	Y	55
						61 9			
05	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	55 1	1140 2	Y	-0-
*06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	53 1	1045 2	Y	-0-

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
TIMBERSTAR-SPRR 2		WELL #: 1H		RRCID -> 259279		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 7497	
								PERF. 8232 - 14071	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	272 1	5435 2	Y	2
						2 9			4 1
02	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	239 1	4830 2	Y	-0-
03	5580 X	5215	-0-	-365	-0-	239 1	4976 2	Y	-0-
04	5520 X	4884	-0-	-636	-0-	228 1	4656 2	Y	-0-
05	5704 X	5189	-0-	-515	-0-	238 1	4951 2	Y	-0-
*06	5520 X	5104	-0-	-416	-0-	248 1	4856 2	Y	-0-
TIMBERSTAR-HOPKINS		WELL #: 2H		RRCID -> 259746		COMPL. DATE 10/26/2010		TOTAL DEPTH 7284	
								PERF. 8055 - 14417	
01	4340 X	3775	-0-	-565	-0-	180 1	3594 2	Y	1
						1 9			4 1
02	3920 X	3892	-0-	-28	-0-	183 1	3709 2	Y	-0-
03	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	199 1	4142 2	Y	-0-
04	3840 X	3707	-0-	-133	-0-	173 1	3534 2	Y	-0-
05	4309 X	3236	-0-	-1073	-0-	148 1	3088 2	Y	-0-
*06	4200 X	3379	-0-	-821	-0-	164 1	3215 2	Y	-0-
STEADHAM GU 1		WELL #: 1H		RRCID -> 260834		COMPL. DATE 01/07/2011		TOTAL DEPTH 7805	
								PERF. 8130 - 14230	
01	4433 X	4384	-0-	-49	-0-	885 1	3499 2	N	-0-
02	4004 X	3011	-0-	-993	-0-	720 1	2291 2	N	-0-
03	4433 X	2818	-0-	-1615	-0-	693 1	2125 2	N	-0-
04	4230 X	2996	-0-	-1234	-0-	749 1	2247 2	N	-0-
05	4371 X	3228	-0-	-1143	-0-	758 1	2470 2	N	-0-
*06	4230 X	2008	-0-	-2222	-0-	376 1	1632 2	N	-0-
TIMBERSTAR-PLATT GU 2		WELL #: 1H		RRCID -> 260837		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 7434	
								PERF. 7732 - 13912	
01	6417 X	6074	-0-	-343	-0-	290 1	5784 2	N	-0-
02	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	275 1	5570 2	N	-0-
03	6479 X	6424	-0-	-55	-0-	295 1	6129 2	N	-0-
04	6240 X	5917	-0-	-323	-0-	276 1	5641 2	N	-0-
05	6479 X	6231	-0-	-248	-0-	285 1	5946 2	N	-0-
*06	6270 X	5870	-0-	-400	-0-	286 1	5584 2	N	-0-
TIMBERSTAR-SPRR 1		WELL #: 1H		RRCID -> 261347		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 7263	
								PERF. 7786 - 12838	
01	2232 X	1898	-0-	-334	-0-	90 1	1807 2	Y	1
						1 9			3 1
02	2016 X	1396	-0-	-620	-0-	66 1	1330 2	Y	-0-
03	2418 X	2238	-0-	-180	-0-	103 1	2135 2	Y	-0-
04	2310 X	1938	-0-	-372	-0-	90 1	1848 2	Y	-0-
05	2387 X	1943	-0-	-444	-0-	89 1	1854 2	Y	-0-
*06	2160 X	1839	-0-	-321	-0-	90 1	1749 2	Y	-0-
OVINTIV USA INC.		628658							
BOGGY CREEK 98		WELL #: 2		RRCID -> 198125		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ANGIE (JAMES LIME) SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC QUINN UNIT														
//CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
WELL #: 1 H RRCID -> 246058 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7640 - 10850														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	82	1	1243	2	Y	-0-			-0-
02	1260 N	1131	-0-	-129	-0-	78	1	1053	2	Y	-0-			-0-
03	1395 N	1112	-0-	-283	-0-	80	1	1032	2	Y	-0-			-0-
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	67	1	810	2	Y	-0-			-0-
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	106	1	1171	2	Y	-0-			-0-
06	1080 N	91	-0-	-989	-0-	91	1			Y	-0-			-0-
SNELL WELL #: 1H RRCID -> 256607 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7617 - 12421														
01	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	237	1	3585	2	N	-0-			-0-
02	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	237	1	3213	2	N	-0-			-0-
03	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	216	1	2794	2	N	-0-			-0-
04	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	213	1	2568	2	N	-0-			-0-
05	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	143	1	1587	2	N	-0-			-0-
06	540 X	113	-0-	-427	-0-	113	1			N	-0-			-0-
SKILLERN, K GU WELL #: 2H RRCID -> 260836 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8221 - 13562														
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	867	2	109	9	N	99	116	1	26
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	841	2	96	9	N	87	85	1	28
03	1023 N	965	-0-	-58	-0-	870	2	95	9	N	86	79	1	35
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	860	2	76	9	N	69	52	1	52
05	1023 N	943	-0-	-80	-0-	845	2	98	9	N	89	106	1	35
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	59	54	1	40
SUBLETT, J GU WELL #: 2H RRCID -> 263833 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8486 - 12772														
01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	270	1	1188	2	N	45	180	1	104
						50	9							
02	1876 N	1438	-0-	-438	-0-	240	1	1107	2	N	83			187
						91	9							
03	3100 N	3273	-0-	173	173	290	1	2874	2	N	99			286
						109	9							
04	1062 N	889	-0-	-173	-0-	290	1	598	2	N	1			287
						1	9							
05	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	245	1	1522	2	N	32	180	1	139
						35	9							
06	2910 X	352	-0-	-2558	-0-	275	1	77	9	N	70			209
KARDELL, S GU WELL #: 2H RRCID -> 264943 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8330 - 13126														
01	2852 X	2468	-0-	-384	-0-	305	1	2073	2	N	82			189
						90	9							
02	2352 X	2312	-0-	-40	-0-	260	1	2022	2	N	27			216
						30	9							
03	3162 X	2425	-0-	-737	-0-	308	1	2097	2	N	18			234
						20	9							
04	3060 X	2402	-0-	-658	-0-	300	1	2021	2	N	74	177	1	131
						81	9							
05	3162 X	2262	-0-	-900	-0-	280	1	1943	2	N	35			166
						39	9							
06	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	285	1	2193	2	N	99	171	1	94
						109	9							

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851										
SKILLERN, K GU		WELL #:		1	RRCID -> 265186		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL	DEPTH	12602	PERF. 7886 - 7986		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HALBERT TRUST GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 266783		COMPL. DATE 03/02/2012		TOTAL	DEPTH	8104	PERF. 8460 - 15152	
01	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3293	2	255	9	N	232	173	1	194
02	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	2897	2	212	9	N	193	182	1	205
03	3069 X	2620	-0-	-449	-0-	2452	2	168	9	N	153	179	1	179
04	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	2893	2	204	9	N	185	179	1	185
05	3534 X	3077	-0-	-457	-0-	2881	2	196	9	N	178	179	1	184
06	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	119	179	1	124
GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 267467		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL	DEPTH	7848	PERF. 8284 - 12391	
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1218	2	87	9	N	79	93	1	21
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1332	2	72	9	N	65	64	1	22
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1313	2	76	9	N	69	63	1	28
04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1251	2	61	9	N	55	41	1	42
05	1550 N	1441	-0-	-109	-0-	1369	2	72	9	N	65	82	1	25
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	48	41	1	32
SKILLERN, K GU				WELL #:	3H	RRCID -> 267643		COMPL. DATE 11/25/2012		TOTAL	DEPTH	8004	PERF. 8162 - 13492	
01	2604 X	2225	-0-	-379	-0-	2115	2	110	9	N	100	118	1	26
02	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2427	2	94	9	N	85	82	1	29
03	2604 X	2429	-0-	-175	-0-	2341	2	88	9	N	80	77	1	32
04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2247	2	79	9	N	72	51	1	53
05	2604 N	2244	-0-	-360	-0-	2144	2	100	9	N	91	108	1	36
06	2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	60	55	1	41
GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 267702		COMPL. DATE 12/30/2012		TOTAL	DEPTH	7808	PERF. 8174 - 12752	
01	3627 X	3441	-0-	-186	-0-	3307	2	134	9	N	122	144	1	32
02	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3111	2	112	9	N	102	99	1	35
03	3565 X	3358	-0-	-207	-0-	3241	2	117	9	N	106	98	1	43
04	3450 X	3243	-0-	-207	-0-	3148	2	95	9	N	86	64	1	65
05	3565 X	3331	-0-	-234	-0-	3210	2	121	9	N	110	132	1	43
06	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	74	67	1	50
KARDELL, S. GU				WELL #:	4H	RRCID -> 267801		COMPL. DATE 12/04/2012		TOTAL	DEPTH	7976	PERF. 8296 - 12148	
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	904	2	17	9	N	15	18	1	4
02	924 N	801	-0-	-123	-0-	787	2	14	9	N	13	13	1	4
03	1023 N	874	-0-	-149	-0-	860	2	14	9	N	13	12	1	5
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	709	2	12	9	N	11	8	1	8
05	899 N	819	-0-	-80	-0-	805	2	14	9	N	13	16	1	5
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	9	8	1	6
WILLIAMS-CHUMLEY GU				WELL #:	2H	RRCID -> 267808		COMPL. DATE 01/26/2013		TOTAL	DEPTH	7810	PERF. 8406 - 12961	
01	2573 X	2448	-0-	-125	-0-	2299	2	149	9	N	135	148	1	35
02	2436 X	2311	-0-	-125	-0-	2186	2	125	9	N	114	110	1	39
03	2697 X	2473	-0-	-224	-0-	2343	2	130	9	N	118	109	1	48
04	2520 X	2389	-0-	-131	-0-	2284	2	105	9	N	95	71	1	72
05	2573 X	2433	-0-	-140	-0-	2299	2	134	9	N	122	146	1	48
06	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	82	74	1	56

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851										
LYONS GU		WELL #:		1H	RRCID -> 267917		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 7997		PERF. 8252 - 12677			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2406	2	91	9	N	83	77	1	25
02	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2090	2	95	9	N	86	83	1	28
03	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2179	2	92	9	N	84	78	1	34
04	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2097	2	75	9	N	68	51	1	51
05	2418 N	2195	-0-	-223	-0-	2099	2	96	9	N	87	104	1	34
06	2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	54	50	1	38
ANGIE, (PETTET)				02870 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555										
BURDETTE OU B		WELL #:		1H	RRCID -> 293018		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 8204		PERF. 8700 - 13100			
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			122
BURDETTE A OIL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 293025		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 8273		PERF. 8767 - 13757			
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			47
BUCKHORN OPERATING LLC				102367										
SANFORD (PETTET)		WELL #:		1	RRCID -> 254582		COMPL. DATE 11/08/2009		TOTAL DEPTH 7665		PERF. 7665 - 12904			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DONATILL OU B		WELL #:		1	RRCID -> 261937		COMPL. DATE 02/14/2011		TOTAL DEPTH 7624		PERF. 7468 - 12105			
01	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	707	1	3037	2	N	-0-			52
02	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	633	1	2124	2	N	-0-			52
03	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	619	1	1876	2	N	98			150
						108	9							
04	2970 X	2281	-0-	-689	-0-	616	1	1569	2	N	87			237
						96	9							
05	3069 X	2378	-0-	-691	-0-	659	1	1719	2	N	-0-	162	1	75
06	2970 X	2266	-0-	-704	-0-	411	1	1776	2	N	72			147
						79	9							
VENORAH (PETTET)		WELL #:		1	RRCID -> 293040		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 7675		PERF. 8207 - 13211			
01	124 N	56	-0-	-68	-0-	11	1	45	2	N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	2	N	-0-			-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	29	1	86	2	N	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	27	1	68	2	N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	6	1	15	2	N	-0-			-0-
06	120 N	59	-0-	-61	-0-	12	1	47	2	N	-0-			-0-

ANGIE (PETTET)			//CONT.//			02870 400	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY					
BUCKHORN OPERATING LLC			//CONT.//			102367												
A. B. HOLT 1092			WELL #:			1	RRCID -> 296264			COMPL. DATE 05/01/2009			TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7400 - 12235					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-	-0-					-0-	
02	13 N	12	-0-	-1	-0-	3	1	9	2	N	-0-	-0-					-0-	
03	15 N	7	-0-	-8	-0-	2	1	5	2	N	-0-	-0-					-0-	
04	14 N	8	-0-	-6	-0-	2	1	6	2	N	-0-	-0-					-0-	
05	12 N	7	-0-	-5	-0-	2	1	5	2	N	-0-	-0-					-0-	
06	7 N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	N	-0-	-0-					-0-	
ANGIE (PETTET, GAS)						02870 405	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY					
BUCKHORN OPERATING LLC						102367												
TIMBERSTAR-REDDITT			WELL #:			3	RRCID -> 226086			COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7584 - 11387					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
HIBBARD ENERGY, LP						383757												
BORDERS, GENE G.U.			WELL #:			1	RRCID -> 199781			COMPL. DATE 01/29/2004			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7695 - 7699					
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	-0-					192	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	-0-					192	
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-	-0-					192	
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	-0-					192	
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-	-0-					192	
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-	-0-					192	
ANGIE (RODESSA)						02870 450	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHELBY					
DOUBLE-O-OPERATING LLC						224998												
IRONOSA SWD			WELL #:			1	RRCID -> 257692			COMPL. DATE 08/20/2010			TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6750 - 6900					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
ANNE (PETTIT)						03023 750	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHEROKEE					
BUFFCO PRODUCTION INC.						106406												
TINSLEY			WELL #:			1	RRCID -> 258146			COMPL. DATE 06/22/2010			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8950 - 8958					
01	4650 #	570	-0-	-4080	-0-	562	2	8	9	N	7	19	1				99	
02	4312 #	370	-0-	-3942	-0-	362	2	8	9	N	7						106	
03	4898	386	-0-	-4512	-0-	379	2	7	9	N	6	1	8				111	
04	4740	391	-0-	-4349	-0-	391	2			N	-0-						111	
05	4898	284	-0-	-4614	-0-	281	2	3	9	N	3	1	8				113	
06	540 #	6	-0-	-534	-0-	6	2			N	-0-	17	1				96	

ANWAC (900 WILCOX)			03203 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON					
TSAR ENERGY, LLC			872178											
MAY			WELL #: 13		RRCID -> 205914		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 1510		PERF. 956 - 958			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAY			WELL #: 11		RRCID -> 282680		COMPL. DATE 01/12/2017		TOTAL DEPTH 950		PERF. 947 - 948			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
APPLEBY, N (PETTIT)			03311 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC			902815											
MCFADDIN "B"			WELL #: 2ST		RRCID -> 159389		COMPL. DATE 07/16/1995		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7754 - 7790			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
APPLEBY, N. (RODESSA)			03311 550		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC			902815											
CASE, EMMETT			WELL #: 1		RRCID -> 107150		COMPL. DATE 05/28/1983		TOTAL DEPTH 11516		PERF. 6946 - 6958			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
APPLEBY, N. (RODESSA, UPPER)			03311 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC			902815											
EMMETT CASE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 135849		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 11516		PERF. 6841 - 6908			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)			03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903											
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A			WELL #: 1		RRCID -> 087529		COMPL. DATE 03/06/1980		TOTAL DEPTH 11285		PERF. 8560 - 8652			
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			26
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903															
BLOUNT, E. A. III GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092963		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7972 - 8411									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART, MAX W. GU				WELL #: 1		RRCID -> 098086		COMPL. DATE 07/09/1999				TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7724 - 8344					
01		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					17
02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	64	1	266	2	N	1					18
							1	9									
03		465 N	365	-0-	-100	-0-	30	1	327	2	N	7					25
							8	9									
04		660 N	400	-0-	-260	-0-	68	1	326	2	N	5					30
							6	9									
05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	73	1	311	2	N	-0-					30
06		372 N	372	-0-	-0-	-0-	76	1	296	2	N	-0-					30

SANER, MARY R. GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 107288		COMPL. DATE 06/02/2000				TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7634 - 8218					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWMAN, D.H. GAS UNIT #1				WELL #: 2		RRCID -> 165256		COMPL. DATE 07/02/2007				TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7620 - 7974					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, R.B. "A"				WELL #: 2		RRCID -> 172028		COMPL. DATE 01/26/1999				TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7676 - 7725					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"				WELL #: 1		RRCID -> 189362		COMPL. DATE 12/01/2005				TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8274 - 9114					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903															
HART, MAX W. GU		WELL #: 5		RRCID -> 203175		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8183 - 8780									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 203549		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8428									
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 204680		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7767 - 8676									
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HART, MAX W. GU		WELL #: 3		RRCID -> 206046		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8198 - 8340									
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HART, MAX JR.		WELL #: 6		RRCID -> 207568		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7592 - 8534									
01	775 N	423	-0-	-352	-0-	423	2			N	-0-	142	1				47
02	504 N	462	-0-	-42	-0-	55	1	407	2	N	-0-						47
03	961 N	703	-0-	-258	-0-	681	2	22	9	N	20						67
04	420 N	333	-0-	-87	-0-	35	1	298	2	N	-0-						67
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	103	1	760	2	N	-0-						67
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	94	1	606	2	N	-0-						67
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 209537		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7670 - 8822									
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-						52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						52
MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 6		RRCID -> 209821		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8224 - 8876									
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903									
HART, MAX JR. WELL #: 8 RRCID -> 210361 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7951 - 8815									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
HART, MAX W. GU WELL #: 9 RRCID -> 213033 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7738 - 8856									
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				33
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 214464 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7716 - 8899									
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				93
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				93
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				93
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				93
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				93
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 214506 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 7684 - 8946									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214977 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8046 - 8848									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
NEWMAN, D. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215762 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 7880 - 9220									
01	1705 N	934	-0-	-771	-0-	934	2		37
02	1148 N	776	-0-	-372	-0-	116	1	660 2	37
03	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				37
04	900 N	503	-0-	-397	-0-	78	1	411 2	50
						14	9		
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				50

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903									
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216241 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7717 - 8788									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				40
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 217198 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7987 - 8508									
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				43
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 218519 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8028 - 8840									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				40
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 218642 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 9408									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				28
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219557 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8998									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 219588 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8172 - 8903									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903														
HART, MAX W. GU		WELL #:		12	RRCID -> 219700		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7941 - 8770							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BLOUNT, ETAL					WELL #:	1	RRCID -> 219803		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7886 - 9536					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SANER, MARY R. GAS UNIT					WELL #:	6	RRCID -> 220324		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 12060		PERF. 8150 - 8815					
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"					WELL #:	7	RRCID -> 221021		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8171 - 8765					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCFADDIN, R.B. GU "B"					WELL #:	9	RRCID -> 221800		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8026 - 8966					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77

MCFADDIN, R.B. GU "B"					WELL #:	8	RRCID -> 222137		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8054 - 8952					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A					WELL #:	4	RRCID -> 222425		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8008 - 8764					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903							
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #:		8	RRCID ->	222448	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8030 - 8794
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #:		6	RRCID ->	222583	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8010 - 9418
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
HART, MAX W. GU		WELL #:		10	RRCID ->	222585	COMPL. DATE	09/03/2006	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8023 - 8748
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-	46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #:		7	RRCID ->	222591	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8048 - 8874
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT "A"		WELL #:		7	RRCID ->	224506	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8126 - 8915
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-			N	-0-	42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	225877	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8048 - 8916
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
NEWMAN, D. H. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	225880	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7946 - 8915
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	1005	2	2	9	65
02	840 N	804	-0-	-36	-0-	-0-	120	1	684	2	65
03	930 N	771	-0-	-159	-0-	-0-	28	1	743	2	65
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	842	2	65
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	892	2	65
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	756	2	65

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903														
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 225964		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH		9970 PERF. 7999 - 8141							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HART, MAX JR.					WELL #:	13	RRCID -> 227469		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH		9018 PERF. 7938 - 8526					
01	558 N		399	-0-	-159	-0-		8	1	389	2	N	2					12
								2	9									
02	336 N		263	-0-	-73	-0-		56	1	207	2	N	-0-					12
03	352 N		352	-0-	-0-	-0-		30	1	321	2	N	1					13
								1	9									
04	390 N		302	-0-	-88	-0-		58	1	242	2	N	2					15
								2	9									
05	412 N		412	-0-	-0-	-0-		76	1	330	2	N	5					20
								6	9									
06	387 N		387	-0-	-0-	-0-		78	1	309	2	N	-0-					20

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT					WELL #:	10	RRCID -> 229278		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH		9027 PERF. 8286 - 8923					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT					WELL #:	7	RRCID -> 229346		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH		9250 PERF. 8206 - 9102					
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HART, MAX JR.					WELL #:	14	RRCID -> 230975		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH		9100 PERF. 7936 - 8876					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 232691		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH		11150 PERF. 6652 - 8165					
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)				//CONT.//	03311 580	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903													
MCFADDIN, R.B. GU "B"				WELL #:	11	RRCID ->	233156	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL	DEPTH	8835	PERF.	7990	-	8267		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
MCFADDIN, R.B. GU "B"				WELL #:	12	RRCID ->	233821	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL	DEPTH	8828	PERF.	8056	-	8912		
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
HART, MAX JR.				WELL #:	2	RRCID ->	237789	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	7906	-	9954		
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				WELL #:	775851	RRCID ->	154976	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8356	-	8498		
NEWMAN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	154976	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8356	-	8498		
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					147
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					147
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					147
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					147
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					147
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					147
KRUSE GAS UNIT				WELL #:		RRCID ->	156284	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL	DEPTH	8800	PERF.	7916	-	8626		
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
PLUGGED AND ABANDONED_____				12/02/2021														
NEWMAN GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	165138	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL	DEPTH	8900	PERF.	7046	-	8596		
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
PLUGGED AND ABANDONED_____				01/14/2025														

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851											
KRUSE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 166608		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 8810		PERF. 8078 - 8328				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
KRUSE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 292426		COMPL. DATE 09/01/2020		TOTAL DEPTH 10123		PERF. 7925 - 8483				
01	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1632	2	29 9	N	26					180
02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1471	2	17 9	N	15					195
03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1642	2	28 9	N	25					220
04	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1640	2	3 9	N	3	168	1			55
05	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1635	2	10 9	N	9					64
06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1668	2	34 9	N	31					95
SND OPERATING, L.L.C.		797127		RRCID -> 190988		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 7442 - 8465					
MCDUFFIE GAS UNIT		WELL #:		3											
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	994	2	9 9	N	8					108
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1022	2	36 9	N	33					141
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1156	2	8 9	N	7	100	1			48
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1085	2	6 9	N	5					53
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-					53
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1063	2	23 9	N	21					74
SYDRI OPERATING, LLC		833597		RRCID -> 097186		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7695 - 9744					
LEE "D"		WELL #:		1											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
LEE "F"		WELL #:		1	RRCID -> 138182		COMPL. DATE 10/08/1990		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7362 - 7397				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
BLOUNT -A-		WELL #:		1	RRCID -> 155226		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 6726 - 6742				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)			//CONT.// 03311 580			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.// 833597															
DELONEY "B"			WELL #: 2			RRCID -> 161793			COMPL. DATE 11/18/2006			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7620 - 9194						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		33 N	-0-	-0-	-0-	-0-			33 2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		20	-0-	20	20			20 2			Y	-0-					-0-
DELONEY "B"			WELL #: 3			RRCID -> 177172			COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7683 - 8000						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
ADAMS "A-1" GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 179127			COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8012 - 9854						
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
LEE "D"			WELL #: 2			RRCID -> 182451			COMPL. DATE 03/02/2001			TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7712 - 9725						
01	952 N		952	-0-	-0-	-0-		952 2				Y	-0-					-0-
02	288 N		288	-0-	-0-	-0-		288 2				Y	-0-					-0-
03	561 N		561	-0-	-0-	-0-		561 2				Y	-0-					-0-
04	603 N		603	-0-	-0-	-0-		603 2				Y	-0-					-0-
05	167 N		167	-0-	-0-	-0-		167 2				Y	-0-					-0-
06	969 N		969	-0-	-0-	-0-		969 2				Y	-0-					-0-
BLOUNT A			WELL #: 3			RRCID -> 182465			COMPL. DATE 08/14/2001			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7953 - 8165						
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
ADAMS "A-1" GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 183628			COMPL. DATE 05/10/2001			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7900 - 9787						
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BLOUNT A			WELL #: 2			RRCID -> 183898			COMPL. DATE 12/18/2000			TOTAL DEPTH 10045 PERF. 7960 - 9896						
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597												
LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184414		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8110 - 9891						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
JACKSON "E-1" GU		WELL #: 4		RRCID -> 214394		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7426 - 8738						
01		52 X	-0-	-0-	-52	-0-				Y	-0-			220
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			220
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			220
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			220
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			220
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			220
JACKSON "E-1" GU		WELL #: 3		RRCID -> 218692		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7632 - 13955						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	40			70
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	180	2	23	9	Y	21	79 1	12
05		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-		12
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-		12
DELONEY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 219484		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7496 - 9382						
01		651 N	566	-0-	-85	-0-	566	2		N	-0-			15
02		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			15
03		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			15
04		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			15
05		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			15
06		601 N	601	-0-	-0-	-0-	507	2	94	9	N	85		100
APPLEBY S.W.D.		WELL #: 1		RRCID -> 220241		COMPL. DATE 09/08/2021		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4110 - 4170						
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222546		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7602 - 9855						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DELONEY "B"		WELL #: 6		RRCID -> 226182		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8180 - 9782						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597										
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 226185		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7521 - 9756				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226300		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 9952 PERF. 7869 - 9598				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
DELONEY "B"		WELL #: 5		RRCID -> 227561		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7626 - 10012				
01	1116 N	811	-0-	-305	-0-	811	2					-0-
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2					-0-
03	1085 N	648	-0-	-437	-0-	648	2					-0-
04	780 N	574	-0-	-206	-0-	574	2					-0-
05	744 N	577	-0-	-167	-0-	577	2					-0-
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2					-0-
LEE "F"		WELL #: 3		RRCID -> 230947		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 7816 - 9694				
01	1922 N	1908	-0-	-14	-0-	1908	2					30
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1312	2	25 9	N	23	30 1	23
03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2					23
04	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2					23
05	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2					23
06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1929	2	2 9	N	2		25
LEE "D"		WELL #: 3		RRCID -> 230952		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7674 - 9768				
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2					-0-
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2					-0-
03	868 N	678	-0-	-190	-0-	678	2					-0-
04	840 N	804	-0-	-36	-0-	804	2					-0-
05	868 N	819	-0-	-49	-0-	819	2					-0-
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2					-0-
DELONEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 231350		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7972 - 9784				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232774		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7744 - 9700				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2					-0-
05	14B2 EXT	107	-0-	107	107	107	2					-0-
06	14B2 EXT	141	-0-	141	248	141	2					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)														CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SYDRI OPERATING, LLC																							
ADAMS "A-1" GAS UNIT																							
WELL #: 5														RRCID -> 232907		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 9888		PERF. 9567 - 9800			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9										
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-			9										
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			9										
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			9										
DELONEY "A"														WELL #: 5		RRCID -> 233253		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 7426 - 9794	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1										
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			1										
JONES "A-1" GAS UNIT														WELL #: 4		RRCID -> 234084		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10001		PERF. 7568 - 9880	
01	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	2		Y	-0-			-0-										
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		Y	-0-			-0-										
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-			-0-										
04	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2		Y	-0-			-0-										
05	403 N	213	-0-	-190	-0-	213	2		Y	-0-			-0-										
06	300 N	261	-0-	-39	-0-	261	2		Y	-0-			-0-										
DELONEY "B"														WELL #: 8		RRCID -> 234552		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 7674 - 9960	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1										
06	14B2 EXT	18	-0-	18	-0-	18	2		Y	-0-			1										
DELONEY "B"														WELL #: 7		RRCID -> 234680		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 7594 - 9970	
01	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	2		Y	-0-			44										
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	478	2	41 9	Y	37	58 1		23										
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		Y	-0-			23										
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	659	2	2 9	Y	2			25										
05	589 N	508	-0-	-81	-0-	508	2		Y	-0-			25										
06	630 N	437	-0-	-193	-0-	437	2		Y	-0-			25										
LEE "E-1" GAS UNIT														WELL #: 5		RRCID -> 235254		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7489 - 9940	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5										
JONES "A-1" GAS UNIT														WELL #: 5		RRCID -> 235266		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 7584 - 9704	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			20										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20										
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			20										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	50			70										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9	62 1		17										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17										

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
REEVES-HIBBARD		WELL #: 1		RRCID -> 235709		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7300 - 9585								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
JACKSON "E-1" GU		WELL #: 6		RRCID -> 236223		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7600 - 9940								
01	1705 N	1693	-0-	-12	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
02	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
03	1736 N	1675	-0-	-61	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
05	1736 N	1229	-0-	-507	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
REEVES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236412		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7248 - 9670								
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
03	217 N	98	-0-	-119	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236415		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7574 - 9836								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
BLOUNT A		WELL #: 11		RRCID -> 236703		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7642 - 9801								
01	434 N	348	-0-	-86	-0-	50	1	298	2	Y	-0-					8
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	34	1	183	2	Y	14					22
						15	9									
03	465 N	270	-0-	-195	-0-	20	1	197	2	Y	48					70
						53	9									
04	330 N	282	-0-	-48	-0-	21	1	254	2	Y	6					76
						7	9									
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	27	1	183	2	Y	14	76	1			14
						15	9									
06	270 N	210	-0-	-60	-0-	27	1	183	2	Y	-0-					14
REEVES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 236735		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 7436 - 9482								
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					123
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					123
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					123
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	85	2	54	9	Y	49					172
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	42	2	19	9	Y	17	126	1			63
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					63

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)			//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.//		833597														
ADAMS "A-1" GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 237293		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 7528 - 9742							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BLOUNT A			WELL #:		8	RRCID -> 237295		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 7654 - 9900							
01		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-		164	1	971	2	Y	-0-					1	
02		952 N	952	-0-	-0-	-0-		149	1	796	2	Y	6					7	
								7	9										
03		457 N	457	-0-	-0-	-0-		41	1	401	2	Y	14					21	
								15	9										
04		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		85	1	1003	2	Y	29					50	
								32	9										
05		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-		148	1	1001	2	Y	12	52	1			10	
								13	9										
06		867 N	867	-0-	-0-	-0-		111	1	756	2	Y	-0-					10	
DELONEY "B"			WELL #:		4	RRCID -> 237305		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 11222		PERF. 7603 - 9948							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
ADAMS "A-1" GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 240976		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 9963		PERF. 7390 - 9737							
01		503 N	503	-0-	-0-	-0-		478	2	25	9	Y	23					65	
02		358 N	358	-0-	-0-	-0-		347	2	11	9	Y	10					75	
03		378 N	378	-0-	-0-	-0-		378	2			Y	-0-					75	
04		480 N	468	-0-	-12	-0-		454	2	14	9	Y	13					88	
05		423 N	423	-0-	-0-	-0-		397	2	26	9	Y	24	72	1			40	
06		360 N	339	-0-	-21	-0-		339	2			Y	-0-					40	
DELONEY "A"			WELL #:		6	RRCID -> 244243		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 9894		PERF. 7440 - 9805							
01		2821 X	2769	-0-	-52	-0-		2769	2			Y	-0-					59	
02		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-		2469	2	89	9	Y	81	124	1			16	
03		3193 X	2786	-0-	-407	-0-		2786	2			Y	-0-					16	
04		3090 X	2981	-0-	-109	-0-		2907	2	74	9	Y	67					83	
05		3193 X	2940	-0-	-253	-0-		2907	2	33	9	Y	30	111	1			2	
06		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-		2850	2			Y	-0-					2	
BLOUNT A			WELL #:		7	RRCID -> 244245		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 7654 - 9946							
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-		33	1	196	2	Y	-0-					-0-	
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-		41	1	217	2	Y	-0-					-0-	
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-		35	1	335	2	Y	-0-					-0-	
04		501 N	501	-0-	-0-	-0-		39	1	462	2	Y	-0-					-0-	
05		279 N	151	-0-	-128	-0-		19	1	132	2	Y	-0-					-0-	
06		360 N	358	-0-	-2	-0-		46	1	312	2	Y	-0-					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)				//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SYDRI OPERATING, LLC				//CONT.// 833597														
LEE "E-1" GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 244485		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL		DEPTH 10090		PERF. 7662 - 9990				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
JACKSON "E-1" GU				WELL #: 7		RRCID -> 244568		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL		DEPTH 10175		PERF. 7720 - 10080				
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALLACE-RODGERS GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 245553		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL		DEPTH 9800		PERF. 7530 - 9692				
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
LEE "E-1" GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 245735		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL		DEPTH 9918		PERF. 7712 - 9754				
01	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					28
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					28
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	1396	2	77	9	Y	70					98
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	2	8	9	Y	7	87	1			18
05	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					18
06	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	-0-	1341	2	63	9	Y	57					75
ADAMS "A-1" GAS UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 246200		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL		DEPTH 9915		PERF. 7389 - 9782				
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
BLOUNT A				WELL #: 5		RRCID -> 246593		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL		DEPTH 10040		PERF. 7657 - 9856				
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			16
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	1466	2	Y	40	5	5			51
								44	9									
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1122	2	Y	15	5	5			61
								17	9									
*05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	360	2	Y	7	52	1			16
								8	9									
06	1530	N	435	-0-	-1095	-0-	-0-	56	1	379	2	Y	-0-	5	5			11

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)			//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.//		833597												
DELONEY "B"			WELL #:		9	RRCID -> 247050		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10081		PERF. 7568 - 9902					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2		1 9	Y	1					2
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					2
06	14B2 EXT		105	-0-	105	-0-	105	2			Y	-0-					2
VALENCE OPERATING COMPANY					881167												
CRANFORD			WELL #:		2	RRCID -> 265296		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 8360		PERF. 7134 - 8000					
01		1116 N	957	-0-	-159	-0-	956	2		1 9	Y	1					5
02		1008 N	807	-0-	-201	-0-	800	2		7 9	Y	6	1	8			10
03		1085 N	992	-0-	-93	-0-	988	2		4 9	Y	4	8	1			6
04		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1143	2		8 9	Y	7					13
05		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					13
06		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1140	2		6 9	Y	5	11	1			7
CRANFORD			WELL #:		3	RRCID -> 265298		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6956 - 7978					
01		10416 X	9853	-0-	-563	-0-	9828	2		25 9	Y	23					100
02		9240 X	8591	-0-	-649	-0-	8484	2		107 9	Y	97	9	8			188
03		10230 X	9637	-0-	-593	-0-	9567	2		70 9	Y	64	160	1			92
04		9810 X	9034	-0-	-776	-0-	8918	2		116 9	Y	105					197
05		9858 X	8670	-0-	-1188	-0-	8670	2			Y	-0-					197
06		9540 X	9305	-0-	-235	-0-	9220	2		85 9	Y	77	164	1			110
WEATHERLY OIL & GAS, LLC					902815												
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A			WELL #:		2	RRCID -> 173359		COMPL. DATE 05/03/1999		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7674 - 8677					
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B"			WELL #:		3	RRCID -> 189557		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7725 - 8746					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B"			WELL #:		4	RRCID -> 195672		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7662 - 8625					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)				//CONT.//	03311 580	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				//CONT.//	902815											
WITHERSPOON, STEWART				WELL #:	1	RRCID ->	229253	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL	DEPTH	9115	PERF.	7969 - 8812		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				32
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				32
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				32
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				32
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				32
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				32
ATLANTA, S. (SMACKOVER)					04292 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CASS				
COMANCHE WELL SERVICE CORP.					169420											
BROWN, R.				WELL #:		RRCID ->	173179	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	10902 - 11072		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				49
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2015																
BECKVILLE (COTTON VALLEY)					06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC					020467											
HAYNES				WELL #:	1	RRCID ->	226577	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL	DEPTH	10469	PERF.	9170 - 10418		
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	482	3	42	9	N	38	85	1			137
02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1196	3	44	9	N	40					177
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	984	3	22	9	N	20	84	1			113
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1124	3	12	9	N	11					124
05	1271 N	741	-0-	-530	-0-	731	3	10	9	N	9	79	1			54
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1155	3	19	9	N	17					71
CUNNINGHAM				WELL #:	5	RRCID ->	237284	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL	DEPTH	10330	PERF.	9238 - 10250		
01	3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	3034	3	3	9	Y	3					30
02	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2534	3	10	9	Y	9	32	1			7
03	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2821	3	9	9	Y	8					15
04	3000 N	3001	-0-	1	-0-	2993	3	8	9	Y	7					22
05	2819 N	2818	-0-	-1	-0-	2808	3	10	9	Y	9					31
06	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2739	3	7	9	Y	6					37
CUNNINGHAM				WELL #:	4	RRCID ->	246142	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL	DEPTH	11610	PERF.	9158 - 11435		
01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1168	3	9	9	Y	8					89
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1057	3	30	9	Y	27	96	1			20
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1112	3	28	9	Y	25					45
04	1140 N	1048	-0-	-92	-0-	1024	3	24	9	Y	22					67
05	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	1083	3	28	9	Y	25					92
06	1110 N	1012	-0-	-98	-0-	990	3	22	9	Y	20					112
BELL				WELL #:	2H	RRCID ->	247365	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL	DEPTH	10120	PERF.	10577 - 12188		
01	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2208	3	25	9	N	23					85
02	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2419	3	39	9	N	35					120
03	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2526	3	33	9	N	30					150
04	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2437	3	39	9	N	35					185
05	2728 N	2564	-0-	-164	-0-	2503	3	61	9	N	55	177	1			63
06	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2678	3	40	9	N	36					99

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA										
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467															
CUNNINGHAM		WELL #:		6	RRCID -> 250324		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8984 - 10259										
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
CUNNINGHAM		WELL #:		7	RRCID -> 253477		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9032 - 10187										
01	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	-0-	3308	3	4	9	Y	4							39
02	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	-0-	2967	3	13	9	Y	12	42	1					9
03	3286 X	3137	-0-	-149	-0-	-0-	3126	3	11	9	Y	10							19
04	3210 X	2847	-0-	-363	-0-	-0-	2836	3	11	9	Y	10							29
05	3317 X	3081	-0-	-236	-0-	-0-	3070	3	11	9	Y	10							39
06	3210 X	2918	-0-	-292	-0-	-0-	2908	3	10	9	Y	9							48
DIXIE LAKE OPERATING, LLC		100953																	
EDDY, EMMA UNIT		WELL #:		24H	RRCID -> 266832		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9796 - 12618										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415																	
MCKAY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 076491		COMPL. DATE 03/29/1978		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 10008										
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							191
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							191
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							191
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							191
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							191
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							191
MCKAY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 223525		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9148 - 10166										
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							231
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							231
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							231
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							231
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							231
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							231
TGNR EAST TEXAS II LLC		102211																	
MARTIN-TUTTLE		WELL #:		1	RRCID -> 204842		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294										
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA											
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.//		102211																		
BROOKS, A. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 206357			COMPL. DATE 11/17/2004			TOTAL DEPTH 10500			PERF. 9214 - 10310								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		527 X	373	-0-	-0-	-154	-0-	-0-		57	1	316	2	N		-0-							56
02		800 X	800	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		103	1	697	2	N		-0-							56
03		744 X	326	-0-	-0-	-418	-0-	-0-		44	1	282	2	N		-0-							56
04		928 X	928	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		127	1	801	2	N		-0-							56
05		899 X	778	-0-	-0-	-121	-0-	-0-		124	1	654	2	N		-0-							56
06		870 X	627	-0-	-0-	-243	-0-	-0-		86	1	541	2	N		-0-							56
YOUNG HEIRS			WELL #:		1	RRCID -> 206672			COMPL. DATE 11/26/2004			TOTAL DEPTH 10525			PERF. 9191 - 10367								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							13
MARTIN-TUTTLE			WELL #:		2	RRCID -> 207310			COMPL. DATE 12/23/2004			TOTAL DEPTH 10525			PERF. 9230 - 10319								
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		86	1	1087	2	N		14							22
										15	9												
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		73	1	1195	2	N		6		21	1				7
										7	9												
03	1240	N	1230	-0-	-0-	-10	-0-	-0-		67	1	1163	2	N		-0-							7
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	1079	2	N		17		19	1				5
										19	9												
05	1426	N	1268	-0-	-0-	-158	-0-	-0-		73	1	1189	2	N		5		6	1				4
										6	9												
*06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	1088	2	N		-0-							4
MCRAE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 207685			COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 10500			PERF. 6904 - 10199								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-
JACKSON-WYATT GAS UNIT			WELL #:		A 2	RRCID -> 207740			COMPL. DATE 10/21/2004			TOTAL DEPTH 10300			PERF. 9064 - 10135								
01	1432	N	790	-0-	-0-	-642	-0-	-0-		58	1	732	2	Y		-0-							-0-
02	924	N	902	-0-	-0-	-22	-0-	-0-		52	1	850	2	Y		-0-							-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	1091	2	Y		-0-							-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	917	2	Y		-0-							-0-
05	992	N	810	-0-	-0-	-182	-0-	-0-		47	1	763	2	Y		-0-							-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	750	2	Y		-0-							-0-
JACKSON-WYATT GAS UNIT			WELL #:		B 2	RRCID -> 209166			COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 10568			PERF. 9384 - 10440								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.// 102211											
JACKSON-WYATT GAS UNIT			WELL #: A 3			RRCID -> 210023			COMPL. DATE 04/04/2005			TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9330 - 10546		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PRICER, J. GU			WELL #: 1			RRCID -> 211402			COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10277		
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JACKSON-WYATT GAS UNIT			WELL #: B 1			RRCID -> 211495			COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9042 - 10210		
01	3100	N	1888	-0-	-1212	6504	138	1	1750	2	Y	-0-		-0-
02	2800	N	1728	-0-	-1072	5432	100	1	1628	2	Y	-0-		-0-
03	3100	N	2346	-0-	-754	4678	127	1	2219	2	Y	-0-		-0-
04	3000	N	2242	-0-	-758	3920	128	1	2114	2	Y	-0-		-0-
05	3100	N	2381	-0-	-719	3201	138	1	2243	2	Y	-0-		-0-
06	3000	N	2339	-0-	-661	2540	142	1	2197	2	Y	-0-		-0-
JACKSON-WYATT GAS UNIT			WELL #: C 1			RRCID -> 211742			COMPL. DATE 05/19/2005			TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9502 - 10582		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
JACKSON-WYATT GAS UNIT			WELL #: C 2			RRCID -> 211873			COMPL. DATE 05/30/2005			TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316		
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	49	1	621	2	Y	-0-		-0-
02	364	N	330	-0-	-34	-0-	19	1	311	2	Y	-0-		-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	42	1	727	2	Y	-0-		-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	40	1	654	2	Y	-0-		-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	25	1	403	2	Y	-0-		-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	Y	-0-		-0-
ANDREW GU			WELL #: 1			RRCID -> 212496			COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9089 - 10481		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SMITH-YOUNG			WELL #: 1			RRCID -> 213910			COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9250 - 10525		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211											
SMITH-YOUNG		WELL #: 2		RRCID -> 213911		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 10971					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TUTTLE-FITZGERALD				WELL #: 1	RRCID -> 213913	COMPL. DATE 08/07/2005		TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9030 - 10374					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
JACKSON-WYATT GAS UNIT				WELL #: A 1	RRCID -> 214511	COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 10328					
01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	133	1	1690	2	Y	-0-		-0-
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	52	1	849	2	Y	-0-		-0-
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	55	1	956	2	Y	-0-		-0-
04	900 N	851	-0-	-49	-0-	49	1	802	2	Y	-0-		-0-
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	56	1	916	2	Y	-0-		-0-
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	53	1	821	2	Y	-0-		-0-
JACKSON-WYATT GAS UNIT				WELL #: C 4	RRCID -> 215592	COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9006 - 10228					
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-		3
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	34	1	548	2	Y	-0-	4 1	3
						4	9						
03	775 N	609	-0-	-166	-0-	33	1	576	2	Y	-0-		3
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	491	2	Y	-0-	3 1	-0-
05	651 N	396	-0-	-255	-0-	23	1	373	2	Y	-0-		-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	355	2	Y	-0-		-0-
GOODRICH CARTER				WELL #: A 2	RRCID -> 216222	COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9346 - 10586					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	388	2	Y	-0-		-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	-0-		-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-		-0-
05	465 N	143	-0-	-322	-0-	8	1	135	2	Y	-0-		-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-		-0-
GOODRICH CARTER				WELL #: A 1	RRCID -> 216223	COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9346 - 10533					
01	2544 N	896	-0-	-1648	-0-	65	1	831	2	Y	-0-		-0-
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	46	1	752	2	Y	-0-		-0-
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	54	1	941	2	Y	-0-		-0-
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	51	1	847	2	Y	-0-		-0-
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	61	1	999	2	Y	-0-		-0-
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	71	1	1096	2	Y	-0-		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC BEARD, PO GU			//CONT.// 06648 500 //CONT.// 102211 WELL #: 2 D			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
						RRCID -> 217739			COMPL. DATE 11/10/2005			TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 10636		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CARTER, KF WH "A2" GU														
			WELL #: B 1			RRCID -> 218110			COMPL. DATE 01/16/2006			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688		
01	1736 X	1127	-0-	-609	-0-	-0-	82	1	1045 2	Y	-0-			4
02	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	-0-	136 1	2223 2	Y	3		5 1		2
							3 9							
03	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	-0-	156 1	2723 2	Y	-0-				2
04	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	-0-	163 1	2702 2	Y	33		30 1		5
							36 9							
05	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	-0-	172 1	2803 2	Y	-0-		5 1		-0-
06	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	-0-	164 1	2535 2	Y	7		5 1		2
							8 9							
CARTER, KF WH "A2" GU														
			WELL #: A 1 D			RRCID -> 218490			COMPL. DATE 12/09/2005			TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482		
01	T. A.	675	-0-	675	762	49	1	626 2	Y	-0-				-0-
02	T. A.	1615	-0-	1615	2377	93	1	1522 2	Y	-0-				-0-
03	T. A.	143	-0-	143	2520	8	1	135 2	Y	-0-				-0-
04	T. A.	159	-0-	159	2679	9	1	150 2	Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2679				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2679				Y	-0-				-0-
BEARD, PO GU														
			WELL #: 3 L			RRCID -> 218492			COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	607 X	607	-0-	-0-	-0-	-0-	33 1	540 2	Y	31		8 1		23
							34 9							
03	310 X	110	-0-	-200	-0-	-0-	6 1	104 2	Y	-0-				23
04	58 X	58	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	55 2	Y	-0-		23 1		-0-
05	682 X	6	-0-	-676	-0-	-0-	6 2		Y	-0-				-0-
06	660 X	61	-0-	-599	-0-	-0-	4 1	57 2	Y	-0-				-0-
BEARD, PO GU														
			WELL #: 4 T			RRCID -> 218495			COMPL. DATE 12/16/2005			TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 10766		
01	3093 N	2079	-0-	-1014	-0-	-0-	151 1	1913 2	Y	14				19
							15 9							
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	209 2	Y	7		21 1		5
							8 9							
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	33 1	573 2	Y	-0-				5
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	624 2	Y	17		19 1		3
							19 9							
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	72 1	1168 2	Y	4		6 1		1
							4 9							
*06	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	-0-	158 1	2442 2	Y	9		8 1		2
							10 9							
BROOKS, JOHN GU														
			WELL #: 2			RRCID -> 218636			COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9310 - 10550		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC BROOKS, HOUSTON			//CONT.// //CONT.// WELL #:	06648 500 102211 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: PANOLA							
					RRCID ->	219057	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL	DEPTH	10437	PERF.	8913	-	10182				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WALDROP, G.T. GU						WELL #:	1 L	RRCID ->	219077	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL	DEPTH	10350	PERF.	8943	-	10190	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BROOKS, JOHN GU						WELL #:	3 T	RRCID ->	219080	COMPL. DATE	02/19/2006	TOTAL	DEPTH	10354	PERF.	9130	-	10163	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WALDROP, G.T. GU						WELL #:	2	RRCID ->	219251	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL	DEPTH	10412	PERF.	9370	-	10618	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BROOKS, BEN						WELL #:	1 D	RRCID ->	219254	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL	DEPTH	10362	PERF.	8926	-	10167	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	611	2	Y	-0-					-0-
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	873	2	Y	-0-					-0-
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	620	2	Y	-0-					-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	348	2	Y	-0-					-0-
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	609	2	Y	-0-					-0-
BROOKS, JOHN GU						WELL #:	1 D	RRCID ->	219902	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL	DEPTH	10383	PERF.	8943	-	10198	
01	3007 X	2240	-0-	-0-	-767	-0-	-0-	-0-	161 30	1 9	2049	2	Y	27					52
02	2716 X	1928	-0-	-0-	-788	-0-	-0-	-0-	110 14	1 9	1804	2	Y	13	41	1			24
03	2697 X	2156	-0-	-0-	-541	-0-	-0-	-0-	117 1	1	2039	2	Y	-0-					24
04	2370 X	2030	-0-	-0-	-340	-0-	-0-	-0-	114 37	1 9	1879	2	Y	34	38	1			20
05	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143 9	1 9	2332	2	Y	8	11	1			17
06	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165 15	1 9	2547	2	Y	14	13	1			18

BECKVILLE (COTTON VALLEY)				//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS II LLC				//CONT.// 102211												
BROOKS, R.C. GU				WELL #: 1		RRCID -> 219927		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 10439		PERF. 9338		- 10474		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
TAYLOR, A.B.				WELL #: 1		RRCID -> 220499		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 10355		PERF. 9094		- 10186		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		60	1	984	2	Y	-0-				-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-		24	1	416	2	Y	-0-				-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-		29	1	483	2	Y	-0-				-0-
05	1147 N	465	-0-	-682	-0-		27	1	438	2	Y	-0-				-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-		6	1	92	2	Y	-0-				-0-
CARTER, KF WH GU				WELL #: C 2		RRCID -> 221460		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 10395		PERF. 9453		- 10760		
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-		4	1	47	2	Y	-0-				92
02	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-		124	1	2028	2	Y	-0-				92
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-		61	1	1071	2	Y	1	93	1		-0-
							1	9								
04	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-		96	1	1585	2	Y	-0-				-0-
05	1612 N	1221	-0-	-391	-0-		71	1	1150	2	Y	-0-				-0-
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-		87	1	1341	2	Y	-0-				-0-
CROSS, L.D.				WELL #: 1 L		RRCID -> 221464		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 9014		- 10277		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
MCRAE GAS UNIT				WELL #: 2 L		RRCID -> 221565		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 9080		- 10197		
01	T. A.	3091	-0-	3091	7128		473	1	2618	2	N	-0-				80
02	T. A.	2048	-0-	2048	9176		264	1	1784	2	N	-0-				80
03	T. A.	1741	-0-	1741	10917		237	1	1504	2	N	-0-				80
04	T. A.	2401	-0-	2401	13318		329	1	2072	2	N	-0-				80
05	T. A.	2043	-0-	2043	15361		326	1	1717	2	N	-0-				80
06	T. A.	2205	-0-	2205	17566		303	1	1902	2	N	-0-				80
CURRY, S. GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 221633		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 10634		PERF. 9057		- 10329		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS II LLC															
ANDERSON, L. GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 221636															
COMPL. DATE 06/15/2006															
TOTAL DEPTH 10568															
PERF. 9128 - 10342															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	72	1	399	2	Y	-0-			15
02		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	257	1	1735	2	Y	-0-			15
03		3100 N	4907	-0-	1807	1807	668	1	4239	2	Y	-0-			15
04		1889 N	82	-0-	-1807	-0-	11	1	71	2	Y	-0-			15
05		713 N	113	-0-	-600	-0-	18	1	95	2	Y	-0-			15
06		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	151	1	951	2	Y	-0-			15
BROOKS, JOHN GU															
WELL #: 4															
RRCID -> 221639															
COMPL. DATE 06/22/2006															
TOTAL DEPTH 10383															
PERF. 8918 - 10187															
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-			10
02		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	79	1	1297	2	Y	4	11	1	3
							4	9							
03		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	60	1	1041	2	Y	-0-			3
04		881 N	881	-0-	-0-	-0-	50	1	830	2	Y	1	3	1	1
							1	9							
05		1147 N	920	-0-	-227	-0-	53	1	867	2	Y	-0-			1
06		778 N	778	-0-	-0-	-0-	47	1	730	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
WILLIAMSON, M.M. GU															
WELL #: 1															
RRCID -> 221648															
COMPL. DATE 06/02/2006															
TOTAL DEPTH 10370															
PERF. 9045 - 10316															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEALEY G.U.															
WELL #: 1 L															
RRCID -> 221649															
COMPL. DATE 05/08/2006															
TOTAL DEPTH 10420															
PERF. 9023 - 10264															
01		998 N	124	-0-	-874	-0-	20	1	104	2	Y	-0-			2
02		532 N	332	-0-	-200	-0-	53	1	279	2	Y	-0-			2
03		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	213	1	1167	2	Y	-0-			2
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	41	1	216	2	Y	-0-			2
*05		810 N	810	-0-	-0-	-0-	132	1	678	2	Y	-0-			2
*06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	34	1	175	2	Y	-0-			2
CARTER, KF WH GU															
WELL #: C 1															
RRCID -> 221737															
COMPL. DATE 05/21/2006															
TOTAL DEPTH 10433															
PERF. 9022 - 10354															
01		1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	105	1	1336	2	Y	-0-			-0-
02		3500 X	2637	-0-	-863	-0-	152	1	2485	2	Y	-0-			-0-
03		3875 X	3074	-0-	-801	-0-	167	1	2907	2	Y	-0-			-0-
04		3750 X	3069	-0-	-681	-0-	175	1	2894	2	Y	-0-			-0-
05		2914 X	2715	-0-	-199	-0-	157	1	2558	2	Y	-0-			-0-
06		2820 X	2355	-0-	-465	-0-	143	1	2212	2	Y	-0-			-0-
BRIDGES, T.W.															
WELL #: 1															
RRCID -> 221742															
COMPL. DATE 05/15/2006															
TOTAL DEPTH 10511															
PERF. 7994 - 10315															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS II LLC															
TAYLOR, A.B.															
//CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 102211															
WELL #: 2 RRCID -> 222032 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	2	Y	-0-		-0-	
02		781 N	781	-0-	-0-	-0-	45	1	736	2	Y	-0-		-0-	
03		469 N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	444	2	Y	-0-		-0-	
04		433 N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	408	2	Y	-0-		-0-	
05		868 N	613	-0-	-255	-0-	36	1	577	2	Y	-0-		-0-	
06		801 N	801	-0-	-0-	-0-	49	1	752	2	Y	-0-		-0-	
BEARD, PO GU												WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068			
01		3100 N	-0-	-0-	-3100	4150				Y	-0-			8	
02		4150 X	-0-	-0-	-4150	-0-				Y	-0-			8	
03		620 X	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-			8	
04		600 X	-0-	-0-	-600	-0-				Y	-0-			8	
05		620 X	191	-0-	-429	-0-	11	1	180	2	Y	-0-		8	
06		198 X	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	-0-		8	
JONES, A. GU												WELL #: 3 RRCID -> 222328 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198			
01		2194 N	1094	-0-	-1100	-0-	65	1	1029	2	Y	-0-		18	
02		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	356	1	1021	2	Y	-0-		18	
03		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	1339	1	969	2	Y	-0-		18	
04		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	1177	1	988	2	Y	-0-		18	
05		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	698	1	881	2	Y	-0-		18	
06		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	676	1	792	2	Y	-0-		18	
DURAN, C.												WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291			
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	32	1	163	2	Y	-0-		7	
02		196 N	189	-0-	-7	-0-	30	1	159	2	Y	-0-		7	
03		186 N	175	-0-	-11	-0-	27	1	148	2	Y	-0-	6 1	1	
04		180 N	176	-0-	-4	-0-	28	1	148	2	Y	-0-		1	
05		217 N	167	-0-	-50	-0-	27	1	140	2	Y	-0-		1	
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	27	1	139	2	Y	-0-		1	
CARTER, KF WH GU												WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752			
01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	35	1	440	2	Y	-0-		-0-	
02		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	59	1	963	2	Y	-0-		-0-	
03		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	57	1	990	2	Y	89	79 1	10	
							98	9							
04		933 N	933	-0-	-0-	-0-	53	1	880	2	Y	-0-		10	
05		1147 N	272	-0-	-875	-0-	16	1	256	2	Y	-0-		10	
06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-		10	
SEALEY, BILLY GU												WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090			
01		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	105	1	1102	2	Y	-0-		-0-	
02		924 N	879	-0-	-45	-0-	84	1	795	2	Y	-0-		-0-	
03		961 N	855	-0-	-106	-0-	81	1	774	2	Y	-0-		-0-	
04		1170 N	813	-0-	-357	-0-	85	1	728	2	Y	-0-		-0-	
05		982 N	982	-0-	-0-	-0-	103	1	879	2	Y	-0-		-0-	
06		752 N	752	-0-	-0-	-0-	83	1	669	2	Y	-0-		-0-	

BECKVILLE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS II LLC															
WILLIAMSON, M.M. GU															
WELL #: 2															
RRCID -> 223742															
COMPL. DATE 10/20/2006															
TOTAL DEPTH 10500															
PERF. 9356 - 10332															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	20	1	256	2	Y	-0-			-0-	
02	280 N	244	-0-	-36	-0-	14	1	230	2	Y	-0-			-0-	
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	16	1	284	2	Y	-0-			-0-	
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	Y	-0-			-0-	
05	279 N	248	-0-	-31	-0-	14	1	234	2	Y	-0-			-0-	
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	Y	-0-			-0-	
CURRY, S. GAS UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 224238															
COMPL. DATE 11/02/2006															
TOTAL DEPTH 10605															
PERF. 9086 - 10208															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
SEALEY G.U.															
WELL #: 2															
RRCID -> 224239															
COMPL. DATE 11/24/2006															
TOTAL DEPTH 10505															
PERF. 8960 - 10115															
01	2883 X	2124	-0-	-759	-0-	350	1	1774	2	Y	-0-			20	
02	2436 N	2283	-0-	-153	-0-	366	1	1917	2	Y	-0-			20	
03	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	365	1	2001	2	Y	-0-			20	
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	333	1	1758	2	Y	-0-			20	
*05	2542 N	1844	-0-	-698	-0-	301	1	1543	2	Y	-0-			20	
*06	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	350	1	1818	2	Y	-0-			20	
SHAW, R.M. GU															
WELL #: 1															
RRCID -> 225098															
COMPL. DATE 12/19/2006															
TOTAL DEPTH 10350															
PERF. 8924 - 10181															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
ROSS, TUCKER GU															
WELL #: 3 T															
RRCID -> 225260															
COMPL. DATE 03/23/2006															
TOTAL DEPTH 10437															
PERF. 9182 - 10454															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
SEALEY, BILLY GU															
WELL #: 2															
RRCID -> 226769															
COMPL. DATE 02/06/2007															
TOTAL DEPTH 10413															
PERF. 8932 - 10086															
01	1620 N	847	-0-	-773	-0-	74	1	771	2	Y	2			149	
						2	9								
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	52	1	498	2	Y	-0-			149	
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	62	1	588	2	Y	-0-		78 1	71	
04	540 N	537	-0-	-3	-0-	56	1	481	2	Y	-0-			71	
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	70	1	596	2	Y	-0-			71	
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	73	1	588	2	Y	-0-			71	

BECKVILLE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D														
WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1860 X	1370	-0-	-490	-0-	100	1	1270	2	Y	-0-			1
02	1736 X	1055	-0-	-681	-0-	61	1	994	2	Y	-0-			1
03	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	147	1	2556	2	Y	-0-			1
04	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	134	1	2215	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	160	1	2596	2	Y	-0-			-0-
06	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	164	1	2527	2	Y	-0-			-0-
WILLIAMS, J.K.														
WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF. 10346 - 12596														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BROOKS, JOHN GU														
WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152														
01	1900 N	1236	-0-	-664	-0-	90	1	1137	2	Y	8			22
						9	9							
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	63	1	1029	2	Y	5	11	1	16
						6	9							
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	54	1	942	2	Y	-0-			16
04	870 N	863	-0-	-7	-0-	49	1	806	2	Y	7	9	1	14
						8	9							
05	899 N	781	-0-	-118	-0-	45	1	735	2	Y	1	2	1	13
						1	9							
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	27	1	414	2	Y	5	4	1	14
						6	9							
WILLIAMS, J.K.														
WELL #: 2 RRCID -> 227700 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 10061														
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	Y	5			25
						6	9							
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	40	1	655	2	Y	-0-	15	1	10
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	33	1	573	2	Y	-0-			10
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	33	1	545	2	Y	-0-			10
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	38	1	614	2	Y	7	5	1	12
						8	9							
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	36	1	560	2	Y	-0-	2	1	10
WILLIAMSON, M.M. GU														
WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178														
01	899 N	843	-0-	-56	-0-	61	1	776	2	Y	5			7
						6	9							
02	896 N	814	-0-	-82	-0-	47	1	765	2	Y	2	7	1	2
						2	9							
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	81	1	1408	2	Y	-0-			2
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	77	1	1276	2	Y	-0-	2	1	-0-
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	71	1	1150	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	51	1	783	2	Y	-0-	1	1	-0-
BEARD, PO GU														
WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC CARTER, KF WH "A2" GU												CNTY: PANOLA												
//CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																								
//CONT.// 102211																								
WELL #: A 2												RRCID ->	230210	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL	DEPTH	10344	PERF.	9182	-	10213		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
01		3100 N	2092	-0-	-1008	4962			153 1	1939 2	Y	-0-						-0-						
02		2800 N	1661	-0-	-1139	3823			96 1	1565 2	Y	-0-						-0-						
03		3100 N	2810	-0-	-290	3533			152 1	2658 2	Y	-0-						-0-						
04		3000 N	2518	-0-	-482	3051			144 1	2374 2	Y	-0-						-0-						
05		3100 N	2776	-0-	-324	2727			161 1	2615 2	Y	-0-						-0-						
06		3000 N	2363	-0-	-637	2090			144 1	2219 2	Y	-0-						-0-						

BEARD, PO GU												WELL #:	6	RRCID ->	230256	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL	DEPTH	10258	PERF.	7027	-	10206
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						

JONES, A. GU												WELL #:	1H	RRCID ->	230940	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL	DEPTH	9779	PERF.	10416	-	12846
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						

SEALEY, BILLY GU												WELL #:	4	RRCID ->	231620	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL	DEPTH	10317	PERF.	9116	-	10096
01	3100 N	2293	-0-	-807	5236	200 1	2093	2	Y	-0-								22						
02	2800 N	1947	-0-	-853	4383	185 1	1762	2	Y	-0-								22						
03	3100 N	1994	-0-	-1106	3277	190 1	1804	2	Y	-0-								22						
04	3000 N	1764	-0-	-1236	2041	185 1	1579	2	Y	-0-								22						
05	3100 N	2145	-0-	-955	1086	225 1	1920	2	Y	-0-								22						
06	3000 N	2108	-0-	-892	194	233 1	1875	2	Y	-0-								22						

BEARD, PO GU												WELL #:	8	RRCID ->	232553	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL	DEPTH	10237	PERF.	9062	-	10146
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D												WELL #:	2	RRCID ->	232924	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL	DEPTH	10475	PERF.	9223	-	10342
01	3100 N	1474	-0-	-1626	3172	108 1	1366	2	Y	-0-								89						
02	2800 N	1077	-0-	-1723	1449	62 1	1015	2	Y	-0-								89						
03	3100 N	1981	-0-	-1119	330	107 1	1874	2	Y	-0-								89						
04	2344 N	2014	-0-	-330	-0-	112 1	1849	2	Y	48	117	1					20							
						53 9																		
05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	120 1	1956	2	Y	-0-								20						
06	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	119 1	1832	2	Y	-0-								20						

BECKVILLE (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: PANOLA											
TGNR EAST TEXAS II LLC												//CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED															
BROOKS, R.C. GU												//CONT.// 102211															
WELL #: 3												RRCID -> 232929				COMPL. DATE 11/16/2007				TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
SEALEY, BILLY GU												WELL #: 3				RRCID -> 233087				COMPL. DATE 07/14/2007				TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164			
01	3410	X	2373	-0-	-1037	-0-	445	1	1895	2	Y	30						90									
							33	9																			
02	2828	X	2497	-0-	-331	-0-	517	1	1980	2	Y	-0-						90									
03	2945	X	2483	-0-	-462	-0-	463	1	1928	2	Y	84	156	1				18									
							92	9																			
04	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	552	1	2121	2	Y	-0-						18									
05	2759	X	2610	-0-	-149	-0-	518	1	2092	2	Y	-0-						18									
06	2670	X	2123	-0-	-547	-0-	444	1	1679	2	Y	-0-						18									
PRICER, J. GU												WELL #: 2				RRCID -> 233560				COMPL. DATE 10/04/2007				TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
KYLE												WELL #: 1				RRCID -> 233725				COMPL. DATE 11/10/2007				TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
WILLIAMS, J.K.												WELL #: 3				RRCID -> 233727				COMPL. DATE 11/09/2007				TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
CURRY, S. GAS UNIT												WELL #: 3				RRCID -> 233758				COMPL. DATE 11/14/2007				TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160			
01	2888	N	813	-0-	-2075	-0-	59	1	747	2	Y	6						11									
							7	9																			
02	980	N	926	-0-	-54	-0-	53	1	870	2	Y	3	11	1				3									
							3	9																			
03	1364	N	745	-0-	-619	-0-	40	1	705	2	Y	-0-						3									
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	72	1	1196	2	Y	5	6	1				2									
							6	9																			
05	1023	N	570	-0-	-453	-0-	33	1	536	2	Y	1	1	1				2									
							1	9																			
*06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	30	1	465	2	Y	-0-						2									

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211							
TAYLOR BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 234259		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 10132	
								PERF. 9022 - 10016	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	962	-0-	-2138	109	962 2	Y	-0-	118
02	1073 N	964	-0-	-109	-0-	964 2	Y	-0-	118
03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2	Y	-0-	118
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2	Y	-0-	118
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2	Y	-0-	118
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2	Y	-0-	118

SEALEY, G.T.		WELL #: 1		RRCID -> 234266		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 10369	
								PERF. 9156 - 10115	
01	3100 N	3059	-0-	-41	8205	582 1	2477 2	Y	-0-
02	2800 N	2315	-0-	-485	7720	479 1	1836 2	Y	-0-
03	3100 N	2967	-0-	-133	7587	574 1	2393 2	Y	-0-
04	3000 N	2218	-0-	-782	6805	458 1	1760 2	Y	-0-
05	3100 N	2678	-0-	-422	6383	531 1	2147 2	Y	-0-
06	3000 N	2236	-0-	-764	5619	467 1	1769 2	Y	-0-

CURRY, S. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234339		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 10180	
								PERF. 9062 - 10180	
01	2926 N	1246	-0-	-1680	-0-	91 1	1155 2	Y	-0-
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	85 1	1382 2	Y	-0-
03	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	117 1	2045 2	Y	-0-
04	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	100 1	1651 2	Y	-0-
05	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	103 1	1682 2	Y	-0-
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	85 1	1307 2	Y	-0-

WILLIAMS, J.K.		WELL #: 4		RRCID -> 234375		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 10270	
								PERF. 9596 - 10163	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	89 1	1449 2	Y	-0-
						1 9			1
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	48 1	841 2	Y	-0-
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	55 1	910 2	Y	-0-
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	54 1	873 2	Y	-0-
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	41 1	632 2	Y	-0-

WILLIAMS, J.K.		WELL #: 5		RRCID -> 234780		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 10339	
								PERF. 9114 - 10216	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	92 1	1503 2	Y	-0-
						30 9			20
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	56 1	979 2	Y	-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	21 1	350 2	Y	-0-
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	49 1	798 2	Y	-0-
						114 9			29
*06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	39 1	604 2	Y	-0-
						89 9			22

BEARD, PO GU		WELL #: 5		RRCID -> 234944		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 10250	
								PERF. 9088 - 10156	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC KYLE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	06648 500 102211 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA						
						RRCID -> 235125	COMPL. DATE 02/01/2008	TOTAL	DEPTH 10290	PERF. 9184 - 10090							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-		259	1	1314	2	Y	3					28
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-		196	1	1026	2	Y	-0-					28
03	1302 N	1188	-0-	-114	-0-		183	1	1003	2	Y	2	25	1			5
04	1290 N	1143	-0-	-147	-0-		182	1	961	2	Y	-0-					5
05	1333 N	1152	-0-	-181	-0-		188	1	964	2	Y	-0-					5
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-		172	1	896	2	Y	-0-					5
CARTER, KF WH "A2" GU				WELL #:	A 3	RRCID -> 235126	COMPL. DATE 01/31/2008	TOTAL	DEPTH 10271	PERF. 9216 - 10202							
01	3100 N	1900	-0-	-1200	3707		139	1	1761	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	1385	-0-	-1415	2292		80	1	1305	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	1810	-0-	-1290	1002		98	1	1712	2	Y	-0-					-0-
04	2620 N	1618	-0-	-1002	-0-		92	1	1526	2	Y	-0-					-0-
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-		121	1	1961	2	Y	-0-					-0-
06	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-		135	1	2082	2	Y	-0-					-0-
SHAW, R.M. GU				WELL #:	2	RRCID -> 235481	COMPL. DATE 02/09/2008	TOTAL	DEPTH 10243	PERF. 9097 - 10096							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
PRICER, J. GU				WELL #:	3	RRCID -> 235482	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL	DEPTH 10388	PERF. 9170 - 10274							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
PRICER, J. GU				WELL #:	4	RRCID -> 235483	COMPL. DATE 03/08/2008	TOTAL	DEPTH 10431	PERF. 9376 - 10314							
01	3100 N	965	-0-	-2135	188		148	1	817	2	Y	-0-					3
02	1383 N	1195	-0-	-188	-0-		154	1	1041	2	Y	-0-					3
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-		120	1	761	2	Y	-0-					3
04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-		224	1	1414	2	Y	-0-					3
05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-		197	1	1039	2	Y	-0-					3
06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-		159	1	996	2	Y	-0-					3
TAYLOR BROS.				WELL #:	2	RRCID -> 235484	COMPL. DATE 03/13/2008	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9086 - 10034							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS II LLC															
SEALEY, BILLY JACK															
WELL #: 1												RRCID -> 235853			
COMPL. DATE 04/17/2008												TOTAL DEPTH 10244			
PERF. 9201 - 10079															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	615	1	3119	2	Y	3			35	
02	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	553	1	2895	2	Y	-0-			35	
03	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	594	1	3258	2	Y	3	32	1	6	
04	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	599	1	3160	2	Y	-0-			6	
05	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	645	1	3309	2	Y	-0-			6	
06	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	624	1	3248	2	Y	-0-			6	
PRICER, J. GU												WELL #: 5			
RRCID -> 236607												COMPL. DATE 04/09/2008			
TOTAL DEPTH 10403												PERF. 9182 - 10287			
01	4278 X	2291	-0-	-1987	-0-	351	1	1940	2	Y	-0-			40	
02	3696 X	3357	-0-	-339	-0-	433	1	2924	2	Y	-0-			40	
03	3937 X	2903	-0-	-1034	-0-	395	1	2508	2	Y	-0-			40	
04	3810 X	2365	-0-	-1445	-0-	324	1	2041	2	Y	-0-			40	
05	3813 X	2508	-0-	-1305	-0-	400	1	2108	2	Y	-0-			40	
06	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	594	1	3728	2	Y	-0-			40	
SEALEY, BILLY GU												WELL #: 5			
RRCID -> 236745												COMPL. DATE 01/05/2008			
TOTAL DEPTH 10355												PERF. 9051 - 10114			
01	2299 N	1544	-0-	-755	-0-	134	1	1410	2	Y	-0-			-0-	
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	88	1	836	2	Y	-0-			-0-	
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	152	1	1444	2	Y	-0-			-0-	
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	156	1	1337	2	Y	-0-			-0-	
05	961 N	862	-0-	-99	-0-	90	1	772	2	Y	-0-			-0-	
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	86	1	688	2	Y	-0-			-0-	
SHAW, R.M. GU												WELL #: 3			
RRCID -> 237089												COMPL. DATE 05/12/2008			
TOTAL DEPTH 10280												PERF. 9046 - 10062			
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	31	1	323	2	Y	-0-			13	
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	35	1	337	2	Y	-0-			13	
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	40	1	382	2	Y	-0-			13	
04	330 N	244	-0-	-86	-0-	26	1	218	2	Y	-0-			13	
05	372 N	314	-0-	-58	-0-	33	1	281	2	Y	-0-			13	
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	28	1	224	2	Y	-0-			13	
JONES, A. GU												WELL #: 4			
RRCID -> 237620												COMPL. DATE 05/25/2008			
TOTAL DEPTH 10357												PERF. 6842 - 10174			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
KYLE												WELL #: 3			
RRCID -> 237972												COMPL. DATE 05/13/2008			
TOTAL DEPTH 10262												PERF. 9171 - 10071			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BECKVILLE (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS II LLC												//CONT.// 06648 500				NON-ASSOCIATED			
WILLIAMS, J.K.												//CONT.// 102211				WELL #: 6			
												RRCID -> 238528				COMPL. DATE 12/14/2007			
												TOTAL DEPTH 10280				PERF. 9170 - 10165			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
0				(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE				
01	3100 N	1910	-0-	-1190	5656	553	1	1357	2	Y	-0-				23				
02	2800 N	1831	-0-	-969	4687	353	1	1478	2	Y	-0-				23				
03	3100 N	2432	-0-	-668	4019	734	1	1654	2	Y	40				63				
						44	9												
04	3000 N	1676	-0-	-1324	2695	696	1	934	2	Y	42	84	1		21				
						46	9												
05	3100 N	1942	-0-	-1158	1537	704	1	1238	2	Y	-0-				21				
06	3000 N	1716	-0-	-1284	253	720	1	996	2	Y	-0-				21				
MCKAY GAS UNIT												WELL #: 4				RRCID -> 238570			
												COMPL. DATE 06/12/2008				TOTAL DEPTH 10380			
												PERF. 9104 - 10174							
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				2				
02	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	115	1	1870	2	Y	4	1	1		5				
						4	9												
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	89	1	1547	2	Y	-0-				5				
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	79	1	1309	2	Y	-0-	3	1		2				
05	1643 N	1150	-0-	-493	-0-	66	1	1081	2	Y	3	2	1		3				
						3	9												
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	63	1	968	2	Y	3	3	1		3				
						3	9												
SEALEY, G.T.												WELL #: 3				RRCID -> 239374			
												COMPL. DATE 06/09/2008				TOTAL DEPTH 10230			
												PERF. 9258 - 10132							
01	3007 X	2439	-0-	-568	-0-	464	1	1975	2	Y	-0-				11				
02	2716 X	2424	-0-	-292	-0-	502	1	1922	2	Y	-0-				11				
03	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	667	1	2780	2	Y	-0-				11				
04	3000 N	3085	-0-	85	85	637	1	2448	2	Y	-0-				11				
05	3100 N	3269	-0-	169	254	648	1	2621	2	Y	-0-				11				
06	3000 N	3337	-0-	337	591	697	1	2640	2	Y	-0-				11				
SEALEY, BILLY GU												WELL #: 6				RRCID -> 240042			
												COMPL. DATE 03/02/2008				TOTAL DEPTH 10295			
												PERF. 9100 - 10122							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
SEALEY, G. T.												WELL #: 4				RRCID -> 242453			
												COMPL. DATE 07/23/2008				TOTAL DEPTH 10315			
												PERF. 9022 - 10142							
01	3100 N	1660	-0-	-1440	1934	316	1	1344	2	Y	-0-				4				
02	2800 N	1006	-0-	-1794	140	208	1	798	2	Y	-0-				4				
03	1071 N	931	-0-	-140	-0-	180	1	751	2	Y	-0-				4				
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	213	1	818	2	Y	-0-				4				
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	236	1	954	2	Y	-0-				4				
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	171	1	649	2	Y	-0-				4				
SEALEY, BILLY GU												WELL #: 11				RRCID -> 242454			
												COMPL. DATE 07/05/2008				TOTAL DEPTH 10380			
												PERF. 6890 - 10138							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				

BECKVILLE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS II LLC															
SEALEY G.U.															
WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	2548	-0-	2548	12590	485	1	2063	2	Y	-0-				11
02	T. A.	1757	-0-	1757	14347	364	1	1393	2	Y	-0-				11
03	T. A.	2108	-0-	2108	16455	408	1	1700	2	Y	-0-				11
04	T. A.	1730	-0-	1730	18185	357	1	1373	2	Y	-0-				11
05	19995 X	1810	-0-	-18185	-0-	359	1	1451	2	Y	-0-				11
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	438	1	1657	2	Y	-0-				11
BROOKS, A. GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317															
01	T. A.	993	-0-	993	1956	152	1	841	2	N	-0-				60
02	T. A.	690	-0-	690	2646	89	1	601	2	N	-0-				60
03	T. A.	435	-0-	435	3081	59	1	376	2	N	-0-				60
04	T. A.	1264	-0-	1264	4345	173	1	1091	2	N	-0-				60
05	T. A.	911	-0-	911	5256	145	1	766	2	N	-0-				60
06	T. A.	630	-0-	630	5886	87	1	543	2	N	-0-				60
SEALEY, TAYLOR GU															
WELL #: 4 RRCID -> 243418 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ANDERSON, L. GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214															
01	T. A.	1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-				-0-
02	T. A.	61	-0-	61	64	8	1	53	2	Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-				-0-
CARTER, KF WH GU															
WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCRAE GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239															
01	3100 N	1796	-0-	-1304	4108	275	1	1521	2	Y	-0-				73
02	2800 N	1375	-0-	-1425	2683	177	1	1198	2	Y	-0-				73
03	3100 N	1214	-0-	-1886	797	165	1	1049	2	Y	-0-				73
04	2749 N	1952	-0-	-797	-0-	262	1	1648	2	Y	38	88	1		23
						42	9								
05	1519 N	1503	-0-	-16	-0-	240	1	1263	2	Y	-0-				23
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	141	1	888	2	Y	-0-				23

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.// 102211														
CARTER, KF WH "A2" GU			WELL #: A 4		RRCID -> 248236		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 9174 - 10462						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JONES, A. GU				WELL #: 5		RRCID -> 248351		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 10523		PERF. 7134 - 10336					
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-		23	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-		55	1	230	2	Y	-0-					-0-
03	93 N	32	-0-	-61	-0-		10	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-					-0-
05	310 N	44	-0-	-266	-0-		16	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEALEY, TAYLOR GU				WELL #: 2		RRCID -> 248622		COMPL. DATE 09/29/2008		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9114 - 10080					
01	3100 N	1005	-0-	-2095	529		166	1	839	2	Y	-0-					12
02	1131 N	602	-0-	-529	-0-		97	1	505	2	Y	-0-					12
03	1922 N	870	-0-	-1052	-0-		134	1	736	2	Y	-0-	9	1			3
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-		193	1	1018	2	Y	-0-					3
*05	685 N	685	-0-	-0-	-0-		112	1	573	2	Y	-0-					3
*06	986 N	986	-0-	-0-	-0-		159	1	827	2	Y	-0-					3

SEALEY, TAYLOR GU				WELL #: 1		RRCID -> 248623		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 11195		PERF. 9160 - 10074					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEALEY, BILLY GU				WELL #: 7		RRCID -> 248849		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 11384		PERF. 9000 - 10082					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES, A. GU				WELL #: 6		RRCID -> 249092		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 10565		PERF. 7124 - 10447					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
CARTER, KF WH "A2" GU														
WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
01	13702 X	12353	-0-	-1349	-0-	900	1	11425	2	Y	25			41
02	12376 X	10718	-0-	-1658	-0-	618	1	10086	2	Y	13	39	1	15
03	13733 X	13196	-0-	-537	-0-	716	1	12480	2	Y	-0-			15
04	13290 X	11359	-0-	-1931	-0-	646	1	10674	2	Y	35	39	1	11
05	13733 X	12713	-0-	-1020	-0-	736	1	11965	2	Y	11	13	1	9
06	12310 X	12310	-0-	-0-	-0-	748	1	11544	2	Y	16	15	1	10
						18	9							
WALDROP, G.T. GU														
WELL #: 3 RRCID -> 249189 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680														
01	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	233	1	2953	2	Y	26			37
02	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	89	1	1454	2	Y	8	33	1	12
03	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	312	1	5439	2	Y	-0-			12
04	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	235	1	3885	2	Y	-0-	6	1	6
05	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	341	1	5553	2	Y	10	7	1	9
06	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	225	1	3465	2	Y	15	14	1	10
						17	9							
HILLIN, JOE BAILEY														
WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALDROP, G.T. GU														
WELL #: 5H RRCID -> 252592 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 13311														
01	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	290	1	3683	2	Y	24			35
02	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	213	1	3470	2	Y	12	38	1	9
03	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	222	1	3863	2	Y	-0-			9
04	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	221	1	3657	2	Y	34	37	1	6
05	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	229	1	3716	2	Y	10	13	1	3
06	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	232	1	3581	2	Y	17	15	1	5
						19	9							
TAYLOR, A.B.														
WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784														
01	9455 X	7694	-0-	-1761	-0-	559	1	7104	2	N	28			40
02	8540 X	6784	-0-	-1756	-0-	391	1	6379	2	N	13	36	1	17
03	8649 X	8641	-0-	-8	-0-	469	1	8172	2	N	-0-			17
04	8370 X	8347	-0-	-23	-0-	474	1	7836	2	N	34	39	1	12
05	8649 X	8102	-0-	-547	-0-	469	1	7621	2	N	11	13	1	10
06	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	513	1	7911	2	N	16	15	1	11
						18	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
JOHN BROOKS GU														
WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	2881	-0-	2881	20665	208 1	2638 2	Y	32					36
02	T. A.	2518	-0-	2518	23183	145 1	2373 2	Y	-0-	32	1			4
03	T. A.	3282	-0-	3282	26465	178 1	3104 2	Y	-0-					4
04	T. A.	3828	-0-	3828	30293	216 1	3565 2	Y	43	36	1			11
05	33483 X	3190	-0-	-30293	-0-	185 1	3005 2	Y	-0-	7	1			4
06	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	-0-					4
TGNR PANOLA LLC														
HARRELL, JEANETTE														
WELL #: 10H RRCID -> 265845 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 9501 PERF.10006 - 12275														
01	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281 3		N	-0-					-0-
02	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989 3		N	-0-					-0-
03	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604 3		N	-0-					-0-
04	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408 3		N	-0-					-0-
05	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280 3		N	-0-					-0-
06	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-			N	NO RPT					-0-
HARRELL, JEANETTE UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 267836 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9868 - 12025														
01	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	6117 3		N	-0-					-0-
02	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393 3		N	-0-					-0-
03	5673 X	5483	-0-	-190	-0-	5483 3		N	-0-					-0-
04	5490 X	2325	-0-	-3165	-0-	2325 3		N	-0-					-0-
05	5673 X	949	-0-	-4724	-0-	949 3		N	-0-					-0-
06	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-			N	NO RPT					-0-
HARRISON, VERA UNIT														
WELL #: 19H RRCID -> 268296 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9268 - 11600														
01	4557 X	4395	-0-	-162	-0-	4395 3		N	-0-					-0-
02	4116 X	3507	-0-	-609	-0-	3507 3		N	-0-					-0-
03	4495 X	4308	-0-	-187	-0-	4308 3		N	-0-					-0-
04	4320 X	4223	-0-	-97	-0-	4223 3		N	-0-					-0-
05	4433 X	4309	-0-	-124	-0-	4309 3		N	-0-					-0-
06	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-			N	NO RPT					-0-
JEANETTE HARRELL UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 273075 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9832 - 12119														
01	5952 X	5810	-0-	-142	-0-	5810 3		N	-0-					-0-
02	5376 X	4995	-0-	-381	-0-	4995 3		N	-0-					-0-
03	5952 X	5466	-0-	-486	-0-	5466 3		N	-0-					-0-
04	5610 X	5442	-0-	-168	-0-	5442 3		N	-0-					-0-
05	5797 X	5336	-0-	-461	-0-	5336 3		N	-0-					-0-
06	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-			N	NO RPT					-0-
SE MATTHEWS UNIT														
WELL #: 21H RRCID -> 273088 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 9127 - 13840														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
CUNNINGHAM, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 058819 COMPL. DATE 05/21/1974 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9215 - 9270														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	82
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 203785 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 10132 - 10321														
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	27
02	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2024														
WEAVER WELL #: RRCID -> 206893 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8959 - 9038														
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	128
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	128
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	128
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	128
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	128
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	128
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/21/2019														
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 231945 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10142 - 10330														
01	1598 X		1598	-0-	-0-	-0-	1586	3	12	9	Y	11		137
02	1372 X		977	-0-	-395	-0-	964	3	13	9	Y	12	1 8	148
03	1754 X		1754	-0-	-0-	-0-	1750	3	4	9	Y	4	3 8	149
04	1692 X		1692	-0-	-0-	-0-	1690	3	2	9	Y	2		151
05	1612 X		941	-0-	-671	-0-	941	3			Y	-0-		151
06	1956 X		1956	-0-	-0-	-0-	1939	3	17	9	Y	15	3 8	163
BROWN WELL #: 3 RRCID -> 231948 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10124 - 10330														
01	713 N		-0-	-0-	-713	-0-					Y	11		144
02	308 N		152	-0-	-156	-0-	140	3	12	9	Y	11		155
03	341 N		2	-0-	-339	-0-	1	3	1	9	Y	1		156
04	81 N		81	-0-	-0-	-0-	79	3	2	9	Y	2		158
05	231 N		231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-		158
06	28 N		28	-0-	-0-	-0-	15	3	13	9	Y	12		170
BROWN WELL #: 4 RRCID -> 247524 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 10140 - 10308														
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		110

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406											
BROWN		WELL #:		5	RRCID -> 247526		COMPL. DATE 09/29/2022		TOTAL DEPTH 10459		PERF. 8984 - 9052				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799											
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 217114		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 10165		PERF. 8938 - 9936				
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-			4
02	DLQ	G-10	422	-0-	422	422	421	2	1	9	Y	1			5
03	626	N	204	-0-	-422	-0-	204	2			Y	-0-	5	1	-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	305	2	7	9	Y	6	1	8	5
05	465	N	235	-0-	-230	-0-	235	2			Y	-0-			5
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-			5
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID -> 217567		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 10186		PERF. 9777 - 10014				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID -> 219734		COMPL. DATE 03/12/2006		TOTAL DEPTH 10135		PERF. 9042 - 10017				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID -> 221039		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 8818 - 10090				
01	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	269	-0-	269	269	269	2			Y	-0-			-0-
03	444	N	175	-0-	-269	-0-	175	2			Y	-0-			-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-			-0-
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-			-0-
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			Y	-0-			-0-
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		13	RRCID -> 222699		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9034 - 10104				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	228364	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL	DEPTH	10114	PERF. 8890 - 9940		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	Y	2			17
02	DLQ G-10	215	-0-	215	215	209	2	6	9	Y	5			22
03	456 N	241	-0-	-215	-0-	226	2	15	9	Y	14	16	1	20
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	974	2	19	9	Y	17	5	8	32
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	776	2	8	9	Y	7			39
*06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-			39
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	229167	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL	DEPTH	10167	PERF. 8970 - 10010		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		12	RRCID ->	231559	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL	DEPTH	10170	PERF. 8832 - 9970		
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.	78	-0-	78	89	78	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	86	-0-	86	175	86	2			Y	-0-			-0-
06	T. A.	76	-0-	76	251	76	2			Y	-0-			-0-
WOODS, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	233801	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL	DEPTH	10155	PERF. 8938 - 9983		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038												
YARBOROUGH		WELL #:		1	RRCID ->	104694	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10300	PERF. 8970 - 9110		
01	527 N	386	-0-	-141	-0-	386	3			N	-0-			23
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			23
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-			23
04	360 N	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-			23
05	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-			23
06	450 N	284	-0-	-166	-0-	284	3			N	-0-			23
DAVIS UNIT		WELL #:		2X	RRCID ->	136355	COMPL. DATE	09/21/1990	TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 8970 - 9960		
01	2139 X	2117	-0-	-22	-0-	2117	3			Y	-0-			-0-
02	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			Y	-0-			-0-
03	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-			-0-
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-			-0-
05	1147 X	679	-0-	-468	-0-	679	3			Y	-0-			-0-
06	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				//CONT.//	170038												
DAVIS UNIT				WELL #:	3X	RRCID ->	138799	COMPL. DATE	05/14/1991	TOTAL	DEPTH	10330	PERF.	9137	-	10124	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-		261	3				Y	-0-			-0-	
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-		265	3				Y	-0-			-0-	
03	279 N	241	-0-	-38	-0-		241	3				Y	-0-			-0-	
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-		286	3				Y	-0-			-0-	
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-		306	3				Y	-0-			-0-	
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-		274	3				Y	-0-			-0-	
DAVIS UNIT				WELL #:	4X	RRCID ->	167891	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	9012	-	9950	
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-		651	3				Y	-0-			-0-	
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-		878	3				Y	-0-			-0-	
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-		981	3				Y	-0-			-0-	
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-		817	3				Y	-0-			-0-	
05	806 N	755	-0-	-51	-0-		755	3				Y	-0-			-0-	
06	780 N	776	-0-	-4	-0-		776	3				Y	-0-			-0-	
DAVIS UNIT				WELL #:	5X	RRCID ->	179212	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9227	-	10122	
01	1023 N	862	-0-	-161	-0-		852	3	10	9	Y	9				38	
02	1204 N	822	-0-	-382	-0-		810	3	12	9	Y	11				49	
03	1147 N	957	-0-	-190	-0-		947	3	10	9	Y	9	37	1		21	
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-		952	3	15	9	Y	14				35	
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-		947	3	20	9	Y	18	11	1		42	
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-		1053	3	11	9	Y	10				52	
DAVIS UNIT				WELL #:	6X	RRCID ->	179631	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	8848	-	9435	
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-		1014	3	21	9	Y	19				81	
02	1176 N	986	-0-	-190	-0-		961	3	25	9	Y	23				104	
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		1156	3	23	9	Y	21	80	1		45	
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-		1207	3	34	9	Y	31				76	
05	1085 N	979	-0-	-106	-0-		936	3	43	9	Y	39	24	1		91	
06	1140 N	1035	-0-	-105	-0-		1012	3	23	9	Y	21				112	
HARRIS, SUSAN GU NO. 2				WELL #:	2	RRCID ->	203033	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9878	-	10156	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				16	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				16	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				16	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				16	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				16	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				16	
DAVIS UNIT				WELL #:	7X	RRCID ->	205176	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL	DEPTH	10097	PERF.	8812	-	9980	
01	341 N	135	-0-	-206	-0-		123	3	12	9	Y	11				143	
02	364 N	209	-0-	-155	-0-		209	3			Y	-0-				143	
03	403 N	372	-0-	-31	-0-		372	3			Y	-0-				143	
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-		459	3			Y	-0-				143	
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-		638	3	4	9	Y	4	124	1		23	
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-		553	3	4	9	Y	4				27	
LAYTON				WELL #:	1	RRCID ->	209651	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9866	-	10113	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33	

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
DAVIS UNIT		WELL #: 10X		RRCID -> 216282		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 10097	
								PERF. 9002 - 12058	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		-0-
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		-0-
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		-0-
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		-0-
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		-0-
HARRIS, SUSAN GU NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 219494		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 10300	
								PERF. 9892 - 10126	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
HARRISON, B. S.		WELL #: 5		RRCID -> 219566		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 10308	
								PERF. 9877 - 10110	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
HARRISON, B. S.		WELL #: 3		RRCID -> 220489		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 10321	
								PERF. 9846 - 10096	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
HARRISON, B. S.		WELL #: 4		RRCID -> 222009		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 10317	
								PERF. 9926 - 10123	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
HARRISON, B. S.		WELL #: 6		RRCID -> 222282		COMPL. DATE 08/06/2006		TOTAL DEPTH 10302	
								PERF. 9871 - 10122	
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	N	-0-	39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	39
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3	-0-	39
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6 3	-0-	39
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3	-0-	39
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	N	-0-	39
HARRIS, SUSAN B. NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 222414		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 10342	
								PERF. 9992 - 10205	
01	403 N	285	-0-	-118	-0-	-0-	274 3	11 9	30
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360 3		30
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428 3		30
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356 3		30
05	403 N	367	-0-	-36	-0-	-0-	367 3		30
06	420 N	328	-0-	-92	-0-	-0-	328 3		30

BECKVILLE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC															
DAVIS UNIT															
WELL #: 13X RRCID -> 222555 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10070 - 10242															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		713 N	500	-0-	-213	-0-	500	3			N	-0-			20
02		560 N	342	-0-	-218	-0-	342	3			N	-0-			20
03		589 N	501	-0-	-88	-0-	473	3	28	9	N	25			45
04		887 N	887	-0-	-0-	-0-	878	3	9	9	N	8			53
05		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-			53
06		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-			53
LAYTON												WELL #: 2 RRCID -> 222558 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9932 - 10110			
01		124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-			40
02		56 N	16	-0-	-40	-0-	16	3			N	-0-			40
03		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-			40
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			40
05		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			40
06		120 N	47	-0-	-73	-0-	47	3			N	-0-			40
CARTER												WELL #: 1 RRCID -> 222761 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9102 - 10217			
01		310 N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-			88
02		280 N	252	-0-	-28	-0-	252	3			N	-0-			88
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			88
04		933 N	933	-0-	-0-	-0-	841	3	92	9	N	84			172
05		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1072	3	19	9	N	17	154	1	35
06		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1962	3	53	9	N	48			83
HARRIS, SUSAN B. NO. 2												WELL #: 7 RRCID -> 225317 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10082 - 10310			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			60
03		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			60
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			60
05		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			60
06		14 N	2	-0-	-12	-0-	2	3			N	-0-			60
LAYTON												WELL #: 4 RRCID -> 225716 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9921 - 10101			
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			39
02		140 N	59	-0-	-81	-0-	59	3			N	-0-			39
03		62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-			39
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			39
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			39
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			39
HARRIS, SUSAN GU NO. 2												WELL #: 6 RRCID -> 226088 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10110 - 10162			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
HARRISON, B. S.												WELL #: 8 RRCID -> 226094 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9911 - 10122			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

BECKVILLE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC LAYTON										//CONT.// 06648 500 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
										WELL #: 6		RRCID -> 226563		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9380 - 10128	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40			
DAVIS UNIT					WELL #: 12X		RRCID -> 227087		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 10327		PERF. 9098 - 10183						
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-		760	3	17	9	N	15			60			
02	700	N	527	-0-	-173	-0-		521	3	6	9	N	5			65			
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-		865	3	11	9	N	10			75			
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-		833	3	9	9	N	8			83			
05	589	N	562	-0-	-27	-0-		551	3	11	9	N	10			93			
06	840	N	823	-0-	-17	-0-		819	3	4	9	N	4			97			
DAVIS UNIT					WELL #: 11X		RRCID -> 227225		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 10325		PERF. 8944 - 10222						
01	1550	N	1448	-0-	-102	-0-		1411	3	37	9	N	34			117			
02	868	N	853	-0-	-15	-0-		842	3	11	9	N	10			127			
03	744	N	730	-0-	-14	-0-		730	3			N	-0-			127			
04	1410	N	704	-0-	-706	-0-		704	3			N	-0-			127			
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-		1807	3	7	9	N	6			133			
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-		899	3			N	-0-			133			
DAVIS UNIT					WELL #: 9X		RRCID -> 227589		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 10325		PERF. 8936 - 10194						
01	775	N	719	-0-	-56	-0-		719	3			N	-0-			53			
02	784	N	375	-0-	-409	-0-		375	3			N	-0-			53			
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-		782	3	21	9	N	19			72			
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-		706	3			N	-0-			72			
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-		716	3	3	9	N	3			75			
06	780	N	634	-0-	-146	-0-		631	3	3	9	N	3			78			
DAVIS UNIT					WELL #: 14X		RRCID -> 227679		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 9016 - 10257						
01	403	N	169	-0-	-234	-0-		169	3			N	-0-			33			
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-		295	3			N	-0-			33			
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-		314	3			N	-0-			33			
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-		220	3	10	9	N	9			42			
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-		441	3	7	9	N	6			48			
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-		342	3	6	9	N	5			53			
HARRIS, SUSAN B. NO. 2					WELL #: 4		RRCID -> 228292		COMPL. DATE 04/15/2007		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10026 - 10132						
01	1054	N	904	-0-	-150	-0-		904	3			N	-0-			56			
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-		1339	3			N	-0-			56			
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-		1356	3			N	-0-			56			
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-		1132	3	2	9	N	2			58			
05	1488	N	1389	-0-	-99	-0-		1331	3	58	9	N	53			111			
06	1320	N	983	-0-	-337	-0-		975	3	8	9	N	7			118			
HARRISON, B. S.					WELL #: 9		RRCID -> 228399		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 10309		PERF. 9894 - 10106						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			44			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			44			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			44			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			44			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			44			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			44			

BECKVILLE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC LAYTON										//CONT.// 06648 500 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
										WELL #: 7		RRCID -> 228574		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 10295		PERF. 9973 - 10136	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	* M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					28

DAVIS GAS UNIT										WELL #: 8X		RRCID -> 229025		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8837 - 10100	
01	1147	N	843	-0-	-304	-0-	-0-	826	3	17	9	Y		15					61
02	1008	N	636	-0-	-372	-0-	-0-	616	3	20	9	Y		18					79
03	992	N	791	-0-	-201	-0-	-0-	773	3	18	9	Y		16	61	1			34
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	944	3	25	9	Y		23					57
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-	1522	3	33	9	Y		30	18	1			69
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	1255	3	17	9	Y		15					84

HARRISON, B. S.										WELL #: 7		RRCID -> 229117		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 10295		PERF. 9852 - 10080	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					33

PELHAM										WELL #: 2		RRCID -> 231035		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 10455		PERF. 10018 - 10292	
01	434	N	156	-0-	-278	-0-	-0-	156	3			Y		-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	3			Y		-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432	3			Y		-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	3			Y		-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	463	3			Y		-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445	3			Y		-0-					-0-

SLONE										WELL #: 1		RRCID -> 234380		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 10367		PERF. 9954 - 10124	
01	31	X	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3			N		-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					48
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3			N		-0-					48
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	-0-	26	3			N		-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					48
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N		-0-					48

SLONE "A"										WELL #: 2		RRCID -> 234551		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9940 - 10132	
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	3			N		-0-					63
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	3			N		-0-					63
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	3			N		-0-					63
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	3			N		-0-					63
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	388	3	8	9	N		7					70
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	3			N		-0-					70

HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2										WELL #: 8		RRCID -> 234555		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 10328		PERF. 9910 - 10147	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					23

BECKVILLE (COTTON VALLEY)												//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC												//CONT.// 170038									
HARRISON, B. S.												WELL #: 10		RRCID -> 235707		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 10312		PERF. 9899 - 10102	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					69			
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-			12 3		N	-0-					69			
03		11 N	9	-0-	-2	-0-	-0-			9 3		N	-0-					69			
04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-			18 3		N	-0-					69			
05		12 N	10	-0-	-2	-0-	-0-			10 3		N	-0-					69			
06		9 N	6	-0-	-3	-0-	-0-			6 3		N	-0-					69			

CRATON OPERATING LLC												186717									
BERGIN, L.L.												WELL #: 1		RRCID -> 079929		COMPL. DATE 12/21/1978		TOTAL DEPTH 10175		PERF. 9872 - 10046	
01		1209 X	228	-0-	-981	-0-	-0-			228 2		Y	-0-					104			
02		1120 N	-0-	-0-	-1120	-0-	-0-					Y	-0-					104			
03		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	-0-			2149 2		Y	-0-					104			
04		863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-			863 2		Y	-0-					104			
*05		609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-			609 2		Y	-0-					104			
06		1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-	-0-					Y	NO RPT					104			

BRIGGS, H. W. UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 090569		COMPL. DATE 11/05/1980		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9538 - 10059	
01		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	-0-			1944 2		N	-0-					129			
02		476 N	-0-	-0-	-476	-0-	-0-					N	-0-					129			
03		992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-					N	-0-					129			
04		960 N	-0-	-0-	-960	-0-	-0-					N	-0-					129			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129			

COLEMAN												WELL #: 1		RRCID -> 092523		COMPL. DATE 02/22/1981		TOTAL DEPTH 10184		PERF. 9450 - 10020	
01		589 N	292	-0-	-297	-0-	-0-			292 2		Y	-0-					1			
02		710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-			710 2		Y	-0-					1			
03		838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-			838 2		Y	-0-					1			
04		504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-			504 2		Y	-0-					1			
*05		979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-			979 2		Y	-0-					1			
06		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	-0-					Y	NO RPT					1			

WOOLWORTH -B-												WELL #: 2		RRCID -> 093134		COMPL. DATE 04/14/1981		TOTAL DEPTH 10112		PERF. 9775 - 9962	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

BERGIN, L.L.												WELL #: 3		RRCID -> 143143		COMPL. DATE 10/24/1992		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8968 - 10070	
01		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-					Y	-0-					33			
02		868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-					Y	-0-					33			
03		3100 N	3321	-0-	221	221	3321	2				Y	-0-					33			
04		1022 N	801	-0-	-221	-0-	-0-			801 2		Y	-0-					33			
*05		346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-			346 2		Y	-0-					33			
06		2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-	-0-					Y	NO RPT					33			

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CRATON OPERATING LLC			//CONT.// 186717														
WILLIAMS GU			WELL #: 1		RRCID -> 227839	COMPL. DATE 01/05/2007	TOTAL DEPTH 10475	PERF. 8978	- 10378								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WILLIAMS GU			WELL #: 2		RRCID -> 230203	COMPL. DATE 05/30/2007	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9090	- 10480								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WILLIAMS GU			WELL #: 3		RRCID -> 243298	COMPL. DATE 10/12/2008	TOTAL DEPTH 10520	PERF. 9220	- 10339								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903														
JENKINS -A-			WELL #: 2		RRCID -> 093284	COMPL. DATE 11/27/1994	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 6616	- 6626								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7			-0-
MEEK-HAYNES			WELL #: 1		RRCID -> 203784	COMPL. DATE 04/24/2004	TOTAL DEPTH 10255	PERF. 9898	- 10154								
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MEEK-HAYNES			WELL #: 2		RRCID -> 208990	COMPL. DATE 05/24/2005	TOTAL DEPTH 10310	PERF. 8796	- 10150								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
JENKINS -A- WELL #: 4 RRCID -> 213398 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9865 - 10130																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					31
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*12	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	1					32
*01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					32
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					32
*03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					32
*04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2	31	9	N	28	60	1			-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 222765 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9882 - 10134																		
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1030	2	2	9	N	2					65
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					65
03	1085 N	977	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	975	2	2	9	N	2					67
04	990 N	958	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	952	2	6	9	N	5					72
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1100	2	3	9	N	3					75
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					75

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224168 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9912 - 10169																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS -A- WELL #: 6 RRCID -> 224448 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9824 - 10146																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS "A" WELL #: 7 RRCID -> 224451 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9874 - 10081																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224642 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9863 - 10118																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224923 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8798 - 10132														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-		21
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-		21
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-		21
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-		21
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1372	2	2	9	N	-0-		23
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1498	2	2	9	N	2		25
MEEK-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 226101 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9886 - 10144														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
JENKINS "A" WELL #: 8 RRCID -> 227698 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9862 - 10114														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86 1	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MEEK-HAYNES WELL #: 5 RRCID -> 231465 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9878 - 10134														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 233843 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9884 - 10140														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 234133 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10130														
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-		37
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-		37
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-		37
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-	32 1	5
05	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-		5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
JENKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 234135 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10136														
01	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	1432	2			N	-0-		63
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-		63
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-		63
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-	45 1	18
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1578	2	2	9	N	2		20
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1530	2	3	9	N	3		23

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 234136 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9858 - 10122														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
MEEK-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 234139 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10156														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		7
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234142 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9870 - 10230														
01	1674 N	1659	-0-	-15	-0-	1658	2	1 9	N		1			62
02	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1437	2	2 9	N		2			64
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1544	2	8 9	N		7			71
04	1620 N	1420	-0-	-200	-0-	1408	2	12 9	N		11			82
05	1581 N	1438	-0-	-143	-0-	1430	2	8 9	N		7			89
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N		-0-			89
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 235919 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8956 - 10138														
01	1953 N	671	-0-	-1282	-0-	671	2		N		-0-			28
02	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1531	2	15 9	N		14			42
03	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		N		-0-			42
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N		-0-	39 1		3
05	1705 N	1387	-0-	-318	-0-	1383	2	4 9	N		4			7
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1860	2	3 9	N		3			10
MEEK-HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 236019 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9884 - 11386														
01	2046 N	1716	-0-	-330	-0-	1716	2		N		-0-			25
02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		N		-0-			25
03	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2		N		-0-			25
04	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2690	2	3 9	N		3			28
05	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2		N		-0-			28
06	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2414	2	2 9	N		2			30
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238294 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9862 - 10122														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		18	35 1		33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			33
JENKINS "A" WELL #: 13 RRCID -> 239205 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10104														
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N		-0-			28
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N		-0-			28
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N		-0-			28
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N		-0-			28
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N		-0-			28
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	803	2	2 9	N		2			30

BECKVILLE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MEEK-HAYNES UNIT										//CONT.// 06648 500 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
										WELL #:		8		RRCID -> 240413		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 11910		PERF. 9882 - 10446			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		1364 N	1251	-0-	-0-	-113	-0-	-0-			1251	2			N	-0-							30
02		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1166	2			N	-0-							30
03		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1288	2			N	-0-							30
04		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1292	2			N	-0-							30
05		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1375	2			N	-0-							30
06		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1320	2		8 9	N	7							37
HARRIS, DOYLE GAS UNIT										WELL #:		6		RRCID -> 242861		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 11905		PERF. 11056 - 11359			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							15
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							15
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							15
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							15
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							15
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							15
JENKINS "A"										WELL #:		14		RRCID -> 243367		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9830 - 10116			
01		912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			912	2			N	-0-							40
02		728 N	691	-0-	-0-	-37	-0-	-0-			691	2			N	-0-							40
03		842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			840	2		2 9	N	2							42
04		815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			809	2		6 9	N	5							47
05		848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			836	2		12 9	N	11							58
06		820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			820	2			N	-0-							58
JENKINS "A"										WELL #:		18		RRCID -> 245155		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9858 - 10112			
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			95	2			N	-0-							32
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			99	2			N	-0-							32
03		93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-							N	-0-							32
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			116	2			N	-0-							32
05		93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-							N	-0-							32
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			96	2			N	-0-							32
JENKINS "A"										WELL #:		15		RRCID -> 248398		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9856 - 10103			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2										WELL #:		8		RRCID -> 248399		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9866 - 10123			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
HARRIS, DOYLE GAS UNIT										WELL #:		8		RRCID -> 255129		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 9860 - 10140			
01		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1312	2			N	-0-							9
02		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1033	2			N	-0-							9
03		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1172	2			N	-0-							9
04		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1102	2			N	-0-							9
05		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1153	2			N	-0-							9
06		960 N	945	-0-	-0-	-15	-0-	-0-			942	2		3 9	N	3							12

BECKVILLE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MEEK-HAYNES										//CONT.// 06648 500 //CONT.// 220903 WELL #: 9A										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: PANOLA																			
										RRCID -> 255348										COMPL. DATE 12/24/2009										TOTAL DEPTH 10350										PERF. 9902 - 10172																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																									
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-		732	2			N	-0-					61																																									
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-		635	2			N	-0-					61																																									
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-		648	2			N	-0-					61																																									
04	720 N	582	-0-	-138	-0-	-0-		582	2			N	-0-	54	1			7																																									
05	713 N	574	-0-	-139	-0-	-0-		574	2			N	-0-					7																																									
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-		489	2			N	-0-					7																																									
VICE-SHIVERS-PEPPER (ALLOC)										WELL #: 1H										RRCID -> 283049										COMPL. DATE 05/11/2020										TOTAL DEPTH 10285										PERF.10572 - 16513									
01	17143 X	15709	-0-	-1434	-0-	-0-		4056	1	11632	3	N	19	180	1			8																																									
02	15232 X	14117	-0-	-1115	-0-	-0-		21	9	10496	3	N	71					79																																									
03	16523 X	15401	-0-	-1122	-0-	-0-		78	9	11689	3	N	21					100																																									
04	15960 X	15195	-0-	-765	-0-	-0-		23	9	11261	3	N	81					181																																									
05	16151 X	14884	-0-	-1267	-0-	-0-		89	9	11690	3	N	32	179	1			34																																									
06	15210 X	14594	-0-	-616	-0-	-0-		35	9	10910	3	N	64					98																																									
BECKHAM										WELL #: 8										RRCID -> 283719										COMPL. DATE 06/18/2019										TOTAL DEPTH 11173										PERF. 9154 - 9649									
01	3999 X	3964	-0-	-35	-0-	-0-		725	1	3228	3	N	10					10																																									
	3640 X	3476	-0-	-164	-0-	-0-		11	9	2760	3	N	4					14																																									
*03	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	-0-		712	1									14																																									
*04	3930 X	3846	-0-	-84	-0-	-0-		4	9	3285	3	N	-0-					14																																									
*05	4061 X	3893	-0-	-168	-0-	-0-		763	1	3083	3	N	-0-					14																																									
*06	3840 X	3709	-0-	-131	-0-	-0-		694	1	3199	3	N	-0-					14																																									
								676	1	3033	3	N	-0-					14																																									
HEMBY-VICE-SHIVERS (ALLOC)										WELL #: 1H										RRCID -> 284665										COMPL. DATE 03/13/2018										TOTAL DEPTH 10439										PERF.10645 - 16470									
01	14911 X	14531	-0-	-380	-0-	-0-		3742	1	10752	3	N	34					124																																									
02	13216 X	12792	-0-	-424	-0-	-0-		37	9	9620	3	N	6					130																																									
03	14694 X	13867	-0-	-827	-0-	-0-		3165	1	10638	3	N	4					134																																									
04	14220 X	12490	-0-	-1730	-0-	-0-		7	9	9399	3	N	48					182																																									
05	14694 X	12331	-0-	-2363	-0-	-0-		3225	1	9735	3	N	72	168	1			86																																									
06	14070 X	11425	-0-	-2645	-0-	-0-		53	9	8667	3	N	16					102																																									
HEMBY-CARTER (ALLOC)										WELL #: 1H										RRCID -> 284759										COMPL. DATE 03/17/2018										TOTAL DEPTH 10440										PERF.10874 - 17939									
01	21173 X	19414	-0-	-1759	-0-	-0-		2517	1	14377	3	N	30					138																																									
02	18844 X	16066	-0-	-2778	-0-	-0-		79	9	12089	3	N	-0-					138																																									
03	20553 X	17492	-0-	-3061	-0-	-0-		3977	1	13423	3	N	-0-					138																																									
04	19740 X	16915	-0-	-2825	-0-	-0-		4069	1	12770	3	N	15					153																																									
05	20367 X	17249	-0-	-3118	-0-	-0-		4128	1									182																																									
06	18780 X	16228	-0-	-2552	-0-	-0-		17	9	13680	3	N	29					182																																									
								3537	1	12294	3	N	44	160	1			66																																									
								32	9																																																		
								48	9																																																		

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//			06648 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
HARLETON OIL & GAS INC.			357165														
HARRIS			WELL #:			1			RRCID -> 197998			COMPL. DATE 10/10/2003			TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9904 - 10100		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01		1891 N	1391	-0-	-0-	-500	-0-	-0-		1391	3			N	-0-	-0-	-0-
02		1036 N	886	-0-	-0-	-150	-0-	-0-		886	3			N	-0-	-0-	-0-
03		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1685	3			N	-0-	-0-	-0-
04		1350 N	1299	-0-	-0-	-51	-0-	-0-		1299	3			N	-0-	-0-	-0-
05		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1336	3			N	-0-	-0-	-0-
*06		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1943	3			N	-0-	-0-	-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC.			407764														
TAYLOR			WELL #:			1			RRCID -> 091558			COMPL. DATE 12/23/1980			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8879 - 10202		
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	98
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	98
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	98
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	98
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	98
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	98
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013																	

LONG TRUSTS, THE			507585														
CRAWFORD, MARIE			WELL #:			1			RRCID -> 069994			COMPL. DATE 11/24/1976			TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8933 - 9982		
01		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1644	2			N	-0-	-0-	-0-
02		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2171	2			N	-0-	-0-	-0-
03		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1792	2			N	-0-	-0-	-0-
04		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1372	2			N	-0-	-0-	-0-
05		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1331	2			N	-0-	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-

LUTHERAN CHURCH GU			WELL #:			1			RRCID -> 218689			COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8980 - 10247		
01		494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		494	2			Y	-0-	-0-	36
02		532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		532	2			Y	-0-	-0-	36
03		700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		700	2			Y	-0-	-0-	36
04		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1344	2			Y	-0-	-0-	36
05		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1304	2			Y	-0-	-0-	36
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	36

LUTHERAN CHURCH			WELL #:			6			RRCID -> 221620			COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8920 - 10166		
01		1891 X	1174	-0-	-0-	-717	-0-	-0-		1174	2			Y	-0-	-0-	54
02		1624 X	1052	-0-	-0-	-572	-0-	-0-		1052	2			Y	-0-	-0-	54
03		1240 X	938	-0-	-0-	-302	-0-	-0-		938	2			Y	-0-	-0-	54
04		1140 X	907	-0-	-0-	-233	-0-	-0-		907	2			Y	-0-	-0-	54
05		1178 X	880	-0-	-0-	-298	-0-	-0-		880	2			Y	-0-	-0-	54
06		1140 X	NO RPT	-0-	-0-	-1140	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	54

LUTHERAN CHURCH GU			WELL #:			2			RRCID -> 222049			COMPL. DATE 07/02/2006			TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9101 - 10381		
01		2139 X	2053	-0-	-0-	-86	-0-	-0-		2053	2			Y	-0-	-0-	107
02		1792 X	1014	-0-	-0-	-778	-0-	-0-		1014	2			Y	-0-	-0-	107
03		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2920	2			Y	-0-	-0-	107
04		2310 X	2059	-0-	-0-	-251	-0-	-0-		2059	2			Y	-0-	-0-	107
05		2387 X	1998	-0-	-0-	-389	-0-	-0-		1998	2			Y	-0-	-0-	107
06		1980 X	NO RPT	-0-	-0-	-1980	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	107

BECKVILLE (COTTON VALLEY)														
LONG TRUSTS, THE														
LUTHERAN CHURCH GU														
WELL #: 3 RRCID -> 238355 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9112 - 10192														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
01	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		Y	-0-			36
02	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		Y	-0-			36
03	2418	X	2081	-0-	-337	-0-	2081	2		Y	-0-			36
04	2340	X	2234	-0-	-106	-0-	2234	2		Y	-0-			36
05	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		Y	-0-			36
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-				Y	NO RPT			36
LUTHERAN CHURCH														
WELL #: 4 RRCID -> 257449 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 10169														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NEW HORIZON RESOURCES LLC														
SHIVERS														
WELL #: 1 RRCID -> 170098 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8758 - 10000														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SHIVERS														
WELL #: 2 RRCID -> 174271 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8766 - 9985														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SHIVERS														
WELL #: 3 RRCID -> 239896 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8617 - 9876														
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		N	-0-			15
02	1540	N	1528	-0-	-12	-0-	1527	2	1	9	N	1		16
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1978	2	17	9	N	15		31
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2019	2	22	9	N	20		51
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-		51
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-		51
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC														
JENKINS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 203546 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8964 - 10101														
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			406
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			406
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	315	1	925	3	N	35		441
							39	9						
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	219	1	633	3	N	-0-		441
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	239	1	748	3	N	-0-		441
06	1230	N	1047	-0-	-183	-0-	257	1	790	3	N	-0-		441

BECKVILLE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC																	
GENECOV																	
WELL #: 4 RRCID -> 205139 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9970 - 10188																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	310 N	180	-0-	-130	-0-	49	1	131	3	Y	-0-					74	
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	54	1	136	3	Y	-0-					74	
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	105	1	352	3	Y	-0-					74	
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	129	1	347	3	Y	-0-					74	
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	87	1	387	3	Y	-0-					74	
*06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	86	1	383	3	Y	-0-					74	
GENECOV																	
WELL #: 3 RRCID -> 205205 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8942 - 10167																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3	
GENECOV																	
WELL #: 5 RRCID -> 212966 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9902 - 10144																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13	
JENKINS GAS UNIT																	
WELL #: 2 RRCID -> 213060 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8898 - 9326																	
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	160	1	353	3	N	-0-					32	
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	101	1	255	3	N	-0-					32	
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					32	
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	151	1	430	3	N	-0-					32	
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	113	1	348	3	N	-0-					32	
*06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	117	1	352	3	N	-0-					32	
GENECOV																	
WELL #: 6 RRCID -> 214784 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9365 - 10195																	
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	17	1	46	3	Y	-0-					19	
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	11	1	30	3	Y	-0-					19	
03	124 N	76	-0-	-48	-0-	17	1	59	3	Y	-0-					19	
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	37	1	100	3	Y	-0-					19	
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	25	1	114	3	Y	-0-					19	
*06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	26	1	114	3	Y	-0-					19	
JENKINS GAS UNIT																	
WELL #: 3 RRCID -> 215009 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8910 - 10090																	
01	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	623	1	1377	3	N	-0-					56	
02	420 N	37	-0-	-383	-0-	11	1	26	3	N	-0-					56	
03	465 N	1	-0-	-464	-0-	1	3			N	-0-					56	
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	420	1	1191	3	N	-0-					56	
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	154	1	471	3	N	-0-					56	
*06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	93	1	280	3	N	-0-					56	
JENKINS GAS UNIT																	
WELL #: 4 RRCID -> 218585 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10124																	
01	465 N	350	-0-	-115	-0-	109	1	241	3	N	-0-					52	
02	308 N	243	-0-	-65	-0-	69	1	174	3	N	-0-					52	
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					52	
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	104	1	293	3	N	-0-					52	
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	78	1	237	3	N	-0-					52	
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	80	1	240	3	N	-0-					52	

BECKVILLE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				//CONT.//	650201												
BECKVILLE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 219095		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 10305		PERF. 8858 - 10070					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04		3000 N	3098	-0-	98	98		928 1	2167 3		N	3					100
								3 9									
05		1863 N	1765	-0-	-98	-0-		496 1	1269 3		N	-0-					100
06		232 N	232	-0-	-0-	-0-		67 1	165 3		N	-0-					100
GENECOV				WELL #:	7	RRCID -> 219563		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 10372		PERF. 8879 - 10170					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
RUDMAN-GENECOV SWD				WELL #:	1	RRCID -> 224579		COMPL. DATE 04/16/2006		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3298 - 3422					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BECKVILLE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 225402		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 10337		PERF. 8888 - 10153					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*06	14B2 EXT	2	-0-	-0-	2	2		1 1	1 3		N	-0-					90
JENKINS GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 226095		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 10281		PERF. 8878 - 10094					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
GENECOV				WELL #:	8	RRCID -> 229291		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 10415		PERF. 9186 - 10114					
01	155 N	71	-0-	-84	-0-	-0-		20 1	51 3		Y	-0-					113
02	74 X	74	-0-	-0-	-0-	-0-		21 1	53 3		Y	-0-					113
03	403 X	191	-0-	-212	-0-	-0-		44 1	147 3		Y	-0-					113
04	390 X	187	-0-	-203	-0-	-0-		51 1	136 3		Y	-0-					113
05	403 X	186	-0-	-217	-0-	-0-		34 1	152 3		Y	-0-					113
*06	184 X	184	-0-	-0-	-0-	-0-		34 1	150 3		Y	-0-					113

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201						
GENECOV		WELL #:		15	RRCID ->	229613	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	10357 PERF. 9937 - 10169
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GENECOV		WELL #:		10	RRCID ->	246159	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	10250 PERF. 9924 - 10138
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	19 1	50 3	Y	-0-	35
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	12 1	33 3	Y	-0-	35
03	124 N	83	-0-	-41	-0-	19 1	64 3	Y	-0-	35
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	34 1	92 3	Y	-0-	35
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	25 1	113 3	Y	-0-	35
*06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	26 1	114 3	Y	-0-	35
PERMIAN NATURAL RESOURCES		655818								
CRAWFORD, B. W.		WELL #:		1	RRCID ->	224653	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	10422 PERF. 9995 - 10162
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-	132
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-	132
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-	132
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	132
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	132
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	132
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
PRIOR HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206006	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	10550 PERF. 7246 - 7322
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SWILEY, T. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	208378	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	10650 PERF. 9337 - 9720
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		Y	-0-	82
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		Y	-0-	82
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-	82
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		Y	-0-	82
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-	82
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-	82
MORGAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	208436	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL DEPTH	10588 PERF. 9228 - 10462
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 2		N	-0-	7
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-	7
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-	7
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-	7
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-	7
*06	270 N	222	-0-	-48	-0-	222 2		N	-0-	7

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327												
ASHBY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209881		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 10634						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
STRONG, C.W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211409		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9395 - 10606						
01		465 N	106	-0-	-359	-0-	106 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	25
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	25
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	25
04		90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	25
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	25
*06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	25
PRIOR, FRANK GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 211871		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9351 - 10566						
01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
STRONG, B.E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 212245		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9209 - 10502						
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	280
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	280
03		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	280
04		60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	280
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	280
*06		60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	280
STRONG, T. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213133		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9296 - 10266						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	498			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	71
02		498 X	-0-	-0-	-498	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	71
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	71
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	71
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	71
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	71
ROSS, LUTHER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213846		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9130 - 10407						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	528			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	25
02		528 X	-0-	-0-	-528	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	25
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	25
THOMAS GU		WELL #: 1		RRCID -> 214484		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9500 - 10594						
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	8
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	8
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	8
04		270 N	239	-0-	-31	-0-	239 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	8
05		310 N	203	-0-	-107	-0-	203 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	8
*06		300 N	208	-0-	-92	-0-	208 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	8

BECKVILLE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
ROSS, D. GU															

BECKVILLE (COTTON VALLEY)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
STRONG, T. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 216495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9236 - 10472														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 X	57	-0-	-98	-0-	57	2			Y	-0-			3
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-			3
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-			3
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-			3
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-			3
*06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-			3
WYLIE, A.														
WELL #: 1 F RRCID -> 219058 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10399														
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
*06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
SWILEY, T. GAS UNIT														
WELL #: 3 L RRCID -> 219257 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9207 - 10479														
01	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
02	T. A.	25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.	48	-0-	48	73	48	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.	37	-0-	37	110	37	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	25	-0-	25	135	25	2			Y	-0-			-0-
*06	T. A.	14	-0-	14	149	14	2			Y	-0-			-0-
ROSS, TUCKER GU														
WELL #: 2 T RRCID -> 219262 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8990 - 10348														
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-			5
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-			5
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-			5
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-			5
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-			5
*06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			5
ROSS, TUCKER GU														
WELL #: 1 L RRCID -> 220143 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8989 - 10234														
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-			39
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			39
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			39
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			39
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			39
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			39
SWILEY, T. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 10450														
01	651 X	182	-0-	-469	-0-	182	2			Y	-0-			19
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-			19
03	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2			Y	-0-			19
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-			19
05	248 N	169	-0-	-79	-0-	169	2			Y	-0-			19
*06	210 N	153	-0-	-57	-0-	153	2			Y	-0-			19
BROOKS, A. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 10268														
01	403 X	237	-0-	-166	-0-	237	2			Y	-0-			10
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-			10
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-			10
04	240 N	177	-0-	-63	-0-	177	2			Y	-0-			10
05	279 N	204	-0-	-75	-0-	204	2			Y	-0-			10
*06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-			10

BECKVILLE (COTTON VALLEY)										//CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										//CONT.// 681327																	
SHAW, ESTELLE										WELL #: 1		RRCID -> 221663		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744											
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
01	31 N	24	-0-		-7	-0-				24	2		N	-0-						-0-							
02	28 N	16	-0-		-12	-0-				16	2		N	-0-						-0-							
03	47 N	47	-0-		-0-	-0-				47	2		N	-0-						-0-							
04	45 N	45	-0-		-0-	-0-				45	2		N	-0-						-0-							
05	25 N	25	-0-		-0-	-0-				25	2		N	-0-						-0-							
*06	30 N	5	-0-		-25	-0-				5	2		N	-0-						-0-							
PATTERSON, J.L. GU																				WELL #: 1 L		RRCID -> 221666		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9312 - 10411	
01	64 N	64	-0-		-0-	-0-				64	2		Y	-0-						5							
02	72 N	72	-0-		-0-	-0-				72	2		Y	-0-						5							
03	63 N	63	-0-		-0-	-0-				63	2		Y	-0-						5							
04	62 N	62	-0-		-0-	-0-				62	2		Y	-0-						5							
05	62 N	46	-0-		-16	-0-				46	2		Y	-0-						5							
*06	61 N	61	-0-		-0-	-0-				61	2		Y	-0-						5							
GRANT, J.M.																				WELL #:		RRCID -> 221784		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9036 - 10298	
01	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						5							
02	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						5							
03	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						5							
04	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						5							
05	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						5							
*06	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						5							
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2020																											
STRONG, CLYDE GU																				WELL #: 1		RRCID -> 222036		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9106 - 10400	
01	4 N	1	-0-		-3	-0-				1	2		Y	-0-						-0-							
02	1 N	1	-0-		-0-	-0-				1	2		Y	-0-						-0-							
03	1 N	1	-0-		-0-	-0-				1	2		Y	-0-						-0-							
04	1 N	1	-0-		-0-	-0-				1	2		Y	-0-						-0-							
05	1 N	1	-0-		-0-	-0-				1	2		Y	-0-						-0-							
*06	1 N	1	-0-		-0-	-0-				1	2		Y	-0-						-0-							
MONTGOMERY																				WELL #: 1		RRCID -> 222039		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 12125 PERF. 10363 - 11992	
01	96 N	96	-0-		-0-	-0-				96	2		N	-0-						12							
02	74 N	74	-0-		-0-	-0-				74	2		N	-0-						12							
03	170 N	170	-0-		-0-	-0-				170	2		N	-0-						12							
04	236 N	236	-0-		-0-	-0-				236	2		N	-0-						12							
05	98 N	98	-0-		-0-	-0-				98	2		N	-0-						12							
*06	60 N	25	-0-		-35	-0-				25	2		N	-0-						12							
ROSS, D. GU																				WELL #: 2		RRCID -> 222044		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 10641 PERF. 9172 - 10471	
01	388 N	388	-0-		-0-	-0-				388	2		Y	-0-						28							
02	537 N	537	-0-		-0-	-0-				537	2		Y	-0-						28							
03	467 N	467	-0-		-0-	-0-				467	2		Y	-0-						28							
04	539 N	539	-0-		-0-	-0-				539	2		Y	-0-						28							
05	552 N	552	-0-		-0-	-0-				552	2		Y	-0-						28							
*06	480 N	480	-0-		-0-	-0-				480	2		Y	-0-						28							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327													
POOL, J.J.		WELL #:		1	RRCID -> 222046		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9392 - 10636								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					77
02		28 N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					77
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					77
04		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					77
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					77
*06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					77
STRONG, B.E. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 222048		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9082 - 10328								
01		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					354
02		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					354
03		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					354
04		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					354
05		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					354
*06		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					354
LEWIS, FRANK		WELL #:		1	RRCID -> 222174		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 10849 PERF. 10038 - 10751								
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					401
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					401
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					401
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					401
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					401
*06		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					401
ROSS, GRADY		WELL #:		1	RRCID -> 222176		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 10458								
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					134
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					134
03		186 N	36	-0-	-150	-0-	36	2			N	-0-					134
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					134
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					134
*06		60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					134
SMITH, R.		WELL #:		1	RRCID -> 222179		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486								
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
LANGSTON GU		WELL #:		1-L	RRCID -> 222186		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A								
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STRONG, C.W. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 222322		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 10530								
01		186 N	65	-0-	-121	-0-	65	2			Y	-0-					1
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					1
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					1
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					1
05		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					1
*06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					1

BECKVILLE (COTTON VALLEY)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
WYLIE, A.														
WELL #: 2 RRCID -> 222330 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9173 - 10415														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
				PROD	GAS	LIFT	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
01	62	N		44	-0-		-18	-0-		44	2		N	-0-
02	56	N		47	-0-		-9	-0-		47	2		N	-0-
03	93	N		56	-0-		-37	-0-		56	2		N	-0-
04	66	N		66	-0-		-0-	-0-		66	2		N	-0-
05	62	N		49	-0-		-13	-0-		49	2		N	-0-
*06	60	N		51	-0-		-9	-0-		51	2		N	-0-
PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222532 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9732 - 10498														
01	307	N		307	-0-		-0-	-0-		307	2		Y	139
02	15	N		15	-0-		-0-	-0-		15	2		Y	139
03	31	N		26	-0-		-5	-0-		26	2		Y	139
04	30	N		12	-0-		-18	-0-		12	2		Y	139
05	42	N		42	-0-		-0-	-0-		42	2		Y	139
*06	21	N		21	-0-		-0-	-0-		21	2		Y	139
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 222533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 10614 - 10840														
01	31	N		31	-0-		-0-	-0-		31	2		N	-0-
02	28	N		20	-0-		-8	-0-		20	2		N	-0-
03	54	N		54	-0-		-0-	-0-		54	2		N	-0-
04	53	N		53	-0-		-0-	-0-		53	2		N	-0-
05	20	N		20	-0-		-0-	-0-		20	2		N	-0-
*06	30	N		7	-0-		-23	-0-		7	2		N	-0-
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224182 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9075 - 10350														
01	403	N		383	-0-		-20	-0-		383	2		Y	5
02	437	N		437	-0-		-0-	-0-		437	2		Y	5
03	540	N		540	-0-		-0-	-0-		540	2		Y	5
04	383	N		383	-0-		-0-	-0-		383	2		Y	5
05	425	N		425	-0-		-0-	-0-		425	2		Y	5
*06	424	N		424	-0-		-0-	-0-		424	2		Y	5
PRIOR, W.P. WELL #: 1 RRCID -> 227997 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231														
01	10	N		10	-0-		-0-	-0-		10	2		N	20
02	14	N		10	-0-		-4	-0-		10	2		N	20
03	14	N		3	-0-		-11	-0-		3	2		N	20
04	10	N		3	-0-		-7	-0-		3	2		N	20
05	31	N		4	-0-		-27	-0-		4	2		N	20
*06	15	N		15	-0-		-0-	-0-		15	2		N	20
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231588 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 10248														
01	403	X		292	-0-		-111	-0-		292	2		Y	3
02	280	N		280	-0-		-0-	-0-		280	2		Y	3
03	403	N		400	-0-		-3	-0-		400	2		Y	3
04	270	N		221	-0-		-49	-0-		221	2		Y	3
05	403	N		204	-0-		-199	-0-		204	2		Y	3
*06	300	N		300	-0-		-0-	-0-		300	2		Y	3
ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552														
01	144	N		144	-0-		-0-	-0-		144	2		N	-0-
02	112	N		103	-0-		-9	-0-		103	2		N	-0-
03	124	N		102	-0-		-22	-0-		102	2		N	-0-
04	150	N		86	-0-		-64	-0-		86	2		N	-0-
05	124	N		103	-0-		-21	-0-		103	2		N	-0-
*06	94	N		94	-0-		-0-	-0-		94	2		N	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
BROOKS, A. GAS UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 243222														
COMPL. DATE 09/01/2008														
TOTAL DEPTH 10450														
PERF. 9152 - 10271														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 X	456	-0-	-9	-0-	456	2			Y	-0-			5
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-			5
03	465 N	340	-0-	-125	-0-	340	2			Y	-0-			5
04	450 N	309	-0-	-141	-0-	309	2			Y	-0-			5
05	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-			5
*06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-			5
SWILEY, T. GAS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 244508														
COMPL. DATE 12/07/2008														
TOTAL DEPTH 11570														
PERF. 9320 - 10513														
01	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-			9
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-			9
03	341 N	265	-0-	-76	-0-	265	2			Y	-0-			9
04	330 N	174	-0-	-156	-0-	174	2			Y	-0-			9
05	527 N	178	-0-	-349	-0-	178	2			Y	-0-			9
*06	330 N	194	-0-	-136	-0-	194	2			Y	-0-			9
ROSS, D. GU														
WELL #: 3H														
RRCID -> 258975														
COMPL. DATE 09/15/2010														
TOTAL DEPTH 10489														
PERF. 10761 - 15027														
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RFE OPERATING, LLC														
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 6														
RRCID -> 223740														
COMPL. DATE 10/08/2006														
TOTAL DEPTH 10270														
PERF. 8804 - 10126														
01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1731	2	7	9	Y	6			194
02	1400 N	1363	-0-	-37	-0-	1363	2			Y	-0-			194
03	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	1966	2	163	9	Y	148	104	1	238
04	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-			238
05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-			238
06	1620 N	1565	-0-	-55	-0-	1565	2			Y	-0-			238
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 4														
RRCID -> 225277														
COMPL. DATE 09/18/2006														
TOTAL DEPTH 10295														
PERF. 8754 - 10097														
01	868 N	790	-0-	-78	-0-	782	2	8	9	Y	7			126
02	1148 N	615	-0-	-533	-0-	615	2			Y	-0-			126
03	837 N	689	-0-	-148	-0-	655	2	34	9	Y	31	71	1	86
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-			86
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-			86
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-			86
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 3														
RRCID -> 225279														
COMPL. DATE 08/28/2006														
TOTAL DEPTH 10290														
PERF. 8809 - 10172														
01	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-			1
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776														
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 226420 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9734 - 10023														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 226456 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9488 - 10002														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	6
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2				Y	-0-	6
03	217	N	16	-0-	-201	-0-	16	2				Y	-0-	2
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2				Y	-0-	2
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2				Y	-0-	2
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2				Y	-0-	2
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234269 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9433 - 9996														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235945 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 10190 - 10432														
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9		Y	1	1
02	168	N	62	-0-	-106	-0-	62	2				Y	-0-	1
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2				Y	-0-	1
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2				Y	-0-	1
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2				Y	-0-	1
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	175	2	4	9		Y	4	5
BECKVILLE WELL #: 2 RRCID -> 238292 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 10272 - 10515														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 2 RRCID -> 242859 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 10416 - 10192														
01	992	N	779	-0-	-213	-0-	779	2				N	-0-	87
02	896	N	239	-0-	-657	-0-	239	2				N	-0-	87
03	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2826	2	1	9		N	1	42
04	750	N	6	-0-	-744	-0-	6	2				N	-0-	42
05	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	2				N	-0-	42
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-						N	-0-	42
ORANGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243158 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 10403 - 10174														
01	1860	N	565	-0-	-1295	-0-	565	2				N	-0-	112
02	868	N	135	-0-	-733	-0-	135	2				N	-0-	112
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-						N	-0-	112
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-						N	-0-	112
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-	112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	112

BECKVILLE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
RFE OPERATING, LLC															
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 2 RRCID -> 243292 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10313 - 10548															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	372 N	363	-0-	-9	-0-	360	2	3	9	Y	3	2	1		3
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-				3
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-				3
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-				3
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	Y	1				4
06	330 N	304	-0-	-26	-0-	303	2	1	9	Y	1				5
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 3 RRCID -> 243342 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10258 - 10502															
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-	1	1		-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-				-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-				-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-				-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-				-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	312	2	8	9	Y	7				7
SOUTH BLUE GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 244565 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10112 - 10311															
01	4805 X	4062	-0-	-743	-0-	4027	2	35	9	Y	32	24	1		37
02	4060 X	3798	-0-	-262	-0-	3798	2			Y	-0-				37
03	4495 X	4207	-0-	-288	-0-	4199	2	8	9	Y	7				44
04	4110 X	4081	-0-	-29	-0-	4080	2	1	9	Y	1				45
05	4247 X	4185	-0-	-62	-0-	4181	2	4	9	Y	4	3	5		46
06	4080 X	3335	-0-	-745	-0-	3322	2	13	9	Y	12				58
NORTH BLUE GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 245577 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10652 - 10418															
01	682 N	556	-0-	-126	-0-	552	2	4	9	Y	4	3	1		5
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-				5
03	651 N	597	-0-	-54	-0-	596	2	1	9	Y	1				6
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-				6
05	589 N	552	-0-	-37	-0-	552	2			Y	-0-				6
06	570 N	448	-0-	-122	-0-	447	2	1	9	Y	1				7
HEMBY, T.G. GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 245818 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10338 - 10106															
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				67
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-				67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25				92
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				92
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
BRIGGS, H. W. UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 268383 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 8794 - 10120															
01	3255 X	2329	-0-	-926	-0-	2329	2			N	-0-				149
02	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3738	2	9	9	N	8				157
03	3038 X	2552	-0-	-486	-0-	2552	2			N	-0-				157
04	2940 X	2704	-0-	-236	-0-	2702	2	2	9	N	2				159
05	3255 X	2213	-0-	-1042	-0-	2213	2			N	-0-				159
06	3150 X	1022	-0-	-2128	-0-	1022	2			N	-0-				159
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 4H RRCID -> 279337 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10750 - 15912															
01	11873 X	6394	-0-	-5479	-0-	6394	2			Y	-0-	72	1		107
02	10668 X	3042	-0-	-7626	-0-	3042	2			Y	-0-				107
03	11811 X	8680	-0-	-3131	-0-	8549	2	131	9	Y	119				226
04	7440 X	5847	-0-	-1593	-0-	5844	2		3	9	Y	3			229
05	7688 X	5580	-0-	-2108	-0-	5530	2		50	9	Y	45	114	1	142
06	8400 X	4671	-0-	-3729	-0-	4646	2	25	9	Y	23			18 5	165

BECKVILLE (COTTON VALLEY) RFE OPERATING, LLC TXU TATUM GAS UNIT NO. 1														CNTY: PANOLA			
//CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 704776																	
WELL #: 5H RRCID -> 279338 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10998 - 16550																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	12400 X	5962	-0-	-6438	-0-	5962	2			Y	-0-	74	1			65	
02	9520 X	3677	-0-	-5843	-0-	3677	2			Y	-0-					65	
03	10540 X	9253	-0-	-1287	-0-	9161	2	92	9	Y	84					149	
04	7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	7848	2	2	9	Y	2					151	
05	8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	8318	2	37	9	Y	34	63	1	13	5	109	
06	8940 X	6961	-0-	-1979	-0-	6927	2	34	9	Y	31					140	
BECKVILLE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295884 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10782 - 16383																	
01	53909 X	41596	-0-	-12313	-0-	41177	2	419	9	N	381	344	1			453	
02	45976 X	32196	-0-	-13780	-0-	32043	2	153	9	N	139	274	1			318	
03	50902 X	33925	-0-	-16977	-0-	33677	2	248	9	N	225	296	1			247	
04	46590 X	31980	-0-	-14610	-0-	31743	2	237	9	N	215	91	1			371	
05	43090 X	30233	-0-	-12857	-0-	30211	2	22	9	N	20	191	1			200	
06	40260 X	24066	-0-	-16194	-0-	24036	2	30	9	N	27					227	
BECKVILLE-TXU TATUM GU1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295909 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10877 - 16933																	
01	41199 X	27577	-0-	-13622	-0-	27326	2	251	9	N	228	173	1			528	
02	32256 X	26017	-0-	-6239	-0-	25850	2	167	9	N	152	256	1			424	
03	28768 X	26669	-0-	-2099	-0-	26447	2	222	9	N	202	391	1			235	
04	26700 X	23851	-0-	-2849	-0-	23748	2	103	9	N	94	68	1			261	
05	28799 X	22428	-0-	-6371	-0-	22416	2	12	9	N	11	130	1			142	
06	27870 X	20627	-0-	-7243	-0-	20595	2	32	9	N	29					171	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525																	
01	11253 X	11122	-0-	-131	-0-	1310	1	9783	2	N	26	26	8			32	
02	10164 X	9764	-0-	-400	-0-	1092	1	8655	2	N	15	15	8			32	
03	11191 X	11082	-0-	-109	-0-	1248	1	9747	2	N	79	16	8			95	
04	10830 X	10600	-0-	-230	-0-	1192	1	9373	2	N	32					127	
05	11191 X	10948	-0-	-243	-0-	1260	1	9616	2	N	65	172	1			20	
06	10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	1302	1	9592	2	N	-0-					20	
SPONTE OPERATING, INC. SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230																	
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-	
02	T. A.	3	-0-	3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-	
05	T. A.	32	-0-	32	-0-	35	2	32	2	Y	-0-					-0-	
06	47 X	12	-0-	-35	-0-	12	2			Y	-0-					-0-	

BECKVILLE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA												
SPONTE OPERATING, INC.																						
SHARP, BELLE																						
WELL #: 7										RRCID ->	230301	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL	DEPTH	10433	PERF.	8916	-	10257		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
						AMT	CODE	AMT	CODE						AMT	CODE	AMT	CODE				
01	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1363	2	20	9	Y	18			18	1			-0-				
02	476 N	41	-0-	-435	-0-	41	2			Y	-0-							-0-				
03	713 N	624	-0-	-89	-0-	607	2	17	9	Y	15			15	1			-0-				
04	1200 N	45	-0-	-1155	-0-	34	2	11	9	Y	10			10	1			-0-				
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-							-0-				
06	600 N	400	-0-	-200	-0-	400	2			Y	-0-							-0-				
SHARP, BELLE										WELL #:	12	RRCID ->	230413	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9126	-	10290
01	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2361	2	20	9	Y	18			18	1			-0-				
02	1400 N	1312	-0-	-88	-0-	1312	2			Y	-0-							-0-				
03	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1513	2	67	9	Y	61			61	1			-0-				
04	1500 N	1412	-0-	-88	-0-	1372	2	40	9	Y	36			36	1			-0-				
05	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-							-0-				
06	1500 N	1484	-0-	-16	-0-	1484	2			Y	-0-							-0-				
SHARP, BELLE										WELL #:	9	RRCID ->	230706	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL	DEPTH	10993	PERF.	8912	-	10239
01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1779	2	29	9	Y	26			26	1			-0-				
02	1400 N	1041	-0-	-359	-0-	1041	2			Y	-0-							-0-				
03	1550 N	1187	-0-	-363	-0-	1137	2	50	9	Y	45			45	1			-0-				
04	1500 N	1348	-0-	-152	-0-	1230	2	118	9	Y	107			107	1			-0-				
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-							-0-				
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-							-0-				
SHARP, BELLE										WELL #:	15	RRCID ->	232176	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL	DEPTH	11401	PERF.	8991	-	10206
01	3131 X	2431	-0-	-700	-0-	2357	2	74	9	Y	67			67	1			-0-				
02	1820 X	1554	-0-	-266	-0-	1554	2			Y	-0-							-0-				
03	2015 X	1779	-0-	-236	-0-	1749	2	30	9	Y	27			27	1			-0-				
04	1950 X	1779	-0-	-171	-0-	1760	2	19	9	Y	17			17	1			-0-				
05	2015 X	1611	-0-	-404	-0-	1611	2			Y	-0-							-0-				
06	1950 X	1758	-0-	-192	-0-	1758	2			Y	-0-							-0-				
SHARP, BELLE										WELL #:	19	RRCID ->	232998	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL	DEPTH	10460	PERF.	8916	-	10260
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	128	2	25	9	N	23			23	1			-0-				
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-							-0-				
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-							-0-				
04	150 N	50	-0-	-100	-0-	50	2			N	-0-							-0-				
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-							-0-				
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-							-0-				
HAMILTON, GLOVIER UNIT										WELL #:	4	RRCID ->	236026	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9012	-	10500
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-							-0-				
02	532 N	513	-0-	-19	-0-	483	2	30	9	Y	27			27	1			-0-				
03	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1895	2	59	9	Y	54			54	1			-0-				
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-							-0-				
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1070	2	8	9	Y	7			7	1			-0-				
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-							-0-				
LAGRONE										WELL #:	1	RRCID ->	238534	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL	DEPTH	10525	PERF.	10117	-	10316
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-				

BECKVILLE (COTTON VALLEY)														
SPONTE OPERATING, INC.														
WILLIAMS, TOMMY GENE														
WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2								-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	295 2								-0-
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	917 2								-0-
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	683 2								-0-
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2								-0-
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1398 2								-0-
HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291														
01	2511 X	2235	-0-	-276	-0-	2235 2								-0-
02	2268 X	2015	-0-	-253	-0-	1930 2								-0-
03	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6002 2								-0-
04	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598 2								-0-
05	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3387 2								-0-
06	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497 2								-0-
HAMILTON, GLOVIER WELL #: 13 RRCID -> 255811 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302														
01	3100 X	2864	-0-	-236	-0-	2864 2								-0-
02	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3240 2								-0-
03	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3278 2								-0-
04	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632 2								-0-
05	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3222 2								-0-
06	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030 2								-0-
HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 255844 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226														
01	T. A.	1390	-0-	1390	4404	1390 2								-0-
02	2800 N	1302	-0-	-1498	2906	1302 2								-0-
03	3100 N	1211	-0-	-1889	1017	1198 2								-0-
04	2439 N	1422	-0-	-1017	-0-	1422 2								-0-
05	1457 N	1443	-0-	-14	-0-	1428 2								-0-
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2								-0-
MANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 255847 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 36 RRCID -> 256406 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 10445														
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2								-0-
02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2								-0-
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	671 2								-0-
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2								-0-
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	660 2								-0-
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2								-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)												//CONT.//			06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SYDRI OPERATING, LLC												833597													
EDENS												WELL #:		7		RRCID -> 160823		COMPL. DATE 10/08/1996		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 8775 - 10039			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
01		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-		5	5		87				
02		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-		5	5		82				
03		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					82				
04		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-		5	5		77				
05	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-		5	5		72				
06	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-		5	5		67				
EDENS												WELL #:		5		RRCID -> 161368		COMPL. DATE 12/14/1996		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 8768 - 10011			
01	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					33				
02	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					33				
03	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					33				
04	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					33				
05	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					33				
06	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					33				
EDENS												WELL #:		8		RRCID -> 162501		COMPL. DATE 01/01/1997		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 8778 - 10050			
01	1709	N		1709	-0-		-0-		-0-	271	1	1399	3	Y		35					51				
										39	9														
02	DLQ	G-10		1229	-0-		1229		1229	232	1	995	3	Y		2					53				
										2	9														
03	DLQ	G-10		1736	-0-		1736		2965	290	1	1433	3	Y		12	40	1			25				
										13	9														
04	3000	N		1305	-0-		-1695		1270	228	1	1073	3	Y		4					29				
										4	9														
05	2672	N		1402	-0-		-1270		-0-	241	1	1148	3	Y		12					41				
										13	9														
06	1680	X		1494	-0-		-186		-0-	266	1	1214	3	Y		13					54				
										14	9														
BARNETT												WELL #:		1		RRCID -> 165827		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 10285		PERF. 8912 - 9764			
01	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					79				
02	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					79				
03	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					79				
04	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					79				
05	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					79				
06	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					79				
METCALF "C"												WELL #:		4		RRCID -> 170034		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 10145		PERF. 8745 - 9938			
01	589	N		396	-0-		-193		-0-	23	1	373	3	N		-0-					-0-				
02	588	N		415	-0-		-173		-0-	24	1	373	3	N		16	16	1			-0-				
										18	9														
03	899	N		526	-0-		-373		-0-	31	1	495	3	N		-0-					-0-				
04	540	N		540	-0-		-0-		-0-	33	1	507	3	N		-0-					-0-				
05	731	N		731	-0-		-0-		-0-	47	1	684	3	N		-0-					-0-				
06	560	N		560	-0-		-0-		-0-	38	1	522	3	N		-0-					-0-				

BECKVILLE (COTTON VALLEY) SYDRI OPERATING, LLC EDENS										//CONT.// 06648 500 //CONT.// 833597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
										WELL #: 9		RRCID -> 170046		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 8790 - 10045	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	1581 N	1146	-0-	-435	-0-	-0-	182	1	941	3	Y	21					116		
02	DLQ G-10	1163	-0-	1163	1163	1163	216	1	928	3	Y	17					133		
03	DLQ G-10	1615	-0-	1615	2778	2778	272	1	1343	3	Y	-0-	37	1			96		
04	3000 N	1812	-0-	-1188	1590	1590	314	1	1478	3	Y	18					114		
05	3100 N	1696	-0-	-1404	186	186	293	1	1394	3	Y	8					122		
06	1680 X	1494	-0-	-186	-0-	-0-	267	1	1221	3	Y	5					127		
							23	9											
							19	9											
							20	9											
							9	9											
							6	9											
EDENS										WELL #: 13		RRCID -> 181934		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8780 - 10006	
01	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	-0-	443	1	2292	3	N	5					97		
02	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	-0-	424	1	1820	3	N	16					113		
03	2263 N	1715	-0-	-548	-0-	-0-	289	1	1426	3	N	-0-	5	5			108		
04	2190 N	1144	-0-	-1046	-0-	-0-	200	1	944	3	N	-0-	3	5			105		
05	2263 N	1484	-0-	-779	-0-	-0-	256	1	1215	3	N	12					117		
06	1650 N	1191	-0-	-459	-0-	-0-	196	1	893	3	N	93					210		
							13	9											
							102	9											
EDENS										WELL #: 12		RRCID -> 183179		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8782 - 10005	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			102		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			97		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			92		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			87		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			82		
EDENS										WELL #: 11		RRCID -> 185096		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 8828 - 10094	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			31		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			26		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			21		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			18		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18		
EDENS										WELL #: 14		RRCID -> 185097		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 8870 - 9740	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
EDENS										WELL #: 15		RRCID -> 185575		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8875 - 9724	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70		

BECKVILLE (COTTON VALLEY)				//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA			
SYDRI OPERATING, LLC				//CONT.// 833597													
EDENS				WELL #: 10		RRCID -> 234197		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 10217		PERF. 8808 - 10077					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			63		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			63		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			63		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			63		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			63		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			63		
EDENS				WELL #: 19		RRCID -> 238535		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 10220		PERF. 8835 - 10071					
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-						N	-0-	5	5	80		
02	1704 N	-0-	-0-	-0-	-0-	355	1	1349	3	N	-0-	-0-	5	5	75		
03	1617 N	-0-	-0-	-0-	-0-	371	1	1246	3	N	-0-	-0-	5	5	70		
04	1299 N	-0-	-0-	-0-	-0-	321	1	978	3	N	-0-	-0-	5	5	65		
05	1306 N	-0-	-0-	-0-	-0-	336	1	964	3	N	-0-	5			70		
						6	9										
06	1559 N	-0-	-0-	-0-	-0-	408	1	1148	3	N	3				73		
						3	9										
EDENS				WELL #: 20		RRCID -> 246978		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 10211		PERF. 8776 - 10098					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42		
EDENS				WELL #: 16		RRCID -> 255105		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 8820 - 9245					
01	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	392	1	2023	3	N	18				100		
						20	9										
02	2100 X	1991	-0-	-109	-0-	372	1	1602	3	N	15				115		
						17	9										
03	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	428	1	2108	3	N	22	92	1		45		
						24	9										
04	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	525	1	2477	3	N	-0-				45		
05	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	479	1	2276	3	N	22				67		
						24	9										
06	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	532	1	2429	3	N	10				77		
						11	9										
MOON				WELL #: 1		RRCID -> 261991		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 10342		PERF. 9882 - 10120					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			70		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			70		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			70		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			70		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			70		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			70		
TGNR EAST TEXAS LLC				850990													
SEARCY GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 136227		COMPL. DATE 09/19/1990		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 9260 - 9880					
01	434 N	365	-0-	-69	-0-	359	3	6	9	Y	5	4	1		2		
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	393	3	3	9	Y	3	3	1		2		
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	437	3	3	9	Y	3	5	1		-0-		
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	400	3	4	9	Y	4	1	1		3		
05	434 N	402	-0-	-32	-0-	398	3	4	9	Y	4	5	1		2		
06	420 N	394	-0-	-26	-0-	392	3	2	9	Y	2	2	1		2		

BECKVILLE (COTTON VALLEY)											//CONT.// 06648 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC											//CONT.// 850990														
SEARCY GAS UNIT											WELL #: 3			RRCID -> 142709			COMPL. DATE 09/15/1992			TOTAL DEPTH 10057			PERF. 9390 - 9900		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE										
							AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE												
01	124 N	102	-0-	-22	-0-		101	3	1	9	Y	1	1		-0-										
02	112 N	84	-0-	-28	-0-		83	3	1	9	Y	1	1		-0-										
03	93 N	91	-0-	-2	-0-		90	3	1	9	Y	1	1		-0-										
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-		121	3	1	9	Y	1			1										
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	3			Y	-0-	1	1	-0-										
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-		105	3	2	9	Y	2	1	1	1										
SEARCY GAS UNIT											WELL #: 4			RRCID -> 142862			COMPL. DATE 09/28/1992			TOTAL DEPTH 10030			PERF. 9350 - 9820		
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-		278	3	4	9	Y	4	3	1	1										
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-		267	3	2	9	Y	2	2	1	1										
03	279 N	249	-0-	-30	-0-		247	3	2	9	Y	2	3	1	-0-										
04	270 N	241	-0-	-29	-0-		238	3	3	9	Y	3	1	1	2										
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-		382	3	4	9	Y	4	4	1	2										
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-		276	3	2	9	Y	2	2	1	2										
SHIVERS GAS UNIT											WELL #: 1-T			RRCID -> 144905			COMPL. DATE 03/13/1993			TOTAL DEPTH 10084			PERF. 9626 - 9956		
01	2406 N	1055	-0-	-1351	-0-		1038	3	17	9	Y	15	11	1	5										
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-		1013	3	7	9	Y	6	7	1	4										
03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-		1220	3	13	9	Y	12	15	1	1										
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-		1257	3	11	9	Y	10	3	1	8										
05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-		1161	3	12	9	Y	11	14	1	5										
06	1200 N	991	-0-	-209	-0-		982	3	9	9	Y	8	7	1	6										
SEARCY GAS UNIT											WELL #: 5			RRCID -> 147043			COMPL. DATE 10/01/1993			TOTAL DEPTH 10165			PERF. 9425 - 9815		
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-		627	3	9	9	Y	8	6	1	3										
02	1064 N	513	-0-	-551	-0-		510	3	3	9	Y	3	4	1	2										
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-		998	3	11	9	Y	10	11	1	1										
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-		821	3	7	9	Y	6	2	1	5										
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-		924	3	10	9	Y	9	10	1	4										
06	990 N	889	-0-	-101	-0-		881	3	8	9	Y	7	6	1	5										
SHIVERS GAS UNIT											WELL #: 2-T			RRCID -> 149090			COMPL. DATE 03/08/1994			TOTAL DEPTH 10197			PERF. 8850 - 10010		
01	T. A.	2433	-0-	2433	16850		2398	3	35	9	Y	32	25	1	11										
02	18961 X	2111	-0-	-16850	-0-		2096	3	15	9	Y	14	16	1	9										
03	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-		2574	3	28	9	Y	25	31	1	3										
04	2670 X	2509	-0-	-161	-0-		2486	3	23	9	Y	21	7	1	17										
05	2759 X	2276	-0-	-483	-0-		2253	3	23	9	Y	21	29	1	9										
06	2520 X	2183	-0-	-337	-0-		2162	3	21	9	Y	19	14	1	14										
SEARCY GAS UNIT											WELL #: 6			RRCID -> 152235			COMPL. DATE 09/29/1994			TOTAL DEPTH 10154			PERF. 8772 - 9902		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-										
SHIVERS GAS UNIT											WELL #: 3			RRCID -> 156280			COMPL. DATE 10/25/1995			TOTAL DEPTH 10285			PERF. 10006 - 10084		
01	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-		1292	3	15	9	Y	14	12	1	6										
02	840 X	659	-0-	-181	-0-		653	3	6	9	Y	5	8	1	3										
03	956 X	956	-0-	-0-	-0-		946	3	10	9	Y	9	11	1	1										
04	1260 X	637	-0-	-623	-0-		631	3	6	9	Y	5	2	1	4										
05	1302 X	349	-0-	-953	-0-		343	3	6	9	Y	5	7	1	2										
06	1260 X	699	-0-	-561	-0-		693	3	6	9	Y	5	3	1	2										

BECKVILLE (COTTON VALLEY)															//CONT./// 06648 500 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PANOLA																																												
TGNR EAST TEXAS LLC															//CONT./// 850990																																																																										
SEARCY GAS UNIT															WELL #: 7															RRCID -> 168448															COMPL. DATE 12/21/1997															TOTAL DEPTH 10030															PERF. 8824 - 9930														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																		
01	3100	N	2489	-0-	-611	6588	2453	3		36	9	Y		33		25	1					11																																																																			
02	2800	N	2061	-0-	-739	5849	2046	3		15	9	Y		14		16	1					9																																																																			
03	3100	N	2616	-0-	-484	5365	2588	3		28	9	Y		25		31	1					3																																																																			
04	3000	N	2477	-0-	-523	4842	2455	3		22	9	Y		20		7	1					16																																																																			
05	3100	N	2410	-0-	-690	4152	2386	3		24	9	Y		22		29	1					9																																																																			
06	3000	N	2144	-0-	-856	3296	2124	3		20	9	Y		18		14	1					13																																																																			
SEARCY GAS UNIT															WELL #: 8															RRCID -> 176230															COMPL. DATE 11/16/1999															TOTAL DEPTH 10072															PERF. 8664 - 9938														
01	279	N	135	-0-	-144	-0-	133	3		2	9	Y		2		1	1					1																																																																			
02	252	N	118	-0-	-134	-0-	117	3		1	9	Y		1		1	1					1																																																																			
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	131	3		1	9	Y		1		2	1					-0-																																																																			
04	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	3				Y		-0-								-0-																																																																			
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	3		2	9	Y		2		1	1					1																																																																			
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	111	3		1	9	Y		1		1	1					1																																																																			
SHIVERS GAS UNIT															WELL #: 4															RRCID -> 186578															COMPL. DATE 09/05/2001															TOTAL DEPTH 10055															PERF. 8794 - 9872														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-								-0-																																																																			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-								-0-																																																																			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-								-0-																																																																			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-								-0-																																																																			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-								-0-																																																																			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-								-0-																																																																			
SEARCY GAS UNIT															WELL #: 9															RRCID -> 195261															COMPL. DATE 02/01/2003															TOTAL DEPTH 10240															PERF. 8954 - 10092														
01	3317	X	2625	-0-	-692	-0-	2585	3		40	9	Y		36		27	1					12																																																																			
02	2744	X	2532	-0-	-212	-0-	2513	3		19	9	Y		17		18	1					11																																																																			
03	3038	X	2927	-0-	-111	-0-	2896	3		31	9	Y		28		36	1					3																																																																			
04	2940	X	2791	-0-	-149	-0-	2766	3		25	9	Y		23		8	1					18																																																																			
05	2790	X	2328	-0-	-462	-0-	2304	3		24	9	Y		22		31	1					9																																																																			
06	2820	X	2113	-0-	-707	-0-	2094	3		19	9	Y		17		13	1					13																																																																			
SEARCY GAS UNIT															WELL #: 11															RRCID -> 232588															COMPL. DATE 08/13/2007															TOTAL DEPTH 10048															PERF. 8824 - 9876														
01	3534	X	3388	-0-	-146	-0-	3349	3		39	9	Y		35		28	1					12																																																																			
02	3668	X	3000	-0-	-668	-0-	2977	3		23	9	Y		21		20	1					13																																																																			
03	4061	X	3626	-0-	-435	-0-	3587	3		39	9	Y		35		44	1					4																																																																			
04	3930	X	2699	-0-	-1231	-0-	2675	3		24	9	Y		22		8	1					18																																																																			
05	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4034	3		41	9	Y		37		39	1					16																																																																			
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3688	3		35	9	Y		32		24	1					24																																																																			
SEARCY GAS UNIT															WELL #: 10															RRCID -> 233694															COMPL. DATE 09/24/2007															TOTAL DEPTH 10095															PERF. 8758 - 9849														
01	3100	N	143	-0-	-2957	1894	141	3		2	9	Y		2		2	1					1																																																																			
02	2268	N	161	-0-	-2107	-0-	160	3		1	9	Y		1		1	1					1																																																																			
03	713	N	137	-0-	-576	-0-	136	3		1	9	Y		1		2	1					-0-																																																																			
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	3		1	9	Y		1								1																																																																			
05	186	N	92	-0-	-94	-0-	91	3		1	9	Y		1		2	1					-0-																																																																			
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	312	3		3	9	Y		3		1	1					2																																																																			
SEARCY GAS UNIT															WELL #: 17															RRCID -> 238219															COMPL. DATE 04/18/2008															TOTAL DEPTH 10039															PERF. 8702 - 9932														
01	3100	N	1794	-0-	-1306	2849	1768	3		26	9	Y		24		18	1					8																																																																			
02	2800	N	1630	-0-	-1170	1679	1618	3		12	9	Y		11		12	1					7																																																																			
03	3100	N	1788	-0-	-1312	367	1769	3		19	9	Y		17		22	1					2																																																																			
04	2159	N	1792	-0-	-367	-0-	1775	3		17	9	Y		15		5	1					12																																																																			
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1810	3		18	9	Y		16		21	1					7																																																																			
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1674	3		17	9	Y		15		11	1					11																																																																			

BECKVILLE (COTTON VALLEY)															//CONT.// 06648 500															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC															//CONT.// 850990																																																											
SEARCY GAS UNIT															WELL #: 12															RRCID -> 243218															COMPL. DATE 08/29/2008															TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8807 - 9897														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																				
01	2046	N	1420	-0-	-626	-0-		1400	3		20	9	Y		18		15	1				6																																																				
02	1848	N	1607	-0-	-241	-0-		1595	3		12	9	Y		11		10	1				7																																																				
03	2015	N	2014	-0-	-1	-0-		1993	3		21	9	Y		19		24	1				2																																																				
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-		1639	3		15	9	Y		14		5	1				11																																																				
05	1767	N	1400	-0-	-367	-0-		1387	3		13	9	Y		12		18	1				5																																																				
06	1950	N	1537	-0-	-413	-0-		1522	3		15	9	Y		14		9	1				10																																																				
SHIVERS GAS UNIT															WELL #: 5															RRCID -> 245673															COMPL. DATE 10/23/2008															TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8924 - 10048														
01	1891	X	947	-0-	-944	-0-		930	3		17	9	Y		15		12	1				5																																																				
02	1708	X	1572	-0-	-136	-0-		1560	3		12	9	Y		11		9	1				7																																																				
03	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-		1807	3		19	9	Y		17		22	1				2																																																				
04	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-		1748	3		17	9	Y		15		5	1				12																																																				
05	1736	X	1553	-0-	-183	-0-		1538	3		15	9	Y		14		20	1				6																																																				
06	1770	X	1152	-0-	-618	-0-		1141	3		11	9	Y		10		9	1				7																																																				
SEARCY GAS UNIT															WELL #: 13															RRCID -> 251167															COMPL. DATE 06/08/2009															TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8871 - 9938														
01	1333	X	563	-0-	-770	-0-		554	3		9	9	Y		8		6	1				3																																																				
02	1204	X	41	-0-	-1163	-0-		41	3				Y		-0-		3	1				-0-																																																				
03	1333	X	1166	-0-	-167	-0-		1154	3		12	9	Y		11		10	1				1																																																				
04	838	X	838	-0-	-0-	-0-		830	3		8	9	Y		7		3	1				5																																																				
05	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-		1207	3		13	9	Y		12		12	1				5																																																				
06	1140	X	698	-0-	-442	-0-		692	3		6	9	Y		5		6	1				4																																																				
SEARCY GAS UNIT															WELL #: 14															RRCID -> 251562															COMPL. DATE 05/26/2009															TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8976 - 9938														
01	2914	X	2652	-0-	-262	-0-		2613	3		39	9	Y		35		27	1				12																																																				
02	2632	X	1982	-0-	-650	-0-		1968	3		14	9	Y		13		17	1				8																																																				
03	2883	X	2732	-0-	-151	-0-		2702	3		30	9	Y		27		32	1				3																																																				
04	2670	X	1843	-0-	-827	-0-		1826	3		17	9	Y		15		6	1				12																																																				
05	2666	X	1469	-0-	-1197	-0-		1454	3		15	9	Y		14		20	1				6																																																				
06	2640	X	2047	-0-	-593	-0-		2026	3		21	9	Y		19		11	1				14																																																				
SEARCY GAS UNIT															WELL #: 15															RRCID -> 251738															COMPL. DATE 05/22/2009															TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8933 - 9822														
01	3627	X	2915	-0-	-712	-0-		2872	3		43	9	Y		39		31	1				13																																																				
02	3388	X	824	-0-	-2564	-0-		818	3		6	9	Y		5		15	1				3																																																				
03	3751	X	1747	-0-	-2004	-0-		1728	3		19	9	Y		17		18	1				2																																																				
04	3630	X	2662	-0-	-968	-0-		2639	3		23	9	Y		21		6	1				17																																																				
05	3410	X	2426	-0-	-984	-0-		2402	3		24	9	Y		22		30	1				9																																																				
06	2820	X	1650	-0-	-1170	-0-		1635	3		15	9	Y		14		13	1				10																																																				
SEARCY GAS UNIT															WELL #: 18															RRCID -> 256919															COMPL. DATE 06/05/2010															TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8778 - 9838														
01	3100	N	1991	-0-	-1109	5841		1961	3		30	9	Y		27		21	1				9																																																				
02	8318	X	2477	-0-	-5841	-0-		2459	3		18	9	Y		16		15	1				10																																																				
03	2697	X	2693	-0-	-4	-0-		2664	3		29	9	Y		26		33	1				3																																																				
04	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-		2258	3		21	9	Y		19		7	1				15																																																				
05	2728	X	2477	-0-	-251	-0-		2452	3		25	9	Y		23		28	1				10																																																				
06	2640	X	1641	-0-	-999	-0-		1627	3		14	9	Y		13		13	1				10																																																				

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01	2759 X	1836	-0-	-923	-0-	53 1	29 9	1754	2	Y	26	3 8			80
02	2352 X	2349	-0-	-3	-0-	77 1	15 9	2257	2	Y	14	68 1	2 8		24
03	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	81 1	25 9	2235	2	Y	23	2 8			45
04	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	65 1	21 9	2317	2	Y	19	5 8			59
05	3100 N	3265	-0-	165	165	86 1	15 9	3164	2	Y	14	1 8			72
06	3000 N	3054	-0-	54	219	75 1	14 9	2965	2	Y	13	1 8			84

DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854															
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	17 1	8 9	558	2	Y	7				17
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	16 1	2 9	469	2	Y	2	14 1			5
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	15 1	4 9	428	2	Y	4				9
04	420 N	301	-0-	-119	-0-	8 1	2 9	291	2	Y	2				11
05	434 N	386	-0-	-48	-0-	10 1	2 9	374	2	Y	2				13
06	420 N	359	-0-	-61	-0-	9 1	1 9	349	2	Y	1				14

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800															
01	682 X	443	-0-	-239	-0-	5 1	12 1	438	2	N	-0-				28
02	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	21 9	26 1	1175	2	N	19	1 8			46
03	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	26 1	14 9	2606	2	N	13	9 8			50
04	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	25 1	29 9	2488	2	N	26	9 8			67
05	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	15 1	20 9	2138	2	N	18	3 8			82
06	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	15 1	41 9	1866	2	N	37	7 8			112

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
REESE		WELL #: 1		RRCID -> 240554		COMPL. DATE 02/12/2025		TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1364	-0-	-93	-0-	16	1	1330	2	N	16	1 8	142
02	2800 N	3160	-0-	360	360	18	9	3085	2	N	39	2 8	179
03	3100 N	5358	-0-	2258	2618	32	1	5251	2	N	50	190 1 12 8	27
04	3000 N	3955	-0-	955	3573	43	9	3876	2	N	36	8 8	55
05	6698 X	3125	-0-	-3573	-0-	55	9	3075	2	N	25	3 8	77
06	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	22	1	3036	2	N	16	1 8	92
						28	9						
						25	1						
						18	9						

WALLACE		WELL #: 3		RRCID -> 254420		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALLACE		WELL #: 4		RRCID -> 257121		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 10390					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BATH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 262195		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 10516					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY		WELL #: 2		RRCID -> 263463		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JORDAN		WELL #: 3		RRCID -> 265362		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)													CAPACITY				CNTY: PANOLA			
VALENCIA OPERATING COMPANY																				
ROBERTSON, GEORGE																				

BECKVILLE (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY JORDAN				//CONT.// //CONT.// WELL #:	06648 500 881167 5H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA						
						RRCID -> 279912	COMPL.	DATE 01/23/2017	TOTAL	DEPTH	10072	PERF.10464	- 15677				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		11532 X	9288	-0-	-2244	-0-	169 64	1 9	9055	2	Y	58	65	1			10
02		10416 X	8125	-0-	-2291	-0-	145 59	1 9	7921	2	Y	54					64
03		11253 X	9757	-0-	-1496	-0-	186 83	1 9	9488	2	Y	75	67	1			72
04		10890 X	9040	-0-	-1850	-0-	171 58	1 9	8811	2	Y	53	68	1			57
05		10726 X	9342	-0-	-1384	-0-	175 79	1 9	9088	2	Y	72	64	1			65
06		9450 X	8791	-0-	-659	-0-	167 66	1 9	8558	2	Y	60	85	1	13	8	27
ROBERTSON, GEORGE				WELL #:	4H	RRCID -> 282410	COMPL.	DATE 08/31/2018	TOTAL	DEPTH	1006	PERF.10374	- 16937				
01		22940 X	22492	-0-	-448	-0-	22247	2	245	9	Y	223	142	1			165
02		20720 X	20644	-0-	-76	-0-	20398	2	246	9	Y	224	308	1			81
03		26929 X	26929	-0-	-0-	-0-	26651	2	278	9	Y	253	155	1			179
04		25770 X	25770	-0-	-0-	-0-	25543	2	227	9	Y	206	153	1			232
05		26463 X	26463	-0-	-0-	-0-	26226	2	237	9	Y	215	295	1			152
06		25410 X	23487	-0-	-1923	-0-	23326	2	161	9	Y	146	239	1			59
SENEASAC-BATH				WELL #:	1H	RRCID -> 293267	COMPL.	DATE 12/13/2022	TOTAL	DEPTH	10498	PERF.10675	- 17745				
01		41261 X	33060	-0-	-8201	-0-	32597	2	463	9	Y	421	451	1			130
02		33264 X	28866	-0-	-4398	-0-	28496	2	370	9	Y	336	293	1			173
03		36828 X	35831	-0-	-997	-0-	35379	2	452	9	Y	411	463	1			121
04		35640 X	35246	-0-	-394	-0-	34718	2	528	9	Y	480	435	1			166
05		36828 X	35810	-0-	-1018	-0-	35438	2	372	9	Y	338	313	1			191
06		38740 X	38740	-0-	-0-	-0-	38358	2	382	9	Y	347	458	1			80
XTO ENERGY INC. CRAWFORD, BELLE ET AL				945936 WELL #:	1	RRCID -> 142706	COMPL.	DATE 10/07/1992	TOTAL	DEPTH	10050	PERF. 8934	- 9936				
01		279 N	180	-0-	-99	-0-	7 17	1 9	156	2	Y	15					36
02		308 N	259	-0-	-49	-0-	11 12	1 1	248	2	Y	-0-	22	1			14
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	12 13	1 1	270	2	Y	-0-					14
04		305 N	305	-0-	-0-	-0-	13 19	1 9	273	2	Y	17	1	8			30
05		299 N	299	-0-	-0-	-0-	13 6	1 9	280	2	Y	5	19	1			16
06		270 N	123	-0-	-147	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					16
CRAWFORD, BELLE ET AL				WELL #:	3	RRCID -> 143580	COMPL.	DATE 11/25/1992	TOTAL	DEPTH	10040	PERF. 8990	- 9830				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOMPKINS, ELVE UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 144222	COMPL.	DATE 12/16/1992	TOTAL	DEPTH	10050	PERF. 9008	- 9922				
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
WILLIAMS, MAYO HEIRS														
WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2790 N	1952	-0-	-838	-0-	212	1	1720	2	Y	18			38
02	2604 X	1722	-0-	-882	-0-	20	9							
03	2883 X	1845	-0-	-1038	-0-	184	1	1538	2	Y	-0-	54	1	38
04	2790 X	2092	-0-	-698	-0-	202	1	1592	2	Y	46			30
05	2232 X	1226	-0-	-1006	-0-	51	9							
06	1890 X	1664	-0-	-226	-0-	223	1	1822	2	Y	43	2	8	71
						47	9							
						75	1	1144	2	Y	6	51	1	26
						7	9							
						125	1	1539	2	Y	-0-			26
CRAWFORD, BELLE ET AL														
WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935														
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2025														
CRAWFORD, BELLE ET AL														
WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796														
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2025														
CRAWFORD, BELLE ET AL														
WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916														
01	1240 N	797	-0-	-443	-0-	35	1	754	2	Y	7			18
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	8	9							
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	56	1	1215	2	Y	-0-	11	1	7
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	60	1	1305	2	Y	-0-			7
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	55	1	1200	2	Y	9	1	8	15
06	1200 N	729	-0-	-471	-0-	10	9							
						55	1	1189	2	Y	3	10	1	8
						3	9							
						32	1	697	2	Y	-0-			8
WILLIAMS, MAYO HEIRS														
WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.																		
CRAWFORD, BELLE ET AL																		
WELL #: 8												RRCID -> 177013						
COMPL. DATE 01/18/2000												TOTAL DEPTH 10100						
PERF. 8750 - 9926																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CRAWFORD, BELLE ET AL												WELL #: 9						
RRCID -> 177076												COMPL. DATE 03/17/2000						
TOTAL DEPTH 10100												PERF. 9168 - 9786						
01	279 N	117	-0-	-162	-0-	5	1	112	2	Y		-0-					21	
02	252 N	165	-0-	-87	-0-	7	1	158	2	Y		-0-	13	1			8	
03	248 N	180	-0-	-68	-0-	8	1	172	2	Y		-0-					8	
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y		17	1	8			24	
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y		4	15	1			13	
06	180 N	105	-0-	-75	-0-	5	1	100	2	Y		-0-					13	
WILLIAMS, MAYO HEIRS												WELL #: 5						
RRCID -> 181014												COMPL. DATE 12/29/2000						
TOTAL DEPTH 10110												PERF. 8842 - 9994						
01	2015 N	1717	-0-	-298	-0-	187	1	1512	2	Y		16					33	
02	1680 N	1679	-0-	-1	-0-	179	1	1500	2	Y		-0-					33	
03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	193	1	1518	2	Y		39	46	1			26	
04	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	248	1	2029	2	Y		38	2	8			62	
05	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	118	1	1792	2	Y		4	44	1			22	
06	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	211	1	2599	2	Y		-0-					22	
GENECOV												WELL #: 1						
RRCID -> 182982												COMPL. DATE 02/01/2001						
TOTAL DEPTH 10353												PERF. 9000 - 10225						
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2				Y	-0-					-0-	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-						Y	-0-					-0-	
03	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2				Y	-0-					-0-	
04	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2				Y	-0-					-0-	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				Y	-0-					-0-	
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				Y	-0-					-0-	
CRAWFORD, BELLE ET AL												WELL #: 10						
RRCID -> 184363												COMPL. DATE 01/26/2001						
TOTAL DEPTH 10050												PERF. 8884 - 9898						
01	1581 N	862	-0-	-719	-0-	37	1	797	2	Y		25					59	
02	1344 N	1174	-0-	-170	-0-	52	1	1122	2	Y		-0-	36	1			23	
03	1550 N	1456	-0-	-94	-0-	64	1	1392	2	Y		-0-					23	
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	45	1	983	2	Y		26	1	8			48	
05	1302 N	859	-0-	-443	-0-	37	1	812	2	Y		9	32	1			25	
06	1410 N	453	-0-	-957	-0-	20	1	433	2	Y		-0-					25	
GENECOV												WELL #: 2						
RRCID -> 185566												COMPL. DATE 07/18/2001						
TOTAL DEPTH 10330												PERF. 9964 - 10208						
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2				Y	-0-					-0-	
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2				Y	-0-					-0-	
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2				Y	-0-					-0-	
04	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	2				Y	-0-					-0-	
05	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2				Y	-0-					-0-	
06	180 N	103	-0-	-77	-0-	103	2				Y	-0-					-0-	

BECKVILLE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.															
CRAWFORD, BELLE ET AL															
WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	1085 N	657	-0-	-428	-0-	28 1	610 2	Y	17				41		
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	19 9									
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	46 1	1003 2	Y	-0-	25 1			16		
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	49 1	1055 2	Y	-0-				16		
05	1147 N	1057	-0-	-90	-0-	47 1	1020 2	Y	19	2 8			33		
06	1080 N	646	-0-	-434	-0-	21 9									
						46 1	1004 2	Y	6	22 1			17		
						7 9									
						28 1	618 2	Y	-0-				17		
TOMPKINS, ELVE															
WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943															
01	744 N	310	-0-	-434	-0-	13 1	291 2	Y	5				12		
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	6 9									
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	43 1	930 2	Y	-0-	7 1			5		
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	38 1	819 2	Y	-0-				5		
05	1085 N	47	-0-	-1038	-0-	33 1	709 2	Y	7	2 8			10		
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	8 9									
						2 1	43 2	Y	2	7 1			5		
						2 9									
						52 1	1131 2	Y	-0-				5		
GENECOV-RUDMAN, ROSE A															
WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174															
01	806 N	612	-0-	-194	-0-	612 2		Y	-0-				-0-		
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		Y	-0-				-0-		
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		Y	-0-				-0-		
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		Y	-0-				-0-		
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		Y	-0-				-0-		
06	780 N	517	-0-	-263	-0-	517 2		Y	-0-				-0-		
GENECOV-RUDMAN, ROSE A															
WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168															
01	806 N	694	-0-	-112	-0-	694 2		Y	-0-				69		
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		Y	-0-				69		
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		Y	-0-				69		
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		Y	-0-				69		
05	806 N	749	-0-	-57	-0-	749 2		Y	-0-				69		
06	720 N	496	-0-	-224	-0-	439 2	57 9	Y	52				121		
TOMPKINS TRUST															
WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882															
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		Y	-0-				42		
02	196 N	103	-0-	-93	-0-	103 2		Y	-0-				42		
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2		Y	-0-				42		
04	270 N	228	-0-	-42	-0-	111 2	117 9	Y	106				148		
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		Y	-0-				148		
06	180 N	67	-0-	-113	-0-	67 2		Y	-0-				148		
GENECOV-RUDMAN, ROSE A															
WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198															
01	713 N	642	-0-	-71	-0-	642 2		Y	-0-				62		
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		Y	-0-				62		
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		Y	-0-				62		
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	686 2		Y	59				121		
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	734 2	65 9	Y	52				173		
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	675 2	44 9	Y	40	184 1			29		

BECKVILLE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
TOMPKINS, ELVE														
WELL #: 7 RRCID -> 190984 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CRAWFORD, BELLE ET AL														
WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570														
01	372 N	205	-0-	-167	-0-	8	1	178	2	Y	17			41
						19	9							
02	364 N	321	-0-	-43	-0-	14	1	307	2	Y	-0-	25	1	16
03	372 N	297	-0-	-75	-0-	13	1	284	2	Y	-0-			16
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	Y	19	2	8	33
						21	9							
05	341 N	288	-0-	-53	-0-	12	1	269	2	Y	6	22	1	17
						7	9							
06	300 N	219	-0-	-81	-0-	10	1	209	2	Y	-0-			17
GENECOV-RUDMAN, ROSE A														
WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170														
01	1767 N	1310	-0-	-457	-0-	1310	2			Y	-0-			-0-
02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-			-0-
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-			-0-
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-			-0-
05	1767 N	1675	-0-	-92	-0-	1675	2			Y	-0-			-0-
06	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-			-0-
TOMPKINS, ELVE														
WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612														
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	36	1	786	2	Y	3			7
						3	9							
02	1036 N	987	-0-	-49	-0-	43	1	944	2	Y	-0-	4	1	3
03	1147 N	924	-0-	-223	-0-	41	1	883	2	Y	-0-			3
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	57	1	1229	2	Y	4	1	8	6
						4	9							
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	62	1	1346	2	Y	1	4	1	3
						1	9							
06	900 N	188	-0-	-712	-0-	8	1	180	2	Y	-0-			3
GENECOV-RUDMAN, ROSE A														
WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 124

BECKVILLE (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. WILLIAMS, MAYO HEIRS				//CONT.// //CONT.// WELL #:	06648 500 945936 6	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1054	-0-	-837	-0-	114 15	9	925	2	Y	14							28
02	1512	N	1046	-0-	-466	-0-	112 1	1	934	2	Y	-0-							28
03	1333	N	1092	-0-	-241	-0-	119 1	1	937	2	Y	33	39	1					22
04	1020	N	613	-0-	-407	-0-	36 9	63 1	516	2	Y	31	1	8					52
05	1147	N	469	-0-	-678	-0-	34 9	29 1	436	2	Y	4	37	1					19
06	1050	N	655	-0-	-395	-0-	4 9	49 1	606	2	Y	-0-							19
WILLIAMS, MAYO HEIRS					WELL #:	7	RRCID ->	191978	COMPL. DATE	11/03/2002	TOTAL	DEPTH	10140	PERF.	8856	-	9564		
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	207 7	9	1677	2	Y	6							13
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	173 1	1	1450	2	Y	-0-							13
03	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	188 1	1	1482	2	Y	15	18	1					10
04	1710	N	1643	-0-	-67	-0-	177 1	1	1449	2	Y	15	1	8					24
05	1767	N	783	-0-	-984	-0-	17 9	48 1	734	2	Y	1	17	1					8
06	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	1 9	120 1	1484	2	Y	-0-							8
TOMPKINS, ELVE					WELL #:	8	RRCID ->	192896	COMPL. DATE	11/30/2002	TOTAL	DEPTH	10180	PERF.	9028	-	9387		
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	108 35	9	1593	2	Y	32	37	1					28
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	93 1	4	1232	2	Y	4							32
03	1209	N	834	-0-	-375	-0-	62 1	1	772	2	Y	-0-							32
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	87 1	1	1104	2	Y	16	37	1					11
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	18 9	139 1	1974	2	Y	-0-							11
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	132 1	1	1431	2	Y	-0-							11
TOMPKINS, ELVE					WELL #:	10	RRCID ->	193040	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL	DEPTH	10222	PERF.	9004	-	9318		
01	496	X	367	-0-	-129	-0-	23 1	10	334	2	Y	9	10	1					8
02	448	X	198	-0-	-250	-0-	14 1	1	183	2	Y	1							9
03	496	X	222	-0-	-274	-0-	16 1	1	206	2	Y	-0-							9
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	35 1	8	447	2	Y	7	11	1	1	8			4
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	8 9	31 1	434	2	Y	-0-							4
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	34 1	1	369	2	Y	-0-							4
TOMPKINS, ELVE					WELL #:	9	RRCID ->	194064	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	8983	-	9396		
01	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	61 4	9	1331	2	Y	4							8
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	80 1	1	1747	2	Y	20	5	1					23
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	22 9	92 1	2002	2	Y	-0-							23
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	82 1	1	1780	2	Y	4	1	8					26
05	1736	N	1703	-0-	-33	-0-	4 9	75 1	1627	2	Y	1	17	1					10
06	1680	N	1312	-0-	-368	-0-	1 9	58 1	1254	2	Y	-0-							10

BECKVILLE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.															
TXU-TOMPKINS															
WELL #: 1													RRCID -> 194894		
COMPL. DATE 03/06/2003													TOTAL DEPTH 10325		
PERF. 9141 - 10115															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1457 N	1244	-0-	-213	-0-	79	1	1165	2	Y	-0-			7	
02	1456 N	1338	-0-	-118	-0-	94	1	1244	2	Y	-0-			7	
03	1581 N	1490	-0-	-91	-0-	110	1	1380	2	Y	-0-			7	
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	109	1	1378	2	Y	20	1 8		26	
						22	9								
05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	103	1	1453	2	Y	11			37	
						12	9								
06	1440 N	1179	-0-	-261	-0-	100	1	1078	2	Y	1	33 1		5	
						1	9								
ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT													WELL #: 2		
RRCID -> 195627													COMPL. DATE 06/02/2003		
TOTAL DEPTH 10305													PERF. 9165 - 10140		
01	2821 N	2244	-0-	-577	-0-	142	1	2102	2	Y	-0-			3	
02	2464 N	1283	-0-	-1181	-0-	90	1	1193	2	Y	-0-			3	
03	2666 N	2092	-0-	-574	-0-	155	1	1937	2	Y	-0-			3	
04	2160 N	2113	-0-	-47	-0-	154	1	1949	2	Y	9			12	
						10	9								
05	1426 N	1421	-0-	-5	-0-	94	1	1327	2	Y	-0-			12	
06	2010 N	53	-0-	-1957	-0-	4	1	49	2	Y	-0-	11 1		1	
GENECOV-RUDMAN, ROSE A													WELL #: 6		
RRCID -> 196665													COMPL. DATE 08/10/2003		
TOTAL DEPTH 10300													PERF. 8958 - 10148		
01	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	2			Y	-0-			-0-	
02	532 N	384	-0-	-148	-0-	384	2			Y	-0-			-0-	
03	465 N	382	-0-	-83	-0-	382	2			Y	-0-			-0-	
04	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2			Y	-0-			-0-	
05	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-			-0-	
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-			-0-	
GENECOV-RUDMAN, ROSE A													WELL #: 7		
RRCID -> 197177													COMPL. DATE 08/26/2003		
TOTAL DEPTH 10325													PERF. 8894 - 10220		
01	527 N	443	-0-	-84	-0-	443	2			Y	-0-			-0-	
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-			-0-	
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-			-0-	
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-			-0-	
05	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	2			Y	-0-			-0-	
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-			-0-	
TOMPKINS, ELVE													WELL #: 11		
RRCID -> 197317													COMPL. DATE 08/08/2003		
TOTAL DEPTH 10250													PERF. 8892 - 10066		
01	744 N	321	-0-	-423	-0-	20	1	291	2	Y	9	9 1		7	
						10	9								
02	616 N	491	-0-	-125	-0-	34	1	456	2	Y	1			8	
						1	9								
03	465 N	405	-0-	-60	-0-	30	1	375	2	Y	-0-			8	
04	300 N	129	-0-	-171	-0-	9	1	112	2	Y	7	11 1		4	
						8	9								
05	558 N	78	-0-	-480	-0-	5	1	73	2	Y	-0-			4	
06	390 N	118	-0-	-272	-0-	10	1	108	2	Y	-0-			4	

BECKVILLE (COTTON VALLEY)										//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936									
TXU-TOMPKINS										WELL #: 2		RRCID -> 197635		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 9214 - 10320	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	620 N	584	-0-		-36	-0-		37 1		547 2	Y	-0-					5		
02	532 N	516	-0-		-16	-0-		36 1		480 2	Y	-0-					5		
03	608 N	608	-0-		-0-	-0-		45 1		563 2	Y	-0-					5		
04	644 N	644	-0-		-0-	-0-		46 1		579 2	Y	17		2 8			20		
								19 9											
05	647 N	647	-0-		-0-	-0-		42 1		596 2	Y	8					28		
								9 9											
06	600 N	587	-0-		-13	-0-		50 1		536 2	Y	1		25 1			4		
								1 9											
TOMPKINS, ELVE										WELL #: 13		RRCID -> 199023		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9390 - 10272	
01	527 N	426	-0-		-101	-0-		27 1		395 2	Y	4		5 1			4		
								4 9											
02	420 N	346	-0-		-74	-0-		24 1		321 2	Y	1					5		
								1 9											
03	465 N	414	-0-		-51	-0-		31 1		383 2	Y	-0-					5		
04	435 N	435	-0-		-0-	-0-		32 1		400 2	Y	3		6 1			2		
								3 9											
05	438 N	438	-0-		-0-	-0-		29 1		409 2	Y	-0-					2		
06	390 N	370	-0-		-20	-0-		31 1		339 2	Y	-0-					2		
TOMPKINS, ELVE										WELL #: 12		RRCID -> 199302		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 10302		PERF. 8980 - 10070	
01	806 N	299	-0-		-507	-0-		18 1		270 2	Y	10		10 1			8		
								11 9											
02	616 N	421	-0-		-195	-0-		29 1		391 2	Y	1					9		
								1 9											
03	589 N	589	-0-		-0-	-0-		44 1		545 2	Y	-0-					9		
04	573 N	573	-0-		-0-	-0-		41 1		525 2	Y	6		11 1			4		
								7 9											
05	577 N	577	-0-		-0-	-0-		38 1		539 2	Y	-0-					4		
06	570 N	530	-0-		-40	-0-		45 1		485 2	Y	-0-					4		
TOMPKINS TRUST GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 222710		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8865 - 9862	
01	558 N	444	-0-		-114	-0-		444 2			Y	-0-					-0-		
02	498 N	498	-0-		-0-	-0-		498 2			Y	-0-					-0-		
03	527 N	505	-0-		-22	-0-		505 2			Y	-0-					-0-		
04	600 N	600	-0-		-0-	-0-		600 2			Y	-0-					-0-		
05	558 N	497	-0-		-61	-0-		497 2			Y	-0-					-0-		
06	595 N	595	-0-		-0-	-0-		595 2			Y	-0-					-0-		
TXU SIMMONS										WELL #: 1		RRCID -> 224740		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 10724		PERF. 9694 - 10592	
01	1993 N	1993	-0-		-0-	-0-		126 1		1854 2	Y	12		21 1			10		
								13 9											
02	1568 N	1297	-0-		-271	-0-		91 1		1204 2	Y	2					12		
								2 9											
03	1736 N	497	-0-		-1239	-0-		37 1		460 2	Y	-0-					12		
04	1680 N	361	-0-		-1319	-0-		25 1		322 2	Y	13		18 1		1 8	6		
								14 9											
05	1426 N	6	-0-		-1420	-0-		6 2			Y	-0-					6		
06	763 N	763	-0-		-0-	-0-		65 1		698 2	Y	-0-					6		

BECKVILLE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.															
TOMPKINS, ELVE															
WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01	806 N	779	-0-	-27	-0-	44 1	655 2	Y	73		84 1		64		
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	80 9	800 2	Y	9				73		
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	60 1	833 2	Y	-0-				73		
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	10 9	752 2	Y	48		91 1		30		
05	961 N	748	-0-	-213	-0-	66 1	699 2	Y	-0-				30		
06	870 N	778	-0-	-92	-0-	59 1	712 2	Y	-0-				30		
						53 9									
						49 1									
						66 1									
SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382															
01	930 N	514	-0-	-416	-0-	33 1	481 2	Y	-0-				7		
02	588 N	397	-0-	-191	-0-	28 1	369 2	Y	-0-				7		
03	558 N	502	-0-	-56	-0-	37 1	465 2	Y	-0-				7		
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	38 1	485 2	Y	27		4 8		30		
						30 9									
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	34 1	482 2	Y	12				42		
						13 9									
06	480 N	412	-0-	-68	-0-	35 1	376 2	Y	1		38 1		5		
						1 9									
ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063															
01	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	273 1	4032 2	Y	-0-				10		
02	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	212 1	2811 2	Y	-0-				10		
03	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	244 1	3060 2	Y	-0-				10		
04	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	252 1	3203 2	Y	32		4 8		38		
						35 9									
05	3162 X	3103	-0-	-59	-0-	204 1	2882 2	Y	15				53		
						17 9									
06	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	327 1	3541 2	Y	2		48 1		7		
						2 9									
TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 9389															
01	124 N	31	-0-	-93	-0-	2 1	29 2	Y	-0-		4 1		2		
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	2 1	23 2	Y	3				5		
						3 9									
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 2	Y	-0-				5		
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	56 2	Y	5		6 1	1 8	3		
						6 9									
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	2 1	26 2	Y	-0-				3		
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	5 1	51 2	Y	-0-				3		
TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551															
01	2418 X	1183	-0-	-1235	-0-	75 1	1108 2	Y	-0-				7		
02	2492 X	989	-0-	-1503	-0-	69 1	920 2	Y	-0-				7		
03	2759 X	1043	-0-	-1716	-0-	77 1	966 2	Y	-0-				7		
04	2670 X	1552	-0-	-1118	-0-	112 1	1416 2	Y	22		3 8		26		
						24 9									
05	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	281 1	3971 2	Y	11				37		
						12 9									
06	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	155 1	1674 2	Y	1		33 1		5		
						1 9									

BECKVILLE (PETTIT 6800)										06648 750			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BACHTELL OIL & GAS, LTD.										042327											
VICE-SHIVERS										WELL #: 2			RRCID -> 202500			COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	-0-	50	2				Y	-0-					1			
02	56 N	42	-0-	-14 B	-0-	-0-	42	2				Y	-0-					1			
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	2				Y	-0-					1			
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	2				Y	-0-					1			
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	-0-	39	2				Y	-0-					1			
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	-0-	37	2				Y	-0-					1			
VICE-SHIVERS										WELL #: 5			RRCID -> 282106			COMPL. DATE 11/06/2015			TOTAL DEPTH 10510 PERF. 6778 - 6846		
01	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	-0-	585	2	3	9		Y	3					26			
02	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	-0-	512	2				Y	-0-					26			
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	591	2	4	9		Y	4					30			
04	570 N	556	-0-	-14	-0-	-0-	548	2	8	9		Y	7					37			
05	558 N	459	-0-	-99	-0-	-0-	456	2	3	9		Y	3					40			
06	570 N	389	-0-	-181	-0-	-0-	389	2				Y	-0-					40			
VICE-SHIVERS										WELL #: 6			RRCID -> 287389			COMPL. DATE 11/10/2016			TOTAL DEPTH 10512 PERF. 6746 - 6876		
01	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	-0-	56	2				Y	-0-					-0-			
02	56 N	42	-0-	-14 B	-0-	-0-	42	2				Y	-0-					-0-			
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	2				Y	-0-					-0-			
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	-0-	47	2				Y	-0-					-0-			
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	2				Y	-0-					-0-			
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	-0-	40	2				Y	-0-					-0-			
FORTUNE RESOURCES LLC										278755											
ALLEN										WELL #: 2			RRCID -> 293689			COMPL. DATE 09/20/2022			TOTAL DEPTH 11592 PERF. 6420 - 6426		
01	0	7952	-0-	7952 B	263987	7882	2	70	9	N		64						77			
02	10766	6144	-0-	-4622 B	259365	6081	2	63	9	N		57						134			
03	271806 X	12441	-0-	-259365	-0-	12325	2	116	9	N		105	179	1				60			
04	11336 X	11336	-0-	-0-	-0-	11231	2	105	9	N		95						155			
05	11686 X	11686	-0-	-0-	-0-	11577	2	109	9	N		99	180	1				74			
06	7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					N		NO RPT						74			
H & T EXPLORATION, INC.										341571											
HEMPHILL-HURST										WELL #: 1			RRCID -> 206003			COMPL. DATE 10/30/2004			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820		
01	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2				N	-0-						35			
02	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2				N	-0-						35			
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2				N	-0-						35			
04	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2				N	-0-						35			
05	806 N	121	-0-	-685	-0-	121	2				N	-0-						35			
06	780 N	118	-0-	-662	-0-	118	2				N	-0-						35			
ROBINSON-FAULK										WELL #: 1			RRCID -> 218468			COMPL. DATE 01/06/2006			TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844		
01	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	237	2	7	9	N		6						22			
02	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1124	2	26	9	N		24						46			
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1223	2	25	9	N		23						69			
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1087	2	21	9	N		19						88			
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1164	2	23	9	N		21						109			
06	1020 N	947	-0-	-73	-0-	947	2			N		-0-	98	1				11			

BECKVILLE (PETTIT 6800)		//CONT.//		06648 750	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
H & T EXPLORATION, INC.		//CONT.//		341571										
CARTER-HURST		WELL #:		1	RRCID -> 222755		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	744	2	3	9	N	3			82
02	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1722	2	14	9	N	13			95
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1069	2	15	9	N	14			109
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1412	2	10	9	N	9			118
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-	106	1	12
*06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1345	2	1	9	N	1			13
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC				801112										
HARRIS, OSCAR UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 284389		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6456 - 6460			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			5
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
OSBORNE HEIRS				WELL #:		3	RRCID -> 297377		COMPL. DATE 05/24/2024		TOTAL DEPTH 10362 PERF. 6418 - 6423			
01	0	9455	-0-	9455 B	56454	9397	2	58	9	N	53			351
02	13216	7790	-0-	-5426 B	51028	7790	2			N	-0-			351
03	56505 X	5477	-0-	-51028	-0-	5477	2			N	-0-	171	1	180
04	12210 X	3680	-0-	-8530	-0-	3662	2	18	9	N	16			196
05	11966 X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					N	NO RPT			196
06	9150 X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					N	NO RPT			196
TGNR EAST TEXAS LLC				850990										
SHIVERS GAS UNIT				WELL #:		2-C	RRCID -> 149454		COMPL. DATE 03/08/1994		TOTAL DEPTH 10197 PERF. 6598 - 6606			
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BECKVILLE (TRAVIS PEAK)				06649 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS II LLC				102211										
BEARD, PO GU				WELL #:		2 F	RRCID -> 217741		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARTER, KF WH "A2" GU				WELL #:		A 1 F	RRCID -> 218952		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) TGNR EAST TEXAS II LLC WALDROP. G.T. GU														
//CONT.// 06649 500					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 102211					CNTY: PANOLA									
WELL #: 1 U					RRCID -> 219078					COMPL. DATE 01/30/2006				
					TOTAL DEPTH 10350					PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
BEARD, PO GU														
WELL #: 1					RRCID -> 219278					COMPL. DATE 11/08/2005				
					TOTAL DEPTH 9975					PERF. 6978 - 7325				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
BEARD, PO GU														
WELL #: 3 U					RRCID -> 219527					COMPL. DATE 01/05/2006				
					TOTAL DEPTH 10330					PERF. N/A				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
BROOKS, JOHN GU														
WELL #: 1 F					RRCID -> 219906					COMPL. DATE 03/26/2006				
					TOTAL DEPTH 10383					PERF. 6885 - 6909				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
CROSS, L.D.														
WELL #: 1 U					RRCID -> 221467					COMPL. DATE 05/05/2006				
					TOTAL DEPTH 10410					PERF. 6965 - 6970				
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
MCRAE GAS UNIT														
WELL #: 2 U					RRCID -> 221568					COMPL. DATE 06/01/2006				
					TOTAL DEPTH 10310					PERF. 7183 - 7198				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
SEALEY G.U.														
WELL #: 1-U					RRCID -> 222177					COMPL. DATE 05/15/2006				
					TOTAL DEPTH 10420					PERF. 7169 - 7662				
01	0 W	-0-	-0-	-0-	8417	-0-						Y	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	8417	-0-						Y	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	8417	-0-						Y	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	8417	-0-						Y	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	8417	-0-						Y	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	8417	-0-						Y	-0-	-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)															CAPACITY					CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS II LLC															//CONT.// 06649 500 ASSOCIATED														
ROSS, TUCKER GU															//CONT.// 102211														
WELL #: 3 C															RRCID -> 225262														
															COMPL. DATE 04/21/2006														
															TOTAL DEPTH 10437														
															PERF. 7159 - 8643														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600							Y		-0-							-0-								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600							Y		-0-							-0-								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600							Y		-0-							-0-								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600							Y		-0-							-0-								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600							Y		-0-							-0-								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600							Y		-0-							-0-								
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D															WELL #: 1 U														
															RRCID -> 227279														
															COMPL. DATE 03/01/2007														
															TOTAL DEPTH 10469														
															PERF. 7080 - 7090														
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248							N		-0-							-0-								
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248							N		-0-							-0-								
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248							N		-0-							-0-								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248							N		-0-							-0-								
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248							N		-0-							-0-								
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248							N		-0-							-0-								
JONES, A. GU															WELL #: 4														
															RRCID -> 237621														
															COMPL. DATE 05/25/2008														
															TOTAL DEPTH 10357														
															PERF. 6842 - 6864														
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-								
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-								
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-								
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-								
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-								
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-								
SEALEY, BILLY GU															WELL #: 11														
															RRCID -> 242455														
															COMPL. DATE 07/05/2008														
															TOTAL DEPTH 10380														
															PERF. 6890 - 7068														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-								
MCRAE GU															WELL #: 1														
															RRCID -> 243383														
															COMPL. DATE 10/07/2008														
															TOTAL DEPTH 10500														
															PERF. 6904 - 6921														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-								
SEALEY, TAYLOR GU															WELL #: 4														
															RRCID -> 243419														
															COMPL. DATE 10/27/2008														
															TOTAL DEPTH 10225														
															PERF. 7190 - 7200														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-								
BRIDGES, T.W.															WELL #: 1														
															RRCID -> 244561														
															COMPL. DATE 05/15/2006														
															TOTAL DEPTH 10511														
															PERF. 7994 - 8000														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-								

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY										CNTY: PANOLA																																
TGNR EAST TEXAS II LLC																																																				
PRICER, J. UNIT																																																				
										//CONT.//	06649	500	ASSOCIATED																																							
										//CONT.//	102211																																									
										WELL #:	1		RRCID -> 246665										COMPL. DATE 10/31/2008										TOTAL DEPTH 10400										PERF. 7180 - 7190									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						1																															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						1																															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						1																															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						1																															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						1																															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						1																															
JONES, A. GU										WELL #:	5		RRCID -> 249084										COMPL. DATE 11/25/2008										TOTAL DEPTH 10523										PERF. 7134 - 7152									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																															
JONES, A. GU										WELL #:	6		RRCID -> 249093										COMPL. DATE 02/10/2009										TOTAL DEPTH 10565										PERF. 7124 - 7130									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																															
BEARD, PO GU										WELL #:	6		RRCID -> 254116										COMPL. DATE 12/02/2008										TOTAL DEPTH 10258										PERF. 7027 - 7084									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																															
BURK ROYALTY CO., LTD.										108799																																										
BROOKS, C.										WELL #:	1		RRCID -> 187611										COMPL. DATE 01/17/2002										TOTAL DEPTH 7289										PERF. 6807 - 6836									
01	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	-0-	1488	2	3	9	N		3							70																															
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	-0-	2275	2	9	9	N		8							78																															
03	3100	N	3536	-0-	436	-0-	436	3519	2	17	9	N		15							93																															
04	2993	N	2557	-0-	-436	-0-	-436	2544	2	13	9	N		12							105																															
05	1519	N	881	-0-	-638	-0-	-638	881	2			N		-0-							105																															
*06	1470	X	224	-0-	-1246	-0-	-1246	223	2	1	9	N		1							106																															
BROOKS, C.										WELL #:	2		RRCID -> 195040										COMPL. DATE 05/06/2003										TOTAL DEPTH 7300										PERF. 6764 - 6776									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						80																															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						80																															
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2				N		-0-						80																															
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	-0-	2088	2				N		-0-						80																															
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432	2				N		-0-						80																															
*06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2				N		-0-						80																															

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06649 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA							
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799																
BROOKS, C.			WELL #: 3			RRCID -> 199179			COMPL. DATE 11/27/2003			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42	
RALEY			WELL #: 2			RRCID -> 216453			COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100	
AUSTIN, ZELMA			WELL #: 1			RRCID -> 262045			COMPL. DATE 12/18/2010			TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
AUSTIN, ZELMA			WELL #: 2			RRCID -> 264132			COMPL. DATE 07/03/2009			TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-			14	2		N	-0-					17	
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-			176	2		N	-0-					17	
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-			140	2		N	-0-					17	
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-			135	2		N	-0-					17	
BROOKS, C.			WELL #: 13			RRCID -> 265637			COMPL. DATE 07/05/2011			TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
GREEN RIVER RESOURCES INC.			330185																
ROSS			WELL #: 2			RRCID -> 102524			COMPL. DATE 08/18/1982			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6777 - 6795							
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)										//CONT.//		06649 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												681327							
PRIOR HEIRS GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 206968		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 10550	
																		PERF. 7246 - 7322	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3	N	-0-	-0-		-3		-0-						N	-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-			-0-
05		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-			-0-
*06		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-			-0-
PRIOR, FRANK										WELL #:		1 U		RRCID -> 211872		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 10650	
																		PERF. 7425 - 8670	
01		T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO	RPT		-0-
02		T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO	RPT		-0-
03		T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO	RPT		-0-
04		T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO	RPT		-0-
05		T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO	RPT		-0-
06		T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO	RPT		-0-
WYLIE, A.										WELL #:		1 D		RRCID -> 214492		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 10600	
																		PERF. 7036 - 7046	
01		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-			-0-
05		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-			-0-
*06		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-			-0-
SWILEY, T. GAS UNIT										WELL #:		3 U		RRCID -> 219258		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 10610	
																		PERF. 7441 - 7450	
01		T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT		-0-
02		T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT		-0-
03		T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT		-0-
04		T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT		-0-
05		T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT		-0-
06		T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT		-0-
ROSS, TUCKER GU										WELL #:		2 C		RRCID -> 219264		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 10404	
																		PERF. 7120 - 7130	
01		T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO	RPT		-0-
02		T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO	RPT		-0-
03		T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO	RPT		-0-
04		T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO	RPT		-0-
05		T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO	RPT		-0-
06		T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO	RPT		-0-
ROSS, TUCKER GU										WELL #:		1 U		RRCID -> 220145		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 10460	
																		PERF. 6980 - 6990	
01		2	N	1	-0-		-1		-0-			1	2		Y	-0-			3
02		1	N	1	-0-		-0-		-0-			1	2		Y	-0-			3
03		1	N	1	-0-		-0-		-0-			1	2		Y	-0-			3
04		1	N	1	-0-		-0-		-0-			1	2		Y	-0-			3
05		1	N	1	-0-		-0-		-0-			1	2		Y	-0-			3
*06		1	N	1	-0-		-0-		-0-			1	2		Y	-0-			3
PATTERSON, J.L.										WELL #:		1 U		RRCID -> 221673		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 10602	
																		PERF. 7349 - 7365	
01		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-			-0-
05		46	N	46	-0-		-0-		-0-			46	2		N	-0-			-0-
*06		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) PROLINE ENERGY RESOURCES INC ASHBY GAS UNIT										//CONT.// //CONT.//		06649 500 681327		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
										WELL #:		1	RRCID -> 221766		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7287 - 7515				
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE				
01	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

LANGSTON GU										WELL #:		1-U	RRCID -> 222183		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 10580		PERF. 7310 - 7320				
01	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
*06	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				

HALL										WELL #:		1	RRCID -> 232781		COMPL. DATE 03/15/2009		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 7348 - 7400				
01	0 N		-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	0 N		-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	0 N		-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	0 N		-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05	0 N		-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
*06	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				

RFE OPERATING, LLC MOSS, W.S. ESTATE										704776 WELL #:		4	RRCID -> 286332		COMPL. DATE 02/16/2019		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 6492 - 6499				
01	31 N	25	-0-		-6	-0-	-0-	25	2				N	-0-					47				
02	84 N	67	-0-		-17	-0-	-0-	67	2				N	-0-					47				
03	742 N	742	-0-		-0-	-0-	-0-	736	2	6	9		N	5					52				
04	556 N	556	-0-		-0-	-0-	-0-	556	2				N	-0-					52				
05	646 N	646	-0-		-0-	-0-	-0-	642	2	4	9		N	4		9	1		47				
06	515 N	515	-0-		-0-	-0-	-0-	507	2	8	9		N	7					54				

MOSS, W.S. ESTATE										WELL #:		6	RRCID -> 286404		COMPL. DATE 02/13/2019		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6528 - 6549				
01	0 N		-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	0 N		-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	0 N		-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	0 N		-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05	0 N		-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
06	0 N		-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				

VALENCE OPERATING COMPANY STERRETT										881167 WELL #:		23	RRCID -> 263991		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10323		PERF. 6676 - 10106				
01	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		06649 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//		881167													
COLEMAN				WELL #:		1	RRCID -> 281734		COMPL. DATE 12/22/2016		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 6650 - 11276						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COLEMAN				WELL #:		2	RRCID -> 282531		COMPL. DATE 02/08/2017		TOTAL DEPTH 11378		PERF. 6668 - 11496						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)						06650 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BUFFCO PRODUCTION INC.						106406													
HEMBY, T. G. GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 091967		COMPL. DATE 09/22/2020		TOTAL DEPTH 10552		PERF. 9305 - 10276						
01		571 N	571	-0-	-0-	-0-		570	3		1 9	N	1					43	
02		564 N	564	-0-	-0-	-0-		564	3			N	-0-					43	
03		509 N	509	-0-	-0-	-0-		509	3			N	-0-					43	
04		542 N	542	-0-	-0-	-0-		542	3			N	-0-					43	
05		620 N	519	-0-	-101	-0-		519	3			N	-0-					43	
06		480 N	332	-0-	-148	-0-		332	3			N	-0-					43	
GEISLER				WELL #:		1	RRCID -> 116252		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 10255		PERF. 9899 - 10161						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SABINE OIL & GAS CORPORATION						742143													
BERGIN, L.L.				WELL #:		2	RRCID -> 144956		COMPL. DATE 11/04/2022		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 5551 - 5613						
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BECKVILLE, NORTH (PETTET) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC BELL													06650 600 020467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WELL #: 1													RRCID -> 269636		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH 10237		PERF. 6542 - 6553			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	203 55	1 9	2808	3	N	50						267			
02	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	203 45	1 9	2425	3	N	41		176	1			132			
03	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	255 64	1 9	2567	3	N	58						190			
*04	2970 N	2721	-0-	-0-	-249	-0-	-0-	199 44	1 9	2478	3	N	40		163	1			67			
*05	2945 N	2755	-0-	-0-	-190	-0-	-0-	205 36	1 9	2514	3	N	33						100			
06	2790 N	2559	-0-	-0-	-231	-0-	-0-	199 39	1 9	2321	3	N	35						135			
R. LACY SERVICES, LTD. BURNETT UNIT 7													687208 WELL #: 21		RRCID -> 268273		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 6995		PERF. 6026 - 6034	
01	1519 N	1374	-0-	-0-	-145	-0-	-0-	70	1	1304	2	Y	-0-						-0-			
02	1316 N	1201	-0-	-0-	-115	-0-	-0-	63	1	1138	2	Y	-0-						-0-			
03	1426 N	1262	-0-	-0-	-164	-0-	-0-	61	1	1201	2	Y	-0-						-0-			
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1317	2	Y	-0-						-0-			
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1303	2	Y	-0-						-0-			
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1245	2	Y	-0-						-0-			
TURNER UNIT SWD													WELL #: 1		RRCID -> 286784		COMPL. DATE 04/28/2019		TOTAL DEPTH 6355		PERF. 5942 - 5960	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
VALENCE OPERATING COMPANY STERRETT													881167 WELL #: 4		RRCID -> 197076		COMPL. DATE 08/29/2022		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6214 - 6362	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
STERRETT													WELL #: 7		RRCID -> 203927		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 6928		PERF. 6204 - 6370	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			

BECKVILLE, NORTH (PETTET)			//CONT.// 06650 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167													
STERRETT			WELL #: 15		RRCID -> 213092		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL		DEPTH 7003		PERF. 6180		- 6349	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1457 N	1380	-0-	-77	-0-	30 1	1319	2	Y	28	22 1	6 8		10	
02		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	31 9	1322	2	Y	26	26 1			10	
03		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	30 9	1599	2	Y	27	27 1			10	
04		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	34 1	1890	2	Y	36	31 1	2 8		13	
05		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	40 9	2299	2	Y	49	53 1	1 8		8	
06		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	68 1	1685	2	Y	43	28 1	4 8		19	
							54 9									
							84 1									
							47 9									
STERRETT			WELL #: 16		RRCID -> 217558		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL		DEPTH 7005		PERF. 6246		- 6409	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
WALLACE			WELL #: 4		RRCID -> 257120		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL		DEPTH 12132		PERF. 6850		- 6860	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
STERRETT			WELL #: 24		RRCID -> 263236		COMPL. DATE 08/11/2011		TOTAL		DEPTH 6750		PERF. 6212		- 6378	
01	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	-0-	50 1	2215	2	Y	-0-				-0-	
02	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	1993	2	Y	-0-				-0-	
03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	1844	2	Y	-0-				-0-	
04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	1657	2	Y	-0-				-0-	
05	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	-0-	47 1	2060	2	Y	-0-				-0-	
06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	-0-	54 1	2104	2	Y	-0-				-0-	
WALLACE "A"			WELL #: 1		RRCID -> 276851		COMPL. DATE 06/14/2022		TOTAL		DEPTH 10600		PERF. 5998		- 6688	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK)			06650 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CRATON OPERATING LLC			186717													
BRIGGS			WELL #: 1		RRCID -> 122168		COMPL. DATE 09/14/1986		TOTAL		DEPTH 10150		PERF. 6544		- 6550	
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK)			06652 800	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
SYDRI OPERATING, LLC			833597												
PEP			WELL #:	2	RRCID ->	148963	COMPL. DATE	10/04/1985	TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	6612 - 6684		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY)			06653 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC			850990												
SEARCY GAS UNIT			WELL #:	16	RRCID ->	254550	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL	DEPTH	10155	PERF.	8854 - 9951		
01	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3304	3	50	9	Y	45	34	1		15
02	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3137	3	23	9	Y	21	23	1		13
03	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3851	3	41	9	Y	37	46	1		4
04	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3629	3	33	9	Y	30	10	1		24
05	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3665	3	37	9	Y	34	43	1		15
06	DLQ G-10	3118	-0-	3118	3118	3089	3	29	9	Y	26	21	1		20
BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER)			06653 437	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PANOLA						
CRATON OPERATING LLC			186717												
ADAMS G.U. 1			WELL #:	2	RRCID ->	208089	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL	DEPTH	10096	PERF.	6476 - 6520		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC			784642												
SEARCY GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	224070	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL	DEPTH	9982	PERF.	6495 - 6501		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	158	1		23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	155	1		18
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	120	2	3	9	N	3				21
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	191	2	7	9	N	6				27
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-				27
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	161	2	3	9	N	3				30
BELLE BOWER (COTTON VALLEY)			06917 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PANOLA						
BRAMMER PETROLEUM, INC.			088600												
PYLE, R. E.			WELL #:	1	RRCID ->	068610	COMPL. DATE	06/06/1976	TOTAL	DEPTH	9801	PERF.	6576 - 9199		
01	403 N	50	-0-	-353	-0-	50	2			N	-0-				191
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				191
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				191
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-				191
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-				191
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				191
WERNER SAWMILL CO.			WELL #:	2	RRCID ->	092851	COMPL. DATE	01/28/1981	TOTAL	DEPTH	9894	PERF.	9718 - 9834		
01	5865 R	5865	-0-	-0-	-0-	5777	2	88	9	N	80	180	1		7
02	5375	5375	-0-	-0-	-0-	5328	2	47	9	N	43				50
03	6289	6289	-0-	-0-	-0-	6140	2	149	9	N	135	183	1		2
04	6204	6204	-0-	-0-	-0-	6094	2	110	9	N	100				102
05	6470	6470	-0-	-0-	-0-	6383	2	87	9	N	79	178	1		3
06	5610	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT				3

BELLE BOWER (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06917 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PANOLA							
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.					660818														
SABINE ROYALTY			WELL #:		2	RRCID -> 095552		COMPL. DATE 09/21/1981		TOTAL DEPTH	9925	PERF. 8928	-	9784					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BELLE BOWER (PALUXY)					06917 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PANOLA							
BRAMMER PETROLEUM, INC.					088600														
INTERNATIONAL PAPER CO.			WELL #:		1	RRCID -> 044679		COMPL. DATE 08/09/1968		TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3226	-	3260					
01	902	R	902	-0-	-0-	-0-	902	2					N	-0-					13
02	756	#	670	-0-	-86	-0-	670	2					N	-0-					13
03	1014	R	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2					N	-0-					13
04	1362	R	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2					N	-0-					13
05	1922	R	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2					N	-0-					13
06	870	#	NO RPT	-0-	-870	-0-							N	NO RPT					13
BELLE BOWER (PALUXY UPPER)					06917 505	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA							
BRAMMER PETROLEUM, INC.					088600														
WALKER			WELL #:		1	RRCID -> 199805		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH	3407	PERF. 3080	-	3084					
01	1209	X	887	-0-	-322	-0-	887	2					N	-0-					89
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2					N	-0-					89
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2					N	-0-					89
04	870	N	596	-0-	-274	-0-	596	2					N	-0-					89
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2					N	-0-					89
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					89
WALKER "A"			WELL #:		1	RRCID -> 210569		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3182	-	3186					
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2					N	-0-					72
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2					N	-0-					72
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2					N	-0-					72
04	1590	N	1313	-0-	-277	-0-	1313	2					N	-0-					72
05	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	1524	2					N	-0-					72
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					72
WALKER "B"			WELL #:		1	RRCID -> 211618		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3070	-	3116					
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2					N	-0-					-0-
02	140	N	76	-0-	-64	-0-	76	2					N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2					N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2					N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
BRISTOL			WELL #:		1	RRCID -> 216163		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH	3423	PERF. 3062	-	3191					
01	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2					N	-0-					-0-
02	1372	X	670	-0-	-702	-0-	670	2					N	-0-					-0-
03	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2					N	-0-					-0-
04	1950	X	1701	-0-	-249	-0-	1701	2					N	-0-					-0-
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2					N	-0-					-0-
06	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-							N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)		//CONT.// 06917 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
BRAMMER PETROLEUM, INC.		//CONT.// 088600															
REED ROYALTY		WELL #: 1		RRCID -> 216164		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BRISTOL				WELL #: 2		RRCID -> 219184		COMPL. DATE 07/04/2005		TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TRAVIS PEAK ROYALTY				WELL #: 1		RRCID -> 220251		COMPL. DATE 04/17/2024		TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3042 - 3107							
01	3627 X	1675	-0-	-1952	-0-	1658	2	17 9	N	15							133
02	3276 X	1043	-0-	-2233	-0-	1034	2	9 9	N	8							141
03	3627 X	1340	-0-	-2287	-0-	1332	2	8 9	N	7							148
04	3360 X	1391	-0-	-1969	-0-	1385	2	6 9	N	5							153
05	2759 X	1093	-0-	-1666	-0-	1086	2	7 9	N	6							159
06	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-				N	NO RPT							159
HARLETON OIL & GAS INC. NICHOLSON				357165 WELL #: 1		RRCID -> 208896		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166							
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-							-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-							-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-							-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-							-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-							-0-
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-							-0-
OWL SWD OPERATING, LLC WEINER, W. B. JR. ET AL				629870 WELL #: 1		RRCID -> 183843		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2660 - 2680							
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC WIENER				650201 WELL #: 1		RRCID -> 177222		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070							
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3		N	-0-							17
02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3		N	-0-							17
03	868 N	1	-0-	-867	-0-	1	3		N	-0-							17
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		N	-0-							17
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3		N	-0-							17
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-							17

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)		//CONT.//		06917 505	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201								
WIENER		WELL #:		2	RRCID -> 191640		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 3032 - 3176	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7

JANUARY "A"		WELL #:		3	RRCID -> 243487		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 3094 - 3198	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WIENER		WELL #:		3H	RRCID -> 257544		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 3038		PERF. 3555 - 5118	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JANUARY		WELL #:		1	RRCID -> 275030		COMPL. DATE 02/01/2012		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 2959 - 3108	
01	558 N		-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		102
02	280 N		-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-		102
03	62 N		-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		102
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102

BELLE BOWER (PETTIT)				06917 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.				357165								
WERNER-KOYLE		WELL #:		2A	RRCID -> 186709		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 6314		PERF. 6020 - 6157	
01	1240 N	1004	-0-	-236	-0-	1004 3			N	-0-		-0-
02	1092 N	870	-0-	-222	-0-	870 3			N	-0-		-0-
03	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	1103 3			N	-0-		-0-
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3			N	-0-		-0-
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3			N	-0-		-0-
06	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	1034 3			N	-0-		-0-

BELLE BOWER (PETTIT, L.O.)				06917 555	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600								
INTERNATIONAL PAPER CO.		WELL #:		2	RRCID -> 127942		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 9986		PERF. 6224 - 6240	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		148

BELLE BOWER (PETTIT, LO.)		//CONT.//	06917 555	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.			357165						
KIRBY, AMBER		WELL #:	3A	RRCID -> 206431	COMPL. DATE 12/10/2004	TOTAL DEPTH	6254	PERF. 6065	- 6112
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173 3		N	-0-
02	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857 3		N	-0-
03	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138 3		N	-0-
04	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	3157 3		N	-0-
05	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3157 3	6 9	N	5
*06	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3005 3	47 9	N	43
WERNER 'J'		WELL #:	3	RRCID -> 296634	COMPL. DATE 09/27/2021	TOTAL DEPTH	6313	PERF. 3997	- 6121
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1725			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1725			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1725			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1725			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1725			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1725			N	NO RPT
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		WELL #:	3	RRCID -> 221311	COMPL. DATE 04/04/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6082	- 6145
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC		WELL #:	1	RRCID -> 282374	COMPL. DATE 04/27/2017	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 5970	- 6010
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
BELLE BOWER (RODESSA 'HILL')		WELL #:	3	RRCID -> 201956	COMPL. DATE 04/12/2006	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 4882	- 5020
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC		WELL #:	3	RRCID -> 201956	COMPL. DATE 04/12/2006	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 4882	- 5020
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
BELLE BOWER (TRAVIS PEAK)		WELL #:	1	RRCID -> 234154	COMPL. DATE 07/09/2007	TOTAL DEPTH	8505	PERF. 6556	- 7015
BOWLES ENERGY, INC.		WELL #:	1	RRCID -> 234154	COMPL. DATE 07/09/2007	TOTAL DEPTH	8505	PERF. 6556	- 7015
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	55 1	54 2	N	-0-
02	112 N	7	-0-	-105	-0-	2 1	5 2	N	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	6 1	14 2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06917 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA							
BRAMMER PETROLEUM, INC.					088600														
OLIN INDUSTRIES			WELL #:		2	RRCID -> 117306			COMPL. DATE 02/12/1985			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					375	
02	2800	N	16607	-0-	13807	13807			16563	2	44	9	N	40				415	
03	3100	N	11456	-0-	8356	22163			11433	2	23	9	N	21				436	
04	3000	N	7910	-0-	4910	27073			7893	2	17	9	N	15				451	
05	33798	X	6725	-0-	-27073	-0-			6708	2	17	9	N	15				466	
06	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-							N	NO RPT				466	

OLIN INDUSTRIES			WELL #:		1	RRCID -> 117310			COMPL. DATE 02/27/1985			TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					209	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					209	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					209	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					209	
05	14B2	EXT	68	-0-	68	68			68	2			N	-0-				209	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	68							N	NO RPT				209	

MCLEROY			WELL #:		1	RRCID -> 248320			COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832							
*01	3100	N	5891	-0-	2791	8418			5839	2	52	9	N	47				236	
*02	12606	X	4188	-0-	-8418	-0-			4155	2	33	9	N	30				266	
*03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-			3241	2	17	9	N	15				281	
*04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-			2842	2	11	9	N	10				291	
*05	6076	X	3553	-0-	-2523	-0-			3541	2	12	9	N	11		159	1	143	
*06	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-							N	NO RPT				143	

LYNCH, MAIZIE			WELL #:		1	RRCID -> 260510			COMPL. DATE 07/15/2010			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825							
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-			1538	2			N	-0-				52	
02	1456	N	1393	-0-	-63	-0-			1393	2			N	-0-				52	
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-			1625	2			N	-0-				52	
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-			1543	2			N	-0-				52	
05	1550	N	1498	-0-	-52	-0-			1498	2			N	-0-				52	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				52	

OLIN INDUSTRIES			WELL #:		5	RRCID -> 262884			COMPL. DATE 03/26/2010			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721							
01	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-			1690	2	8	9	N	7				87	
02	6664	X	1047	-0-	-5617	-0-			963	2			N	76		159	1	4	
03	7378	X	1061	-0-	-6317	-0-			1053	2			N	7				11	
04	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-			2676	2			N	7				12	
05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-			4068	2			N	7				19	
06	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-							N	NO RPT				19	

DEEP ROCK RESOURCES, INC.			209651																
POPE, JEAN			WELL #:			RRCID -> 261790			COMPL. DATE 03/15/2011			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071							
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				57	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				57	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				57	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				57	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				57	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				57	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2023																			

BELLE BOWER (5200)														06917 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
GARY PRODUCTION COMPANY														296448									
MCNEESE														WELL #: 2		RRCID -> 123978		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 5206 - 5211	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
BELLE BOWER (6150)														06917 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA			
BRAMMER PETROLEUM, INC.														088600									
SAWMILL, WERNER														WELL #: 4		RRCID -> 117819		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6136 - 6152	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	5376	-0-	5376	5376	5376	5372	2	4	9	N	4						4					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5376					N	NO RPT						4					
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC														665596									
SABINE ROYALTY														WELL #: 5		RRCID -> 122563		COMPL. DATE 08/30/2021		TOTAL DEPTH 7323		PERF. 5896 - 6130	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
BESSIE "T" (SMACKOVER)														07455 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BOWIE			
AMRWR, LLC														102699									
NEWTON, GEORGE														WELL #: 1ST		RRCID -> 253735		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 8615		PERF. 8506 - 8532	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1233						N	NO RPT					-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1233						N	NO RPT					-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1233						N	NO RPT					-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1233						N	NO RPT					-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1233						N	NO RPT					-0-					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1233						N	NO RPT					-0-					
BETHANY (BLOSSOM)														07527 062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BRANGUS ENERGY LLC														088639									
LAWLESS, J.H.														WELL #: H 1A		RRCID -> 087445		COMPL. DATE 04/18/1980		TOTAL DEPTH 1913		PERF. 1905 - 1913	
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2				N	-0-					-0-					
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2				N	-0-					-0-					
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2				N	-0-					-0-					
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	2				N	-0-					-0-					
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2				N	-0-					-0-					
06	210 N	66	-0-	-144	-0-	-0-	66	2				N	-0-					-0-					
LAWLESS, W.E.														WELL #: Z 1A		RRCID -> 087446		COMPL. DATE 04/18/1980		TOTAL DEPTH 1964		PERF. 1925 - 1964	
01	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	1678	2				N	-0-					-0-					
02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	1497	2				N	-0-					-0-					
03	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	-0-	2273	2				N	-0-					-0-					
04	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	1642	2				N	-0-					-0-					
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2				N	-0-					-0-					
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	658	2				N	-0-					-0-					

BETHANY (BLOSSOM)		//CONT.// 07527 062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BRANGUS ENERGY LLC		//CONT.// 088639												
BRUMBLE, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 189500		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1946 - 1956				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	212	-0-	-160	-0-	212	2			N	-0-			-0-
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			-0-
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			-0-
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-			-0-
DAVIDSON, JERRY H.		202370												
LAWLESS, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 043066		COMPL. DATE 06/18/1967		TOTAL DEPTH 1988		PERF. 1934 - 1950				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851												
WERNER, L. SAWMILL		WELL #: 6		RRCID -> 045884		COMPL. DATE 04/12/1923		TOTAL DEPTH 3836		PERF. 1877 - 1944				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BETHANY (COTTON VALLEY)		07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467												
BURNETT		WELL #: 1		RRCID -> 160071		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 9916		PERF. 9302 - 9779				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BURNETT		WELL #: 4		RRCID -> 161901		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8366 - 8694				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JONES		WELL #: 2A		RRCID -> 234694		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9382 - 9534				
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			64
02	112 N	61	-0-	-51	-0-	61	3			N	-0-			64
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			64
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			64
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			64
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			64

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
HUFFMAN-SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 234697		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0- 42
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0- 42
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0- 42
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0- 42
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0- 42
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0- 42
JONES		WELL #: 3A		RRCID -> 246054		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673		
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0- 45
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	232	3		N	-0- 45
03	248 N	190	-0-	-58	-0-	190	3		N	-0- 45
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0- 45
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3		N	-0- 45
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0- 45
TGNR EAST TEXAS II LLC		102211								
LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 177696		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0- -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0- -0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0- -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0- -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0- -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0- -0-
LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 180410		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0- -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0- -0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0- -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0- -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0- -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0- -0-
WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 180926		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- -0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- -0-
LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 182558		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704		
01	3100 N	2560	-0-	-540	6663	2560	2		Y	-0- 2
02	2800 N	2379	-0-	-421	6242	2379	2		Y	-0- 2
03	3100 N	2554	-0-	-546	5696	2554	2		Y	-0- 2
04	3000 N	167	-0-	-2833	2863	167	2		Y	-0- 2
05	2863 N	-0-	-0-	-2863	-0-				Y	-0- 2
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		Y	-0- 2

BETHANY (COTTON VALLEY)			//CONT.// 07527 093			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON							
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.// 102211																
LAGRONE, H. H. GU 1			WELL #: 4			RRCID -> 183431			COMPL. DATE 04/09/2001			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (I) LIFT (L) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
LAGRONE, H. H. GU 1			WELL #: 6			RRCID -> 183771			COMPL. DATE 05/06/2001			TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
GUILL, C.			WELL #: 1			RRCID -> 183860			COMPL. DATE 05/24/2001			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
INTERNATIONAL PAPER			WELL #: 1			RRCID -> 184718			COMPL. DATE 08/16/2001			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595							
01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2				Y	-0-					17	
02	2772	X	1833	-0-	-939	-0-	1753	2	80	9		Y	73					90	
03	3069	X	2308	-0-	-761	-0-	2266	2	42	9		Y	38	99	1			29	
04	3390	X	2088	-0-	-1302	-0-	2088	2				Y	-0-					29	
05	3503	X	3160	-0-	-343	-0-	3160	2				Y	-0-					29	
06	3390	X	2513	-0-	-877	-0-	2513	2				Y	-0-					29	
BURTON ESTATE			WELL #: 1			RRCID -> 186253			COMPL. DATE 10/27/2001			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
HODGES, J.E. GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 188386			COMPL. DATE 03/26/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766							
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	68	1	215	2		Y	5	5	8			3	
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	59	1	195	2		Y	2	2	8			3	
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-					3	
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	49	1	192	2		Y	-0-					3	
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-					3	
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	240	1	1135	2		Y	-0-					3	

BETHANY (COTTON VALLEY)				//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON					
TGNR EAST TEXAS II LLC				//CONT.// 102211															
STOUGH SISTERS				WELL #: 1		RRCID -> 190476		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 8506		- 9729					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					57

BURTON ESTATE				WELL #: 3		RRCID -> 190631		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9236		- 9740					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 191760		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9244		- 9746					
01	3751 X	3448	-0-	-303	-0-		823	1	2589	2	Y	33	33	8					16
							36	9											
02	4228 X	974	-0-	-3254	-0-		221	1	728	2	Y	23	23	8					16
							25	9											
03	4681 X	3099	-0-	-1582	-0-		724	1	2375	2	Y	-0-							16
04	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-		867	1	3422	2	Y	-0-							16
05	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-		1213	1	3696	2	Y	-0-							16
06	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-		716	1	3389	2	Y	-0-							16

FIELDS, ALCIE				WELL #: 3		RRCID -> 194553		COMPL. DATE 03/06/2003		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8538		- 9713					
01	3100 N	2508	-0-	-592	7905		2373	2	135	9	Y	123	186	1					27
02	2800 N	2356	-0-	-444	7461		2356	2			Y	-0-							27
03	3100 N	2460	-0-	-640	6821		2460	2			Y	-0-							27
04	3000 N	2384	-0-	-616	6205		2384	2			Y	-0-							27
05	3100 N	2393	-0-	-707	5498		2393	2			Y	-0-							27
06	3000 N	2409	-0-	-591	4907		2306	2	103	9	Y	94							121

HODGES, J.E. GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 195738		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9264		- 10302					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-

BURTON ESTATE				WELL #: 4		RRCID -> 196075		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9252		- 10348					
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211							
HODGES, J.E. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197000		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	2277	-0-	-823	5695	541 1	1703 2	Y	30
02	2800 N	1996	-0-	-804	4891	33 9	1522 2	Y	12
03	3100 N	2005	-0-	-1095	3796	461 1	1536 2	Y	-0-
04	3000 N	2285	-0-	-715	3081	13 9	1823 2	Y	-0-
05	3100 N	1793	-0-	-1307	1774	469 1	1350 2	Y	-0-
06	3000 N	2242	-0-	-758	1016	462 1	1851 2	Y	-0-
BURTON ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 197857		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	7191	-0-	7191	7191	1254 1	5937 2	N	-0-
HIGHTOWER		WELL #: 2		RRCID -> 198937		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
JACKSON GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 200698		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BURTON ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 201585		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784	
01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	495 1	1558 2	N	13
02	2800 N	3651	-0-	851	851	14 9	2802 2	N	-0-
03	3100 N	3232	-0-	132	983	849 1	2432 2	N	53
04	3000 N	4250	-0-	1250	2233	742 1	3391 2	N	-0-
05	3100 N	2468	-0-	-632	1601	58 9	1858 2	N	-0-
06	3000 N	2840	-0-	-160	1441	610 1	2345 2	N	-0-
HODGES, J.E. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202356		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784	
01	3100 N	2467	-0-	-633	6757	587 1	1849 2	Y	28
02	2800 N	2435	-0-	-365	6392	31 9	1862 2	Y	8
03	3100 N	2301	-0-	-799	5593	564 1	1763 2	Y	-0-
04	3000 N	2566	-0-	-434	5159	9 9	2047 2	Y	-0-
05	3100 N	1987	-0-	-1113	4046	519 1	1496 2	Y	-0-
06	3000 N	2482	-0-	-518	3528	491 1	2049 2	Y	-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211															
JUDGE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203041		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
TILLER, JOSH					WELL #: 1		RRCID -> 203470		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828						
01	3100	N	1359	-0-	-1741	607	319	1	1003	2	Y	34	94	1	5	8	11
							37	9									
02	1989	N	1382	-0-	-607	-0-	315	1	1041	2	Y	24	24	8			11
							26	9									
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	373	1	1223	2	Y	-0-				11	
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	412	1	1626	2	Y	-0-				11	
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	372	1	1134	2	Y	-0-				11	
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	339	1	1606	2	Y	-0-				11	
ANDERSON, ROLAND GAS UNIT					WELL #: 1		RRCID -> 203957		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
BURTON ESTATE					WELL #: 5		RRCID -> 204453		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856						
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	489	1	1539	2	Y	26	44	1		10	
							29	9									
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	450	1	1486	2	Y	10	10	8		10	
							11	9									
03	1953	N	1856	-0-	-97	-0-	434	1	1422	2	Y	-0-				10	
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	498	1	1967	2	Y	-0-				10	
05	1953	N	1779	-0-	-174	-0-	440	1	1339	2	Y	-0-				10	
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	381	1	1803	2	Y	-0-				10	
NARRAMORE					WELL #: 2		RRCID -> 207213		COMPL. DATE 09/27/2019		TOTAL DEPTH 9999 PERF. 5046 - 5878						
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
HIGHTOWER					WELL #: 1		RRCID -> 207215		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

BETHANY (COTTON VALLEY)			//CONT.// 07527 093			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON						
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.// 102211															
SARAH			WELL #: 1			RRCID -> 207346			COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		275	1	865	2	N	-0-					23
02		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-		233	1	770	2	N	-0-					23
03		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-		247	1	811	2	N	-0-					23
04		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-		237	1	935	2	N	-0-					23
05		930 N	882	-0-	-48	-0-		218	1	664	2	N	-0-					23
06		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		199	1	945	2	N	-0-					23
MYERS "A"			WELL #: 2			RRCID -> 210004			COMPL. DATE 12/07/2004			TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BELL, MINNIE GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 210209			COMPL. DATE 02/15/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
MYERS "A"			WELL #: 3			RRCID -> 210783			COMPL. DATE 04/04/2005			TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	14	14	8			7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
LAGRONE, H. H. GU 1			WELL #: 9			RRCID -> 213476			COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1			WELL #: 3			RRCID -> 216072			COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MYERS "A"			WELL #: 4			RRCID -> 216263			COMPL. DATE 09/23/2005			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)			//CONT.// 07527 093			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON					
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.// 102211														
WOOLWORTH, J.D.			WELL #: 1			RRCID -> 218412			COMPL. DATE 12/04/2005			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MYERS "A"			WELL #: 5			RRCID -> 218434			COMPL. DATE 12/09/2005			TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MYERS "A"			WELL #: 6			RRCID -> 219715			COMPL. DATE 03/25/2006			TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1			WELL #: 4			RRCID -> 222481			COMPL. DATE 08/17/2006			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732					
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					36
02	1456	N	1322	-0-	-134	-0-	1322	2			N	-0-					36
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					36
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					36
05	1457	N	1269	-0-	-188	-0-	1269	2			N	-0-					36
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					36
MYERS "A"			WELL #: 7			RRCID -> 223766			COMPL. DATE 11/15/2006			TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	T. A.	28	-0-	-0-	28	28	7	1	21	2	N	-0-					53
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					53
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					53
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					53
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					53
MYERS "A"			WELL #: 9			RRCID -> 224202			COMPL. DATE 11/12/2006			TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1			WELL #: 5			RRCID -> 230815			COMPL. DATE 07/29/2007			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734					
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					20
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					20
03	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					20
04	3030	X	1985	-0-	-1045	-0-	1985	2			N	-0-					20
05	3131	X	2723	-0-	-408	-0-	2723	2			N	-0-					20
06	3030	X	2344	-0-	-686	-0-	2344	2			N	-0-					20

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211											
MYERS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 234706		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	1426 42 9	1 4037 2	Y		38			127
02	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	1281 34 9	1 3703 2	Y		31	58 1		100
03	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	1426 171 9	1 4034 2	Y		155	78 1	155 8	22
04	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	1380 1	2 3823 2	Y		-0-			22
05	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	1426 1	2 4057 2	Y		-0-			22
06	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	1380 1	2 3973 2	Y		-0-			22
BELL, MINNIE GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 235253		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054			
01	3100 N	696	-0-	-2404	325	696 2			N	-0-			41
02	957 N	632	-0-	-325	-0-	632 2			N	-0-			41
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2			N	-0-			41
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2			N	-0-			41
05	713 N	212	-0-	-501	-0-	212 2			N	-0-			41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
LAGRONE, H. H. GU 1				WELL #: 7R		RRCID -> 239330		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038									
HARRIS, OSCAR HEIRS				WELL #: 1		RRCID -> 118938		COMPL. DATE 02/09/1985		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 10080 - 10096			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903									
MIKE				WELL #: 1		RRCID -> 209813		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056			
01	1767 N	952	-0-	-815	-0-	189 1	763 3	Y		-0-			35
02	1400 N	869	-0-	-531	-0-	38 1	831 3	Y		-0-			35
03	1457 N	1007	-0-	-450	-0-	388 1	619 3	Y		-0-			35
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	426 1	917 3	Y		-0-			35
05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	594 1	857 3	Y		-0-			35
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	201 2 9	732 3	Y		2			37
GILL GU				WELL #: 2		RRCID -> 211875		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)			//CONT.// 07527 093			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903															
GILL GU			WELL #: 1			RRCID -> 216620			COMPL. DATE 11/28/2005			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
JUSTICE GU			WELL #: 2			RRCID -> 218557			COMPL. DATE 01/17/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
GILL GU			WELL #: 4			RRCID -> 227975			COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018						
01	1426	N	697	-0-	-729	-0-	138	1	559	3	Y	-0-					28	
02	1316	N	198	-0-	-1118	-0-	9	1	189	3	Y	-0-					28	
03	1116	N	862	-0-	-254	-0-	332	1	530	3	Y	-0-					28	
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	283	1	609	3	Y	-0-					28	
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	378	1	546	3	Y	-0-					28	
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	186	1	679	3	Y	-0-	2				30	
							2	9										
ENPOWER RESOURCES INC.			252992															
PERRY, ANNIE GU			WELL #: 1 L			RRCID -> 187874			COMPL. DATE 04/24/2001			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				65	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				65	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				65	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				65	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				65	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				65	
MOORE, SANDERS			WELL #: 1 L			RRCID -> 189083			COMPL. DATE 06/15/2001			TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852						
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC			801112															
ALLEN			WELL #: 1			RRCID -> 122835			COMPL. DATE 05/28/1986			TOTAL DEPTH 10182 PERF. 10072 - 10094						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.//		07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
XTO ENERGY INC.				945936														
HOGG, ALLIE MARIE		WELL #:		4		RRCID -> 087447		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	775 N	566	-0-	-209	-0-			46 1	520 2	Y		-0-						-0-
02	504 N	424	-0-	-80	-0-			29 1	395 2	Y		-0-						-0-
03	775 N	318	-0-	-457	-0-			22 1	296 2	Y		-0-						-0-
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-			47 1	928 2	Y		-0-						-0-
05	558 N	555	-0-	-3	-0-			29 1	526 2	Y		-0-						-0-
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-			25 1	506 2	Y		-0-						-0-
MCGEE, SCOTT UNIT				WELL #:		2 L		RRCID -> 092517		COMPL. DATE 01/22/1981		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9555 - 9566				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
BRIGGS-MORELAND GU				WELL #:		5		RRCID -> 129890		COMPL. DATE 06/20/2013		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8718 - 9584				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y		-0-						-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y		-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
MCGEE, SCOTT R. UNIT				WELL #:		5		RRCID -> 132445		COMPL. DATE 07/12/1992		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6042 - 9578				
01	434 N	424	-0-	-10	-0-			18 1	198 2	Y		189	223 1					8
								208 9										
02	420 N	397	-0-	-23	-0-			15 1	206 2	Y		160	101 1					67
								176 9										
03	434 N	398	-0-	-36	-0-			16 1	226 2	Y		142	184 1					25
								156 9										
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-			15 1	301 2	Y		163	145 1					43
								179 9										
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-			17 1	310 2	Y		181	187 1					37
								199 9										
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-			14 1	293 2	Y		130	124 1					43
								143 9										
WOMACK				WELL #:		6		RRCID -> 133310		COMPL. DATE 11/06/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9168 - 9588				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
HODGE, F.L.				WELL #:		4		RRCID -> 133904		COMPL. DATE 02/17/1990		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9064 - 9637				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)			//CONT.// 07527 093			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
MCGEE, SCOTT R. UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 134521			COMPL. DATE 05/06/1990			TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BLACK, C. O.			WELL #: 3			RRCID -> 141827			COMPL. DATE 11/26/2009			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731			
01		620 N	460	-0-	-160	-0-		35	1	396 2	Y	26	31 1		1
								29	9						
02		560 N	459	-0-	-101	-0-		30	1	405 2	Y	22	14 1		9
								24	9						
03		558 N	480	-0-	-78	-0-		31	1	427 2	Y	20	26 1		3
								22	9						
04		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-		108	1	2106 2	Y	15	12 1		6
								17	9						
05		835 N	835	-0-	-0-	-0-		42	1	767 2	Y	24	26 1		4
								26	9						
06		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-		56	1	1132 2	Y	11	10 1		5
								12	9						
BLACK, VERA			WELL #: 3			RRCID -> 143486			COMPL. DATE 12/10/2003			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762			
01		3968 X	2789	-0-	-1179	-0-		218	1	2447 2	Y	113	134 1		5
								124	9						
02		3556 X	3055	-0-	-501	-0-		203	1	2746 2	Y	96	61 1		40
								106	9						
03		3875 X	3326	-0-	-549	-0-		220	1	3022 2	Y	76	103 1		13
								84	9						
04		3570 X	3318	-0-	-252	-0-		156	1	3054 2	Y	98	85 1		26
								108	9						
05		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-		201	1	3665 2	Y	108	112 1		22
								119	9						
06		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-		165	1	3356 2	Y	79	75 1		26
								87	9						
BLACK, VERA			WELL #: 4			RRCID -> 144822			COMPL. DATE 09/20/2013			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973			
01		507 N	507	-0-	-0-	-0-		41	1	466 2	Y	-0-			-0-
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-		16	1	211 2	Y	-0-			-0-
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-		14	1	192 2	Y	-0-			-0-
04		118 N	118	-0-	-0-	-0-		6	1	112 2	Y	-0-			-0-
05		270 N	270	-0-	-0-	-0-		14	1	256 2	Y	-0-			-0-
06		210 N	170	-0-	-40	-0-		8	1	162 2	Y	-0-			-0-
BLACK, C. O.			WELL #: 4			RRCID -> 149533			COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266			
01		851 N	851	-0-	-0-	-0-		70	1	781 2	Y	-0-			-0-
02		448 N	442	-0-	-6	-0-		30	1	412 2	Y	-0-			-0-
03		496 N	487	-0-	-9	-0-		33	1	454 2	Y	-0-			-0-
04		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-		56	1	1094 2	Y	-0-			-0-
05		516 N	516	-0-	-0-	-0-		27	1	489 2	Y	-0-			-0-
06		480 N	416	-0-	-64	-0-		19	1	397 2	Y	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)				//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936												
HOGG, ALLIE MARIE				WELL #: 6		RRCID -> 150783		COMPL. DATE 10/17/2013		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 8547 - 9382				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1823	-0-	-1277	6553	144 62	1 9	1617	2	Y	56	67	1			2
02	2800 N	1717	-0-	-1083	5470	114 54	1 9	1549	2	Y	49	31	1			20
03	3100 N	1887	-0-	-1213	4257	125 40	1 9	1722	2	Y	36	50	1			6
04	3000 N	2022	-0-	-978	3279	96 54	1 9	1872	2	Y	49	42	1			13
05	3100 N	2066	-0-	-1034	2245	104 59	1 9	1903	2	Y	54	56	1			11
06	3000 N	1359	-0-	-1641	604	62 43	1 9	1254	2	Y	39	37	1			13
BLACK, VERA				WELL #: 6		RRCID -> 151009		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8505 - 8810				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HOGG, ALLIE M. "AS"				WELL #: 8		RRCID -> 168529		COMPL. DATE 03/30/1998		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8408 - 9587				
01	3100 N	1762	-0-	-1338	1071	142 30	1 9	1590	2	Y	27	34	1			1
02	2800 N	1954	-0-	-846	225	132 32	1 9	1790	2	Y	29	18	1			12
03	2223 N	1998	-0-	-225	-0-	134 28	1 9	1836	2	Y	25	33	1			4
04	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	103 23	1 9	2013	2	Y	21	18	1			7
05	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	130 36	1 9	2376	2	Y	33	33	1			7
06	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	116 25	1 9	2363	2	Y	23	22	1			8
HOLCOMBE				WELL #: 8		RRCID -> 168588		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8782 - 9824				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15 VIOL	1902	-0-	1902	1902	89	1	1813	2	Y	-0-					-0-
BLACK, C. O.				WELL #: 6		RRCID -> 168890		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8460 - 9734				
01	2325 N	1513	-0-	-812	-0-	122 23	1 9	1368	2	Y	21	27	1			1
02	2800 N	3002	-0-	202	202	205 21	1 9	2776	2	Y	19	14	1			6
03	2449 N	2058	-0-	-391	-0-	139 14	1 9	1905	2	Y	13	17	1			2
04	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	138 13	1 9	2703	2	Y	12	9	1			5
05	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	140 19	1 9	2552	2	Y	17	19	1			3
06	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	93 9	1 9	1897	2	Y	8	9	1			2

BETHANY (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
BLACK, VERA														
WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1488 N	1252	-0-	-236	-0-	93 1	1047 2	Y	102	121 1			4	
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	112 9	1179 2	Y	87	55 1			36	
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	87 1	1311 2	Y	78	100 1			14	
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	96 9	1098 2	Y	88	79 1			23	
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	95 1	1414 2	Y	98	101 1			20	
06	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	86 9	2073 2	Y	70	67 1			23	
						56 1								
						97 9								
						77 1								
						108 9								
						102 1								
						77 9								
WALTON, ROBERT GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
BLACK, C. O.														
WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766														
01	3503 X	3213	-0-	-290	-0-	258 1	2899 2	Y	51	61 1			2	
02	3556 X	3307	-0-	-249	-0-	56 9	3035 2	Y	44	28 1			18	
03	3937 X	3636	-0-	-301	-0-	224 1	3348 2	Y	40	51 1			7	
04	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	48 9	3637 2	Y	45	40 1			12	
05	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	244 1	3879 2	Y	49	51 1			10	
06	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	44 9	3492 2	Y	36	34 1			12	
						186 1								
						50 9								
						212 1								
						54 9								
						171 1								
						40 9								
MCGEE, SCOTT R. UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739														
01	3286 X	2508	-0-	-778	-0-	203 1	2281 2	Y	22	26 1			1	
02	2968 X	2696	-0-	-272	-0-	24 9	2491 2	Y	19	12 1			8	
03	3286 X	2923	-0-	-363	-0-	184 1	2708 2	Y	16	21 1			3	
04	3120 X	1707	-0-	-1413	-0-	21 9	1605 2	Y	18	16 1			5	
05	3503 X	3343	-0-	-160	-0-	197 1	3149 2	Y	20	21 1			4	
06	2880 X	2879	-0-	-1	-0-	18 9	2728 2	Y	15	14 1			5	
						82 1								
						20 9								
						172 1								
						22 9								
						134 1								
						17 9								
HOGG, ALLIE M. "AS"														
WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688														
01	3100 N	2186	-0-	-914	13368	179 1	2007 2	Y	-0-				-0-	
02	2800 N	1833	-0-	-967	12401	126 1	1707 2	Y	-0-				-0-	
03	3100 N	2548	-0-	-552	11849	173 1	2375 2	Y	-0-				-0-	
04	14460 X	2611	-0-	-11849	-0-	127 1	2484 2	Y	-0-				-0-	
05	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	155 1	2836 2	Y	-0-				-0-	
06	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	124 1	2520 2	Y	-0-				-0-	

BETHANY (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON	
XTO ENERGY INC.														
MCGEE, SCOTT R. UNIT														
WELL #: 10 L RRCID -> 184709														
COMPL. DATE 09/22/2000													TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 9558	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	595	-0-	-304	-0-	47 1	524 2	Y			22	26 1		1
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	24 9	710 2	Y			15	8 1		8
03	775 N	754	-0-	-21	-0-	52 1	686 2	Y			16	21 1		3
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	17 9	638 2	Y			13	11 1		5
05	961 N	869	-0-	-92	-0-	50 1	803 2	Y			20	21 1		4
06	720 N	667	-0-	-53	-0-	18 9	620 2	Y			15	14 1		5
						33 1								
						14 9								
						44 1								
						22 9								
						30 1								
						17 9								
BLACK, VERA													WELL #: 8 RRCID -> 193200	
COMPL. DATE 07/10/2001													TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A	
01	2821 X	1807	-0-	-1014	-0-	134 1	1506 2	N			152			343
02	2548 X	1198	-0-	-1350	-0-	167 9	1105 2	N			10	157 1		196
03	2821 X	2396	-0-	-425	-0-	82 1	2131 2	N			100			296
04	2580 X	1093	-0-	-1487	-0-	11 9	1021 2	N			18			314
05	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	155 1	3280 2	N			26	173 1		167
06	2310 X	1804	-0-	-506	-0-	110 9	1668 2	N			49			216
						52 1								
						20 9								
						180 1								
						29 9								
						82 1								
						54 9								
BLACK, C. O.													WELL #: 7 RRCID -> 202473	
COMPL. DATE 04/22/2004													TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785	
01	3100 N	1993	-0-	-1107	28690	160 1	1791 2	Y			38	44 1		2
02	2800 N	1996	-0-	-804	27886	42 9	1827 2	Y			31	20 1		13
03	3100 N	2390	-0-	-710	27176	135 1	2199 2	Y			28	36 1		5
04	30383 X	3207	-0-	-27176	-0-	34 9	3030 2	Y			20	17 1		8
05	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	160 1	3415 2	Y			35	36 1		7
06	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	31 9	3058 2	Y			26	24 1		9
						155 1								
						22 9								
						187 1								
						39 9								
						150 1								
						29 9								
WALTON, ROBERT GAS UNIT													WELL #: 6 RRCID -> 202575	
COMPL. DATE 03/18/2004													TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A	
01	2015 N	1652	-0-	-363	-0-	134 1	1506 2	Y			11	13 1		-0-
02	1764 N	1662	-0-	-102	-0-	12 9	1537 2	Y			10	6 1		4
03	2015 N	1769	-0-	-246	-0-	114 1	1641 2	Y			8	11 1		1
04	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	11 9	1765 2	Y			9	8 1		2
05	2015 X	1936	-0-	-79	-0-	119 1	1824 2	Y			11	11 1		2
06	1770 X	1739	-0-	-31	-0-	9 9	1650 2	Y			7	7 1		2
						90 1								
						10 9								
						100 1								
						12 9								
						81 1								
						8 9								

BETHANY (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
MCGEE, SCOTT R. UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
01		2511 X	1480	-0-	-1031	-0-	121	1	1359	2	Y	-0-	-0-	-0-
02		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	189	1	2560	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	189	1	2602	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	160	1	3127	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		3565 X	3561	-0-	-4	-0-	185	1	3376	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	153	1	3109	2	Y	-0-	-0-	-0-
HOGG, ALLIE MARIE														
WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800														
01		1860 N	1318	-0-	-542	-0-	108	1	1210	2	Y	-0-	-0-	-0-
02		1568 N	1422	-0-	-146	-0-	98	1	1324	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		1674 N	1573	-0-	-101	-0-	107	1	1466	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	80	1	1559	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		1860 X	1698	-0-	-162	-0-	88	1	1610	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	77	1	1560	2	Y	-0-	-0-	-0-
HOGG, ALLIE M. "AS"														
WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724														
01		1674 N	1093	-0-	-581	-0-	89	1	1004	2	Y	-0-	-0-	-0-
02		1484 N	1075	-0-	-409	-0-	74	1	1001	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	96	1	1316	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	119	1	2323	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	101	1	1852	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	78	1	1591	2	Y	-0-	-0-	-0-
HOLCOMBE														
WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926														
01		1147 N	1062	-0-	-85	-0-	86	1	962	2	Y	13	15	1
02		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	76	1	1026	2	Y	11	7	1
03		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	92	1	1260	2	Y	10	13	1
04		1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	66	1	1293	2	Y	11	10	1
05		1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	77	1	1407	2	Y	13	13	1
06		1320 X	1106	-0-	-214	-0-	51	1	1045	2	Y	9	9	1
HOGG, ALLIE MARIE														
WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770														
01		1209 N	926	-0-	-283	-0-	76	1	850	2	Y	-0-	-0-	-0-
02		1204 N	908	-0-	-296	-0-	62	1	846	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		1333 N	887	-0-	-446	-0-	60	1	827	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		900 X	747	-0-	-153	-0-	36	1	711	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		1178 X	908	-0-	-270	-0-	47	1	861	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		977 X	977	-0-	-0-	-0-	46	1	931	2	Y	-0-	-0-	-0-
HOGG, ALLIE M. "AS"														
WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709														
01		403 N	301	-0-	-102	-0-	25	1	276	2	Y	-0-	-0-	-0-
02		364 N	305	-0-	-59	-0-	21	1	284	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		341 N	335	-0-	-6	-0-	23	1	312	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		502 N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		358 N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	2	Y	-0-	-0-	-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
BLACK, C. O.														
WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	EOM
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WALTON, ROBERT GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844														
01	3100 N	1454	-0-	-1646	6649		109	1	1228	2	Y	106	126	1
							117	9						4
02	2800 N	2126	-0-	-674	5975		141	1	1904	2	Y	74	40	1
							81	9						38
03	3100 N	1636	-0-	-1464	4511		105	1	1443	2	Y	80	104	1
							88	9						14
04	6497 X	1986	-0-	-4511	-0-		93	1	1827	2	Y	60	52	1
							66	9						22
05	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-		150	1	2746	2	Y	102	103	1
							112	9						21
06	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-		106	1	2160	2	Y	73	70	1
							80	9						24
WALTON, ROBERT GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790														
01	1488 N	1216	-0-	-272	-0-		99	1	1117	2	Y	-0-		-0-
02	1316 N	1005	-0-	-311	-0-		69	1	936	2	Y	-0-		-0-
03	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-		109	1	1501	2	Y	-0-		-0-
04	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-		59	1	1154	2	Y	-0-		-0-
05	1302 X	1299	-0-	-3	-0-		67	1	1232	2	Y	-0-		-0-
06	1560 X	1155	-0-	-405	-0-		54	1	1101	2	Y	-0-		-0-
BLACK, VERA														
WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839														
01	3100 N	729	-0-	-2371	15711		58	1	653	2	Y	16	19	1
							18	9						1
02	2800 N	791	-0-	-2009	13702		53	1	723	2	Y	14	9	1
							15	9						6
03	3100 N	981	-0-	-2119	11583		66	1	903	2	Y	11	15	1
							12	9						2
04	16453 X	4870	-0-	-11583	-0-		237	1	4623	2	Y	9	8	1
							10	9						3
05	1023 X	812	-0-	-211	-0-		41	1	756	2	Y	14	15	1
							15	9						2
06	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-		159	1	3236	2	Y	12	10	1
							13	9						4
LISTON, W.L.														
WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679														
01	1240 N	1194	-0-	-46	-0-		98	1	1096	2	Y	-0-		-0-
02	1064 N	945	-0-	-119	-0-		65	1	880	2	Y	-0-		-0-
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-		86	1	1182	2	Y	-0-		-0-
04	1170 X	1070	-0-	-100	-0-		52	1	1018	2	Y	-0-		-0-
05	1240 X	1158	-0-	-82	-0-		60	1	1098	2	Y	-0-		-0-
06	1230 X	614	-0-	-616	-0-		29	1	585	2	Y	-0-		-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)			//CONT.// 07527 093			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936													
WOMACK			WELL #: 8-L			RRCID -> 214384	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9166	-	9608					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRIGGS-MORELAND GU			WELL #: 13			RRCID -> 224273	COMPL. DATE 04/30/2005	TOTAL DEPTH 9870	PERF. 9100	-	9511					
01	186 N	119	-0-	-67	-0-	10	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	186 N	139	-0-	-47	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
BRIGGS-MORELAND GU			WELL #: 12 L			RRCID -> 224276	COMPL. DATE 07/27/2005	TOTAL DEPTH 9920	PERF. 9156	-	9306					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HOLCOMBE			WELL #: 6			RRCID -> 234859	COMPL. DATE 07/02/2011	TOTAL DEPTH 10040	PERF. 8600	-	9903					
01	217 N	151	-0-	-66	-0-	12	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	196 N	125	-0-	-71	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	70	-0-	-85	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
BETHANY (GLEN ROSE 3550)			07527 155			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
LIONS DEN OPERATING LLC			102674													
BRUMBLE-STUDDARD			WELL #: 1			RRCID -> 177373	COMPL. DATE 04/19/2000	TOTAL DEPTH 6370	PERF. 3250	-	3254					
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					20
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					20
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					20
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					20
05	341 N	135	-0-	-206	-0-	135	2			N	-0-					20
*06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					20
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175													
CRENSHAW "A"			WELL #: 2			RRCID -> 076793	COMPL. DATE 04/04/1978	TOTAL DEPTH 3851	PERF. 3383	-	3384					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550)				//CONT.//		07527 155	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				//CONT.//		450175													
CRENSHAW "A"				WELL #:		7	RRCID -> 077267		COMPL. DATE 06/14/1978		TOTAL DEPTH 3845		PERF. 3070 -		3362				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BETHANY (MERCER)						07527 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON								
COWRIE ENERGY LLC						183056													
GRIFFIN				WELL #:		1	RRCID -> 120585		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6300 -		6312				
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2				N	-0-					129	
02	504	N	79	-0-	-425	-0-	79	2				N	-0-					129	
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-					129	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					129	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					129	
BETHANY (NACATOSH)						07527 310	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA								
BRANGUS ENERGY LLC						088639													
ADAMS, T. C.				WELL #:		1	RRCID -> 176593		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 1035		PERF. 960 -		964				
01	589	N	264	-0-	-325	-0-	264	2				N	-0-					-0-	
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2				N	-0-					-0-	
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2				N	-0-					-0-	
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2				N	-0-					-0-	
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2				N	-0-					-0-	
06	420	N	143	-0-	-277	-0-	143	2				N	-0-					-0-	
ADAMS, T. C.				WELL #:		2	RRCID -> 176594		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 1054		PERF. 968 -		973				
01	589	N	400	-0-	-189	-0-	400	2				N	-0-					-0-	
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2				N	-0-					-0-	
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2				N	-0-					-0-	
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2				N	-0-					-0-	
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2				N	-0-					-0-	
06	570	N	180	-0-	-390	-0-	180	2				N	-0-					-0-	
BROOKSTON ENERGY, INC.						097353													
AGURS, W. C.				WELL #:		3	RRCID -> 117218		COMPL. DATE 05/24/1985		TOTAL DEPTH 1220		PERF. 1095 -		1107				
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC						523001													
HILL, TOM				WELL #:		3	RRCID -> 296457		COMPL. DATE 01/19/2023		TOTAL DEPTH 992		PERF. 988 -		992				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BETHANY (PAGE SAND) BOWLES ENERGY, INC. MOBLEY			07527 320 084097 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 118763			CAPACITY COMPL. DATE 09/12/1985			CNTY: HARRISON TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RAVEN, THOMAS			WELL #: 1			RRCID -> 119406			COMPL. DATE 12/06/1984			TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GOMEZ, MARY FURRH			WELL #: 1			RRCID -> 201538			COMPL. DATE 02/03/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. BOWLES			097353 WELL #: 1			RRCID -> 200845			COMPL. DATE 03/13/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908				
01	2604 N	1980	-0-	-624	-0-	-0-	1978	2	2	9	N	2				67
02	2268 N	1571	-0-	-697	-0-	-0-	1486	2	85	9	N	77	58	1		86
03	2139 N	1804	-0-	-335	-0-	-0-	1804	2			N	-0-				86
04	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-				86
05	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-				86
*06	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-				86

ENPOWER RESOURCES INC. BOSH OU			252992 WELL #: 2			RRCID -> 179117			COMPL. DATE 06/24/2000			TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOORE, SANDERS			WELL #: 2ST			RRCID -> 188207			COMPL. DATE 01/30/2007			TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80

BETHANY (PAGE SAND)		//CONT.//		07527 320	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.//		252992						
MOORE, SANDERS		WELL #:		1 U	RRCID ->	188398	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	9952 PERF. 6209 - 6308
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MOORE, SANDERS		WELL #:		3 U	RRCID ->	188704	COMPL. DATE	12/30/2001	TOTAL DEPTH	9980 PERF. 6283 - 6292
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
UNDERWOOD		WELL #:		2AU	RRCID ->	226754	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	6760 PERF. 6351 - 6624
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201								
HARTLEY, T. E.		WELL #:		1 C	RRCID ->	112458	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	6600 PERF. 6106 - 6114
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			359
02	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2257	2	6 9		364
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	293	2	2 9	139 1	227
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					227
05	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2406	2	66 9		287
*06	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2042	2	22 9		307
BETHANY (PALMER SAND)		07527 325			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353								
KOCH		WELL #:		1	RRCID ->	173978	COMPL. DATE	03/23/1999	TOTAL DEPTH	6815 PERF. 6038 - 6244
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374 2		116
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	15	1	488 2		116
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	12	1	610 2		116
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	25	1	561 2		116
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263 2		116
06	600 N	301	-0-	-299	-0-	12	1	289 2		116
RFE OPERATING, LLC		704776								
PORTER, RICHARD		WELL #:		3	RRCID ->	174000	COMPL. DATE	06/02/1999	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 6428 - 6442
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			33
02	196 N	95	-0-	-101	-0-	95	2			33
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			33
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			33
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	562	2	22 9		53
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			53

BETHANY (PALMER SAND)		//CONT.//		07527 325	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.				945936												
WALTON, ROBERT GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 136990		COMPL. DATE 05/27/1990		TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6222	-	6230			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		248 N	208	-0-	-40	-0-	17 1	191	2	Y	-0-					-0-
02		224 N	199	-0-	-25	-0-	14 1	185	2	Y	-0-					-0-
03		248 N	219	-0-	-29	-0-	15 1	204	2	Y	-0-					-0-
04		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	100 1	1957	2	Y	-0-					-0-
05		3100 N	3170	-0-	70	-0-	165 1	3005	2	Y	-0-					-0-
06		2454 N	2384	-0-	-70	-0-	112 1	2272	2	Y	-0-					-0-
ROQUEMORE, H. G.		WELL #:		1	RRCID -> 138803		COMPL. DATE 10/21/1990		TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6230	-	6238			
01		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2			N	-0-					-0-
02		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2			N	-0-					-0-
03		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2			N	-0-					-0-
04		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2			N	-0-					-0-
05		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2			N	-0-					-0-
06		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2			N	-0-					-0-
MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 139286		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6168	-	6524			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
ROBERSON, JOE		WELL #:		3	RRCID -> 283595		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH	8457	PERF. 6288	-	6603			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
BETHANY (PALUXY)				07527 341	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353												
WATERMAN		WELL #:		5	RRCID -> 189272		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2790	-	2798			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	63					136
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	75	99	1			112
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	62	111	1			63
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	81					144
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	79	78	1			145
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	79	147	1			77
NORTH SEMPRA		WELL #:		2 C	RRCID -> 204445		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 2784	-	9679			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BETHANY (PALUXY) HOPEWELL OPERATING, INC. WOOLWORTH		//CONT.//		07527 341 399624	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
		WELL #:		6	RRCID -> 198567		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH		3885	PERF. 2851 -		2870			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
BIRDWELL, A. G.		WELL #:		5	RRCID -> 267451		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH		6425	PERF. 3262 -		3266			
01	1302 N	1152	-0-	-150	-0-	1152	2				N	-0-					114
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2				N	-0-					114
03	1333 N	1020	-0-	-313	-0-	1020	2				N	-0-					114
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2				N	-0-					114
05	1209 N	1090	-0-	-119	-0-	1090	2				N	-0-					114
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2				N	-0-					114
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY CRENSHAW A		WELL #:		450175 7	RRCID -> 152590		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH		3845	PERF. 2622 -		2678			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC ROQUEMORE GU		WELL #:		523001 6	RRCID -> 159861		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH		2800	PERF. 2620 -		2626			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH		WELL #:		770275 5	RRCID -> 234162		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH		3070	PERF. 2898 -		2902			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BETHANY (PETTIT) BRAMMER PETROLEUM, INC. WESTMORELAND, EDWARD		WELL #:		07527 403 088600 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
		WELL #:		1	RRCID -> 029429		COMPL. DATE 07/06/1953		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 6017 -		6032			
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-					N	-0-					31
02	896 N	680	-0-	-216	-0-	680	2				N	-0-					31
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2				N	-0-					31
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2				N	-0-					31
05	744 N	393	-0-	-351	-0-	393	2				N	-0-					31
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308													
FURRH, J. M. ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 029392		COMPL. DATE 03/03/1952		TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6128 - 6134								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					90
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					90
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					90
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					90
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					90
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					90
LEFFALL				WELL #:	1	RRCID -> 029394		COMPL. DATE 05/16/1955		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					56
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					56
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					56
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					56
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					56
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					56
CR2 ENERGY LLC				101608													
A. WILLIAMS UNIT				WELL #:	1 C	RRCID -> 029362		COMPL. DATE 11/25/1956		TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TGNR EAST TEXAS II LLC				102211													
FURRH-COOPER				WELL #:	1 C	RRCID -> 029350		COMPL. DATE 08/20/1957		TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
METCALF, J. E. UNIT				WELL #:	1 C	RRCID -> 029425		COMPL. DATE 03/21/1954		TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
LONE PINE SWD				WELL #:	1	RRCID -> 291306		COMPL. DATE 07/18/2021		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4990 - 5917							
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR PANOLA LLC				102948						
ADAMS, T.C. NCT-1		WELL #:		44 F	RRCID ->	194011	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 5480 - 5736
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEINER, W.B. JR. ET AL		WELL #:		2 D	RRCID ->	195552	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	7629 PERF. 5358 - 5964
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					8
ADAMS, T.C. NCT-1		WELL #:		74	RRCID ->	285736	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	9360 PERF. 5653 - 5756
01	1550 N	1402	-0-	-148	-0-	1402	3			-0-
02	1456 N	1213	-0-	-243	-0-	1213	3			-0-
03	1519 N	1161	-0-	-358	-0-	1161	3			-0-
04	1350 N	666	-0-	-684	-0-	666	3			-0-
05	1333 N	262	-0-	-1071	-0-	262	3			-0-
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					-0-
ELMS OIL COMPANY		250120								
LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	029440	COMPL. DATE	07/29/1957	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			11
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			11
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			11
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			11
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					11
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					11
ENPOWER RESOURCES INC.		252992								
LAWLESS		WELL #:		1 C	RRCID ->	029324	COMPL. DATE	08/25/1955	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 6161 - 6165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ROBERTS		WELL #:		1 C	RRCID ->	029326	COMPL. DATE	10/20/1954	TOTAL DEPTH	6579 PERF. 6108 - 6124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT)		//CONT.// 07527 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA											
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992																	
MAUDE CADENHEAD		WELL #: 1 C		RRCID -> 029343	COMPL. DATE 01/16/1957	TOTAL DEPTH 6532	PERF. 6272 - 6280												
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 16039 02/16/2024																			

COCKERELL		WELL #: 1		RRCID -> 029345	COMPL. DATE 11/10/1956	TOTAL DEPTH 6656	PERF. 6370 - 6374												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	

DOWNS BALOUS G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 029346	COMPL. DATE 08/13/1959	TOTAL DEPTH 6743	PERF. 6400 - 6408												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87	

EVERITT, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 029401	COMPL. DATE 06/10/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6200 - 6212												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					195	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					195	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					195	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					195	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					195	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					195	

BLOCKER-WARE		WELL #: 4		RRCID -> 179589	COMPL. DATE 05/17/2000	TOTAL DEPTH 10162	PERF. 6353 - 6695												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	

FAULCONER ENERGY, LLC		263648																	
WOODLEY		WELL #: 1 C		RRCID -> 029405	COMPL. DATE 08/06/1955	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6190 - 6201												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BETHANY (PETTIT)													CNTY: PANOLA										
FAULCONER ENERGY, LLC																							
WERNER SAWMILL UNIT #2																							
													//CONT.//	07527 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					
													//CONT.//	263648									
													WELL #:	1	RRCID ->	029420	COMPL. DATE	07/22/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5892 - 5922		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE										
01	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	2940	2	125	9	N	114		171										
02	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	375	1	2587	2	N	70	118 1	123										
						77	9																
03	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	465	1	3188	2	N	72	136 1	59										
						79	9																
04	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	450	1	3279	2	N	70		129										
						77	9																
05	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	458	1	3353	2	N	43		172										
						47	9																
06	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	435	1	3504	2	N	48	133 1	87										
						53	9																
LISTON, W. L. UNIT NO. 1													WELL #:	2	RRCID ->	029434	COMPL. DATE	12/27/1955	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6039 - 6058		
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	103	1	548	2	N	-0-		-0-										
02	588 N	552	-0-	-36	-0-	91	1	461	2	N	-0-		-0-										
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	91	1	480	2	N	-0-		-0-										
04	630 N	96	-0-	-534	-0-	29	1	67	2	N	-0-		-0-										
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		-0-										
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-		-0-										
ROQUEMORE, H. G.													WELL #:	1 C	RRCID ->	029436	COMPL. DATE	08/21/1954	TOTAL DEPTH	6486	PERF. 6024 - 6044		
01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	229	1	1217	2	N	-0-		-0-										
02	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	220	1	1113	2	N	-0-		-0-										
03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	240	1	1265	2	N	-0-		-0-										
04	1050 N	1027	-0-	-23	-0-	310	1	717	2	N	-0-		-0-										
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-		-0-										
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-		-0-										
ROQUEMORE, P. D.													WELL #:	1 C	RRCID ->	029437	COMPL. DATE	04/13/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6010 - 6041		
01	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	269	1	1428	2	N	-0-		-0-										
02	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	249	1	1263	2	N	-0-		-0-										
03	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	289	1	1519	2	N	-0-		-0-										
04	1140 N	269	-0-	-871	-0-	81	1	188	2	N	-0-		-0-										
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-		-0-										
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-		-0-										
WILLIAMS, ADDIE													WELL #:	1 C	RRCID ->	029471	COMPL. DATE	03/07/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6323 - 6332		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY													265140										
YATES, BRAD													WELL #:	1 C	RRCID ->	029430	COMPL. DATE	04/19/1954	TOTAL DEPTH	6565	PERF. 6084 - 6096		
01	4650 X	3569	-0-	-1081	-0-	3508	2	61	9	N	55		94										
02	4200 X	4123	-0-	-77	-0-	4059	2	64	9	N	58		152										
03	4650 X	4208	-0-	-442	-0-	4151	2	57	9	N	52	170 1	34										
04	4500 X	4381	-0-	-119	-0-	4324	2	57	9	N	52		86										
05	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4466	2	64	9	N	58		144										
06	4410 X	4124	-0-	-286	-0-	4068	2	56	9	N	51		195										

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
FINALY RESOURCES LLC				268323										
BROOKS-WILLIAMS		WELL #:		1 C		RRCID -> 029337		COMPL. DATE 12/23/1957		TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-		299 3			N	-0-			100
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-		255 3		2 9	N	-2			102
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-		266 3			N	-0-			102
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-		245 3			N	-0-			102
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-		235 3			N	-0-			102
*06	232 N	232	-0-	-0-	-0-		232 3			N	-0-			102
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764										
BISHOP, GEORGE		WELL #:		1		RRCID -> 029390		COMPL. DATE 11/24/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
GRIFFIN, HATTIE, MRS.		WELL #:		1		RRCID -> 029393		COMPL. DATE 10/04/1951		TOTAL DEPTH 6494		PERF. 6124 - 6129		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69
HICKEY, CURTIS		WELL #:		1		RRCID -> 029445		COMPL. DATE 12/03/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5819 - 5845		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
CRENSHAW "A"		WELL #:		6		RRCID -> 080813		COMPL. DATE 12/26/1978		TOTAL DEPTH 5790		PERF. 5628 - 5636		
01	775 N	298	-0-	-477	-0-		298 2			N	-0-			105
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-		545 2			N	-0-			105
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-		1117 2			N	-0-			105
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-		868 2			N	-0-			105
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			105
*06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			105
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143										
WERNER-MCLAUGHLIN UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 029418		COMPL. DATE 01/26/2022		TOTAL DEPTH 6192		PERF. 6015 - 6055		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (PETTIT)														
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
FLOYD-HOPE														
WELL #: 1D RRCID -> 293701 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6235 - 6393														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SNIDER INDUSTRIES														
WELL #: 1D RRCID -> 296542 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 5054 - 5882														
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
LEWIS UNIT														
WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758														
01	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	153	1	2855	2	Y	65	69	1	28
						72	9							
02	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	137	1	2465	2	Y	63	69	1	22
						69	9							
03	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	150	1	2764	2	Y	55	70	1	7
						61	9							
04	3000 N	3016	-0-	16	16	150	1	2734	2	Y	120	69	1	58
						132	9							
05	2944 N	2928	-0-	-16	-0-	131	1	2645	2	Y	138	175	1	21
						152	9							
06	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	141	1	2567	2	Y	127	96	1	52
						140	9							
TILLERY UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
SMITH RESOURCES, L.L.C.														
RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC														
MITCHELL, J. H.														
WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942														
01	14B2 EXT	310	-0-	310	1436	310	2				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1436						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1436						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1436						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1436						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1436						N	NO RPT		-0-

BETHANY (PETTIT) SOLDIER CREEK ENERGY, LLC THOMPSON, JOHN										//CONT.// //CONT.//		07527 403 801112		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
										WELL #:		1	RRCID -> 029470		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 6712		PERF. 6475 - 6483				
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE					
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
VENTANA MIDSTREAM LLC ALLEN, RALPH										884518 WELL #:		1D	RRCID -> 029364		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5008 - 5108				
01	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
WILLIAMS, JANIE, MRS.										WELL #:		1	RRCID -> 029370		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6540		PERF. 6076 - 6385				
01	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
WALKABOUT OPERATING, LLC GRIFFIN, PATTIE										892006 WELL #:		1 C	RRCID -> 029402		COMPL. DATE 01/11/1957		TOTAL DEPTH 6990		PERF. 6522 - 6526				
01	495 N		495	-0-	-0-	-0-		495	2			N	-0-					39					
02	529 N		529	-0-	-0-	-0-		529	2			N	-0-					39					
03	554 N		554	-0-	-0-	-0-		554	2			N	-0-					39					
04	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39					
05	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39					
06	510 N		NO RPT	-0-	-510	-0-						N	NO RPT					39					
ROSBOROUGH, J. F.										WELL #:		1	RRCID -> 029404		COMPL. DATE 07/01/1957		TOTAL DEPTH 6942		PERF. 6556 - 6562				
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3					
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3					
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3					
04	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3					
05	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3					
06	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3					
XTO ENERGY INC. ROBERSON, JOE UNIT										945936 WELL #:		1 C	RRCID -> 029361		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6283		PERF. 6088 - 6150				
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

BETHANY (PETTIT) XTO ENERGY INC. ADAMS, T. C.				//CONT.// //CONT.//	07527 403 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA							
				WELL #:	1	RRCID -> 029446		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL	DEPTH	6350	PERF.	5660	-	6162			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					9
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					9
03	372	N	301	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					9
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	258	2	55	9	Y	50	53	1			6
05	310	N	262	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					6
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					6
HIGHTOWER, IRMA				WELL #:		1	RRCID -> 029449		COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	6702	PERF.	5695	-	5802
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WALTON, ROBERT JR.				WELL #:		5	RRCID -> 146027		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL	DEPTH	6451	PERF.	6082	-	6094		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GULLEY, MARVIN				WELL #:		16	RRCID -> 174536		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL	DEPTH	9150	PERF.	5796	-	5799		
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BETHANY (PETTIT-FURRH) GRAWARD OPERATING, INC. TILLER				07527 490 326435		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PANOLA							
				WELL #:	5	RRCID -> 198273		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL	DEPTH	6735	PERF.	6182	-	6189			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BETHANY (PETTIT 5720) BIG RUN PRODUCTION COMPANY FURRH, J.M.				07527 493 070370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA							
				WELL #:	1	RRCID -> 123853		COMPL. DATE 10/10/1986		TOTAL	DEPTH	6390	PERF.	5780	-	5786			
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
				PLUGGED AND ABANDONED		10/30/2024													

BETHANY (PETTIT 5720)										CAPACITY					CNTY: PANOLA																								
TGNR EAST TEXAS II LLC																																							
ROLAND ANDERSON SWD																																							
										WELL #:	2	RRCID -> 289789		COMPL. DATE 03/17/2020		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5016 - 6010																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																			
01	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																				
02	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																				
03	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																				
04	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																				
05	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																				
06	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																				
HARLETON OIL & GAS INC.										357165																													
ANDERSON GAS UNIT																																							
										WELL #:	4	RRCID -> 263689		COMPL. DATE 02/14/2012		TOTAL DEPTH 6307		PERF. 5890 - 5916																					
01	2945 X		1892		-0-	-1053	-0-	1842	3	50	9	N	45						85																				
02	2072 N		1091		-0-	-981	-0-	1091	3			N	-0-						85																				
03	2201 N		1814		-0-	-387	-0-	1780	3	34	9	N	31						116																				
04	2290 N		2290		-0-	-0-	-0-	2227	3	63	9	N	57						173																				
05	2352 N		2352		-0-	-0-	-0-	2346	3	6	9	N	5						178																				
*06	2327 N		2327		-0-	-0-	-0-	2323	3	4	9	N	4	157	1				25																				
HOPEWELL OPERATING, INC.										399624																													
WILLIAMS																																							
										WELL #:	4	RRCID -> 245752		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 6451		PERF. 5885 - 5896																					
01	1829 N		1711		-0-	-118	-0-	1705	2	6	9	N	5						104																				
02	1624 N		1519		-0-	-105	-0-	1508	2	11	9	N	10						114																				
03	1736 N		1636		-0-	-100	-0-	1629	2	7	9	N	6						120																				
04	1650 N		1550		-0-	-100	-0-	1542	2	8	9	N	7						127																				
05	1674 N		1522		-0-	-152	-0-	1520	2	2	9	N	2						129																				
06	1590 N		1465		-0-	-125	-0-	1462	2	3	9	N	3						132																				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										775851																													
CRENSHAW UNIT																																							
										WELL #:	7	RRCID -> 294298		COMPL. DATE 01/20/2023		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 5756 - 5761																					
01	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																				
02	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																				
03	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																				
04	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																				
05	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																				
06	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																				
BETHANY (PETTIT 6170)										07527 527										CAPACITY					CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC										170038										ASSOCIATED																			
FURRH, GAIL																																							
										WELL #:	1	RRCID -> 271767		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 6161 - 6167																					
01	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-						55																				
02	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-						55																				
03	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-						55																				
04	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-						55																				
05	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-						55																				
06	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-						55																				
JONES, PENNY										5										RRCID -> 271903		COMPL. DATE 11/24/2013		TOTAL DEPTH 10216		PERF. 6560 - 6566													
01	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																				
02	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																				
03	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																				
04	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																				
05	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																				
06	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																				

BETHANY (PETTIT 6170)			//CONT.// 07527 527			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038														
JONES, PENNY			WELL #: 7			RRCID -> 272005			COMPL. DATE 03/04/2014			TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903														
BELL			WELL #: 8H			RRCID -> 255774			COMPL. DATE 12/10/2008			TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENPOWER RESOURCES INC.			252992														
PERRY, ANNIE GU			WELL #: 1 U			RRCID -> 187877			COMPL. DATE 08/14/2001			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA			WELL #: 1A			RRCID -> 239325			COMPL. DATE 07/17/2010			TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6

RFE OPERATING, LLC			704776														
FONVILLE			WELL #: 2			RRCID -> 161852			COMPL. DATE 01/23/1997			TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWSON-MORGAN			WELL #: 1			RRCID -> 180956			COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168					
01	2945	X	1013	-0-	-1932	-0-	1013	2			N	-0-					366
02	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-		174	1		192
03	2170	X	915	-0-	-1255	-0-	915	2			N	-0-					192
04	2100	X	725	-0-	-1375	-0-	708	2		17	9	N	15				207
05	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					207
06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2412	2		242	9	N	220	175	1		252

BETHANY (PETTIT 6170)		//CONT.//		07527 527	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON	
SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C.				770275					
BRUMBLE-STUDDARD		WELL #:		1	RRCID -> 163206	COMPL. DATE 04/09/1997	TOTAL DEPTH 6370	PERF. 5791 - 5812	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
BETHANY (RODESSA)				07527 589	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS II LLC				102211					
WYLIE, W.E.		WELL #:		1	RRCID -> 200802	COMPL. DATE 10/08/2003	TOTAL DEPTH 9784	PERF. 4978 - 5030	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
ROQUEMORE, NANNIE		WELL #:		2	RRCID -> 202879	COMPL. DATE 06/25/2004	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 4994 - 5078	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
MYERS "A"		WELL #:		8	RRCID -> 229010	COMPL. DATE 06/27/2007	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 4894 - 5014	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
RICHARDSON SWD		WELL #:		1	RRCID -> 290668	COMPL. DATE 02/11/2021	TOTAL DEPTH 5387	PERF. 4922 - 5050	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038					
MARGIE SWD		WELL #:		1	RRCID -> 208643	COMPL. DATE 09/07/2009	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5656 - 5674	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

BETHANY (RODESSA)		//CONT.//		07527 589	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: PANOLA							
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764												
BRUMBLE		WELL #:		1 T	RRCID -> 029319		COMPL. DATE 08/23/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4817 - 4823					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
PINNERGY, LTD.				665701												
PANOLA SWD		WELL #:		1	RRCID -> 293304		COMPL. DATE 06/23/2022		TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4928 - 5130					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851												
WERNER, L., SAW MILL, WERNER, L. -A-		WELL #:		11 C	RRCID -> 029322		COMPL. DATE 02/19/1954		TOTAL DEPTH	6305	PERF. 4790 - 4800					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WERNER SAWMILL UNIT		WELL #:		11 A	RRCID -> 052075		COMPL. DATE 11/19/1971		TOTAL DEPTH	6305	PERF. 4778 - 4790					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRUMBLE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 168334		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH	9080	PERF. 4818 - 4848					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
M. E. GULLEY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 188581		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH	5310	PERF. 5055 - 5122					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (RODESSA)														CNTY: PANOLA								
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC																						
TILLER-CRENSHAW																						
//CONT.//				07527 589	NON-ASSOCIATED				SALVAGE													
				781863																		
WELL #:				2	RRCID -> 029318				COMPL. DATE 12/02/1955				TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4818 - 4836									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-					
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-					
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-					
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-					
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-					
TOPCAT TRUCK WASH, LLC														862569								
FURRH														WELL #:		4A	RRCID -> 296184		COMPL. DATE 11/03/2023		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5370 - 5452	
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-					
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-					
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-					
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-					
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-					
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-					
BETHANY (TRAVIS PEAK)														07527 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														020467								
BELL, MILES UNIT														WELL #:		1	RRCID -> 029532		COMPL. DATE 05/15/1946		TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054	
01	2344 N	2344		-0-	-0-		-0-	2344	3				N	-0-			108					
02	2146 N	2146		-0-	-0-		-0-	2146	3				N	-0-			108					
03	2335 N	2335		-0-	-0-		-0-	2323	3	12	9		N	11			119					
04	2540 N	2540		-0-	-0-		-0-	2533	3	7	9		N	6			125					
05	2309 N	2309		-0-	-0-		-0-	2303	3	6	9		N	5			130					
06	2599 N	2599		-0-	-0-		-0-	2592	3	7	9		N	6			136					
BROOKSTON ENERGY, INC.														097353								
CALDWELL ET AL -A-														WELL #:		1	RRCID -> 095486		COMPL. DATE 03/24/1982		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226	
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-					
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-					
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-					
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-					
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-					
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-					
CR2 ENERGY LLC														101608								
GREEN, FRANK, EST.														WELL #:		1	RRCID -> 029505		COMPL. DATE 01/14/1988		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570	
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-					
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-					
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-					
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-					
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-					
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-					
LISTON, A. P.														WELL #:		1	RRCID -> 029508		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-					

BETHANY (TRAVIS PEAK)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
FURRH-COOPER														
WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CRENSHAW, E. H.														
WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TGNR PANOLA LLC														
ADAMS, T. C. NCT-1														
WELL #: C 2 RRCID -> 029574 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ADAMS, T. C. NCT-1														
WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT			-0-
BURK ROYALTY CO., LTD.														
CAVIN UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100														
01	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	6296	2	124	9	Y	113	132	1	67
02	DLQ G-10	6176	-0-	6176	6176	6092	2	84	9	Y	76	65	1	78
03	13118 X	6942	-0-	-6176	-0-	6888	2	54	9	Y	49	66	1	61
04	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	8002	2	62	9	Y	56	66	1	51
05	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	8208	2	56	9	Y	51	65	1	37
06	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	8018	2	83	9	Y	75	63	1	49
CAVIN UNIT														
WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025														
01	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5869	2	32	9	Y	29	33	1	17
02	DLQ G-10	5606	-0-	5606	5606	5585	2	21	9	Y	19	16	1	20
03	11861 X	6255	-0-	-5606	-0-	6242	2	13	9	Y	12	17	1	15
04	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	7211	2	15	9	Y	14	16	1	13
05	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	8803	2	13	9	Y	12	16	1	9
06	9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	9682	2	21	9	Y	19	16	1	12

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 07527 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
CAVIN UNIT		WELL #: 11 U		RRCID ->	202067	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 5850 - 6007	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
ROBERSON UNIT		WELL #: 7		RRCID ->	203088	COMPL. DATE	06/07/2004	TOTAL DEPTH	9760 PERF. 5778 - 5782	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CAVIN UNIT		WELL #: 8 U		RRCID ->	209779	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 5766 - 5776	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
ENPOWER RESOURCES INC. LAWLESS		252992								
		WELL #: 1 T		RRCID ->	029488	COMPL. DATE	08/01/1955	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 6275 - 6283	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
J.F. ROBERTS		WELL #: 1 T		RRCID ->	029490	COMPL. DATE	10/20/1954	TOTAL DEPTH	6579 PERF. 6259 - 6267	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MAUDE CADENHEAD		WELL #: 1 T		RRCID ->	029501	COMPL. DATE	01/16/1957	TOTAL DEPTH	6532 PERF. 6428 - 6434	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 07527 682			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA									
ENPOWER RESOURCES INC.			//CONT.// 252992																		
WILSON, FLOYD, ET AL			WELL #:			1-L RRCID -> 029516			COMPL. DATE 01/08/1960			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FAULCONER ENERGY, LLC			263648			1 T RRCID -> 029525			COMPL. DATE 04/15/1946			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299									
PATTON, O. B.			WELL #:																		
01		806 N	753	-0-	-53	-0-	204	1	549	2	N	-0-								39	
02		885 N	885	-0-	-0-	-0-	201	1	620	2	N	58								97	
							64	9													
03		929 N	929	-0-	-0-	-0-	275	1	654	2	N	-0-								97	
04		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	525	1	1855	2	N	12								109	
							13	9													
05		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	430	1	1407	2	N	8								117	
							9	9													
06		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	338	1	1429	2	N	3								120	
							3	9													
ROQUEMORE, H. G.			WELL #:			1 T RRCID -> 029560			COMPL. DATE 08/31/1954			TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360									
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
ROQUEMORE, P. D.			WELL #:			1 T RRCID -> 029561			COMPL. DATE 04/13/1954			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350									
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-	
WILLIAMS, ADDIE			WELL #:			1 T RRCID -> 029582			COMPL. DATE 03/07/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624									
01		1488 N	1177	-0-	-311	-0-	319	1	858	2	N	-0-								68	
02		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	473	1	1454	2	N	43								111	
							47	9													
03		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	565	1	1343	2	N	5								116	
							6	9													
04		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	375	1	1328	2	N	17								133	
							19	9													
05		2108 N	2008	-0-	-100	-0-	470	1	1535	2	N	3								136	
							3	9													
06		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	431	1	1819	2	N	14								150	
							15	9													

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		07527 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
GRAWARD OPERATING, INC.				326435						
JERNIGAN-EVANS		WELL #:		2	RRCID -> 096103		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
HOELL OPERATING, LLC				390873						
BELL, MILES		WELL #:		3	RRCID -> 144074		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000	
01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			30
02	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			30
03	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			30
*04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			30
*05	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			30
06	1710 N	961	-0-	-749	-0-	961	2			30
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764						
BRUMBLE UNIT		WELL #:		1 T	RRCID -> 029542		COMPL. DATE 08/23/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
06	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
MDM ENERGY, INC.				556516						
MCJIMSEY		WELL #:		1	RRCID -> 029489		COMPL. DATE 01/21/1955		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426	
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RFE OPERATING, LLC				704776						
FORT, CARRIE, UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 029503		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243	
01	2263 X	804	-0-	-1459	-0-	804	2			68
02	2044 X	1257	-0-	-787	-0-	1253	2	4	9	72
03	2635 X	909	-0-	-1726	-0-	862	2	47	9	115
04	2550 X	658	-0-	-1892	-0-	658	2			115
05	2635 X	1975	-0-	-660	-0-	1975	2			115
06	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2125	2	4	9	119
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851						
CRENSHAW UNIT		WELL #:		1 T	RRCID -> 029587		COMPL. DATE 07/08/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			-0-
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			-0-
03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			-0-
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			-0-
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			-0-
06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)										//CONT.//		07527 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										//CONT.//		775851									
LEWIS UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 029590		COMPL. DATE 12/06/1958		TOTAL DEPTH 6344		PERF. 6016 - 6047	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
STEELE, CORRIE UNIT										WELL #:		A 1		RRCID -> 029592		COMPL. DATE 09/26/1946		TOTAL DEPTH 6199		PERF. 5792 - 6030	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
WERNER, LOUIS SAW MILL CO.										WELL #:		11 T		RRCID -> 029595		COMPL. DATE 12/12/1946		TOTAL DEPTH 6305		PERF. 5858 - 6188	
01	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	-0-	3765	2				Y	-0-					34			
02	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	-0-	3168	2				Y	-0-					34			
03	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	-0-	3543	2	12	9		Y	11					45			
04	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	-0-	3329	2	48	9		Y	44					89			
05	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	-0-	3924	2	2	9		Y	2	69	1			22			
06	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	-0-	3643	2	2	9		Y	2					24			
CRENSHAW UNIT										WELL #:		2 C		RRCID -> 097187		COMPL. DATE 08/25/1981		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 6199 - 6215	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
WALLACE UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 131551		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 5960 - 6216	
01	6138 X	2754	-0-	-3384	-0-	-0-	2754	2				Y	-0-					-0-			
02	5572 X	4928	-0-	-644	-0-	-0-	4928	2				Y	-0-					-0-			
03	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	-0-	5504	2				Y	-0-					-0-			
04	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	-0-	4584	2	10	9		Y	9	7	1			2			
05	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	-0-	6044	2	22	9		Y	20					22			
06	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	-0-	5327	2	65	9		Y	59	72	1			9			
STEELE, CORRIE UNIT										WELL #:		A 8-U		RRCID -> 155519		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 5790 - 5796	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
WERNER, LOUIS -B- UNIT										WELL #:		B 4 U		RRCID -> 176953		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 8302		PERF. 5929 - 5977	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		07527 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851								
WERNER, LOUIS SAW MILL CO.		WELL #:		19AU	RRCID ->	177088	COMPL. DATE	03/19/2000	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5873 -	5936
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

STEELE, CORRIE UNIT		WELL #:		A 9 U	RRCID ->	178517	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 5852 -	5954
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

STEELE, CORRIE UNIT		WELL #:		A 12 U	RRCID ->	191646	COMPL. DATE	06/02/2019	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 5825 -	5833
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-		-0-
02	420 N	63	-0-	-357	-0-	63	2		Y	-0-		-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-		-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-		-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-		-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-		-0-

WALLACE UNIT		WELL #:		7 U	RRCID ->	201276	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	9745	PERF. 5880 -	5892
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LEWIS UNIT		WELL #:		10 U	RRCID ->	201900	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 5933 -	5937
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

STEELE, CORRIE UNIT		WELL #:		A 16H	RRCID ->	226677	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	6074	PERF. 6268 -	8089
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JERNIGAN A UNIT		WELL #:		A 2	RRCID ->	287334	COMPL. DATE	07/25/2019	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 5992 -	6000
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		07527 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC				801112												
MITCHELL, J. H.		WELL #:		1 T	RRCID -> 029559		COMPL. DATE 06/03/1954		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 6167 - 6172				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TE-RAY RESOURCES, LLC				840557												
BROOKS-WILLIAMS		WELL #:		1 T	RRCID -> 029500		COMPL. DATE 12/27/1957		TOTAL DEPTH		6555	PERF. 6544 - 6548				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
XTO ENERGY INC.				945936												
ROBERSON, JOE UNIT		WELL #:		1 T	RRCID -> 029512		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		6283	PERF. 6251 - 6275			
01	2015 N	1500	-0-	-515	-0-	121 26 9	1 1353	2	Y	24	28	1				1
02	1792 N	1656	-0-	-136	-0-	112 22 9	1 1522	2	Y	20	13	1				8
03	1922 N	1736	-0-	-186	-0-	116 20 9	1 1600	2	Y	18	23	1				3
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	78 17 9	1 1529	2	Y	15	13	1				5
05	2139 N	1986	-0-	-153	-0-	102 25 9	1 1859	2	Y	23	23	1				5
06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	83 18 9	1 1697	2	Y	16	16	1				5
ADAMS, T. C.		WELL #:		1 T	RRCID -> 029566		COMPL. DATE 04/25/1947		TOTAL DEPTH		6350	PERF. 5842 - 6162				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FLOYD UNITS		WELL #:		1	RRCID -> 029568		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH		5999	PERF. 5800 - 5985				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HIGHTOWER, IRMA ET AL		WELL #:		1 T	RRCID -> 029569		COMPL. DATE 02/20/1948		TOTAL DEPTH		6702	PERF. 6054 - 6210				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 07527 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 131656		COMPL. DATE 03/04/2017		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MIDYETT-GULLEY UNITS					WELL #: 8	RRCID -> 169238	COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LAWLESS					WELL #: 5	RRCID -> 190218	COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902					
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2		Y	-0-			45
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			45
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	201	2	6 9	Y	5			50
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-			50
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-			50
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2		Y	-0-			50
BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467												
BURNETT		WELL #: 02/24/2023		RRCID -> 208379		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304						
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED														
BOWLES ENERGY, INC.		084097												
LEFALL, C.		WELL #: 1		RRCID -> 123926		COMPL. DATE 12/23/1986		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EVANS ET AL					WELL #: 1	RRCID -> 125160	COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) BROOKSTON ENERGY, INC. DOUGLAS, E. -A- UNIT													//CONT.// 07527 722 097353			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
WELL #: 1													RRCID -> 100097			COMPL. DATE 04/11/1982			TOTAL DEPTH 9300			PERF. 7813 - 7823					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE								
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	-0-			239 2			14 9 N	13					27									
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	-0-			227 2			2 9 N	2					29									
03	310 N	260	-0-	-50	-0-	-0-			259 2			1 9 N	1					30									
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-			249 2			21 9 N	19					49									
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-			300 2			14 9 N	13					62									
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-			289 2			7 9 N	6					68									
MHS- JERNIGAN													WELL #: 1			RRCID -> 182125			COMPL. DATE 04/18/2001			TOTAL DEPTH 6600			PERF. 6034 - 6143		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143									
MHS-CALDWELL													WELL #: 1			RRCID -> 183663			COMPL. DATE 07/13/2001			TOTAL DEPTH 6500			PERF. 6030 - 6203		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
MHS-WELLS													WELL #: 2			RRCID -> 190675			COMPL. DATE 08/26/2002			TOTAL DEPTH 6900			PERF. 6008 - 6180		
01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	-0-			65 1			1431 2 N	-0-					149									
02	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	-0-			45 1			1490 2 N	-0-					149									
03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	-0-			35 1			1705 2 N	-0-					149									
04	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	-0-			81 1			1876 2 N	108	108	1			149									
									119 9																		
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-			70 1			1628 2 N	-0-					149									
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-			60 1			1408 2 N	-0-					149									
MORELOCK													WELL #: 4			RRCID -> 204402			COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 9800			PERF. 5968 - 5974		
01	589 N	584	-0-	-5	-0-	-0-			580 2			4 9 N	4					79									
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-			528 2			6 9 N	5					84									
03	589 N	588	-0-	-1	-0-	-0-			584 2			4 9 N	4			56	1	32									
04	570 N	567	-0-	-3	-0-	-0-			566 2			1 9 N	1					33									
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-			579 2			3 9 N	3					36									
06	570 N	564	-0-	-6	-0-	-0-			560 2			4 9 N	4					40									
MHS-WELLS													WELL #: 3			RRCID -> 222964			COMPL. DATE 11/04/2006			TOTAL DEPTH 6600			PERF. 6142 - 6336		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353															
MHS-WELLS		WELL #: 4		RRCID -> 235259		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308															
MCCAIN		WELL #: 1		RRCID -> 124818		COMPL. DATE 06/30/1987		TOTAL DEPTH 6420		PERF. 6228		-		6246			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC		101691															
CALDWELL "B"		WELL #: 1 U		RRCID -> 168369		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 6322		-		6340			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
AMRWR, LLC		102699															
MCCAIN		WELL #: 2		RRCID -> 151049		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6199		-		6234			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TGNR PANOLA LLC		102948															
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 2		RRCID -> 137801		COMPL. DATE 01/09/1991		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6514		-		6556			
01	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	6434	3	Y	13	2	1			13
							14	9									
02	5264 X	5044	-0-	-220	-0-	-0-	78	1	4962	3	Y	4					17
							4	9									
03	6324 X	5217	-0-	-1107	-0-	-0-	75	1	5139	3	Y	3					20
							3	9									
04	6120 X	5051	-0-	-1069	-0-	-0-	71	1	4979	3	Y	1					21
							1	9									
05	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	-0-	6621	3	47	9	Y	43	16	1			48
06	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: C 1		RRCID -> 143484		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 11303		PERF. 6090		-		6156			
01	3162 X	849	-0-	-2313	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					33
02	2828 X	2481	-0-	-347	-0-	-0-	2481	3			Y	-0-					33
03	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	-0-	3409	3			Y	-0-	24	1			9
04	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	-0-	3431	3			Y	-0-					9
05	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	-0-	3811	3			Y	-0-					9
06	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR PANOLA LLC		//CONT.// 102948														
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 3		RRCID -> 147447		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER, W.B. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 147768		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

BRUMBLE, G.W. NCT-2		WELL #: 39		RRCID -> 153846		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272								
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	16	1	1104	3	Y	5	37	1			4
						6	9									
02	1092 N	986	-0-	-106	-0-	15	1	967	3	Y	4					8
						4	9									
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	17	1	1200	3	Y	18					26
						20	9									
04	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	23	1	1583	3	Y	3					29
						3	9									
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1400	3	106	9	Y	96	29	7			96
06	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					96

CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 5 F		RRCID -> 156013		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 4-F		RRCID -> 156016		COMPL. DATE 09/04/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514								
01	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	55	1	3645	3	Y	13	23	1			23
						14	9									
02	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	51	1	3229	3	Y	4					27
						4	9									
03	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	51	1	3477	3	Y	2					29
						2	9									
04	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	55	1	3823	3	Y	1					30
						1	9									
05	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2920	3	48	9	Y	44	23	1			51
06	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					51

CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 4-D		RRCID -> 156017		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)				//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR PANOLA LLC				//CONT.// 102948												
WEINER, W.B. JR ET AL				WELL #: 2-F		RRCID -> 156196		COMPL. DATE 10/02/1995		TOTAL DEPTH 7629		PERF. 6374		- 6384		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1				WELL #: 41 F		RRCID -> 159151		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6274		- 6280		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	129	-0-	129	129	129	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	129					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-2				WELL #: 37		RRCID -> 175027		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 6504		PERF. 6087		- 6171		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1				WELL #: 53 F		RRCID -> 182323		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 9470		PERF. 6569		- 7592		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	1070	-0-	1070	1070	1070	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1070					Y	NO RPT					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1				WELL #: 47 F		RRCID -> 183413		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6310		- 6315		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRENSHAW, BETTIE				WELL #: 9 F		RRCID -> 185440		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6615		- 7584		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1				WELL #: 50 U		RRCID -> 198444		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5804		- 5888		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)										CAPACITY				CNTY: PANOLA					
TGNR PANOLA LLC																			
BRUMBLE, G. W. NCT-1																			

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)				//CONT.//		07527 722		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA			
BUFFCO PRODUCTION INC.						106406													
ALBERT KEY				WELL #:		1		RRCID -> 299622		COMPL. DATE 12/16/2016		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 6392 - 6524					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE		
03	0	69	-0-	69	-0-		69	2			N	-0-					-0-		
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
*06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-					-0-		
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799															
CAVIN UNIT				WELL #:		6		RRCID -> 148846		COMPL. DATE 01/01/1994		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 6481 - 6546					
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-		1381	2	3	9	Y	3	4	1			2		
02	DLQ G-10	1232	-0-	1232	1232		1229	2	3	9	Y	3	2	1			3		
03	2588 N	1356	-0-	-1232	-0-		1355	2	1	9	Y	1	2	1			2		
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-		1257	2	2	9	Y	2	2	1			2		
05	1364 N	1260	-0-	-104	-0-		1259	2	1	9	Y	1	2	1			1		
06	1320 N	1180	-0-	-140	-0-		1177	2	3	9	Y	3	2	1			2		
CAVIN UNIT				WELL #:		9 U		RRCID -> 154514		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 6110 - 6192					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
ROBERSON UNIT				WELL #:		6		RRCID -> 174992		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6080 - 6095					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
ROBERSON UNIT				WELL #:		8 L		RRCID -> 195581		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6258 - 6264					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038															
MARGIE				WELL #:		1 C		RRCID -> 203329		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 6700 - 6710					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
BRADSHAW-O'BRIEN				WELL #:		1 C		RRCID -> 210677		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 9963		PERF. 6564 - 7020					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT					-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT					-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT					-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT					-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT					-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT					-0-		

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)				//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				//CONT.// 170038													
RAINS GAS UNIT				WELL #: 1A		RRCID -> 229447		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 10038		PERF. 5680 - 5700					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLIAMS, A. GU 1				WELL #: 13TP		RRCID -> 234422		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 6922		PERF. 6290 - 6856					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1				WELL #: 9TP		RRCID -> 234427		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 7112		PERF. 6196 - 7032					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FURRH GU 3				WELL #: 17TP		RRCID -> 236598		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 6915		PERF. 6370 - 6587					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FURRH, GAIL				WELL #: 9		RRCID -> 268473		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 6336 - 6556					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
FURRH, GAIL				WELL #: 10		RRCID -> 271891		COMPL. DATE 09/01/2013		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 6338 - 6344					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) CRATON OPERATING LLC FOGLE TRUST										//CONT.// 07527 722 186717		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
										WELL #:	1	RRCID ->	249845	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	10106	PERF.	6381 -	6569
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
HUFFMAN GU										WELL #:	2	RRCID ->	286000	COMPL. DATE	10/01/2018	TOTAL DEPTH	11578	PERF.	6450 -	6488
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CALLISON										220903 WELL #:	11A	RRCID ->	251748	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	6798	PERF.	6608 -	6620
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
BEASLEY 3 UNIT										WELL #:	3	RRCID ->	289208	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6388 -	6396
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		24				93	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				93	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		5	5	8		93	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		4	4	8		93	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		3	3	8		93	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				93	
ENPOWER RESOURCES INC. SCOTT, JO ANN										252992 WELL #:	1 U	RRCID ->	186958	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	9986	PERF.	6605 -	6617
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				73	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				73	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				73	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				73	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				73	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				73	
MOORE, SANDERS										WELL #:	2ST	RRCID ->	188208	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	9938	PERF.	6676 -	6694
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)															CAPACITY					CNTY: PANOLA														
ENPOWER RESOURCES INC.															//CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED																			
MCINTOSH															//CONT.// 252992																			
WELL #: 1 U															RRCID -> 188249					COMPL. DATE 08/28/2001					TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM															
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
UNDERWOOD															WELL #: 1A					RRCID -> 226750					COMPL. DATE 02/27/2007					TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		59						N	-0-					22																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		59						N	-0-					22																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		59						N	-0-					22																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		59						N	-0-					22																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		59						N	-0-					22																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		59						N	-0-					22																
UNDERWOOD															WELL #: 6A					RRCID -> 234229					COMPL. DATE 11/06/2007					TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					2																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					2																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					2																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					2																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					2																
06	14B2 EXT	282	-0-	282		282		281	2		1 9	N	1					3																
BELL															WELL #: 4A					RRCID -> 234493					COMPL. DATE 10/05/2007					TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					122																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					122																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					122																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					122																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					122																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					122																
UNDERWOOD															WELL #: 2AL					RRCID -> 234790					COMPL. DATE 12/18/2007					TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-																
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-																
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-																
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-																
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-																
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-																
CALLISON															WELL #: 3A					RRCID -> 243290					COMPL. DATE 06/08/2010					TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-																
MOORE, SANDERS															WELL #: 8A					RRCID -> 252751					COMPL. DATE 05/13/2010					TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					23																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					23																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					23																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					23																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					23																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					23																

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)				//CONT.//	07527 722	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA			
ENPOWER RESOURCES INC.				//CONT.//	252992												
BALDWIN HEIRS TP				WELL #:	3H	RRCID ->	274253	COMPL. DATE	05/23/2014	TOTAL	DEPTH	6575	PERF.	6995	-	10298	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
GRAWARD OPERATING, INC.				WELL #:	326435	RRCID ->	197384	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL	DEPTH	6700	PERF.	6621	-	6627	
REILLY-TILLER					3												
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SPARKS				WELL #:	1	RRCID ->	198045	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL	DEPTH	6762	PERF.	6707	-	6712	
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HARKRIDER				WELL #:	1	RRCID ->	199906	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL	DEPTH	6750	PERF.	6664	-	6679	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ANDERSON				WELL #:	1	RRCID ->	199908	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL	DEPTH	6740	PERF.	6678	-	6686	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1283						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1283						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1283						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1283						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1283						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1283						N	-0-				-0-
MARTIN CANNON INTERESTS, LLC				WELL #:	528380	RRCID ->	293875	COMPL. DATE	03/30/2022	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	6052	-	6210	
BLACK, W. G. ESTATE GAS UNIT					2												
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	2				N	-0-				182
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				182
03	341 N		-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-				182
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				182
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				182
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				182

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)										//CONT.//		07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
MCBRIDE OPERATING LLC										WELL #:		1A		RRCID -> 293532		COMPL. DATE 08/15/2022		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6422 - 6428			
ELLA																							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
01		6386 X	6272	-0-	-0-	-114	-0-	-0-			6255 2	17	9	N	15						150		
02		5824 X	5225	-0-	-0-	-599	-0-	-0-			5208 2	17	9	N	15						165		
03		6448 X	5734	-0-	-0-	-714	-0-	-0-			5723 2	11	9	N	10						175		
04		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5473 2	6	9	N	5						180		
05		5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5974 2	11	9	N	10						190		
06		6060 X	5789	-0-	-0-	-271	-0-	-0-			5783 2	6	9	N	5						195		
NEW HORIZON RESOURCES LLC										606606													
TILLER GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 237278		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 6010 - 6206			
01		1426 X	-0-	-0-	-0-	-1426	-0-	-0-						N	-0-						125		
02		1288 X	-0-	-0-	-0-	-1288	-0-	-0-						N	-0-						125		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						125		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						125		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						125		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						125		
RFE OPERATING, LLC										704776													
FONVILLE										WELL #:		1		RRCID -> 162761		COMPL. DATE 03/13/1997		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 6041 - 6294			
01		901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			901 2			N	-0-						120		
02		756 N	594	-0-	-0-	-162	-0-	-0-			594 2			N	-0-						120		
03		961 N	787	-0-	-0-	-174	-0-	-0-			787 2			N	-0-						120		
04		870 N	724	-0-	-0-	-146	-0-	-0-			724 2			N	-0-						120		
05		806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			806 2			N	-0-						120		
06		817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			815 2	2	9	N	2						122		
SHELBY OPERATING COMPANY										773678													
BROUGHER										WELL #:		1		RRCID -> 178947		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 6408 - 6416			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						74		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						74		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						74		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						74		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						74		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						74		
DEASON										WELL #:		1		RRCID -> 180985		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 6511		PERF. 6373 - 6379			
01		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1023 2			N	-0-						158		
02		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1050 2	11	9	N	10	168	1				-0-		
03		961 N	930	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			930 2			N	-0-						-0-		
04		990 N	876	-0-	-0-	-114	-0-	-0-			876 2			N	-0-						-0-		
05		1085 N	863	-0-	-0-	-222	-0-	-0-			863 2			N	-0-						-0-		
06		900 N	793	-0-	-0-	-107	-0-	-0-			793 2			N	-0-						-0-		
EDGAR										WELL #:		2		RRCID -> 205968		COMPL. DATE 09/12/2004		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6084 - 6098			
01		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1652 2	25	9	N	23						144		
02		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1513 2	22	9	N	20						164		
03		1612 N	1476	-0-	-0-	-136	-0-	-0-			1465 2	11	9	N	10						174		
04		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1559 2	14	9	N	13						187		
05		1612 N	1455	-0-	-0-	-157	-0-	-0-			1446 2	9	9	N	8	172	1				23		
06		1440 N	1251	-0-	-0-	-189	-0-	-0-			1242 2	9	9	N	8						31		

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678														
EDGAR		WELL #: 4		RRCID -> 232004		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2			N	-0-					-0-
02		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2			N	-0-					-0-
03		775 N	770	-0-	-5	-0-	770 2			N	-0-					-0-
04		780 N	741	-0-	-39	-0-	741 2			N	-0-					-0-
05		775 N	769	-0-	-6	-0-	769 2			N	-0-					-0-
06		750 N	742	-0-	-8	-0-	742 2			N	-0-					-0-
EDGAR				WELL #: 3		RRCID -> 234414		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228						
01		6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2			N	-0-					103
02		6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2			N	-0-					103
03		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2			N	-0-					103
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-					103
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					103
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					103
FLANAGAN HEIRS				WELL #: 1		RRCID -> 235929		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648						
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2			N	-0-					196
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2			N	-0-					196
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-					196
04		90 N	44	-0-	-46	-0-	44 2			N	-0-					196
05		155 N	35	-0-	-120	-0-	35 2			N	-0-					196
06		90 N	13	-0-	-77	-0-	13 2			N	-0-					196
FLANAGAN HEIRS				WELL #: 2		RRCID -> 242807		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896						
01		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1246 2		3 9	N	3					174
02		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1670 2		28 9	N	25					199
03		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1805 2		11 9	N	10					209
04		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1678 2		11 9	N	10					219
05		1767 N	1714	-0-	-53	-0-	1703 2		11 9	N	10					229
06		1710 N	1671	-0-	-39	-0-	1661 2		10 9	N	9		171 1			67
FLANAGAN HEIRS				WELL #: 3		RRCID -> 242808		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					176
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					176
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					176
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					176
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					176
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					176
AGURS				WELL #: 2		RRCID -> 261078		COMPL. DATE 11/26/2010		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400						
01		799 N	799	-0-	-0-	-0-	797 2		2 9	N	2					100
02		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1298 2		2 9	N	2					102
03		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1810 2		8 9	N	7					109
04		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1776 2		3 9	N	3					112
05		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1809 2		3 9	N	3					115
06		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1807 2		2 9	N	2					111

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC ADAMS, T. C.														
//CONT.//		07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
WELL #: A 1		RRCID -> 147755		COMPL. DATE 10/21/1993		TOTAL DEPTH 6748		PERF. 6518 - 6622						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
LEWIS UNIT														
WELL #: 4		RRCID -> 150673		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 5996 - 6020						
01	1922 X	1535	-0-	-387	-0-	389	1	1131	2	N	14	14	1	6
						15	9							
02	1736 N	1449	-0-	-287	-0-	168	1	1268	2	N	12	14	1	4
						13	9							
03	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	262	1	1903	2	N	11	14	1	1
						12	9							
04	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	437	1	2162	2	N	12	8	1	5
						13	9							
05	3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	454	1	2577	2	N	11	14	1	2
						12	9							
06	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	454	1	2494	2	N	9	7	1	4
						10	9							
STEELE, CORRIE UNIT														
WELL #: A 7		RRCID -> 152244		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 5763 - 5916						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STEELE, CORRIE UNIT A														
WELL #: A 8 L		RRCID -> 153744		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 6090 - 6188						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT														
WELL #: 2		RRCID -> 156519		COMPL. DATE 11/01/1995		TOTAL DEPTH 6547		PERF. 6125 - 6150						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
STEELE, CORRIE														
WELL #: A 6		RRCID -> 163209		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 6895		PERF. 6084 - 6156						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)										//CONT.//		07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										//CONT.//		775851									
WERNER, LOUIS SAW MILL CO.										WELL #:		19A		RRCID -> 174290		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6625 - 6633	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
BRUMBLE UNIT					WELL #:		5 U		RRCID -> 174319		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6106 - 6133						
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
TILLERY UNIT					WELL #:		7 U		RRCID -> 174523		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 6167 - 6177						
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
WERNER, LOUIS SAW MILL CO.					WELL #:		20AU		RRCID -> 175048		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 6453 - 6473						
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
TILLERY UNIT					WELL #:		6 U		RRCID -> 176345		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 5936 - 6182						
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
STEELE, CORRIE UNIT					WELL #:		A 11		RRCID -> 176422		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6046 - 6065						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
BRUMBLE UNIT					WELL #:		6 U		RRCID -> 177714		COMPL. DATE 07/07/2021		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 6198 - 9486						
01	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3521	2	36 9	Y	33	5 8				65			
02	T. A.	3134	-0-	3134	3134	3079	2		3134	2	55 9	Y	50					115			
03	T. A.	2760	-0-	2760	5894	2682	2		5894	2	78 9	Y	71	99 1				87			
04	T. A.	2566	-0-	2566	8460	2527	2		8460	2	39 9	Y	35					122			
05	T. A.	2669	-0-	2669	11129	2597	2		11129	2	72 9	Y	65	108 1				79			
06	14010 X	2881	-0-	-11129	-0-	2804	2		-0-	2	77 9	Y	70					149			

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-			-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-			-0-
03	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-			-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-			-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-			-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-			-0-
ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT			-0-
TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095														
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT			-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEWIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188204 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5934 - 5986														
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	54	1	1001	2	Y	15	16	1	6
						17	9							
02	1064 N	683	-0-	-381	-0-	35	1	631	2	Y	15	16	1	5
						17	9							
03	1085 N	767	-0-	-318	-0-	39	1	714	2	Y	13	16	1	2
						14	9							
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	37	1	667	2	Y	22	14	1	10
						24	9							
05	744 N	739	-0-	-5	-0-	34	1	680	2	Y	23	29	1	4
						25	9							
06	750 N	669	-0-	-81	-0-	34	1	616	2	Y	17	13	1	8
						19	9							
CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)										//CONT.//		07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										//CONT.//		775851										
STEELE, CORRIE UNIT										WELL #:		A 13 U		RRCID ->	189950		COMPL. DATE	08/01/2002		TOTAL DEPTH	9600 PERF. 7432 - 7550	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
LEWIS UNIT										WELL #:		8 U		RRCID ->	201309		COMPL. DATE	05/02/2007		TOTAL DEPTH	9700 PERF. 5950 - 5968	
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	Y	-0-							-0-				
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	567	2	Y	-0-							-0-				
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	Y	-0-							-0-				
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	Y	-0-							-0-				
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	Y	-0-							-0-				
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	10	1	176	2	Y	-0-							-0-				
CRENSHAW UNIT										WELL #:		8 U		RRCID ->	202056		COMPL. DATE	03/21/2007		TOTAL DEPTH	9575 PERF. 5815 - 5872	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
STEELE, CORRIE UNIT										WELL #:		A 14 U		RRCID ->	202362		COMPL. DATE	05/07/2004		TOTAL DEPTH	9550 PERF. 6010 - 6017	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
STEELE, CORRIE UNIT										WELL #:		A 10 U		RRCID ->	202475		COMPL. DATE	05/04/2004		TOTAL DEPTH	9620 PERF. 6096 - 6140	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
BRUMBLE UNIT										WELL #:		7 U		RRCID ->	206318		COMPL. DATE	11/19/2004		TOTAL DEPTH	9700 PERF. 6122 - 6131	
01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1437	2	1	9	Y	1							2				
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1391	2	1	9	Y	1							3				
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1513	2	2	9	Y	2	3	1					2				
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-							2				
05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1740	2	1	9	Y	1	2	1					1				
06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-							1				
CRENSHAW UNIT										WELL #:		9		RRCID ->	208087		COMPL. DATE	02/04/2005		TOTAL DEPTH	9700 PERF. 6047 - 6051	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)				//CONT.//	07527 722	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				//CONT.//	775851																					
SHARP UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 209274				COMPL. DATE 02/24/2005				TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	AMT	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT										-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT										-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT										-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT										-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT										-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT										-0-

CRENSHAW UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 224701				COMPL. DATE 10/05/2006				TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574												
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-										-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-										-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-										-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-										-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-										-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-										-0-

LEWIS UNIT				WELL #:	18	RRCID -> 233095				COMPL. DATE 12/11/2006				TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680												
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-										-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-										-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-										-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-										-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-										-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-										-0-

CRENSHAW UNIT				WELL #:	5 U	RRCID -> 283512				COMPL. DATE 08/04/1998				TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6752 - 6766												
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT										-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT										-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT										-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT										-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT										-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT										-0-

CRENSHAW UNIT				WELL #:	5 L	RRCID -> 283919				COMPL. DATE 12/16/2017				TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6210 - 6233												
01	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-							N		1		20	1							9
02	5880 X	888	-0-		-4992		-0-		885	2		3	9	N		3										12
03	6510 X	4660	-0-		-1850		-0-		4637	2		23	9	N		21										33
04	5460 X	-0-	-0-		-5460		-0-							N		-0-										33
05	992 X	-0-	-0-		-992		-0-							N		-0-			21	1						12
06	4500 X	-0-	-0-		-4500		-0-							N		-0-										12

WERNER, LOUIS SAW MILL CO.				WELL #:	22AL	RRCID -> 285183				COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6078 - 6092												
01	1725	N	1725	-0-		-0-		-0-		366	1	1276	2	N		75		1	8							177
										83	9															
02	1820	N	1245	-0-		-575		-0-		330	1	840	2	N		68		114	1							131
										75	9															
03	1643	N	1218	-0-		-425		-0-		330	1	776	2	N		102		108	1							125
										112	9															
04	644	N	644	-0-		-0-		-0-		6	1	631	2	N		6										131
										7	9															
05	1364	N	910	-0-		-454		-0-		228	1	628	2	N		49		137	1							43
										54	9															
06	1170	N	182	-0-		-988		-0-		168	1	14	9	N		13										56

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285778 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6042 - 6344														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
01	5239 X	4313	-0-	-926	-0-	4313	2		N	-0-			84	
02	5040 X	4347	-0-	-693	-0-	4251	2	96	9	87	171	1	-0-	
03	5580 X	4499	-0-	-1081	-0-	4401	2	98	9	89			89	
04	5250 X	2806	-0-	-2444	-0-	34	1	2698	2	67			156	
						74	9							
05	4805 X	4675	-0-	-130	-0-	9	1	4578	2	80	167	1	69	
						88	9							
06	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5290	2	50	9	45			114	
WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 291822 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 5897 - 5903														
01	1891 X	1225	-0-	-666	-0-	1194	2	31	9	28	32	1	7	
02	1680 X	1067	-0-	-613	-0-	1041	2	26	9	24	22	1	9	
03	1581 X	1289	-0-	-292	-0-	1268	2	21	9	19	21	1	7	
04	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1457	2	8	9	7	11	1	3	
05	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1428	2	7	9	6			9	
06	1260 X	1176	-0-	-84	-0-	1157	2	19	9	17	23	1	3	
BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292640 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 5939 - 5964														
01	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4329	2	24	9	22			48	
02	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3752	2	43	9	39			87	
03	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4118	2	56	9	51	75	1	63	
04	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4496	2	18	9	16			79	
05	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4829	2	23	9	21	66	1	34	
06	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4875	2	24	9	22			56	
BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 295919 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6061 - 6068														
01	7409 X	6165	-0-	-1244	-0-	6165	2		N	-0-			1	
02	6440 X	5991	-0-	-449	-0-	5991	2		N	-0-			1	
03	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2		N	-0-	1	1	-0-	
04	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2		N	-0-			-0-	
05	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	2		N	-0-			-0-	
06	7590 X	5859	-0-	-1731	-0-	5859	2		N	-0-			-0-	
URSUS OIL AND GAS 879300 EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730														
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			177	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177	
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			177	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177	
*05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			177	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177	
FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434														
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	40	3	3	9	3			212	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			212	
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			212	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			212	
*05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			212	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212	

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
URSUS OIL AND GAS		//CONT.// 879300								
MANN		WELL #: 1		RRCID -> 177058		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N -0-	201
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N -0-	201
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N -0-	201
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N -0-	201
*05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N -0-	201
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	201

RHOADES		WELL #: 1		RRCID -> 179189		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N -0-	180
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N -0-	180
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N -0-	180
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N -0-	180
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	180
*06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N -0-	180

XTO ENERGY INC. FLOYD UNIT		945936		WELL #: 2		RRCID -> 087103		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026
01	775 N	706	-0-	-69	-0-	706	2		Y -0-	-0-
02	700 N	627	-0-	-73	-0-	627	2		Y -0-	-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		Y -0-	-0-
04	690 N	685	-0-	-5	-0-	685	2		Y -0-	-0-
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		Y -0-	-0-
06	720 N	674	-0-	-46	-0-	674	2		Y -0-	-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F"		WELL #: 1		RRCID -> 091272		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-

ROQUEMORE		WELL #: F 2		RRCID -> 133005		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 1		RRCID -> 146026		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)			//CONT.// 07527 722			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																	
LAWLESS			WELL #: 11			RRCID -> 156105			COMPL. DATE 07/01/1995			TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		217 N	158	-0-	-59		-0-			158 2			Y	-0-						53
02		252 N	140	-0-	-112		-0-			140 2			Y	-0-						53
03		186 N	162	-0-	-24		-0-			162 2			Y	-0-						53
04		206 N	206	-0-	-0-		-0-			206 2			Y	-0-						53
05		180 N	180	-0-	-0-		-0-			180 2			Y	-0-						53
06		150 N	150	-0-	-0-		-0-			150 2			Y	-0-						53
FLOYD GAS UNIT																				
			WELL #: 9			RRCID -> 167139			COMPL. DATE 08/08/2012			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327								
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
02		244 N	244	-0-	-0-		-0-			244 2			Y	-0-						-0-
03		144 N	144	-0-	-0-		-0-			144 2			Y	-0-						-0-
04		130 N	130	-0-	-0-		-0-			130 2			Y	-0-						-0-
05		279 N	122	-0-	-157		-0-			122 2			Y	-0-						-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150		-0-						Y	-0-						-0-
ROQUEMORE "E"																				
			WELL #: 6			RRCID -> 170252			COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
ROQUEMORE "E"																				
			WELL #: 7			RRCID -> 171746			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
ROQUEMORE "E"																				
			WELL #: 9			RRCID -> 174285			COMPL. DATE 07/14/1999			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545								
01		93 N	66	-0-	-27		-0-			66 2			Y	-0-						-0-
02		74 N	74	-0-	-0-		-0-			74 2			Y	-0-						-0-
03		62 N	52	-0-	-10		-0-			52 2			Y	-0-						-0-
04		60 N	57	-0-	-3		-0-			57 2			Y	-0-						-0-
05		93 N	62	-0-	-31		-0-			62 2			Y	-0-						-0-
06		60 N	39	-0-	-21		-0-			39 2			Y	-0-						-0-
ROQUEMORE "E"																				
			WELL #: 11			RRCID -> 176133			COMPL. DATE 05/16/2000			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
ROQUEMORE "E"																				
			WELL #: 12			RRCID -> 176414			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 179089		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2			Y	-0-					-0-
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2			Y	-0-					-0-
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2			Y	-0-					-0-
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2			Y	-0-					-0-
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2			Y	-0-					-0-
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2			Y	-0-					-0-
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 179162		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185							
01	899 N	829	-0-	-70	-0-	829 2			Y	-0-					12
02	812 N	753	-0-	-59	-0-	753 2			Y	-0-					12
03	868 N	829	-0-	-39	-0-	829 2			Y	-0-					12
04	810 N	799	-0-	-11	-0-	799 2			Y	-0-					12
05	837 N	822	-0-	-15	-0-	822 2			Y	-0-					12
06	810 N	784	-0-	-26	-0-	784 2			Y	-0-					12
ROQUEMORE "E"		WELL #: 14		RRCID -> 179169		COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
ROQUEMORE GAS UNIT "F"		WELL #: 4		RRCID -> 188644		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
ROQUEMORE "E"		WELL #: 15		RRCID -> 200098		COMPL. DATE 11/28/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
ROQUEMORE "E"		WELL #: 16		RRCID -> 200662		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489							
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2			Y	-0-					-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2			Y	-0-					-0-
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2			Y	-0-					-0-
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2			Y	-0-					-0-
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2			Y	-0-					-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2			Y	-0-					-0-
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 202090		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099							
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2			N	-0-					17
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13 2			N	-0-					17
03	14 N	9	-0-	-5	-0-	9 2			N	-0-					17
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-					17
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2			N	-0-					17
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2			N	-0-					17

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 20 L		RRCID -> 202360	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 9402	PERF. 7320 - 7378									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1		WELL #: 8 U		RRCID -> 203745	COMPL. DATE 09/15/2007	TOTAL DEPTH 9613	PERF. 6169 - 6181									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 203804	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 6205	PERF. 5908 - 6134									
01	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			Y	-0-					23
02	2660 X	2289	-0-	-371	-0-	2289	2			Y	-0-					23
03	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			Y	-0-					23
04	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			Y	-0-					23
05	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			Y	-0-					23
06	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	4925	2	110	9	Y	100					123
ROQUEMORE "E"		WELL #: 24		RRCID -> 211295	COMPL. DATE 05/21/2005	TOTAL DEPTH 9320	PERF. 6643 - 6645									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 23 U		RRCID -> 241999	COMPL. DATE 06/01/2008	TOTAL DEPTH 9410	PERF. 6512 - 6565									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GULLEY, MARVIN		WELL #: 16		RRCID -> 280057	COMPL. DATE 10/20/2015	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 5796 - 5994									
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					40
02	448 N	343	-0-	-105	-0-	343	2			N	-0-					40
03	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					40
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					40
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					40
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					40

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100)			07527 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SHELBY OPERATING COMPANY			773678											
DEASON			WELL #:		1	RRCID ->	169297	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	6511	PERF. 6007 - 6014		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BETHANY (TRAVIS PEAK 6300)			07527 806		ASSOCIATED		49B		CNTY: PANOLA					
ENPOWER RESOURCES INC.			252992											
PERRY, ANNIE GU			WELL #:		1 U	RRCID ->	187876	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	9990	PERF. 6282 - 6539		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
PERRY, ANNIE GU			WELL #:		2 U	RRCID ->	188711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10023	PERF. 6378 - 9875		
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BARKER-LENTZ			WELL #:		5H	RRCID ->	255238	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 6800 - 7030		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
BETHANY (TRAVIS PEAK 6305)			07527 820		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON					
BOWLES ENERGY, INC.			084097											
RAVEN, THOMAS			WELL #:		1	RRCID ->	185336	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	6796	PERF. 6495 - 6502		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
MOBLEY			WELL #:		1	RRCID ->	201239	COMPL. DATE	03/18/2004	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6114 - 6400		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GMX PAWNEE SWD			07527 837 220903 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 234132		ONE WELL COMPL. DATE 12/10/2019		CNTY: HARRISON TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5416 - 6322									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) TGNR PANOLA LLC CRENSHAW, BETTIE			07527 870 102948 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED RRCID -> 234561		CAPACITY COMPL. DATE 01/06/2008		CNTY: PANOLA TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
BETHANY (TRAVIS PEAK 6510) GRAWARD OPERATING, INC. FURRH			07527 940 326435 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 198527		CAPACITY COMPL. DATE 05/02/2003		CNTY: PANOLA TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BETHANY (TRAVIS PEAK 6690) XTO ENERGY INC. BURNETT			07527 963 945936 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 126579		ONE WELL COMPL. DATE 10/01/1987		CNTY: HARRISON TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6334 - 6341									
01	62 N	39	-0-	-23	-0-		3	1	36	2	Y	-0-						-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-		2	1	32	2	Y	-0-						-0-
03	62 N	32	-0-	-30	-0-		2	1	30	2	Y	-0-						-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-		2	1	29	2	Y	-0-						-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-		1	1	23	2	Y	-0-						-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-		1	1	17	2	Y	-0-						-0-
BETHANY (WERNER) XTO ENERGY INC. GULLEY, M.E.			07527 997 945936 WELL #: 6		ASSOCIATED RRCID -> 284370		ONE WELL COMPL. DATE 05/28/2018		CNTY: PANOLA TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5870 - 5890									
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-		749	2			N	-0-						-0-
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-		678	2			N	-0-						-0-
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-		754	2			N	-0-						-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-		750	2			N	-0-						-0-
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-		772	2			N	-0-						-0-
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-		725	2			N	-0-						-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)				07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA							
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353															
CRUMP GAS UNIT				WELL #:		6		RRCID -> 216562		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 9741		PERF. 8438 - 9541					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	
01		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-						67	
02		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-						67	
03		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-						67	
04		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-						67	
05		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-						67	
06		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-						67	
CRUMP GAS UNIT				WELL #:		9		RRCID -> 219216		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8404 - 9509					
01		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-						92	
02		1148 N	1130	-0-	-18	-0-	1130	2			N	-0-						92	
03		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-						92	
04		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-						92	
05		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-						92	
06		1260 N	1239	-0-	-21	-0-	1239	2			N	-0-						92	
BELL, MILES				WELL #:		5		RRCID -> 219694		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 8252 - 9401					
01		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4317	2	21	9	N	19	120	1				80	
02		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3509	2	10	9	N	9						89	
03		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3544	2	55	9	N	50						139	
04		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3438	2	20	9	N	18	130	1				27	
05		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3485	2	28	9	N	25						52	
06		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3384	2	54	9	N	49						101	
CRUMP GAS UNIT				WELL #:		7		RRCID -> 220727		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8336 - 9513					
01		2108 X	1881	-0-	-227	-0-	1881	2			Y	-0-						347	
02		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-						347	
03		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-						347	
04		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-						347	
05		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-						347	
06		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-						347	
CRUMP GAS UNIT				WELL #:		8		RRCID -> 221425		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 9794		PERF. 8356 - 9826					
01		2108 N	258	-0-	-1850	-0-	258	1			Y	-0-						397	
02		1848 N	216	-0-	-1632	-0-	216	1			Y	-0-						397	
03		1984 N	216	-0-	-1768	-0-	216	1			Y	-0-						397	
04		240 N	35	-0-	-205	-0-	35	1			Y	-0-						397	
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-						397	
06		210 N	6	-0-	-204	-0-	6	1			Y	-0-						397	
BELL, MILES				WELL #:		8		RRCID -> 227714		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 9722		PERF. 8420 - 9466					
01		1674 N	1510	-0-	-164	-0-	1510	2			N	-0-						18	
02		1484 N	1419	-0-	-65	-0-	1419	2			N	-0-						18	
03		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-						18	
04		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-						18	
05		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-						18	
06		1620 N	466	-0-	-1154	-0-	466	2			N	-0-						18	
BELL, MILES				WELL #:		6		RRCID -> 227717		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8277 - 9429					
01		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2357	2	26	9	N	24	55	1				61	
02		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2096	2	12	9	N	11						72	
03		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2398	2	28	9	N	25						97	
04		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2416	2	25	9	N	23	38	1				82	
05		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2449	2	3	9	N	3						85	
06		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2353	2	9	9	N	8						93	

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353														
BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	891	-0-	-70	-0-	891	2			N	-0-			95
02	868 N	851	-0-	-17	-0-	851	2			N	-0-			95
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-			95
04	870 N	789	-0-	-81	-0-	789	2			N	-0-			95
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-			95
06	930 N	729	-0-	-201	-0-	729	2			N	-0-			95
CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744														
01	2232 N	1801	-0-	-431	-0-	17	1	1784	2	N	-0-			200
02	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	16	1	2202	2	N	-0-			200
03	3100 N	4383	-0-	1283	1283	16	1	4367	2	N	-0-			200
04	3000 N	6424	-0-	3424	4707	9	1	6415	2	N	-0-			200
05	3100 N	4492	-0-	1392	6099	12	1	4480	2	N	-0-			200
06	8882 X	2783	-0-	-6099	-0-	3	1	2780	2	N	-0-			200
CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652														
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-			72
02	1036 N	991	-0-	-45	-0-	991	2			N	-0-			72
03	1147 N	991	-0-	-156	-0-	991	2			N	-0-			72
04	1170 N	156	-0-	-1014	-0-	156	2			N	-0-			72
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			72
06	960 N	50	-0-	-910	-0-	50	2			N	-0-			72
CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471														
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			37
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			37
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			37
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			37
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			37
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			37
BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494														
01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-			231
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-			231
03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-			231
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-			231
05	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-			231
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-			231
CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585														
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			57
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-			57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	90 N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-			57
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			57
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			57

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211														
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A														
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211															
TILLER		WELL #: 4		RRCID -> 165066		COMPL. DATE 08/16/1997		TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TGNR PANOLA LLC		102948															
BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A		WELL #: 1		RRCID -> 059876		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
CRENSHAW GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 073706		COMPL. DATE 09/23/1977		TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 143796		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230									
01	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	44	1	2955	3	Y	81	91	1			122	
						89	9										
02	2772 X	2700	-0-	-72	-0-	41	1	2637	3	Y	20					142	
						22	9										
03	3069 X	3044	-0-	-25	-0-	44	1	2990	3	Y	9					151	
						10	9										
04	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	65	1	4480	3	Y	5					156	
						6	9										
05	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3785	3	187	9	Y	170	117	1			209	
06	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					209	
ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A		WELL #: 2		RRCID -> 144658		COMPL. DATE 02/16/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436									
01	1302 N	1017	-0-	-285	-0-	958	3	59	9	Y	54					93	
02	1176 X	690	-0-	-486	-0-	643	3	47	9	Y	43					136	
03	1302 X	825	-0-	-477	-0-	772	3	53	9	Y	48	123	1			61	
04	1080 X	993	-0-	-87	-0-	957	3	36	9	Y	33					94	
05	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1509	3	41	9	Y	37					131	
06	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					131	
CRENSHAW GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 145329		COMPL. DATE 04/19/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			5	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1	

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948														
BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		930 N	823	-0-	-107	-0-	813 3	10	9	Y	9			35
02		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3			Y	-0-			35
03		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3			Y	-0-			35
04		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3			Y	-0-			35
05		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3			Y	-0-			35
06		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				Y	NO RPT			35
ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240														
01		3596 X	3466	-0-	-130	-0-	3393 3	73	9	Y	66			138
02		3248 X	2721	-0-	-527	-0-	2711 3	10	9	Y	9			147
03		3596 X	3308	-0-	-288	-0-	3298 3	10	9	Y	9	108	1	48
04		3480 X	3309	-0-	-171	-0-	3301 3	8	9	Y	7			55
05		3596 X	3546	-0-	-50	-0-	3512 3	34	9	Y	31			86
06		3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-				Y	NO RPT			86
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 0/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388														
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3			Y	-0-			21
02		140 N	76	-0-	-64	-0-	76 3			Y	-0-			21
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3			Y	-0-			21
04		150 N	99	-0-	-51	-0-	99 3			Y	-0-			21
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			21
06		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT			21
BRUMBLE, G.W. G.U. #1 0/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346														
01		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3			Y	-0-			-0-
02		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3			Y	-0-			-0-
03		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 3			Y	-0-			-0-
04		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3			Y	-0-			-0-
05		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3			Y	-0-			-0-
06		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				Y	NO RPT			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948															
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240															
01	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	1812	3	91	9	Y	83			172
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1673	3	3	9	Y	3			175
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1903	3	76	9	Y	69			244
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-	187	1	57
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			Y	-0-			57
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT			57
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444															
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			Y	-0-			-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-			-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-			-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-			-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-			-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816															
01	1426	N	908	-0-	-518	-0-	13	1	895	3	Y	-0-	49	1	22
02	1064	N	731	-0-	-333	-0-	11	1	720	3	Y	-0-			22
03	1023	N	842	-0-	-181	-0-	12	1	830	3	Y	-0-			22
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	15	1	1055	3	Y	-0-			22
*05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-	17	1	5
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			5
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384															
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			Y	-0-			-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-			-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-			-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-			-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-			-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343															
01	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	3			Y	-0-			-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	547	3	29	9	Y	26			26
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	615	3	21	9	Y	19			45
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	685	3	25	9	Y	23			68
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	703	3	11	9	Y	10			78
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			78

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948														
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	4903	-0-	4903	4903	4903	3			Y	-0-			-0-
*06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260														
01	558 N	515	-0-	-43	-0-	513	3	2	9	N	2			100
02	504 N	449	-0-	-55	-0-	441	3	8	9	N	7			107
03	558 N	519	-0-	-39	-0-	506	3	13	9	N	12			119
04	510 N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-			119
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-			119
06	510 N NO RPT	-0-	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			119
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1217	-0-	1217	1217	1217	3			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261														
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	980	3	19	9	Y	17			48
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	966	3	23	9	Y	21			69
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1083	3	45	9	Y	41	51	1	59
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1062	3	37	9	Y	34			93
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	140			233
06	1020 N NO RPT	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT			233
ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457														
01	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2125	3	29	9	Y	26			47
02	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1981	3	23	9	Y	21			68
03	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2316	3	24	9	Y	22	61	1	29
04	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2180	3	19	9	Y	17			46
05	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2552	3	19	9	Y	17			63
06	2100 N NO RPT	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT			63
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299														
01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1459	3	19	9	Y	17			37
02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			Y	-0-			37
03	1488 N	1393	-0-	-95	-0-	1393	3			Y	-0-			37
04	1440 N	327	-0-	-1113	-0-	327	3			Y	-0-			37
05	1550 N	1102	-0-	-448	-0-	1102	3			Y	-0-			37
06	1350 N NO RPT	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT			37

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) TGNR PANOLA LLC BURNS, LIZZIE ET AL UNIT										//CONT.// 07528 500 //CONT.// 102948		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
										WELL #: 6		RRCID -> 253964		COMPL. DATE 01/16/2017		TOTAL DEPTH 9652		PERF. 9172 - 9196			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						27			
BURK ROYALTY CO., LTD. CAVIN UNIT										WELL #: 108799 2		RRCID -> 057240		COMPL. DATE 07/22/2017		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 5997 - 6006			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
ROBERSON UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 060700		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 9410		PERF. 8873 - 9367			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-			123	2		Y	-0-						-0-			
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-			9	2		Y	-0-						-0-			
CAVIN										WELL #: 4		RRCID -> 097188		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 9365		PERF. 8149 - 9245			
01	2722 N	2093	-0-	-629	-0-			2072	2	21	9	Y	19	22	1			11			
02	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-			1936	2	14	9	Y	13	11	1			13			
03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-			2128	2	9	9	Y	8	11	1			10			
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-			2081	2	10	9	Y	9	11	1			8			
05	2170 N	1992	-0-	-178	-0-			1982	2	10	9	Y	9	11	1			8			
06	2070 N	1902	-0-	-168	-0-			1888	2	14	9	Y	13	11	1			8			
ROBERSON UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 098588		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 9518		PERF. N/A			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1			
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1			
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2025																					
SHARP UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 103892		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 9641		PERF. 9497 - 9525			
01	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-			3622	2	84	9	Y	76					116			
02	DLQ G-10	3425	-0-	-3425	-0-			3425	2	14	9	Y	13					129			
03	7217 X	3792	-0-	-3425	-0-			3773	2	19	9	Y	17					146			
04	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-			3120	2	9	9	Y	8					154			
05	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-			3554	2			Y	-0-					154			
06	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-			3459	2	6	9	Y	5					159			
CAVIN UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 136557		COMPL. DATE 11/30/1990		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 8139 - 9232			
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2025																					

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1555	2	21	9	Y	19	55	1			8
02	DLQ G-10	1037	-0-	1037	1037	1011	2	26	9	Y	24					32
03	2049 N	1012	-0-	-1037	-0-	999	2	13	9	Y	12					44
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1129	2	22	9	Y	20	56	1			8
05	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	1055	2	33	9	Y	30					38
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	995	2	10	9	Y	9					47
ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505																
01	T. A.	597	-0-	597	13798	576	2	21	9	Y	19	55	1			8
02	T. A.	554	-0-	554	14352	528	2	26	9	Y	24					32
03	T. A.	591	-0-	591	14943	578	2	13	9	Y	12					44
04	T. A.	708	-0-	708	15651	686	2	22	9	Y	20	56	1			8
05	T. A.	722	-0-	722	16373	689	2	33	9	Y	30					38
06	T. A.	666	-0-	666	17039	656	2	10	9	Y	9					47
CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227																
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589																
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2023																
ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303																
01	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1836	2	11	9	Y	10	11	1			6
02	DLQ G-10	1607	-0-	1607	1607	1600	2	7	9	Y	6	5	1			7
03	3100 N	1801	-0-	-1299	308	1797	2	4	9	Y	4	6	1			5
04	2206 N	1898	-0-	-308	-0-	1892	2	6	9	Y	5	6	1			4
05	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2029	2	4	9	Y	4	5	1			3
06	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1913	2	7	9	Y	6	5	1			4

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2821	2	19	9	Y	17	47	1	7
02	DLQ G-10	2598	-0-	2598	2598	2576	2	22	9	Y	20			27
03	3100 N	2983	-0-	-117	2481	2972	2	11	9	Y	10			37
04	3000 N	2579	-0-	-421	2060	2561	2	18	9	Y	16	47	1	6
05	3100 N	2609	-0-	-491	1569	2580	2	29	9	Y	26			32
06	3000 N	2483	-0-	-517	1052	2474	2	9	9	Y	8			40
CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080														
01	3162 X	3137	-0-	-25	-0-	3105	2	32	9	Y	29	33	1	17
02	DLQ G-10	2712	-0-	2712	2712	2691	2	21	9	Y	19	16	1	20
03	5779 X	3067	-0-	-2712	-0-	3054	2	13	9	Y	12	17	1	15
04	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3067	2	15	9	Y	14	16	1	13
05	3162 X	2761	-0-	-401	-0-	2748	2	13	9	Y	12	16	1	9
06	3030 X	2828	-0-	-202	-0-	2807	2	21	9	Y	19	16	1	12
CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913														
01	961 N	781	-0-	-180	-0-	760	2	21	9	Y	19	22	1	11
02	DLQ G-10	680	-0-	680	680	666	2	14	9	Y	13	11	1	13
03	1398 N	718	-0-	-680	-0-	709	2	9	9	Y	8	11	1	10
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	664	2	10	9	Y	9	11	1	8
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1008	2	10	9	Y	9	11	1	6
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	981	2	14	9	Y	13	11	1	8
CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236														
01	2914 X	2828	-0-	-86	-0-	2807	2	21	9	Y	19	22	1	11
02	DLQ G-10	2565	-0-	2565	2565	2551	2	14	9	Y	13	11	1	13
03	5365 X	2800	-0-	-2565	-0-	2791	2	9	9	Y	8	11	1	10
04	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2374	2	10	9	Y	9	11	1	8
05	2852 X	2015	-0-	-837	-0-	2005	2	10	9	Y	9	11	1	6
06	2760 X	2100	-0-	-660	-0-	2086	2	14	9	Y	13	11	1	8
CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022														
01	3100 N	2576	-0-	-524	4483	2555	2	21	9	Y	19	22	1	11
02	DLQ G-10	2024	-0-	2024	6507	2010	2	14	9	Y	13	11	1	13
03	3100 N	2238	-0-	-862	5645	2229	2	9	9	Y	8	11	1	10
04	3000 N	2489	-0-	-511	5134	2479	2	10	9	Y	9	11	1	8
05	3100 N	2169	-0-	-931	4203	2159	2	10	9	Y	9	11	1	6
06	3000 N	2373	-0-	-627	3576	2359	2	14	9	Y	13	11	1	8
CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918														
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	561	2	21	9	Y	19	22	1	11
02	DLQ G-10	521	-0-	521	521	507	2	14	9	Y	13	11	1	13
03	1099 N	578	-0-	-521	-0-	569	2	9	9	Y	8	11	1	10
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	554	2	10	9	Y	9	11	1	8
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	567	2	10	9	Y	9	11	1	6
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	532	2	14	9	Y	13	11	1	8
CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909														
01	3844 X	2945	-0-	-899	-0-	2913	2	32	9	Y	29	33	1	17
02	DLQ G-10	2613	-0-	2613	2613	2592	2	21	9	Y	19	16	1	20
03	DLQ G-10	2874	-0-	2874	5487	2861	2	13	9	Y	12	17	1	15
04	DLQ G-10	2994	-0-	2994	8481	2979	2	15	9	Y	14	16	1	13
05	DLQ G-10	2985	-0-	2985	11466	2972	2	13	9	Y	12	16	1	9
06	DLQ G-10	2897	-0-	2897	14363	2876	2	21	9	Y	19	16	1	12

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	161	2	6	9	Y	5	14	1		2
02	DLQ G-10	154	-0-	154	154	147	2	7	9	Y	6				8
03	DLQ G-10	128	-0-	128	282	125	2	3	9	Y	3				11
04	DLQ G-10	181	-0-	181	463	175	2	6	9	Y	5	14	1		2
05	DLQ G-10	244	-0-	244	707	236	2	8	9	Y	7				9
06	DLQ G-10	192	-0-	192	899	189	2	3	9	Y	3				12
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996															
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330															
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HOELL OPERATING, LLC 390873															
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851															
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603															
01	11470 X	10707	-0-	-763	-0-	10646	2	61	9	Y	55	5	8		82
02	10360 X	9852	-0-	-508	-0-	9769	2	83	9	Y	75				157
03	11346 X	11102	-0-	-244	-0-	11034	2	68	9	Y	62	180	1		39
04	11233 X	11233	-0-	-0-	-0-	11188	2	45	9	Y	41				80
05	11665 X	11665	-0-	-0-	-0-	11589	2	76	9	Y	69				149
06	11269 X	11269	-0-	-0-	-0-	11208	2	61	9	Y	55	182	1		22
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626															
01	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4861	2	52	9	Y	47	12	8		115
02	7000 X	4814	-0-	-2186	-0-	4735	2	79	9	Y	72	175	1		12
03	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	8410	2	85	9	Y	77				89
04	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	7885	2	106	9	Y	96	175	1		10
05	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	7546	2	25	9	Y	23				33
06	7710 X	7455	-0-	-255	-0-	7387	2	68	9	Y	62				95
STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	155 X	79	-0-	-76	-0-	79 2								2
02	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183 2								2
03	248 X	169	-0-	-79	-0-	169 2								2
04	240 X	140	-0-	-100	-0-	139 2	1 9							3
05	248 X	89	-0-	-159	-0-	88 2	1 9							1
06	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276 2								1
CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238														
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2								-0-
02	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809 2								-0-
03	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863 2								-0-
04	841 X	841	-0-	-0-	-0-	778 2	63 9							57
05	903 X	903	-0-	-0-	-0-	710 2	193 9							94
06	798 X	798	-0-	-0-	-0-	698 2	100 9							96
WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405														
01	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2076 2	12 9							22
02	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1990 2	10 9							17
03	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2197 2	19 9							21
04	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1994 2	23 9							42
05	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 2								9
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 2								9
TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8365 - 9562														
01	2697 X	2605	-0-	-92	-0-	2576 2	29 9							26
02	3024 X	2622	-0-	-402	-0-	2621 2	1 9							27
03	3348 X	3034	-0-	-314	-0-	3032 2	2 9							29
04	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2906 2	25 9							52
05	2914 X	2863	-0-	-51	-0-	2863 2								52
06	2940 X	2611	-0-	-329	-0-	2554 2	57 9							104
LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403														
01	1891 X	1621	-0-	-270	-0-	80 1	1491 2							9
						50 9								
02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	74 1	1336 2							7
						21 9								
03	1705 N	1702	-0-	-3	-0-	87 1	1596 2							2
						19 9								
04	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	87 1	1591 2							5
						15 9								
05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	79 1	1596 2							1
						9 9								
06	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	88 1	1595 2							3
						9 9								

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 X	556	-0-	-157	-0-	556	2			Y	-0-			-0-
02	644 X	351	-0-	-293	-0-	351	2			Y	-0-			-0-
03	682 X	386	-0-	-296	-0-	386	2			Y	-0-			-0-
04	660 X	455	-0-	-205	-0-	441	2	14	9	Y	13	10	1	3
05	589 X	530	-0-	-59	-0-	517	2	13	9	Y	12			15
06	637 X	637	-0-	-0-	-0-	580	2	57	9	Y	52	51	1	16
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528														
01	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2547	2	14	9	Y	13	3	8	44
02	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2175	2	8	9	Y	7			51
03	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2489	2	19	9	Y	17	59	1	9
04	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2434	2	20	9	Y	18			27
05	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2521	2	15	9	Y	14			41
06	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2403	2	21	9	Y	19			60
WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623														
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-			-0-
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-			-0-
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-			-0-
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1598	2	19	9	Y	17	13	1	4
05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1719	2	32	9	Y	29			33
06	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1735	2	87	9	Y	79	100	1	12
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602														
01	3968 X	2306	-0-	-1662	-0-	2280	2	26	9	Y	24	2	8	91
02	1988 X	1334	-0-	-654	-0-	1320	2	14	9	Y	13			104
03	2604 X	1382	-0-	-1222	-0-	1342	2	40	9	Y	36	121	1	19
04	2520 X	1133	-0-	-1387	-0-	1105	2	28	9	Y	25			44
05	2604 X	1220	-0-	-1384	-0-	1198	2	22	9	Y	20			64
06	2220 X	986	-0-	-1234	-0-	964	2	22	9	Y	20			84
TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593														
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	389	2	18	9	Y	16	12	8	26
02	1288 N	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-			26
03	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361														
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	94	1	1759	2	Y	17	13	1	5
						19	9							
02	2044 N	1864	-0-	-180	-0-	97	1	1754	2	Y	12	13	1	4
						13	9							
03	2263 N	2150	-0-	-113	-0-	110	1	2029	2	Y	10	13	1	1
						11	9							
04	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	118	1	2153	2	Y	4	3	1	2
						4	9							
05	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	119	1	2397	2	Y	4	5	1	1
						4	9							
06	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	123	1	2248	2	Y	3	3	1	1
						3	9							

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1016 2	19 9	Y	17					41
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	927 2	20 9	Y	18		27 1			32
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1072 2	37 9	Y	34		26 1			40
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1022 2	43 9	Y	39					79
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		Y	-0-		63 1			16
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		Y	-0-					16
JERNIGAN "A" UNIT WELL #: RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660														
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2022														
CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325														
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		Y	-0-					-0-
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		Y	-0-					-0-
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		Y	-0-					-0-
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		Y	-0-					-0-
05	930 N	927	-0-	-3	-0-	927 2		Y	-0-					-0-
06	900 N	899	-0-	-1	-0-	899 2		Y	-0-					-0-
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-			-0-
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-			-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	206	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	193	2	3	9	Y	3			-0-3
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	180	2	8	9	Y	7	10	1	-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421														
01	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3546	2	20	9	Y	18	4	8	34
02	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3246	2	15	9	Y	14	22	1	26
03	3472 X	2370	-0-	-1102	-0-	2340	2	30	9	Y	27	21	1	32
04	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3414	2	29	9	Y	26			58
05	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3601	2	134	9	Y	122	111	1	69
06	3360 X	3285	-0-	-75	-0-	3266	2	19	9	Y	17			86
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279														
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-			-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-			-0-
03	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-			-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-			-0-
05	372 N	28	-0-	-344	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
06	360 N	3	-0-	-357	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6036 - 9486														
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
TROSSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280															
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364															
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1911	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
02	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-			-0-
03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-			-0-
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-			-0-
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-			-0-
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-			-0-
BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546															
01	443	X	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	Y	1			1
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	386	2	3	9	Y	3			4
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	216	2	3	9	Y	3	4	1	3
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	Y	1			4
05	434	N	171	-0-	-263	-0-	170	2	1	9	Y	1	3	1	2
06	210	N	85	-0-	-125	-0-	85	2			Y	-0-			2
CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433															
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2939	2	66	9	Y	60	2	8	122
02	4228	X	2582	-0-	-1646	-0-	2574	2	8	9	Y	7			129
03	4681	X	2678	-0-	-2003	-0-	2669	2	9	9	Y	8			137
04	4530	X	3009	-0-	-1521	-0-	2926	2	83	9	Y	75	177	1	35
05	4557	X	2441	-0-	-2116	-0-	2432	2	9	9	Y	8			43
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3411	2	41	9	Y	37			80
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 8609															
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477															
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2520	2	39	9	Y	35	108	1	77
02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2505	2	2	9	Y	2			79
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2560	2	14	9	Y	13			92
04	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2559	2	29	9	Y	26			118
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2241	2	86	9	Y	78	113	1	83
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2077	2	9	9	Y	8			91

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1074	2	3	9	Y	3	3	8	25
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-			25
03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1260	2	10	9	Y	9			34
04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1433	2	45	9	Y	41			75
05	1147 N	1043	-0-	-104	-0-	952	2	91	9	Y	83	107	1	51
06	1230 N	991	-0-	-239	-0-	908	2	83	9	Y	75			126
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398														
01	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3284	2	14	9	Y	13	11	1	10
02	2800 N	3745	-0-	945	-0-	3730	2	15	9	Y	14	21	1	3
03	5891 X	4946	-0-	-945	-0-	4934	2	12	9	Y	11	10	1	4
04	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4544	2	11	9	Y	10			14
05	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			Y	-0-	10	1	4
06	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			Y	-0-	2	1	2
CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504														
01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1421	2	25	9	Y	23	53	1	40
02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2007	2	1	9	Y	1			41
03	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2083	2	9	9	Y	8			49
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1466	2	15	9	Y	14			63
05	2232 N	22	-0-	-2210	-0-	22	2			Y	-0-	39	1	24
*06	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-			24
STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A														
01	3348 X	2960	-0-	-388	-0-	150	1	2802	2	Y	7	2	1	1
						8	9							
02	3024 X	2723	-0-	-301	-0-	143	1	2578	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
03	3317 X	3094	-0-	-223	-0-	159	1	2934	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
04	3210 X	3123	-0-	-87	-0-	163	1	2960	2	Y	-0-			-0-
05	3162 X	2753	-0-	-409	-0-	130	1	2623	2	Y	-0-			-0-
06	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	160	1	2909	2	Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																			
WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522										COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH	9745	PERF.	8275	-	9412		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
CRENSHAW UNIT					WELL #:	8 L	RRCID -> 196771	COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH	9575	PERF.	8164	-	9294				
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-		212	2	1	9	Y	1	1	8	-0-			
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
03	248 N	63	-0-	-185	-0-	-0-		63	2			Y	-0-			-0-			
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-		221	2			Y	-0-			-0-			
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-		293	2			Y	-0-			-0-			
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-		98	2			Y	-0-			-0-			
LEWIS UNIT					WELL #:	8 L	RRCID -> 197968	COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH	9700	PERF.	N/A						
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-		44 9	1 9	821	2	Y	8	7	1	3			
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-		60 7	1 9	1091	2	Y	6	7	1	2			
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-		62 8	1 9	1143	2	Y	7	8	1	1			
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-		48 8	1 9	871	2	Y	7	5	1	3			
05	1271 N	736	-0-	-535	-0-	-0-		34 7	1 9	695	2	Y	6	8	1	1			
06	1170 N	787	-0-	-383	-0-	-0-		41 6	1 9	740	2	Y	5	4	1	2			
LEWIS UNIT					WELL #:	11	RRCID -> 225466	COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH	9525	PERF.	8554	-	9349				
01	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	-0-		177 44	1 9	3293	2	Y	40	38	1	15			
02	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	-0-		167 39	1 9	3006	2	Y	35	38	1	12			
03	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	-0-		182 33	1 9	3345	2	Y	30	38	1	4			
04	3180 X	3009	-0-	-171	-0-	-0-		155 26	1 9	2828	2	Y	24	17	1	11			
05	3286 X	3253	-0-	-33	-0-	-0-		152 29	1 9	3072	2	Y	26	33	1	4			
06	3180 X	3102	-0-	-78	-0-	-0-		160 24	1 9	2918	2	Y	22	17	1	9			
LEWIS UNIT					WELL #:	12	RRCID -> 229386	COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH	9574	PERF.	8190	-	8948				
01	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	-0-		125 26	1 9	2330	2	Y	24	21	1	8			
02	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	-0-		117 22	1 9	2110	2	Y	20	21	1	7			
03	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	-0-		128 18	1 9	2353	2	Y	16	21	1	2			
04	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	-0-		122 42	1 9	2220	2	Y	38	19	1	21			
05	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	-0-		115 61	1 9	2316	2	Y	55	68	1	8			
06	2400 N	2260	-0-	-140	-0-	-0-		115 54	1 9	2091	2	Y	49	37	1	20			

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	127 1	2367 2	Y	11	5 1	6 8	2		
02	2324 N	2260	-0-	-64	-0-	118 1	2136 2	Y	5	5 1		2		
03	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	131 1	2418 2	Y	4	5 1		1		
04	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	129 1	2341 2	Y	-0-	1 1		-0-		
05	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	123 1	2477 2	Y	-0-			-0-		
06	2460 N	2373	-0-	-87	-0-	124 1	2249 2	Y	-0-			-0-		
LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028														
01	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	96 1	1784 2	N	150	152 1	7 8	62		
02	1904 N	1812	-0-	-92	-0-	165 9	1575 2	N	136	151 1		47		
03	2108 N	2004	-0-	-104	-0-	87 1	1775 2	N	121	153 1		15		
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	150 9	1317 2	N	8	20 1		3		
05	2015 N	1264	-0-	-751	-0-	96 1	1204 2	N	-0-	3 1		-0-		
06	1950 N	1563	-0-	-387	-0-	133 9	1482 2	N	-0-			-0-		
STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939														
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		Y	-0-			-0-		
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		Y	-0-			-0-		
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		Y	-0-			-0-		
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		Y	-0-			-0-		
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		Y	-0-			-0-		
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		Y	-0-			-0-		
STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121														
01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1364 2	23 9	Y	21	15 1	10 8	11		
02	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1837 2	20 9	Y	18	25 1		4		
03	2170 N	1725	-0-	-445	-0-	1710 2	15 9	Y	14	13 1		5		
04	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1926 2	6 9	Y	5			10		
05	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 2		Y	-0-	7 1		3		
*06	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2		Y	-0-	2 1		1		
STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253														
01	851 X	851	-0-	-0-	-0-	848 2	3 9	Y	3	3 8		-0-		
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		Y	-0-			-0-		
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		Y	-0-			-0-		
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		Y	-0-			-0-		
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		Y	-0-			-0-		
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		Y	-0-			-0-		

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2418 X	2226	-0-	-192	-0-	2115	2	111	9	Y	101	93	1	86
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1674	2	127	9	Y	115	178	1	23
03	2356 N	1652	-0-	-704	-0-	1544	2	108	9	Y	98	87	1	34
04	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	80	1	1776	2	Y	109			143
						120	9							
05	1984 N	1776	-0-	-208	-0-	40	1	1629	2	Y	97	157	1	83
						107	9							
06	1590 N	1488	-0-	-102	-0-	30	1	1402	2	Y	51	66	1	68
						56	9							
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072														
01	65757 X	65757	-0-	-0-	-0-	65757	2			Y	-0-			-0-
02	56723 X	56723	-0-	-0-	-0-	56723	2			Y	-0-			-0-
03	53362 X	53362	-0-	-0-	-0-	53362	2			Y	-0-			-0-
04	52808 X	52808	-0-	-0-	-0-	52808	2			Y	-0-			-0-
05	51157 X	51157	-0-	-0-	-0-	51157	2			Y	-0-			-0-
06	46328 X	46328	-0-	-0-	-0-	46328	2			Y	-0-			-0-
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863														
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541														
01	2914 X	2895	-0-	-19	-0-	2895	2			Y	-0-			-0-
02	2520 X	2419	-0-	-101	-0-	2211	2	208	9	Y	189	189	1	-0-
03	2790 X	2673	-0-	-117	-0-	2673	2			Y	-0-			-0-
04	2790 X	2516	-0-	-274	-0-	2516	2			Y	-0-			-0-
05	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			Y	-0-			-0-
06	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			Y	-0-			-0-
TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576														
01	2759 N	1958	-0-	-801	-0-	1958	2			Y	-0-			-0-
02	2688 X	1715	-0-	-973	-0-	1715	2			Y	-0-			-0-
03	2976 X	2342	-0-	-634	-0-	2342	2			Y	-0-			-0-
04	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2800	2	186	9	Y	169	169	1	-0-
05	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			Y	-0-			-0-
06	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			Y	-0-			-0-
XTO ENERGY INC. 945936														
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800														
01	589 N	540	-0-	-49	-0-	540	2			Y	-0-			79
02	532 N	474	-0-	-58	-0-	474	2			Y	-0-			79
03	558 N	481	-0-	-77	-0-	481	2			Y	-0-			79
04	510 N	458	-0-	-52	-0-	458	2			Y	-0-			79
05	527 N	430	-0-	-97	-0-	430	2			Y	-0-			79
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	519	2	131	9	Y	119			198

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MIDYETT-GULLEY UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 056744		COMPL. DATE 10/06/1973		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	357	-0-	-77	-0-	357 2	Y	-0-		-0-
02	308 N	305	-0-	-3	-0-	305 2	Y	-0-		-0-
03	465 N	385	-0-	-80	-0-	385 2	Y	-0-		-0-
04	360 N	325	-0-	-35	-0-	325 2	Y	-0-		-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	Y	-0-		-0-
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	Y	-0-		-0-
ADAMS, T. C. GAS UNIT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 058228		COMPL. DATE 02/16/1974		TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384		
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2	Y	-0-		5
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	740 2	101 9 Y	92		97
03	961 N	866	-0-	-95	-0-	824 2	42 9 Y	38		135
04	810 N	781	-0-	-29	-0-	781 2	Y	-0-	89 1	46
05	930 N	780	-0-	-150	-0-	780 2	Y	-0-		46
06	840 N	729	-0-	-111	-0-	729 2	Y	-0-		46
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 081087		COMPL. DATE 02/02/1979		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449		
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2	N	-0-		30
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2	N	-0-		30
03	930 N	891	-0-	-39	-0-	891 2	N	-0-		30
04	900 N	832	-0-	-68	-0-	832 2	N	-0-		30
05	930 N	820	-0-	-110	-0-	820 2	N	-0-		30
06	870 N	753	-0-	-117	-0-	753 2	N	-0-		30
LAWLESS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 118351		COMPL. DATE 02/02/2000		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441		
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	Y	-0-		2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0- 2	Y	-0-		2
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	Y	-0-		2
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0- 2	Y	-0-		2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0- 2	Y	-0-		2
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0- 2	Y	-0-		2
LAWLESS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 137082		COMPL. DATE 12/13/1990		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0- 2	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0- 2	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0- 2	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	32	-0-	32	-0-	32 4	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	32 2	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	32 2	Y	-0-		-0-
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 143852		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895		
01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2	Y	-0-		3
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1308 2	50 9 Y	45		48
03	1550 N	1307	-0-	-243	-0-	1285 2	22 9 Y	20		68
04	1500 N	1209	-0-	-291	-0-	1209 2	Y	-0-	45 1	23
05	1519 N	1193	-0-	-326	-0-	1193 2	Y	-0-		23
06	1260 N	1080	-0-	-180	-0-	1080 2	Y	-0-		23
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 7-L		RRCID -> 160283		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904		
01	620 N	456	-0-	-164	-0-	456 2	Y	-0-		-0-
02	504 N	445	-0-	-59	-0-	445 2	Y	-0-		-0-
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2	Y	-0-		-0-
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2	Y	-0-		-0-
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2	Y	-0-		-0-
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2	Y	-0-		-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE						
01	767 N	767 -0-	-0-	-0-	767 2		Y	-0-	3
02	1003 N	1003 -0-	-0-	-0-	953 2	50 9	Y	45	48
03	1058 N	1058 -0-	-0-	-0-	1036 2	22 9	Y	20	68
04	952 N	952 -0-	-0-	-0-	952 2		Y	-0-	23
05	928 N	928 -0-	-0-	-0-	928 2		Y	-0-	23
06	937 N	937 -0-	-0-	-0-	937 2		Y	-0-	23
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344									
01	1116 N	944 -0-	-172	-0-	944 2		Y	-0-	42
02	958 N	958 -0-	-0-	-0-	958 2		Y	-0-	42
03	1209 N	1141 -0-	-68	-0-	1141 2		Y	-0-	42
04	1051 N	1051 -0-	-0-	-0-	1051 2		Y	-0-	42
05	1105 N	1105 -0-	-0-	-0-	1105 2		Y	-0-	42
06	1128 N	1128 -0-	-0-	-0-	1128 2		Y	-0-	42
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194									
01	911 N	911 -0-	-0-	-0-	911 2		Y	-0-	24
02	799 N	799 -0-	-0-	-0-	799 2		Y	-0-	24
03	925 N	925 -0-	-0-	-0-	900 2	25 9	Y	23	16
04	842 N	842 -0-	-0-	-0-	842 2		Y	-0-	16
05	916 N	916 -0-	-0-	-0-	916 2		Y	-0-	16
06	865 N	865 -0-	-0-	-0-	865 2		Y	-0-	16
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168									
01	248 N	226 -0-	-22	-0-	226 2		N	-0-	28
02	200 N	200 -0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-	28
03	223 N	223 -0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-	28
04	219 N	219 -0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-	28
05	217 N	210 -0-	-7	-0-	210 2		N	-0-	28
06	210 N	198 -0-	-12	-0-	198 2		N	-0-	28
FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154									
01	1054 N	1025 -0-	-29	-0-	1025 2		Y	-0-	99
02	923 N	923 -0-	-0-	-0-	923 2		Y	-0-	99
03	1106 N	1106 -0-	-0-	-0-	1106 2		Y	-0-	99
04	1068 N	1068 -0-	-0-	-0-	1068 2		Y	-0-	99
05	1023 N	934 -0-	-89	-0-	934 2		Y	-0-	99
06	1020 N	1008 -0-	-12	-0-	1008 2		Y	-0-	99
FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291									
01	996 N	996 -0-	-0-	-0-	996 2		Y	-0-	-0-
02	868 N	856 -0-	-12	-0-	856 2		Y	-0-	-0-
03	961 N	876 -0-	-85	-0-	876 2		Y	-0-	-0-
04	930 N	761 -0-	-169	-0-	761 2		Y	-0-	-0-
05	961 N	586 -0-	-375	-0-	586 2		Y	-0-	-0-
06	840 N	555 -0-	-285	-0-	555 2		Y	-0-	-0-
LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493															
01	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-				-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-				-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-				-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-				-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-				-0-
06	300 N	244	-0-	-56	-0-	244	2			Y	-0-				-0-
FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174															
01	775 N	755	-0-	-20	-0-	755	2			Y	-0-				99
02	756 N	675	-0-	-81	-0-	675	2			Y	-0-				99
03	744 N	658	-0-	-86	-0-	658	2			Y	-0-				99
04	720 N	554	-0-	-166	-0-	554	2			Y	-0-				99
05	744 N	523	-0-	-221	-0-	523	2			Y	-0-				99
06	630 N	491	-0-	-139	-0-	491	2			Y	-0-				99
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158															
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-				-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-				-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-				-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-				-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-				-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216															
01	217 N	14	-0-	-203	-0-	14	2			Y	-0-				27
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-				27
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-				27
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-				27
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-				27
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-				27
FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192															
01	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-				93
02	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-				93
03	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-				93
04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-				93
05	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2372	2	99	9	Y	90	160	1		23
06	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-				23

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890																	
01	1643	N	1284	-0-	-359	-0-	1284	2			Y	-0-	44	1			24
02	1316	N	1244	-0-	-72	-0-	1244	2			Y	-0-					24
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1589	2	25	9	Y	23	31	1			16
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					16
05	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1319	2			Y	-0-					16
06	1560	N	1133	-0-	-427	-0-	1133	2			Y	-0-					16
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354																	
01	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					62
02	784	N	745	-0-	-39	-0-	745	2			N	-0-					62
03	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	2			N	-0-					62
04	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	2			N	-0-					62
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					62
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					62
HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444																	
01	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	2			Y	-0-					132
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					132
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	744	2	53	9	Y	48					180
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	685	2	17	9	Y	15					195
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					195
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	776	2	2	9	Y	2	173	1			24
LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340																	
01	775	N	652	-0-	-123	-0-	652	2			Y	-0-					152
02	728	N	573	-0-	-155	-0-	573	2			Y	-0-					152
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	805	2	59	9	Y	54					206
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	687	2	24	9	Y	22	183	1			45
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					45
06	840	N	693	-0-	-147	-0-	693	2			Y	-0-					45
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336																	
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					19
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					19
03	620	N	511	-0-	-109	-0-	511	2			Y	-0-					19
04	630	N	577	-0-	-53	-0-	466	2	111	9	Y	101	107	1			13
05	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	2			Y	-0-					13
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			Y	-0-					13

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 9385									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		Y	-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		Y	-0-
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		Y	-0-
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		Y	-0-
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		Y	-0-
FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554									
01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		Y	-0-
02	1176 N	1026	-0-	-150	-0-	1026 2		Y	-0-
03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1350 2	42 9	Y	38
04	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1832 2	30 9	Y	27
05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1909 2	22 9	Y	20
06	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2		Y	-0-
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240									
01	775 N	756	-0-	-19	-0-	756 2		Y	-0-
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		Y	-0-
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	726 2	52 9	Y	47
04	720 N	685	-0-	-35	-0-	685 2		Y	-0-
05	775 N	761	-0-	-14	-0-	761 2		Y	-0-
06	750 N	742	-0-	-8	-0-	742 2		Y	-0-
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160									
01	4991 X	3858	-0-	-1133	-0-	3858 2		Y	-0-
02	4256 X	2345	-0-	-1911	-0-	2345 2		Y	-0-
03	4712 X	4077	-0-	-635	-0-	4045 2	32 9	Y	29
04	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654 2		Y	-0-
05	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5180 2	1 9	Y	1
06	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104 2		Y	-0-
FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)			//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA											
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																	
FLOYD GAS UNIT			WELL #: 21		RRCID -> 202662		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8466		- 9270							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
ROQUEMORE GAS UNIT "D"					WELL #: 24		RRCID -> 202670		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 9320		PERF. 8618		- 9179					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
GULLEY, MARVIN					WELL #: 19 L		RRCID -> 202991		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8338		- 9454					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A"					WELL #: 8 L		RRCID -> 203742		COMPL. DATE 01/26/2004		TOTAL DEPTH 9613		PERF. 8852		- 9412					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
LAWLESS UNIT					WELL #: 18 L		RRCID -> 204678		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 9310		PERF. 5350		- 9073					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
GULLEY, MARVIN					WELL #: 18		RRCID -> 231792		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8294		- 9457					
01	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			Y	-0-							36	
02	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4085	2	262	9	Y	-0-	176	1					98	
03	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4399	2	180	9	Y	-0-	164	180	1				82	
04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			Y	-0-							82	
05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			Y	-0-							82	
06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4288	2	172	9	Y	-0-	156	169	1				69	
MIDYETT-GULLEY UNIT					WELL #: 11		RRCID -> 231978		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 9634		PERF. 8317		- 9485					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					28	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					28	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					28	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					28	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					28	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					28	

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)										//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936													
FLOYD GAS UNIT										WELL #: 24		RRCID -> 232882		COMPL. DATE 05/27/2015		TOTAL DEPTH 9507		PERF. 8151 - 9294					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01		2604 N	1847	-0-	-0-	-757	-0-	-0-			1847 2				Y	-0-							-0-
02		2016 N	1610	-0-	-0-	-406	-0-	-0-			1610 2				Y	-0-							-0-
03		1922 N	161	-0-	-0-	-1761	-0-	-0-			161 2				Y	-0-							-0-
04		1800 N	245	-0-	-0-	-1555	-0-	-0-			245 2				Y	-0-							-0-
05		1798 N	339	-0-	-0-	-1459	-0-	-0-			339 2				Y	-0-							-0-
06		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1452 2				Y	-0-							-0-
LAWLESS UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 232886		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 9733		PERF. 8340 - 9543					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
FLOYD GAS UNIT										WELL #: 23 L		RRCID -> 234576		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 9410		PERF. 8094 - 9222					
01		868 N	818	-0-	-0-	-50	-0-	-0-			818 2				Y	-0-							187
02		756 N	711	-0-	-0-	-45	-0-	-0-			711 2				Y	-0-							187
03		775 N	766	-0-	-0-	-9	-0-	-0-			766 2				Y	-0-							187
04		780 N	710	-0-	-0-	-70	-0-	-0-			710 2				Y	-0-							187
05		775 N	750	-0-	-0-	-25	-0-	-0-			750 2				Y	-0-							187
06		750 N	702	-0-	-0-	-48	-0-	-0-			702 2				Y	-0-							187
FLOYD GAS UNIT										WELL #: 22		RRCID -> 247715		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 12323		PERF. 8080 - 9198					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
BETHEL (PETTIT)										07544 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON							
VENTEX OPERATING CORP.										884527													
COOK GAS UNIT O/A										WELL #: 3		RRCID -> 298680		COMPL. DATE 12/02/2024		TOTAL DEPTH 11231		PERF. 8303 - 8313					
01		38006	15763	-0-	-0-	-22243	-0-	-0-			15719 3	44 9	N		40								82
02		34328	15948	-0-	-0-	-18380	-0-	-0-			15901 3	47 9	N		43								125
03		38006	26143	-0-	-0-	-11863	-0-	-0-			26073 3	70 9	N		64								189
04		36780	24163	-0-	-0-	-12617	-0-	-0-			24095 3	68 9	N		62								251
05		21988 R	21988	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			21934 3	54 9	N		49			170	1				130
06		25290 #	NO RPT	-0-	-0-	-25290	-0-	-0-					N		NO RPT								130
BETHEL (RODESSA)										07544 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON							
TRINITY GAS STORAGE, LLC										101477													
COOK GAS UNIT O/A										WELL #: 2AU		RRCID -> 081999		COMPL. DATE 10/04/2024		TOTAL DEPTH 10185		PERF. 8022 - 8070					
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							27
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							27
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							27

BETHEL (RODESSA)			//CONT.//		07544 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
TRINITY GAS STORAGE, LLC			//CONT.//		101477										
TRINITY GAS STORAGE UNIT			WELL #:		5A	RRCID ->	298570	COMPL. DATE	09/18/2024	TOTAL DEPTH	8092	PERF.	N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRINITY GAS STORAGE UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	299199	COMPL. DATE	09/18/2024	TOTAL DEPTH	7993	PERF.	N/A		
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRINITY GAS STORAGE UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	299224	COMPL. DATE	09/18/2024	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	N/A		
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRINITY GAS STORAGE UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	299230	COMPL. DATE	09/11/2024	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	N/A		
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRINITY GAS STORAGE UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	299260	COMPL. DATE	09/18/2024	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	8325 - 8395		
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BETHEL (WOODBINE)					07544 600	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ANDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS					036599										
BETHEL SWD			WELL #:		4	RRCID ->	290025	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL DEPTH	6439	PERF.	5980 - 6373		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BETHEL (WOODBINE)		//CONT.// 07544 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON	
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.// 036599							
BETHEL SWD		WELL #: 5		RRCID -> 290451		COMPL. DATE 11/21/2019		TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5838 - 6298	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BROOKSIDE SWD		WELL #: 3		RRCID -> 291963		COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5979 - 6391	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BETHEL DOME, EAST (RODESSA)		07558 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON	
TRINITY GAS STORAGE, LLC		101477							
TRINITY GAS STORAGE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 298445		COMPL. DATE 12/31/2024		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9988 - 10030	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TRINITY GAS STORAGE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 298573		COMPL. DATE 12/31/2024		TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9848 - 9910	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TRINITY GAS STORAGE UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 298574		COMPL. DATE 03/01/2024		TOTAL DEPTH 9873 PERF.10818 - 10866	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TRINITY GAS STORAGE UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 298575		COMPL. DATE 12/31/2024		TOTAL DEPTH 9970 PERF.11864 - 11918	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BETHEL DOME, EAST (RODESSA)			//CONT.// 07558 666			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDERSON					
TRINITY GAS STORAGE, LLC			//CONT.// 101477														
TRINITY GAS STORAGE UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 298576			COMPL. DATE 12/31/2024			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9604 - 9642					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
UPHILL CONSULTING LLC			102130														
WALTON GAS UNIT NO. 2			WELL #: 1			RRCID -> 015786			COMPL. DATE 03/11/2002			TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826					
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		996	3	N	-0-				-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		896	3	N	-0-				-0-
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		993	3	N	-0-				-0-
*04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		988	3	N	-0-				-0-
*05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1025	3	N	-0-				-0-
*06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		978	3	N	-0-				-0-
BETO (RODESSA)			07569 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ANDERSON					
GREEN RIVER RESOURCES INC.			330185														
ROYAL NATIONAL BANK			WELL #: 1			RRCID -> 118760			COMPL. DATE 09/30/1985			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	8	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1					5
CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1			WELL #: 1			RRCID -> 119838			COMPL. DATE 12/05/1985			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22	26	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1					6
BETTIE (COTTON VALLEY LIME)			07574 300			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: UPSHUR					
MATADOR PRODUCTION COMPANY			532993														
JOHNSON, HUBRE			WELL #: 1 L			RRCID -> 224392			COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11830 - 11972					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
BETTY JO (HILL)			07620 300			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: RUSK					
JANDAR EXPLORATION, L. C.			429781														
GOLDSBERRY			WELL #: 2			RRCID -> 091230			COMPL. DATE 12/16/1980			TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756					
01	310	N	234	-0-	-76	-0-	-0-	-0-		184	2	50	9	N	45		93
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		215	2	50	9	N	45		138
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		200	2	41	9	N	37	159	16
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		243	2	44	9	N	40		56
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		303	2	42	9	N	38		94
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		238	2	41	9	N	37		131

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME)				08030 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467															
MCFATRIDGE				WELL #:	1	RRCID ->	224043	COMPL. DATE	11/26/2006	TOTAL	DEPTH	12012	PERF.10913	- 11091					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					38	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					38	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					38	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					38	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					38	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					38	
ATOKA ENERGY LLC				101705															
SABINE RIVER				WELL #:	1	RRCID ->	218734	COMPL. DATE	11/14/2005	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.11578	- 11670					
01	651 N	345	-0-	-306		-0-	345	2			N	-0-						64	
02	308 N	237	-0-	-71		-0-	237	2			N	-0-						64	
03	744 N	34	-0-	-710		-0-	34	2			N	-0-						64	
04	330 N	-0-	-0-	-330		-0-					N	-0-						64	
05	425 N	425	-0-	-0-		-0-	425	2			N	-0-						64	
06	30 N	6	-0-	-24		-0-	6	2			N	-0-						64	
FAULCONER ENERGY, LLC				263648															
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	222072	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL	DEPTH	11919	PERF.11574	- 11788					
01	6895 X	6895	-0-	-0-		-0-	278	1	6417	2	N	182	197	1				180	
							200	9											
02	4767 X	4767	-0-	-0-		-0-	300	1	4343	2	N	113	1	8				292	
							124	9											
03	6376 X	6376	-0-	-0-		-0-	476	1	5762	2	N	125	1	8				416	
							138	9											
04	4221 X	4221	-0-	-0-		-0-	280	1	3861	2	N	73	193	1				296	
							80	9											
05	6762 X	6762	-0-	-0-		-0-	433	1	6183	2	N	133						429	
							146	9											
06	3289 X	3289	-0-	-0-		-0-	340	1	2919	2	N	27	192	1				264	
							30	9											
BIG SANDY (PETTIT)				08030 780	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: UPSHUR								
ROSE CITY RESOURCES, LLC				727892															
MCCOLLUM, GENE A.				WELL #:	3 C	RRCID ->	283649	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL	DEPTH	11850	PERF. 7834	- 7840					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
BIG SHORTY (TRAVIS PEAK)				08037 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: RUSK								
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC				089452															
LOWE, J. P.				WELL #:		RRCID ->	069191	COMPL. DATE	12/07/1976	TOTAL	DEPTH	8725	PERF. 8578	- 8587					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						31	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						31	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						31	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						31	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						31	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						31	
PLUGGED AND ABANDONED				06/22/2005															

BILL MARTIN (GLEN ROSE)			08142 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PANOLA		
GOLDSMITH OPERATING, LLC			313705					
SPEARS			WELL #: 1	RRCID -> 128420	COMPL. DATE 08/09/1988	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3469 - 3472	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BIRCH (SMACKOVER)			08296 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WOOD		
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC			834365					
FLETCHER, MAX J.			WELL #: 1	RRCID -> 141382	COMPL. DATE 03/27/1990	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12982 - 13346	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FLETCHER, MAX J.			WELL #: 2	RRCID -> 142745	COMPL. DATE 01/16/1991	TOTAL DEPTH 13760	PERF.13278 - 13600	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FLETCHER, MAX J.			WELL #: 3	RRCID -> 150202	COMPL. DATE 03/05/1994	TOTAL DEPTH 13645	PERF.13116 - 13447	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BLACK BAYOU (GLEN ROSE)			08511 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES		
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406					
FAULKNER, VESTA			WELL #: 1	RRCID -> 121515	COMPL. DATE 05/01/1986	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 7360 - 7546	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	72
BARRET, L.T. GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 180623	COMPL. DATE 07/22/2000	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 7371 - 7377	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BLACK BAYOU (GLEN ROSE)		//CONT.//		08511 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES											
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406																	
GEORGE CASON		WELL #:		3		RRCID -> 287098		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7472 - 7476											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						40	
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						40	
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						40	
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						40	
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						40	
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						40	
MERIT ENERGY COMPANY				561136																	
SHELTON				WELL #:		3		RRCID -> 285752		COMPL. DATE 07/14/2018		TOTAL DEPTH 11801 PERF. 8210 - 8214									
01		6727 X	6057	-0-	-670		-0-	240	1	5817	2	Y	-0-							165	
02		6076 X	5629	-0-	-447		-0-	210	1	5419	2	Y	-0-							165	
03		6727 X	5526	-0-	-1201		-0-	470	1	5056	2	Y	-0-							165	
04		6450 X	5233	-0-	-1217		-0-	473	1	4760	2	Y	-0-							165	
05		7153 X	7153	-0-	-0-		-0-	635	1	6518	2	Y	-0-							165	
*06		6602 X	6602	-0-	-0-		-0-	579	1	6023	2	Y	-0-							165	
SHELTON				WELL #:		7		RRCID -> 291110		COMPL. DATE 04/09/2021		TOTAL DEPTH 12057 PERF. 8309 - 8321									
01		3441 X	2284	-0-	-1157		-0-	90	1	2194	2	N	-0-							-0-	
02		2968 X	2467	-0-	-501		-0-	92	1	2375	2	N	-0-							-0-	
03		3255 X	1914	-0-	-1341		-0-	163	1	1751	2	N	-0-							-0-	
04		3120 X	2679	-0-	-441		-0-	242	1	2437	2	N	-0-							-0-	
05		3162 X	2464	-0-	-698		-0-	219	1	2245	2	N	-0-							-0-	
*06		2640 X	1707	-0-	-933		-0-	150	1	1557	2	N	-0-							-0-	
SHELTON				WELL #:		8		RRCID -> 291334		COMPL. DATE 05/16/2021		TOTAL DEPTH 11746 PERF. 8568 - 8577									
01		176 N	176	-0-	-0-		-0-	7	1	169	2	Y	-0-							6	
02		252 N	240	-0-	-12		-0-	9	1	231	2	Y	-0-							6	
03		261 N	261	-0-	-0-		-0-	22	1	239	2	Y	-0-							6	
04		182 N	182	-0-	-0-		-0-	16	1	166	2	Y	-0-							6	
05		279 N	164	-0-	-115		-0-	15	1	149	2	Y	-0-							6	
*06		240 N	207	-0-	-33		-0-	18	1	189	2	Y	-0-							6	
SHELTON				WELL #:		4		RRCID -> 291673		COMPL. DATE 08/26/2021		TOTAL DEPTH 12057 PERF. 8530 - 8538									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-							-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-							-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-							-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-							-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-							-0-	
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-							-0-	
HILL, J. C.				WELL #:		4		RRCID -> 293102		COMPL. DATE 04/08/2022		TOTAL DEPTH 11799 PERF. N/A									
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-	

BLACK BAYOU (GLEN ROSE)			//CONT.//		08511 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES										
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136															
SHELTON			WELL #:		5	RRCID -> 293235		COMPL. DATE 03/24/2022		TOTAL DEPTH 11944		PERF. 8523 - 8530								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VALENCE OPERATING COMPANY					881167															
RUTH STEWART			WELL #:		2	RRCID -> 265222		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 6404 - 10282								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STEWART, RUTH			WELL #:		1	RRCID -> 268177		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13330		PERF. 6410 - 8824								
01	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3834	2	19	9	Y	17							71	
02	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3947	2	33	9	Y	30	57	1		17	8		27	
03	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			Y	-0-							27	
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3181	2	20	9	Y	18							45	
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			Y	-0-	20	1					25	
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3205	2	15	9	Y	14							39	
BLACK BAYOU (JAMES)					08511 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES										
MERIT ENERGY COMPANY					561136															
BLOUNT, LOIS FOSTER			WELL #:		1	RRCID -> 129073		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 11462		PERF. 7900 - 7905								
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	94	1	806	2	Y	-0-							7	
02	588	N	252	-0-	-336	-0-	30	1	222	2	Y	-0-							7	
03	558	N	497	-0-	-61	-0-	56	1	418	2	Y	21							28	
							23	9												
04	720	N	564	-0-	-156	-0-	64	1	500	2	Y	-0-							28	
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	78	1	513	2	Y	-0-							28	
*06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	63	1	456	2	Y	-0-							28	
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC					848681															
JOHNSON-RIPPY			WELL #:		1H	RRCID -> 180339		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 8845		PERF. 8831 - 13981								
01	3255	X	3103	-0-	-152	-0-	389	1	2714	2	N	-0-							42	
02	2940	X	2267	-0-	-673	-0-	2267	2			N	-0-							42	
03	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	1780	1	2361	2	N	-0-							42	
04	2790	X	2248	-0-	-542	-0-	2248	2			N	-0-							42	
05	3100	X	2475	-0-	-625	-0-	2475	2			N	-0-							42	
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT							42	
SWANTON			WELL #:		1H	RRCID -> 184423		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 8720 - 13912								
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	149	1	987	2	N	-0-							6	
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-							6	
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	1026	1	1361	2	N	-0-							6	
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-							6	
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-							6	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							6	

BLACK BAYOU (JAMES)		//CONT.//		08511 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
VALENCE OPERATING COMPANY				881167						
JOHN TUBBE		WELL #:		1	RRCID -> 263794		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BLACK BAYOU (PETTIT)				08511 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 241990		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9688 - 9781	
01	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	161 1	1388 2	N	-0-	166
02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	152 1	1114 2	N	3	169
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	195 1	1454 2	N	9	178
04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	165 1	1290 2	N	-0-	178
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	184 1	1202 2	N	-0-	178
*06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	179 1	1290 2	N	-0-	178
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 264310		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 11696 PERF. 10034 - 12129	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167						
JOHN TUBBE		WELL #:		1	RRCID -> 263801		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)				08511 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406						
CASON, GEORGE		WELL #:		1	RRCID -> 234478		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 11147 PERF. 10791 - 10832	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	121
CASON, GEORGE		WELL #:		2	RRCID -> 234483		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10720 - 10786	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)												CNTY: NACOGDOCHES							
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.																			
FAULKNER, VESTA																			
WELL #: 1												RRCID -> 118349							
COMPL. DATE 06/26/1985												TOTAL DEPTH 10600							
PERF.10401 - 10564																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MERIT ENERGY COMPANY												561136							
REAVLEY												WELL #: 1							
RRCID -> 208902												COMPL. DATE 12/22/2004							
TOTAL DEPTH 11452												PERF.10532 - 11263							
01	1829	N	1371	-0-	-458	-0-	143	1	1228	2	Y	-0-						43	
02	1512	N	1228	-0-	-284	-0-	147	1	1081	2	Y	-0-						43	
03	1550	N	1341	-0-	-209	-0-	158	1	1182	2	Y	1						44	
							1	9											
04	1320	N	1156	-0-	-164	-0-	131	1	1025	2	Y	-0-						44	
05	1364	N	1033	-0-	-331	-0-	137	1	896	2	Y	-0-						44	
*06	1290	N	1086	-0-	-204	-0-	132	1	954	2	Y	-0-						44	
ISAAC												WELL #: 2							
RRCID -> 222166												COMPL. DATE 06/03/2006							
TOTAL DEPTH 11511												PERF.10778 - 11682							
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	146	1	1259	2	Y	31	86	1				40	
							34	9											
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	133	1	978	2	Y	-0-						40	
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	145	1	1085	2	Y	4						44	
							4	9											
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	130	1	1022	2	Y	-0-						44	
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	125	1	821	2	Y	-0-						44	
*06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	137	1	989	2	Y	-0-						44	
BLOUNT, L.F.												WELL #: 2							
RRCID -> 223182												COMPL. DATE 10/10/2006							
TOTAL DEPTH 11700												PERF.10684 - 11386							
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	27	1	230	2	Y	-0-						7	
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	42	1	307	2	Y	-0-						7	
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	44	1	329	2	Y	21						28	
							23	9											
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	40	1	310	2	Y	-0-						28	
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	34	1	220	2	Y	-0-						28	
*06	300	N	265	-0-	-35	-0-	32	1	233	2	Y	-0-						28	
REAVLEY												WELL #: 3							
RRCID -> 223601												COMPL. DATE 11/01/2006							
TOTAL DEPTH 11647												PERF.10546 - 11234							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						25	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						25	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						25	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						25	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						25	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						25	

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)													CNTY: NACOGDOCHES	
MERIT ENERGY COMPANY														
ISAAC														
WELL #: 1														
RRCID -> 224326														
COMPL. DATE 07/16/2005														
TOTAL DEPTH 11512													PERF.10504 - 11512	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	154	1	1325	2	Y	31	85	1	40
02	728 N	698	-0-	-30	-0-	34	9	614	2	Y	-0-			40
03	806 N	682	-0-	-124	-0-	84	1	599	2	Y	3			43
04	870 N	768	-0-	-102	-0-	80	1	681	2	Y	-0-			43
05	775 N	601	-0-	-174	-0-	87	1	521	2	Y	-0-			43
*06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	92	1	663	2	Y	-0-			43
WINSTON														
WELL #: 2														
RRCID -> 225354														
COMPL. DATE 09/06/2006														
TOTAL DEPTH 12080													PERF.11034 - 11890	
01	3162 X	2513	-0-	-649	-0-	262	1	2251	2	N	-0-			147
02	2856 X	2348	-0-	-508	-0-	282	1	2066	2	N	-0-			147
03	3162 X	2701	-0-	-461	-0-	319	1	2381	2	N	1			148
04	3060 X	2604	-0-	-456	-0-	1	9	2309	2	N	-0-			148
05	2945 X	2416	-0-	-529	-0-	295	1	2096	2	N	-0-			148
*06	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	320	1	2300	2	N	-0-			148
318						1								
REAVLEY														
WELL #: 2														
RRCID -> 228995														
COMPL. DATE 11/15/2012														
TOTAL DEPTH 11935													PERF. 9952 - 11828	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
REAVLEY														
WELL #: 4														
RRCID -> 229327														
COMPL. DATE 05/23/2007														
TOTAL DEPTH 11808													PERF.10900 - 11888	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
FINCHER-SCHWARTZ														
GAS UNIT 1														
WELL #: 1														
RRCID -> 267276														
COMPL. DATE 10/18/2012														
TOTAL DEPTH 11696													PERF.10034 - 12129	
01	496 N	377	-0-	-119	-0-	39	1	338	2	N	-0-			82
02	476 N	442	-0-	-34	-0-	53	1	387	2	N	2			84
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	2	9	404	2	N	4			88
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	54	1	369	2	N	-0-			88
05	496 N	377	-0-	-119	-0-	4	9	327	2	N	-0-			88
*06	450 N	409	-0-	-41	-0-	47	1	359	2	N	-0-			88
50						1								
SM OPERATING COMPANY LLC														
CAMERON														
WELL #: 1														
RRCID -> 222284														
COMPL. DATE 04/26/2006														
TOTAL DEPTH 11969													PERF.11669 - 11874	
01	5053 X	4596	-0-	-457	-0-	4521	2	75	9	N	68	176	1	84
02	4564 X	4124	-0-	-440	-0-	4024	2	100	9	N	91			175
03	4929 X	4632	-0-	-297	-0-	4520	2	112	9	N	102	180	1	97
04	4770 X	4556	-0-	-214	-0-	4460	2	96	9	N	87			184
05	4929 X	3358	-0-	-1571	-0-	3252	2	106	9	N	96	248	1	32
06	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT			32

BLACK FORK CREEK (RODESSA) FAULCONER ENERGY, LLC BREEDLOVE-ROGERS															08526 500 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
WELL #: 2															RRCID -> 188132	COMPL. DATE 09/18/2001		TOTAL	DEPTH 11090	PERF.10238 - 10929								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-								
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-								
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-								
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-								
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-								
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-								
BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) FAULCONER ENERGY, LLC BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT															08526 600 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
WELL #: 2															RRCID -> 150098	COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL	DEPTH 11090	PERF.10238 - 10929								
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-								
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-								
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-								
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-								
MAXIMUS OPERATING, LTD. CARTER ESTATES															534465													
WELL #: 3															RRCID -> 223680	COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL	DEPTH 12467	PERF.11458 - 12382								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-								
BLACKFOOT, NORTH (RODESSA) ATLANTIS OIL COMPANY, INC. HANKS ET AL															08554 500 036562	ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDERSON								
WELL #: 1															RRCID -> 139481	COMPL. DATE 02/09/1985		TOTAL	DEPTH 10350	PERF. 9306 - 9310								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						209								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						209								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						209								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						209								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						209								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						209								
BLOCKER (COTTON VALLEY) BRAMMER ENGINEERING, INC. BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT															09591 300 088595	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
WELL #: 4															RRCID -> 219851	COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9804 - 10087								
01	1333 N	1113	-0-	-220	-0-	-0-	146	1	967	2	N	-0-								55								
02	952 N	654	-0-	-298	-0-	-0-	105	1	549	2	N	-0-								55								
03	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	-0-	175	1	861	2	N	-0-								55								
04	1080 N	960	-0-	-120	-0-	-0-	169	1	791	2	N	-0-								55								
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	273	1	1056	2	N	-0-								55								
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	764	2	N	-0-								55								
LYNCH, DAVID GAS UNIT															WELL #: 2	RRCID -> 221070	COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL	DEPTH 10230	PERF. 9862 - 10124							
01	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	-0-	305	1	2560	2	Y	-0-								27								
02	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	-0-	329	1	2409	2	Y	-0-								27								
03	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	2577	2	Y	-0-								27								
04	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	-0-	328	1	2761	2	Y	-0-								27								
05	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	-0-	416	1	2508	2	Y	-0-								27								
06	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	-0-	436	1	2400	2	Y	-0-								27								

BLOCKER (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON		
BRAMMER ENGINEERING, INC.															
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 232174															
COMPL. DATE 09/25/2007															
TOTAL DEPTH 10260															
PERF. 8772 - 10120															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	234	1	1560	2	N	-0-			95
02		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	228	1	1191	2	N	-0-			95
03		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	274	1	1349	2	N	-0-			95
04		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	266	1	1243	2	N	-0-			95
05		1488 N	888	-0-	-600	-0-	182	1	706	2	N	-0-			95
06		1440 N	744	-0-	-696	-0-	185	1	559	2	N	-0-			95
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT															
WELL #: 3															
RRCID -> 235146															
COMPL. DATE 02/02/2008															
TOTAL DEPTH 10298															
PERF. 8708 - 10095															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 242520															
COMPL. DATE 08/12/2008															
TOTAL DEPTH 10270															
PERF. 8810 - 10098															
01		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	290	1	1927	2	N	-0-			160
02		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	249	1	1285	2	N	-0-			160
03		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	191	1	940	2	N	10			170
							11	9							
04		1140 N	1102	-0-	-38	-0-	190	1	890	2	N	20	162	1	28
							22	9							
05		1178 N	831	-0-	-347	-0-	171	1	660	2	N	-0-			28
06		1110 N	640	-0-	-470	-0-	159	1	481	2	N	-0-			28
LYNCH, DAVID GAS UNIT															
WELL #: 3															
RRCID -> 242541															
COMPL. DATE 09/21/2008															
TOTAL DEPTH 10280															
PERF. 8749 - 10122															
01		2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	243	1	2046	2	N	-0-			172
02		1736 X	1712	-0-	-24	-0-	206	1	1506	2	N	-0-			172
03		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	305	1	2374	2	N	22			194
							24	9							
04		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	278	1	2340	2	N	-0-			194
05		1891 N	1288	-0-	-603	-0-	184	1	1104	2	N	-0-			194
06		1860 N	893	-0-	-967	-0-	137	1	756	2	N	-0-			194
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT															
WELL #: 7															
RRCID -> 245682															
COMPL. DATE 01/11/2009															
TOTAL DEPTH 10250															
PERF. 8768 - 10066															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT															
WELL #: 6															
RRCID -> 255970															
COMPL. DATE 04/05/2010															
TOTAL DEPTH 10275															
PERF. 8762 - 10118															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112

BLOCKER (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON				
TGNR EAST TEXAS II LLC																	
BLALOCK GAS UNIT 2																	
WELL #: 1													RRCID -> 095670				
COMPL. DATE 09/28/1981													TOTAL DEPTH 10363				
PERF. 9979 - 10223																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

FINKLEA													WELL #: 1				
RRCID -> 105311													COMPL. DATE 04/14/1983				
TOTAL DEPTH 10503													PERF. 8989 - 10348				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHINGTON, E. W. HEIRS													WELL #: 1				
RRCID -> 107289													COMPL. DATE 08/25/1983				
TOTAL DEPTH 10450													PERF. 10042 - 10285				
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	74	1	128	2	N	-0-					20
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	79	1	117	2	N	-0-					20
03	248	N	143	-0-	-105	-0-	58	1	85	2	N	-0-					20
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	72	1	111	2	N	-0-					20
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	169	1	155	2	N	-0-					20
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	180	1	130	2	N	-0-					20

DANIELS "A" GAS UNIT													WELL #: 2				
RRCID -> 216094													COMPL. DATE 09/03/2005				
TOTAL DEPTH 10415													PERF. 8975 - 10218				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1													WELL #: 2				
RRCID -> 216261													COMPL. DATE 09/12/2005				
TOTAL DEPTH 10515													PERF. 8957 - 10275				
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	471	1	818	2	Y	-0-					17
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	341	1	503	2	Y	-0-					17
03	744	N	651	-0-	-93	-0-	263	1	388	2	Y	-0-					17
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	341	1	524	2	Y	-0-					17
05	744	N	249	-0-	-495	-0-	130	1	119	2	Y	-0-					17
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					17

FINKLEA GAS UNIT													WELL #: 2				
RRCID -> 217415													COMPL. DATE 12/19/2005				
TOTAL DEPTH 10520													PERF. 9053 - 10408				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS "A" GAS UNIT													WELL #: 3				
RRCID -> 217842													COMPL. DATE 01/08/2006				
TOTAL DEPTH 10465													PERF. 8928 - 10353				
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	775	1	1076	2	Y	-0-					13
02	1120	N	1036	-0-	-84	-0-	700	1	336	2	Y	-0-					13
03	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	775	1	461	2	Y	-0-					13
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	750	1	465	2	Y	-0-					13
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	775	1	706	2	Y	-0-					13
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	750	1	1165	2	Y	-0-					13

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211							
BLALOCK GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 217844		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	436 N	436	-0-	-0-	246 1	190 2	N	-0-	13
02	1428 N	364	-0-	-1064	214 1	150 2	N	-0-	13
03	1586 N	1586	-0-	-0-	478 1	1108 2	N	-0-	13
04	1630 N	1630	-0-	-0-	471 1	1159 2	N	-0-	13
*05	1203 N	1203	-0-	-0-	398 1	805 2	N	-0-	13
*06	255 N	255	-0-	-0-	77 1	178 2	N	-0-	13
BLALOCK GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 218632		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
DANIELS "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 221459		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
FINKLEA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 221987		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
06	T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 223760		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269	
01	840 N	840	-0-	-0-	307 1	533 2	Y	-0-	21
02	604 N	604	-0-	-0-	244 1	360 2	Y	-0-	21
03	688 N	688	-0-	-0-	278 1	410 2	Y	-0-	21
04	876 N	876	-0-	-0-	345 1	531 2	Y	-0-	21
05	782 N	782	-0-	-0-	408 1	374 2	Y	-0-	21
06	1127 N	1127	-0-	-0-	654 1	473 2	Y	-0-	21
FINKLEA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223966		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
BLALOCK GAS UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 224244		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)			//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON			
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.//		102211										
BLALOCK GAS UNIT 2			WELL #:		7	RRCID -> 225076			COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
BLALOCK GAS UNIT 2			WELL #:		5	RRCID -> 225255			COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1			WELL #:		4	RRCID -> 227307			COMPL. DATE 03/25/2007			TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297			
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-		234	1	407	2	Y	-0-		-0-
02	924	N	781	-0-	-143	-0-		316	1	465	2	Y	-0-		-0-
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-		486	1	717	2	Y	-0-		-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-		292	1	449	2	Y	-0-		-0-
05	868	N	724	-0-	-144	-0-		378	1	346	2	Y	-0-		-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-		212	1	154	2	Y	-0-		-0-
BLALOCK GAS UNIT 2			WELL #:		6	RRCID -> 227893			COMPL. DATE 04/06/2007			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186			
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-		281	1	217	2	Y	-0-		25
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-		262	1	184	2	Y	-0-		25
03	248	N	162	-0-	-86	-0-		49	1	113	2	Y	-0-		25
04	480	N	135	-0-	-345	-0-		39	1	96	2	Y	-0-		25
*05	496	N	389	-0-	-107	-0-		129	1	260	2	Y	-0-		25
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-		25	1	57	2	Y	-0-		25
MMGL EAST TEXAS III, LLC					102551										
RESCH, KATHLEEN M.			WELL #:		1	RRCID -> 082658			COMPL. DATE 08/30/1979			TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BREWSTER GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 082660			COMPL. DATE 05/06/1980			TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)														CNTY: HARRISON	
MMGL EAST TEXAS III, LLC															
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 10000 - 10204															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	61	1	1168	2	Y	17	17	0	4	
						19	9								
02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	73	1	1436	2	Y	10	11	0	3	
						11	9								
03	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	76	1	1519	2	Y	19	14	0	5	3 1
						21	9								
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	71	1	1381	2	Y	9	11	0	3	
						10	9								
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	69	1	1327	2	Y	16	17	0	2	
						18	9								
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	65	1	1303	2	Y	14	13	0	3	
						15	9								
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"														WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-	
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-			-0-	
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105	
01	1085 N	805	-0-	-280	-0-	40	1	765	2	Y	-0-			-0-	
02	980 N	789	-0-	-191	-0-	38	1	751	2	Y	-0-			-0-	
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	49	1	980	2	Y	-0-			-0-	
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	50	1	969	2	Y	-0-			-0-	
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	50	1	974	2	Y	-0-			-0-	
06	990 N	910	-0-	-80	-0-	43	1	867	2	Y	-0-			-0-	
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164	
01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	72	1	1380	2	Y	16	15	0	4	
						18	9								
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	61	1	1211	2	Y	7	9	0	2	
						8	9								
03	1426 N	1094	-0-	-332	-0-	52	1	1030	2	Y	11	9	0	3	1 1
						12	9								
04	1410 N	1035	-0-	-375	-0-	50	1	979	2	Y	5	6	0	2	
						6	9								
05	1426 N	1182	-0-	-244	-0-	58	1	1113	2	Y	10	11	0	1	
						11	9								
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	54	1	1096	2	Y	10	9	0	2	
						11	9								

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
BATH GAS UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 10088 - 10245														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	28	1	539	2	Y	10	10	0	2
02	504 N	381	-0-	-123	-0-	11	9	359	2	Y	4	5	0	1
03	558 N	311	-0-	-247	-0-	18	1	290	2	Y	5	4	0	1
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	4	9	1042	2	Y	8	6	0	3
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	15	1	1380	2	Y	21	21	0	3
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	6	9	1305	2	Y	16	16	0	3
						54	1							
						9	9							
						71	1							
						23	9							
						65	1							
						18	9							
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083														
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	32	1	619	2	Y	-0-			-0-
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	31	1	613	2	Y	-0-			-0-
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	50	1	990	2	Y	-0-			-0-
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	46	1	890	2	Y	-0-			-0-
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	45	1	869	2	Y	-0-			-0-
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	42	1	856	2	Y	-0-			-0-
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068														
01	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	119	1	2275	2	Y	25	24	0	6
02	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	28	9	1753	2	Y	11	14	0	3
03	2542 N	2466	-0-	-76	-0-	89	1	2323	2	Y	24	17	0	7
04	2340 N	1996	-0-	-344	-0-	12	9	1889	2	Y	9	12	0	4
05	2046 N	1546	-0-	-500	-0-	117	1	1456	2	Y	14	16	0	2
06	2400 N	1749	-0-	-651	-0-	26	9	1653	2	Y	13	12	0	3
						97	1							
						10	9							
						75	1							
						15	9							
						82	1							
						14	9							
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232														
01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	74	1	1409	2	Y	14	14	0	3
02	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	15	9	1283	2	Y	8	9	0	2
03	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	65	1	1410	2	Y	14	10	0	4
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	9	9	1319	2	Y	5	7	0	2
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	71	1	1388	2	Y	12	13	0	1
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	15	9	1384	2	Y	11	10	0	2
						68	1							
						6	9							
						72	1							
						13	9							
						69	1							
						12	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551												
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	41	1	772	2	Y	-0-	-0-
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	36	1	715	2	Y	-0-	-0-
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	519	2	Y	-0-	-0-
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	43	1	839	2	Y	-0-	-0-
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	56	1	1088	2	Y	-0-	-0-
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	65	1	1306	2	Y	-0-	-0-
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774												
01	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	124	1	2365	2	Y	16	4
						18	9					
02	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	84	1	1659	2	Y	6	2
						7	9					
03	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	100	1	1990	2	Y	11	3
						12	9				1 1	
04	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	128	1	2486	2	Y	8	3
						9	9					
05	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	137	1	2649	2	Y	14	2
						15	9					
06	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	115	1	2314	2	Y	10	2
						11	9					
ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785												
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	63	1	1209	2	Y	21	5
						23	9					
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	46	1	898	2	Y	6	2
						7	9					
03	682 N	254	-0-	-428	-0-	12	1	238	2	Y	4	1
						4	9				1 1	
04	990 N	212	-0-	-778	-0-	10	1	200	2	Y	2	1
						2	9					
05	1023 N	152	-0-	-871	-0-	7	1	144	2	Y	1	-0-
						1	9					
06	240 N	137	-0-	-103	-0-	6	1	129	2	Y	2	-0-
						2	9					
GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592												
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118												
01	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	93	1	1767	2	Y	25	6
						28	9					
02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	87	1	1708	2	Y	14	4
						15	9					
03	1984 N	1961	-0-	-23	-0-	93	1	1842	2	Y	24	7
						26	9				3 1	
04	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	96	1	1861	2	Y	11	4
						12	9					
05	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	105	1	2029	2	Y	25	3
						28	9					
06	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	112	1	2261	2	Y	24	5
						26	9					

BLOCKER (COTTON VALLEY)											CAPACITY			CNTY: HARRISON								
MMGL EAST TEXAS III, LLC																						
AMIS GAS UNIT																						
//CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED																						
//CONT.// 102551																						
WELL #: 1											RRCID -> 092748			COMPL. DATE 03/19/1981			TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-		11 2	1 9	215	2	Y	2	2	0			-0-				
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1	1 9	196	2	Y	1	1	0			-0-				
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-		11 1	1 9	214	2	Y	2	1	0			1				
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-		11 1	1	215	2	Y	-0-	1	0			-0-				
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-		12 1	1	230	2	Y	2	2	0			-0-				
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-		2 9	10 1	202	2	Y	1	1	0			-0-				
								1	9													
JUSTICE GAS UNIT											WELL #: 1			RRCID -> 093283			COMPL. DATE 03/19/1993			TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132		
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-		37 7	1 9	724	2	Y	6	4	0			2				
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-		32 8	1 9	631	2	Y	7	6	0	1	1	2				
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-		30 3	1 9	592	2	Y	3	4	0			1				
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-		31 8	1 9	604	2	Y	7	7	0			1				
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-		28 6	1 9	573	2	Y	5	5	0			1				
COATS GAS UNIT											WELL #: 1			RRCID -> 093528			COMPL. DATE 09/16/1981			TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
BREWSTER, NANCY GAS UNIT											WELL #: 1			RRCID -> 094001			COMPL. DATE 05/24/1981			TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167		
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-		58 9	1 9	1104	2	Y	8	7	0			2				
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-		63 6	1 9	1249	2	Y	5	5	0			2				
03	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	-0-		101 14	1 9	2014	2	Y	13	9	0	2	1	4				
04	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	-0-		104 7	1 9	2026	2	Y	6	8	0			2				
05	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	-0-		108 14	1 9	2091	2	Y	13	13	0			2				
06	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	-0-		105 11	1 9	2115	2	Y	10	10	0			2				

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: HARRISON		
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
GREER, CECIL B. GAS UNIT														
WELL #: 1										RRCID -> 094961		COMPL. DATE 07/29/1981		
												TOTAL DEPTH 10312		
												PERF. 9931 - 10230		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	460	2	Y	14	14	0	3
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	15	9	413	2	Y	7	8	0	2
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	21	1	480	2	Y	14	10	0	4
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	8	9	473	2	Y	7	8	0	3
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	Y	13	14	0	2
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	15	9	476	2	Y	10	10	0	2
						24	1							
						11	9							

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 095091		
												COMPL. DATE 03/04/1993		
												TOTAL DEPTH 10230		
												PERF. 8334 - 9044		
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	30	1	570	2	Y	5	5	0	1
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	6	9	814	2	Y	4	4	0	1
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	41	1	1033	2	Y	8	6	0	2
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	4	9	888	2	Y	3	4	0	1
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	52	1	824	2	Y	7	7	0	1
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	9	9	1295	2	Y	8	7	0	2
						46	1							
						3	9							
						43	1							
						8	9							
						64	1							
						9	9							

DUDECK HEIRS GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 096849		
												COMPL. DATE 11/15/1981		
												TOTAL DEPTH 10349		
												PERF. 9025 - 10216		
01	620 N	581	-0-	-39	-0-	28	1	543	2	Y	9	9	0	2
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	10	9	584	2	Y	6	6	0	2
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	30	1	767	2	Y	12	9	0	3
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	7	9	733	2	Y	6	7	0	2
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	39	1	778	2	Y	11	12	0	1
06	780 N	775	-0-	-5	-0-	13	9	728	2	Y	10	9	0	2
						38	1							
						7	9							
						40	1							
						12	9							
						36	1							
						11	9							

WYATT, C. A. GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 099792		
												COMPL. DATE 04/26/1982		
												TOTAL DEPTH 10228		
												PERF. 9858 - 10130		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
THOMPSON GAS UNIT -B-														
WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
01	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	112	1	2144	2	Y	21	20	0	5
02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	23	9	1747	2	Y	10	12	0	3
03	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	89	1	1985	2	Y	18	14	0	5
04	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	11	9	2078	2	Y	10	11	0	4
05	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	100	1	1829	2	Y	16	18	0	2
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	20	9	1644	2	Y	13	12	0	3
						107	1							
						11	9							
						94	1							
						18	9							
						82	1							
						14	9							
YOUNG, DELCIA M. -B-														
WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10090 - 10235														
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	32	1	601	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	30	1	586	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	32	1	634	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	589	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	599	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	29	1	589	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
RODEN, MARY L. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111														
01	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	73	1	1384	2	Y	13	13	0	3
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	14	9	1192	2	Y	6	7	0	2
03	1333 N	1251	-0-	-82	-0-	60	1	1181	2	Y	10	8	0	3
04	1290 N	1054	-0-	-236	-0-	7	9	999	2	Y	4	5	0	2
05	1333 N	1042	-0-	-291	-0-	59	1	982	2	Y	8	9	0	1
06	1200 N	985	-0-	-215	-0-	11	9	932	2	Y	6	6	0	1
						51	1							
						4	9							
						51	1							
						9	9							
						46	1							
						7	9							
VANN, AURELIA GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146														
01	1240 N	1131	-0-	-109	-0-	56	1	1062	2	Y	12	10	0	3
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	13	9	1021	2	Y	6	7	0	2
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	52	1	1184	2	Y	12	9	0	3
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	7	9	1140	2	Y	6	7	0	2
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	60	1	1218	2	Y	11	12	0	1
06	1230 N	1220	-0-	-10	-0-	13	9	1152	2	Y	10	9	0	2
						58	1							
						7	9							
						63	1							
						12	9							
						57	1							
						11	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
BATH GAS UNIT A														
WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	57	1	1083	2	Y	9	8	0	2
02	980 N	937	-0-	-43	-0-	10	9	888	2	Y	4	5	0	1
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	45	1	1219	2	Y	10	7	0	3
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	61	1	1418	2	Y	5	6	0	2
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	11	9	1774	2	Y	12	13	0	1
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	73	1	1637	2	Y	10	9	0	2
						6	9							
						92	1							
						13	9							
						81	1							
						11	9							
BATH GAS UNIT "B"														
WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225														
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	Y	4	4	0	1
02	420 N	325	-0-	-95	-0-	4	9	307	2	Y	2	2	0	1
03	434 N	395	-0-	-39	-0-	16	1	373	2	Y	3	3	0	1
04	390 N	386	-0-	-4	-0-	2	9	365	2	Y	2	2	0	1
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	372	2	Y	2	3	0	-0-
06	390 N	359	-0-	-31	-0-	2	9	339	2	Y	3	2	0	1
						17	1							
						3	9							
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118														
01	3100 N	3523	-0-	423	423	176	1	3347	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	3199	-0-	399	822	154	1	3045	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	3479	-0-	379	1201	167	1	3312	2	Y	-0-			-0-
04	4356 X	3155	-0-	-1201	-0-	154	1	3001	2	Y	-0-			-0-
05	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	160	1	3098	2	Y	-0-			-0-
06	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	145	1	2934	2	Y	-0-			-0-
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BREWSTER GAS UNIT														
WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
DORSETT, W.N. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	61	1	1155	2	Y	-0-			-0-
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	45	1	896	2	Y	-0-			-0-
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	36	1	715	2	Y	-0-			-0-
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	52	1	1006	2	Y	-0-			-0-
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	582	2	Y	-0-			-0-
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	35	1	703	2	Y	-0-			-0-
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189														
01	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	89	1	1692	2	Y	-0-			-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	25	1	496	2	Y	-0-			-0-
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	81	1	1619	2	Y	-0-			-0-
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	68	1	1321	2	Y	-0-			-0-
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	63	1	1222	2	Y	-0-			-0-
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	56	1	1129	2	Y	-0-			-0-
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206														
01	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	109	1	2071	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	3075	-0-	-0-	-0-	148	1	2927	2	Y	-0-			-0-
03	2032 N	1757	-0-	-0-	-0-	84	1	1673	2	Y	-0-			-0-
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	49	1	962	2	Y	-0-			-0-
05	875 X	875	-0-	-0-	-0-	43	1	832	2	Y	-0-			-0-
06	819 X	819	-0-	-0-	-0-	39	1	780	2	Y	-0-			-0-
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169														
01	496 N	302	-0-	-194	-0-	15	1	287	2	Y	-0-			-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	2	Y	-0-			-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	Y	-0-			-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	349	-0-	-23	-0-	17	1	332	2	Y	-0-			-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	2	Y	-0-			-0-
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169														
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	Y	2	2	0	-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	460	2	Y	3	2	0	1
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	26	1	523	2	Y	4	3	0	1
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	326	2	Y	1	2	0	-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	555	2	Y	4	4	0	-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	34	1	684	2	Y	5	4	0	1

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551												
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	52 1	995 2	Y	1	1	0	-0-
02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	84 1	1662 2	Y	1	1	0	-0-
03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	89 1	1777 2	Y	3	2	0	1
04	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	83 1	1610 2	Y	-0-	1	0	-0-
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	61 1	1173 2	Y	1	1	0	-0-
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	48 1	964 2	Y	1	1	0	-0-
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138												
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	41 1	782 2	Y	1	1	0	-0-
02	700 N	664	-0-	-36	-0-	32 1	631 2	Y	1	1	0	-0-
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	42 1	835 2	Y	1	1	0	-0-
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	45 1	881 2	Y	1	1	0	-0-
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	48 1	925 2	Y	1	1	0	-0-
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	44 1	897 2	Y	1	1	0	-0-
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224												
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	19 1	361 2	Y	3	2	0	1
02	336 N	291	-0-	-45	-0-	14 1	277 2	Y	-0-	1	0	-0-
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	34 1	668 2	Y	4	3	0	1
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	22 1	438 2	Y	1	2	0	-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	25 1	480 2	Y	3	3	0	-0-
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	30 1	602 2	Y	4	3	0	1
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216												
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	43 1	823 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	48 1	941 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	49 1	964 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	49 1	957 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	50 1	963 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	45 1	910 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	626	-0-	-118	-0-	31 1	589 2	Y	5	5 0				1
02	728 N	612	-0-	-116	-0-	29 1	580 2	Y	3	3 0				1
03	806 N	656	-0-	-150	-0-	31 1	621 2	Y	4	3 0	1 1			1
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	30 1	586 2	Y	3	3 0				1
05	682 N	597	-0-	-85	-0-	29 1	565 2	Y	3	4 0				-0-
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	33 1	673 2	Y	5	4 0				1
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252														
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	45 1	859 2	Y	-0-	-0-				-0-
02	868 N	797	-0-	-71	-0-	38 1	759 2	Y	-0-	-0-				-0-
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	49 1	967 2	Y	-0-	-0-				-0-
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	64 1	1238 2	Y	-0-	-0-				-0-
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	66 1	1269 2	Y	-0-	-0-				-0-
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	69 1	1383 2	Y	-0-	-0-				-0-
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140														
01	1457 N	1436	-0-	-21	-0-	71 1	1347 2	Y	16	15 0				4
02	1344 N	895	-0-	-449	-0-	43 1	845 2	Y	6	8 0				2
03	1643 N	1084	-0-	-559	-0-	51 1	1022 2	Y	10	8 0	1 1			3
04	1380 N	1226	-0-	-154	-0-	60 1	1159 2	Y	6	7 0				2
05	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	74 1	1430 2	Y	15	15 0				2
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	60 1	1220 2	Y	10	10 0				2
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158														
01	713 N	574	-0-	-139	-0-	28 1	542 2	Y	4	3 0				1
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	34 1	666 2	Y	2	2 0				1
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	44 1	883 2	Y	4	3 0	1 1			1
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	45 1	884 2	Y	2	2 0				1
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	47 1	908 2	Y	3	4 0				-0-
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	46 1	924 2	Y	4	3 0				1

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551														
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	51 1	970 2	Y	3	2 0				1
02	868 N	658	-0-	-210	-0-	32 1	626 2	Y	-0-	1 0				-0-
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	58 1	1147 2	Y	3	2 0				1
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	52 1	1012 2	Y	-0-	1 0				-0-
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	46 1	887 2	Y	2	2 0				-0-
06	1170 N	1073	-0-	-97	-0-	51 1	1020 2	Y	2	2 0				-0-
						2 9								
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141453 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 10132														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2025														
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040														
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	Y	-0-					-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9 1	183 2	Y	-0-					-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	Y	-0-					-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	Y	-0-					-0-
05	217 N	38	-0-	-179	-0-	2 1	36 2	Y	-0-					-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	2 1	36 2	Y	-0-					-0-
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174														
01	1116 X	1106	-0-	-10	-0-	55 1	1051 2	Y	-0-					-0-
02	1008 X	627	-0-	-381	-0-	30 1	597 2	Y	-0-					-0-
03	1116 X	627	-0-	-489	-0-	30 1	597 2	Y	-0-					-0-
04	1080 N	561	-0-	-519	-0-	27 1	534 2	Y	-0-					-0-
05	682 N	582	-0-	-100	-0-	29 1	553 2	Y	-0-					-0-
06	600 N	562	-0-	-38	-0-	27 1	535 2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
VANN, AURELIA GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	32 1	4 9	601 2	Y	4	4 0			1
02	588 N	579	-0-	-9	-0-	28 1	2 9	549 2	Y	2	2 0			1
03	620 N	587	-0-	-33	-0-	28 1	3 9	556 2	Y	3	3 0			1
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	34 1	2 9	665 2	Y	2	2 0			1
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	33 1	3 9	639 2	Y	3	4 0			-0-
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	28 1	4 9	573 2	Y	4	3 0			1
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228														
01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	75 1	1 9	1433 2	Y	1	1 0			-0-
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	51 1	1 9	1010 2	Y	1	1 0			-0-
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	57 1	1 9	1127 2	Y	1	1 0			-0-
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	57 1	1 9	1108 2	Y	-0-				-0-
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	63 1	1 9	1210 2	Y	1	1 0			-0-
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	58 1	1 9	1178 2	Y	1	1 0			-0-
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160														
01	961 N	788	-0-	-173	-0-	39 1		749 2	Y	-0-				-0-
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	57 1		1121 2	Y	-0-				-0-
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	55 1		1087 2	Y	-0-				-0-
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	67 1		1297 2	Y	-0-				-0-
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	75 1		1442 2	Y	-0-				-0-
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	63 1		1278 2	Y	-0-				-0-
BATH GAS UNIT "B"														
WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108														
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	35 1		661 2	Y	-0-				-0-
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	30 1		593 2	Y	-0-				-0-
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	31 1		621 2	Y	-0-				-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	32 1		620 2	Y	-0-				-0-
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	31 1		609 2	Y	-0-				-0-
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	28 1		561 2	Y	-0-				-0-
RESCH, KATHLEEN M.														
WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
MMGL EAST TEXAS III, LLC		//CONT.// 102551													
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 142050		COMPL. DATE 07/21/1992		TOTAL		DEPTH 10260		PERF. 9846 - 10140			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	77 1	1470 2	Y	-0-				-0-		
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	57 1	1122 2	Y	-0-				-0-		
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	60 1	1199 2	Y	-0-				-0-		
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	57 1	1105 2	Y	-0-				-0-		
05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	64 1	1243 2	Y	-0-				-0-		
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	58 1	1164 2	Y	-0-				-0-		
BECKER, H.G. GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 142100		COMPL. DATE 08/06/1992		TOTAL		DEPTH 10206		PERF. 8672 - 10029		
01	713 N	701	-0-	-12	-0-	35 1	659 2	Y	6	6 0			1		
						7 9									
02	700 N	600	-0-	-100	-0-	29 1	567 2	Y	4	4 0			1		
						4 9									
03	806 N	658	-0-	-148	-0-	31 1	620 2	Y	6	4 0	1 1		2		
						7 9									
04	690 N	653	-0-	-37	-0-	32 1	619 2	Y	2	3 0			1		
						2 9									
05	651 N	577	-0-	-74	-0-	28 1	543 2	Y	5	5 0			1		
						6 9									
06	630 N	544	-0-	-86	-0-	26 1	515 2	Y	3	3 0			1		
						3 9									
DUDECK HEIRS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 142159		COMPL. DATE 07/24/1992		TOTAL		DEPTH 10380		PERF. 9987 - 10289		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
RODEN, MARY L. GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 142210		COMPL. DATE 07/21/1992		TOTAL		DEPTH 10150		PERF. 9779 - 10028		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
RODEN, MARY L. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 142211		COMPL. DATE 08/14/1992		TOTAL		DEPTH 10250		PERF. 8700 - 10064		
01	217 N	7	-0-	-210	-0-	7 2		Y	-0-				-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-				-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
MMGL EAST TEXAS III, LLC		//CONT.// 102551											
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 142301		COMPL. DATE 08/16/1992		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	60 1	1150 2	Y	6		5 0		1
						7 9							
02	1064 N	920	-0-	-144	-0-	44 1	873 2	Y	3		3 0		1
						3 9							
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	43 1	856 2	Y	3		3 0		1
						3 9							
04	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	105 1	2038 2	Y	5		4 0		2
						6 9							
05	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	126 1	2431 2	Y	9		10 0		1
						10 9							
06	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	83 1	1666 2	Y	6		6 0		1
						7 9							

ROSBOROUGH GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 142339		COMPL. DATE 09/02/1992		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 142396		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2025													

ROSBOROUGH GAS UNIT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 142633		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026					
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	18 1	348 2	Y	-0-				-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	15 1	291 2	Y	-0-				-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	23 1	464 2	Y	-0-				-0-
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	39 1	751 2	Y	-0-				-0-
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	72 1	1392 2	Y	-0-				-0-
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	58 1	1178 2	Y	-0-				-0-

BATH GAS UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 142667		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

COATS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 142861		COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 10042 - 10154					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																		
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551																		
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118																		
01	1519 N	1485	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	74	1	1411	2	Y	-0-					-0-
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1332	2	Y	-0-					-0-
03	1519 N	1394	-0-	-125	-0-	-0-	-0-	67	1	1327	2	Y	-0-					-0-
04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1397	2	Y	-0-					-0-
05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1525	2	Y	-0-					-0-
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1437	2	Y	-0-					-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256																		
01	710 X	710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	672	2	Y	3	2	0			1
								3	9									
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	980	2	Y	2	2	0			1
								2	9									
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	943	2	Y	3	3	0			1
								3	9									
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	566	2	Y	1	2	0			-0-
								1	9									
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	690	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
06	570 N	521	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	25	1	495	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 05/08/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122																		
01	1891 N	1654	-0-	-237	-0-	-0-	-0-	82	1	1564	2	Y	7	6	0			2
								8	9									
02	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	2125	2	Y	6	6	0			2
								7	9									
03	3100 N	3296	-0-	196	196	157	1	3125	2	Y	13	9	0	2	1			4
						14	9											
04	2847 N	2651	-0-	-196	-0-	129	1	2516	2	Y	5	7	0				2	
						6	9											
05	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	130	1	2516	2	Y	10	11	0				1	
						11	9											
06	2820 X	2665	-0-	-155	-0-	125	1	2530	2	Y	9	8	0				2	
						10	9											

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON												
MMGL EAST TEXAS III, LLC		//CONT.// 102551																		
WARE GAS UNIT -A-		WELL #: 5		RRCID -> 152346		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098												
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

RESCH GAS UNIT "B"					WELL #: 2	RRCID -> 152669		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

DORSETT, W.N. GAS UNIT					WELL #: 4	RRCID -> 153341		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

RESCH GAS UNIT "B"					WELL #: 3	RRCID -> 153538		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

DORSETT, W.N. GAS UNIT					WELL #: 5	RRCID -> 154199		COMPL. DATE 04/01/1995		TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"					WELL #: 4	RRCID -> 162689		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101										
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1027	2	Y	5	6	0					1	
							6	9												
02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1488	2	Y	4	4	0					1	
							4	9												
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1739	2	Y	10	7	0		1	1		3	
							11	9												
04	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1649	2	Y	4	5	0					2	
							4	9												
05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1644	2	Y	7	8	0					1	
							8	9												
06	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1706	2	Y	7	7	0					1	
							8	9												

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
MMGL EAST TEXAS III, LLC		//CONT.// 102551								
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167007		COMPL. DATE 01/04/1998		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	163 N	163 -0-	-0-	-0-	8 1	154 2	Y	1	1 0	-0-
02	168 N	168 -0-	-0-	-0-	1 9	159 2	Y	1	1 0	-0-
03	169 N	169 -0-	-0-	-0-	8 1	160 2	Y	1	1 0	-0-
04	150 N	98 -0-	-52	-0-	5 1	93 2	Y	-0-		-0-
05	186 N	77 -0-	-109	-0-	4 1	72 2	Y	1	1 0	-0-
06	150 N	106 -0-	-44	-0-	1 9	101 2	Y	-0-		-0-
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167202		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2025										
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167894		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192		
01	281 N	281 -0-	-0-	-0-	14 1	258 2	Y	8	7 0	2
02	265 N	265 -0-	-0-	-0-	9 9	248 2	Y	4	5 0	1
03	388 N	388 -0-	-0-	-0-	13 1	359 2	Y	10	7 0	3
04	490 N	490 -0-	-0-	-0-	4 9	460 2	Y	5	6 0	2
05	829 N	829 -0-	-0-	-0-	18 1	768 2	Y	19	19 0	2
06	915 N	915 -0-	-0-	-0-	11 9	852 2	Y	19	17 0	4
RESCH, KATHLEEN M.		WELL #: 5		RRCID -> 168113		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168		
01	996 N	996 -0-	-0-	-0-	50 1	946 2	Y	-0-		-0-
02	560 N	560 -0-	-0-	-0-	27 1	533 2	Y	-0-		-0-
03	1059 N	1059 -0-	-0-	-0-	51 1	1008 2	Y	-0-		-0-
04	960 N	643 -0-	-317	-0-	31 1	612 2	Y	-0-		-0-
05	675 N	675 -0-	-0-	-0-	33 1	642 2	Y	-0-		-0-
06	1179 N	1179 -0-	-0-	-0-	56 1	1123 2	Y	-0-		-0-
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 177727		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)															//CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: HARRISON																																																						
MMGL EAST TEXAS III, LLC															//CONT.// 102551																																																																																				
BATH GAS UNIT "B"															WELL #: 6															RRCID -> 177831															COMPL. DATE 04/28/2000															TOTAL DEPTH 10329															PERF. 8798 - 10178																								
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																														
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-					121 1	19 9	2312	2	Y	17		15	0		4																																																																														
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-					89 1	8 9	1749	2	Y	7		9	0		2																																																																														
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-					92 1	13 9	1833	2	Y	12		9	0	2 1	3																																																																														
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-					89 1	7 9	1728	2	Y	6		7	0		2																																																																														
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-					90 1	12 9	1745	2	Y	11		12	0		1																																																																														
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-					79 1	10 9	1598	2	Y	9		8	0		2																																																																														
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT																									WELL #: 6															RRCID -> 178651															COMPL. DATE 05/25/2000															TOTAL DEPTH 10345															PERF. 8817 - 10179														
01	1054	N	480	-0-	-574	-0-					24 1	2 9	454	2	Y	2		2	0		1																																																																														
02	1008	N	920	-0-	-88	-0-					44 1	2 9	874	2	Y	2		2	0		1																																																																														
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-					62 1	7 9	1224	2	Y	6		4	0	1 1	2																																																																														
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-					60 1	2 9	1172	2	Y	2		3	0		1																																																																														
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-					62 1	6 9	1208	2	Y	5		5	0		1																																																																														
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-					58 1	4 9	1179	2	Y	4		4	0		1																																																																														
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"																									WELL #: 4															RRCID -> 178955															COMPL. DATE 07/21/2000															TOTAL DEPTH 10278															PERF. 8932 - 10115														
01	186	N	163	-0-	-23	-0-					8 1	4 9	151	2	Y	4		4	0		1																																																																														
02	196	N	188	-0-	-8	-0-					9 1	3 9	176	2	Y	3		3	0		1																																																																														
03	186	N	161	-0-	-25	-0-					8 1	3 9	150	2	Y	3		3	0		1																																																																														
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-					8 1	2 9	152	2	Y	2		2	0		1																																																																														
05	217	N	178	-0-	-39	-0-					2 9	9 1	166	2	Y	3		4	0		-0-																																																																														
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-					3 9	8 1	154	2	Y	4		3	0		1																																																																														
DUDECK HEIRS GAS UNIT																									WELL #: 3															RRCID -> 179093															COMPL. DATE 06/03/2000															TOTAL DEPTH 10375															PERF. 8849 - 10255														
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-					1 1	1 1	27	2	Y	-0-					-0-																																																																														
02	56	N	22	-0-	-34	-0-					1 1	21 2	21	2	Y	-0-					-0-																																																																														
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-					29 1	1 9	575	2	Y	1		1	0		-0-																																																																														
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-					21 1	1 1	400	2	Y	-0-					-0-																																																																														
05	31	N	20	-0-	-11	-0-					1 1	19 2	19	2	Y	-0-					-0-																																																																														
06	60	N	23	-0-	-37	-0-					1 1	22 2	22	2	Y	-0-					-0-																																																																														
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT																									WELL #: 5															RRCID -> 180348															COMPL. DATE 10/21/2000															TOTAL DEPTH 10280															PERF. 8788 - 10156														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-																																																																														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-																																																																														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-																																																																														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-																																																																														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-																																																																														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-																																																																														

BLOCKER (COTTON VALLEY)				//CONT.//	09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
MMGL EAST TEXAS III, LLC				//CONT.//	102551								
RESCH, KATHLEEN M.				WELL #:	6	RRCID ->	180599	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL	DEPTH	10360	PERF. 8832 - 10214
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	181457	COMPL. DATE	01/29/2001	TOTAL	DEPTH	10364	PERF. 8876 - 10238
01	279 N	195	-0-	-84	-0-	9	1	163	2	Y	21	20 0	5
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	23	9	45	2	Y	3	7 0	1
03	217 N	173	-0-	-44	-0-	3	9	147	2	Y	17	11 0	5
04	180 N	144	-0-	-36	-0-	19	9	129	2	Y	7	9 0	3
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	9	141	2	Y	15	16 0	2
06	180 N	154	-0-	-26	-0-	7	1	133	2	Y	13	12 0	3
						14	9						

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	182419	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL	DEPTH	10315	PERF. 8789 - 10170
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	190096	COMPL. DATE	05/07/2001	TOTAL	DEPTH	10305	PERF. 8780 - 10129
01	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	129	1	2450	2	Y	31	25 0	7
02	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	34	9	1690	2	Y	13	16 0	4
03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	86	1	1818	2	Y	21	16 0	6
04	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	14	9	1744	2	Y	10	12 0	4
05	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	92	1	1737	2	Y	18	20 0	2
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	23	9	1686	2	Y	16	15 0	3
						90	1						
						11	9						
						20	9						
						84	1						
						18	9						

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	202866	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL	DEPTH	10300	PERF. 990 - 10153
01	3007 X	1921	-0-	-1086	-0-	95	1	1807	2	Y	17	16 0	4
02	2716 X	968	-0-	-1748	-0-	19	9	916	2	Y	5	7 0	2
03	3007 X	1108	-0-	-1899	-0-	46	1	1045	2	Y	9	7 0	3
04	2910 X	996	-0-	-1914	-0-	6	9	944	2	Y	4	5 0	2
05	2046 X	1818	-0-	-228	-0-	53	1	1714	2	Y	14	14 0	2
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	10	9	1216	2	Y	8	8 0	2
						48	1						
						4	9						
						89	1						
						15	9						
						60	1						
						9	9						

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
RESCH, KATHLEEN M.														
WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	101 1	1920 2	Y	11	10 0				3
02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	12 9	1657 2	Y	5	6 0				2
03	1674 N	1289	-0-	-385	-0-	84 1	1221 2	Y	6	5 0	1 1			2
04	1620 N	358	-0-	-1262	-0-	6 9	341 2	Y	-0-	2 0				-0-
05	1674 N	1517	-0-	-157	-0-	61 1	1435 2	Y	7	6 0				1
06	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	7 9	1940 2	Y	8	7 0				2
						17 1								
						74 1								
						8 9								
						96 1								
						9 9								
YOUNG, DELCIA M. -B-														
WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	147			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	147			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	147			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	147			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	147			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	147			Y	-0-					-0-
BECKER, H.G. GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147														
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	25 1	469 2	Y	3	3 0				1
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	3 9	268 2	Y	-0-	1 0				-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	14 1	539 2	Y	3	2 0				1
04	480 N	400	-0-	-80	-0-	27 1	380 2	Y	1	2 0				-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	3 9	352 2	Y	2	2 0				-0-
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	1 9	525 2	Y	3	2 0				1
						18 1								
						2 9								
						26 1								
						3 9								
BECKER, H.G. GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100														
01	310 N	258	-0-	-52	-0-	12 1	233 2	Y	12	11 0				3
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13 9	157 2	Y	4	6 0				1
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	8 1	242 2	Y	11	8 0	1 1			3
04	240 N	182	-0-	-58	-0-	4 9	170 2	Y	3	5 0				1
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12 1	180 2	Y	8	8 0				1
06	270 N	189	-0-	-81	-0-	12 9	174 2	Y	5	5 0				1
						9 1								
						3 9								
						9 1								
						9 9								
						9 1								
						6 9								

BLOCKER (COTTON VALLEY)														CNTY: HARRISON	
MMGL EAST TEXAS III, LLC															
RESCH, KATHLEEN M.															
//CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 102551															
WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6 1	106 2	Y	3	2 0			1		
02	84 N	12	-0-	-72	-0-	3 9	11 2	Y	-0-	1 0			-0-		
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	1 1	115 2	Y	2	1 0			-1		
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	6 1	74 2	Y	-0-	1 0			-0-		
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	73 2	Y	1	1 0			-0-		
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	1 9	81 2	Y	1	1 0			-0-		
						4 1									
						1 9									
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"															
WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120															
01	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	114 1	2163 2	Y	14	12 0			3		
02	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	15 9	2003 2	Y	7	8 0			2		
03	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	102 1	2490 2	Y	15	11 0	2 1		4		
04	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	8 9	1616 2	Y	5	7 0			2		
05	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	125 1	1564 2	Y	9	10 0			1		
06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	17 9	1532 2	Y	8	7 0			2		
						83 1									
						6 9									
						81 1									
						10 9									
						76 1									
						9 9									
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109															
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	44 1	845 2	Y	11	12 0			3		
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	12 9	779 2	Y	6	7 0			2		
03	1271 N	923	-0-	-348	-0-	39 1	868 2	Y	10	8 0	1 1		3		
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	7 9	939 2	Y	5	6 0			2		
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	44 1	1066 2	Y	11	12 0			1		
06	900 N	741	-0-	-159	-0-	11 9	698 2	Y	7	7 0			1		
						55 1									
						12 9									
						35 1									
						8 9									
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097															
01	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	80 1	1515 2	Y	7	6 0			2		
02	1400 N	1364	-0-	-36	-0-	8 9	1295 2	Y	3	4 0			1		
03	1550 N	1493	-0-	-57	-0-	66 1	1415 2	Y	6	4 0	1 1		2		
04	1500 N	1497	-0-	-3	-0-	3 9	1422 2	Y	2	3 0			1		
05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	71 1	1542 2	Y	6	6 0			1		
06	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	7 9	1522 2	Y	5	5 0			1		
						80 1									
						75 1									
						6 9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) MMGL EAST TEXAS III, LLC GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"				//CONT.// //CONT.//	09591 300 102551	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON						
				WELL #:	6	RRCID ->	214984	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL	DEPTH	10305	PERF.	8798	-	10131		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-		23 3	1 9	430	2	Y	3	2	0			1
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-		20	1	396	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	465	N	403	-0-	-62	-0-		19	1	381	2	Y	3	2	0			1
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-		22	1	438	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-		25	1	478	2	Y	2	2	0			-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-		25 2	1 9	508	2	Y	2	2	0			-0-
BECKER, H.G. GAS UNIT					WELL #:	9	RRCID ->	216022	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL	DEPTH	10260	PERF.	9857	-	10001	
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-		2	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		19	-0-	19			1	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		2	-0-	2			21	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-			21				Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-			21				Y	-0-					-0-
06	21	X	-0-	-0-	-21	-0-						Y	-0-					-0-
ROSBOROUGH GAS UNIT "B"					WELL #:	5	RRCID ->	216023	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL	DEPTH	10275	PERF.	8752	-	10026	
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-		43	1	820	2	Y	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-		32	1	631	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	676	-0-	-192	-0-		32	1	644	2	Y	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-		41	1	803	2	Y	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-		42	1	805	2	Y	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-		39	1	782	2	Y	-0-					-0-
BECKER, H.G. GAS UNIT					WELL #:	6	RRCID ->	216598	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL	DEPTH	10258	PERF.	8752	-	10028	
01	217	N	120	-0-	-97	-0-		6 1	1 9	113	2	Y	1	1	0			-0-
02	196	N	159	-0-	-37	-0-		8 1	1 9	150	2	Y	1	1	0			-0-
03	217	N	160	-0-	-57	-0-		8 1	1 9	151	2	Y	1	1	0			-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-		8 1	1 9	153	2	Y	1	1	0			-0-
05	186	N	123	-0-	-63	-0-		6 1	1 9	116	2	Y	1	1	0			-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-		8 1	1 9	166	2	Y	1	1	0			-0-
RODEN, MARY L. GAS UNIT					WELL #:	5	RRCID ->	217116	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL	DEPTH	10310	PERF.	8772	-	10064	
01	1302	N	748	-0-	-554	-0-		37 2	1 9	709	2	Y	2	2	0			-0-
02	1176	N	934	-0-	-242	-0-		45 1	1 9	888	2	Y	1	1	0			-0-
03	1085	N	881	-0-	-204	-0-		42 1	1 9	838	2	Y	1	1	0			-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-		48 1	1 9	927	2	Y	1	1	0			-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-		50 2	1 9	975	2	Y	2	2	0			-0-
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-		55 2	1 9	1111	2	Y	2	2	0			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
DUDECK HEIRS GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	Y	3	2	0	1
02	336 N	262	-0-	-74	-0-	13	1	249	2	Y	-0-	1	0	-0-
03	372 N	331	-0-	-41	-0-	16	1	312	2	Y	3	2	0	1
04	330 N	279	-0-	-51	-0-	14	1	265	2	Y	-0-	1	0	-0-
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	13	1	251	2	Y	2	2	0	-0-
06	330 N	259	-0-	-71	-0-	12	1	246	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188														
01	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	96	1	1828	2	Y	11	10	0	3
02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	12	9	1428	2	Y	4	6	0	1
03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	72	1	1516	2	Y	8	6	0	2
04	1470 N	1456	-0-	-14	-0-	4	9	1381	2	Y	4	5	0	1
05	1519 N	1518	-0-	-1	-0-	76	1	1435	2	Y	8	8	0	1
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	9	9	1824	2	Y	8	7	0	2
						9	9							
BATH GAS UNIT A														
WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BATH GAS UNIT A														
WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BATH GAS UNIT "B"														
WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178														
01	341 N	121	-0-	-220	-0-	6	1	114	2	Y	1	1	0	-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	1	9	258	2	Y	2	1	0	1
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	2	2	0	1
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	2	9	320	2	Y	2	2	0	1
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	12	1	374	2	Y	3	4	0	-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	316	2	Y	3	2	0	1
						2	9							
						3	9							
						19	1							
						16	1							
						3	9							
						3	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY)			//CONT.// 09591 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON				
MMGL EAST TEXAS III, LLC			//CONT.// 102551													
BREWSTER GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 221970			COMPL. DATE 05/14/2006			TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
BREWSTER GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 222203			COMPL. DATE 06/04/2006			TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115				
01	3441 X	3267	-0-	-174	-0-			148 1	2823 2	Y		269	259 0			64
								296 9								
02	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-			161 1	3181 2	Y		171	182 0			53
								188 9								
03	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-			171 1	3405 2	Y		294	224 0	39 1		84
								323 9								
04	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-			167 1	3264 2	Y		138	169 0			53
								152 9								
05	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-			169 1	3276 2	Y		265	286 0			32
								292 9								
06	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-			152 1	3068 2	Y		216	204 0			44
								238 9								
WARE GAS UNIT -A-			WELL #: 6			RRCID -> 222299			COMPL. DATE 04/11/2014			TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
YOUNG, DELCIA M. -B-			WELL #: 4			RRCID -> 223141			COMPL. DATE 08/24/2006			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274				
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-				-0-
02	140 N	1	-0-	-139	-0-			1 2			Y	-0-				-0-
03	124 N	16	-0-	-108	-0-			1 1	15 2	Y		-0-				-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-			7 1	135 2	Y		-0-				-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-			7 1	137 2	Y		1	1 0			-0-
								1 9								
06	30 N	16	-0-	-14	-0-			1 1	15 2	Y		-0-				-0-
YOUNG, DELCIA M. -B-			WELL #: 3			RRCID -> 223148			COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)														CNTY: HARRISON	
MMGL EAST TEXAS III, LLC															
BREWSTER GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	36 1	682 2	Y		8	7 0		2		
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	9 9	598 2	Y		4	5 0		1		
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	30 1	635 2	Y		7	5 0	1 1	2		
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	4 9	630 2	Y		3	4 0		1		
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	32 1	672 2	Y		7	7 0		1		
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	8 9	652 2	Y		5	5 0		1		
						32 1									
						6 9									
BREWSTER GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077															
01	1240 N	1143	-0-	-97	-0-	57 1	1086 2	Y		-0-			-0-		
02	1204 N	651	-0-	-553	-0-	31 1	620 2	Y		-0-			-0-		
03	1426 N	1173	-0-	-253	-0-	56 1	1117 2	Y		-0-			-0-		
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	64 1	1250 2	Y		-0-			-0-		
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	68 1	1311 2	Y		-0-			-0-		
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	61 1	1224 2	Y		-0-			-0-		
WARE GAS UNIT -A-															
WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110															
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9 1	166 2	Y		9	8 0		2		
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	10 9	133 2	Y		4	5 0		1		
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7 1	154 2	Y		7	5 0	1 1	2		
04	180 N	146	-0-	-34	-0-	4 9	136 2	Y		3	4 0		1		
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	143 2	Y		7	7 0		1		
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8 9	140 2	Y		5	5 0		1		
						7 1									
						6 9									
RESCH GAS UNIT "B"															
WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144															
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	55 1	1039 2	Y		5	6 0		1		
02	1988 N	1715	-0-	-273	-0-	6 9	1628 2	Y		4	4 0		1		
03	2201 N	1599	-0-	-602	-0-	83 1	1515 2	Y		7	5 0	1 1	2		
04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	4 9	1763 2	Y		3	4 0		1		
05	1891 N	1281	-0-	-610	-0-	76 1	1211 2	Y		6	6 0		1		
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	8 9	1824 2	Y		6	6 0		1		
						90 1									
						7 9									
						90 1									
						7 9									

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
MMGL EAST TEXAS III, LLC		//CONT.//		102551														
MOSLEY, THELMA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 226578		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8790 - 10145							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-				13 1	241 2	Y	1	1	0			-0-	
									1 9									
02	140 N	105	-0-	-35	-0-				5 1	100 2	Y	-0-					-0-	
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-				1 1	11 2	Y	-0-					-0-	
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-						Y	-0-					-0-	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					-0-	
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-						Y	-0-					-0-	
RODEN, MARY L. GAS UNIT				WELL #:		7	RRCID -> 227895		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 10265		PERF. 8764 - 10134					
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-				68 1	1294 2	Y	5	5	0			1	
									6 9									
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-				74 1	1462 2	Y	4	4	0			1	
									4 9									
03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-				86 1	1704 2	Y	7	5	0	1	1	2	
									8 9									
04	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-				91 1	1769 2	Y	3	4	0			1	
									3 9									
05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-				100 1	1931 2	Y	7	7	0			1	
									8 9									
06	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-				109 1	2205 2	Y	6	6	0			1	
									7 9									
BATH GAS UNIT A				WELL #:		8	RRCID -> 227898		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 10432		PERF. 9068 - 10233					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BATH GAS UNIT A				WELL #:		7	RRCID -> 227989		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 10403		PERF. 8958 - 10226					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"				WELL #:		7	RRCID -> 229468		COMPL. DATE 05/27/2007		TOTAL DEPTH 10233		PERF. 9826 - 10068					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

BLOCKER (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON	
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
ROSBOROUGH GAS UNIT "B"														
//CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 102551														
WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		M		AMT CODE	CODE	BALANCE	
01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	88	1	1682	2	Y	13	11 0		3
						14	9							
02	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	93	1	1824	2	Y	7	8 0		2
						8	9							
03	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	102	1	2033	2	Y	14	10 0	2 1	4
						15	9							
04	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	102	1	1993	2	Y	6	8 0		2
						7	9							
05	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	105	1	2037	2	Y	13	13 0		2
						14	9							
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	98	1	1986	2	Y	10	10 0		2
						11	9							
MOSLEY, THELMA GAS UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"													WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082	
01	3100 N	3719	-0-	619	619	184	1	3506	2	Y	26	24 0		6
						29	9							
02	2800 N	3338	-0-	538	1157	160	1	3164	2	Y	13	15 0		4
						14	9							
03	4432 X	3275	-0-	-1157	-0-	156	1	3096	2	Y	21	16 0	3 1	6
						23	9							
04	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	140	1	2724	2	Y	8	11 0		3
						9	9							
05	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	140	1	2711	2	Y	17	18 0		2
						19	9							
06	2760 X	2669	-0-	-91	-0-	125	1	2529	2	Y	14	13 0		3
						15	9							
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206	
01	1767 N	1580	-0-	-187	-0-	78	1	1491	2	Y	10	9 0		2
						11	9							
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	69	1	1360	2	Y	6	6 0		2
						7	9							
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	64	1	1279	2	Y	7	6 0	1 1	2
						8	9							
04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	83	1	1620	2	Y	5	5 0		2
						6	9							
05	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	116	1	2248	2	Y	14	14 0		2
						15	9							
06	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	97	1	1953	2	Y	10	10 0		2
						11	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY)														CNTY: HARRISON			
MMGL EAST TEXAS III, LLC																	
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT																	
WELL #: 5																	
RRCID -> 232511																	
COMPL. DATE 09/27/2007																	
TOTAL DEPTH 10475																	
PERF. 8830 - 10212																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-		29 1	556 2	Y		3	3 0		1			
02	336 N	288	-0-	-48	-0-		3 9										
03	713 N	555	-0-	-158	-0-		14 1	274 2	Y		-0-	1 0		-0-			
							26 1	526 2	Y		3	2 0		1			
04	570 N	497	-0-	-73	-0-		3 9										
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-		24 1	471 2	Y		2	2 0		1			
							2 9										
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-		27 1	530 2	Y		2	3 0		-0-			
							2 9										
							26 1	524 2	Y		3	2 0		1			
							3 9										
VANN, AURELIA GAS UNIT																	
WELL #: 5																	
RRCID -> 232621																	
COMPL. DATE 10/14/2007																	
TOTAL DEPTH 10422																	
PERF. 8902 - 10228																	
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-		45 1	866 2	Y		9	9 0		2			
							10 9										
02	1596 N	950	-0-	-646	-0-		46 1	901 2	Y		3	4 0		1			
							3 9										
03	1333 N	1130	-0-	-203	-0-		54 1	1066 2	Y		9	6 0	1 1	3			
							10 9										
04	900 N	797	-0-	-103	-0-		39 1	755 2	Y		3	5 0		1			
							3 9										
05	1054 N	870	-0-	-184	-0-		42 1	820 2	Y		7	7 0		1			
							8 9										
06	1080 N	773	-0-	-307	-0-		36 1	731 2	Y		5	5 0		1			
							6 9										
VANN, AURELIA GAS UNIT																	
WELL #: 6																	
RRCID -> 232792																	
COMPL. DATE 10/22/2007																	
TOTAL DEPTH 10415																	
PERF. 10004 - 10228																	
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-		54 1	1021 2	Y		8	7 0		2			
							9 9										
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-		47 1	936 2	Y		3	4 0		1			
							3 9										
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-		52 1	1026 2	Y		7	5 0	1 1	2			
							8 9										
04	1050 N	882	-0-	-168	-0-		43 1	836 2	Y		3	4 0		1			
							3 9										
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-		56 1	1075 2	Y		7	7 0		1			
							8 9										
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-		52 1	1040 2	Y		5	5 0		1			
							6 9										
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT																	
WELL #: 6																	
RRCID -> 233858																	
COMPL. DATE 11/05/2007																	
TOTAL DEPTH 10410																	
PERF. 8956 - 10254																	
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-		90 1	1711 2	Y		21	19 0		5			
							23 9										
02	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-		94 1	1860 2	Y		13	14 0		4			
							14 9										
03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-		106 1	2114 2	Y		23	17 0	3 1	7			
							25 9										
04	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-		91 1	1771 2	Y		9	12 0		4			
							10 9										
05	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-		87 1	1691 2	Y		17	19 0		2			
							19 9										
06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-		79 1	1588 2	Y		14	13 0		3			
							15 9										

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
BREWSTER GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	84 1	1603 2	Y	13	12	0			3
02	1428 N	1242	-0-	-186	-0-	14 9	1176 2	Y	5	6	0			2
03	1767 N	1472	-0-	-295	-0-	60 1	1392 2	Y	9	7	0	1	1	3
04	1650 N	1546	-0-	-104	-0-	6 9	1465 2	Y	5	6	0			2
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	70 1	1309 2	Y	8	9	0			1
06	1410 N	1351	-0-	-59	-0-	10 9	1280 2	Y	7	7	0			1
						75 1								
						6 9								
						68 1								
						9 9								
						63 1								
						8 9								
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261														
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13 1	250 2	Y	2	2	0			-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	2 9	149 2	Y	1	1	0			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	8 1		Y	-0-					-0-
04	270 N	55	-0-	-215	-0-	1 9	52 2	Y	-0-					-0-
05	186 N	166	-0-	-20	-0-	3 1	157 2	Y	1	1	0			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8 1	142 2	Y	1	1	0			-0-
						1 9								
						7 1								
						1 9								
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232														
01	1581 N	1384	-0-	-197	-0-	68 1	1303 2	Y	12	12	0			3
02	1540 N	1392	-0-	-148	-0-	13 9	1318 2	Y	6	7	0			2
03	1705 N	1634	-0-	-71	-0-	67 1	1542 2	Y	13	9	0	2	1	4
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	7 9	1454 2	Y	5	7	0			2
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	14 9	1483 2	Y	11	12	0			1
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	75 1	1508 2	Y	10	9	0			2
						6 9								
						77 1								
						12 9								
						75 1								
						11 9								
YOUNG, DELCIA M. -B-														
WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276														
01	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2		N	-0-					-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	151 2	N	1	1	0			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	1 9	77 2	N	1	1	0			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	41 2	N	-0-					-0-
05	155 N	44	-0-	-111	-0-	1 9	41 2	N	1	1	0			-0-
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	2 1	70 2	N	1	1	0			-0-
						1 9								
						3 1								
						1 9								

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
ROSBOROUGH GAS UNIT "B"														
WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	1891 X	1453	-0-	-438	-0-	72 1	1371 2	Y	9	9	0		2	
02	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	10 9	1819 2	Y	7	7	0		2	
03	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	92 1	1981 2	Y	14	10	0	2 1	4	
04	1980 X	1851	-0-	-129	-0-	8 9	1755 2	Y	5	7	0		2	
05	2139 X	1938	-0-	-201	-0-	100 1	1831 2	Y	11	12	0		1	
06	2070 X	1827	-0-	-243	-0-	15 9	1731 2	Y	9	8	0		2	
						90 1								
						6 9								
						95 1								
						12 9								
						86 1								
						10 9								
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130														
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	66 1	1260 2	Y	8	6	0		2	
02	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	9 9	1256 2	Y	4	5	0		1	
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	64 1	1440 2	Y	8	6	0	1 1	2	
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	4 9	1291 2	Y	3	4	0		1	
05	1457 N	1394	-0-	-63	-0-	72 1	1318 2	Y	7	7	0		1	
06	1470 N	1324	-0-	-146	-0-	9 9	1256 2	Y	5	5	0		1	
						66 1								
						3 9								
						68 1								
						8 9								
						62 1								
						6 9								
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156														
01	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	125 1	2381 2	Y	2	2	0		-0-	
02	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2 9	2163 2	Y	1	1	0		-0-	
03	2759 N	2629	-0-	-130	-0-	110 1	2502 2	Y	1	1	0		-0-	
04	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	1 9	2441 2	Y	1	1	0		-0-	
05	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	125 1	2508 2	Y	2	2	0		-0-	
06	2550 N	2275	-0-	-275	-0-	1 9	2167 2	Y	1	1	0		-0-	
						130 1								
						2 9								
						107 1								
						1 9								
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"														
WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064														
01	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	101 1	1933 2	N	10	10	0		2	
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	11 9	1462 2	N	4	5	0		1	
03	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	74 1	1667 2	N	8	6	0	1 1	2	
04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	4 9	1575 2	N	4	5	0		1	
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	84 1	1650 2	N	8	8	0		1	
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	9 9	1671 2	N	6	6	0		1	
						81 1								
						4 9								
						85 1								
						9 9								
						83 1								
						7 9								

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551														
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5859 X	5447	-0-	-412	-0-	271 14 9	5162 2	Y	13	13	0			3
02	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	263 8 9	5184 2	Y	7	8	0			2
03	7347 X	5931	-0-	-1416	-0-	284 15 9	5632 2	Y	14	10	0	2	1	4
04	7110 X	5651	-0-	-1459	-0-	276 6 9	5369 2	Y	5	7	0			2
05	7347 X	5819	-0-	-1528	-0-	285 13 9	5521 2	Y	12	13	0			1
06	5850 X	5577	-0-	-273	-0-	263 11 9	5303 2	Y	10	9	0			2
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A														
01	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	314 125 9	5991 2	Y	114	108	0			27
02	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	263 62 9	5189 2	Y	56	66	0			17
03	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	288 109 9	5717 2	Y	99	75	0	13	1	28
04	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	236 43 9	4597 2	Y	39	52	0			15
05	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	268 92 9	5196 2	Y	84	89	0			10
06	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	246 77 9	4968 2	Y	70	66	0			14
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 10888 - 13229														
01	4278 X	3832	-0-	-446	-0-	191 4 9	3637 2	Y	4	4	0			1
02	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	231 3 9	4559 2	Y	3	3	0			1
03	4960 X	4756	-0-	-204	-0-	228 4 9	4524 2	Y	4	3	0	1	1	1
04	4800 X	4347	-0-	-453	-0-	212 2 9	4133 2	Y	2	2	0			1
05	5301 X	4103	-0-	-1198	-0-	201 3 9	3899 2	Y	3	4	0			-0-
06	5130 X	4287	-0-	-843	-0-	202 4 9	4081 2	Y	4	3	0			1
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 10372 - 11962														
01	3131 X	3007	-0-	-124	-0-	150 4 9	2853 2	Y	4	4	0			1
02	2912 X	2714	-0-	-198	-0-	131 3 9	2580 2	Y	3	3	0			1
03	3317 X	3004	-0-	-313	-0-	144 4 9	2856 2	Y	4	3	0	1	1	1
04	3210 X	2961	-0-	-249	-0-	144 2 9	2815 2	Y	2	2	0			1
05	3317 X	2913	-0-	-404	-0-	143 3 9	2767 2	Y	3	4	0			-0-
06	2910 X	2807	-0-	-103	-0-	132 4 9	2671 2	Y	4	3	0			1

BLOCKER (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC WOODS "B"													//CONT.//		09591 300 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
													WELL #:		1		RRCID -> 093285		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 10315		PERF. 9833 - 10126		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1						30					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2						32					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1						33					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2			6	1		29					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						29					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			5	1		25					
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT													WELL #:		2		RRCID -> 104968		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9819 - 10068		
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	-0-			690	3		2	9	N	2				46					
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	-0-			736	3		2	9	N	2				48					
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	-0-			817	3		2	9	N	2				50					
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	-0-			757	3		2	9	N	2			8	1	44				
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	-0-			727	3		1	9	N	1				45					
06	570	N	521	-0-	-49	-0-	-0-			521	3				N	-0-			6	1	39				
WOODS "B"													WELL #:		2		RRCID -> 134439		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 9855 - 10117		
01	682	N	665	-0-	-17	-0-	-0-			663	3		2	9	N	2				62					
02	644	N	617	-0-	-27	-0-	-0-			606	3		11	9	N	10				72					
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	-0-			686	3		3	9	N	3				75					
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	-0-			704	3		1	9	N	1			8	1	68				
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	-0-			708	3		1	9	N	1				69					
06	660	N	592	-0-	-68	-0-	-0-			591	3		1	9	N	1			7	1	63				
WOODS "B"													WELL #:		3		RRCID -> 139335		COMPL. DATE 08/07/1991		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 9790 - 10045		
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-			73	3		1	9	N	1				64					
02	12	N	3	-0-	-9	-0-	-0-			1	3		2	9	N	2				66					
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	-0-			14	3		2	9	N	2				68					
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	-0-			51	3		1	9	N	1			6	1	63				
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	-0-			37	3		1	9	N	1				64					
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-								N	-0-			5	1	59				
WOODS "B"													WELL #:		4		RRCID -> 161185		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9769 - 10030		
01	403	N	314	-0-	-89	-0-	-0-			312	3		2	9	N	2				34					
02	420	N	241	-0-	-179	-0-	-0-			232	3		9	9	N	8				42					
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	-0-			326	3		2	9	N	2				44					
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	-0-			341	3		1	9	N	1			7	1	38				
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	-0-			396	3		2	9	N	2				40					
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	-0-			338	3				N	-0-			6	1	34				
WOODS "B"													WELL #:		6		RRCID -> 182489		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 8722 - 9074		
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	-0-			229	3		8	9	N	7				38					
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	-0-			191	3		2	9	N	2				40					
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	-0-			295	3		2	9	N	2				42					
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	-0-			305	3		2	9	N	2			8	1	36				
05	217	N	106	-0-	-111	-0-	-0-			105	3		1	9	N	1				37					
06	240	N	128	-0-	-112	-0-	-0-			127	3		1	9	N	1			7	1	31				
WOODS "B"													WELL #:		5		RRCID -> 184364		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9844 - 10141		
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	-0-			266	3		1	9	N	1				29					
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	-0-			222	3		13	9	N	12				41					
03	403	N	313	-0-	-90	-0-	-0-			311	3		2	9	N	2				43					
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	-0-			406	3		1	9	N	1			6	1	38				
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	-0-			405	3		1	9	N	1				39					
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	-0-			346	3				N	-0-			5	1	34				

BLOCKER (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC WOODS "B"														
//CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
//CONT.// 170038														
WELL #: 7 RRCID -> 184706 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1469	3	4	9	N	4			31
02	1904 N	978	-0-	-926	-0-	974	3	4	9	N	4			35
03	1922 N	1171	-0-	-751	-0-	1167	3	4	9	N	4			39
04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1502	3	127	9	N	115	16	1	138
05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1470	3	2	9	N	2			140
*06	1140 N	1017	-0-	-123	-0-	1017	3			N	-0-	120	1	20
WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	6	1	46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1	42
WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144														
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	393	3	1	9	N	1			28
02	168 N	124	-0-	-44	-0-	122	3	2	9	N	2			30
03	372 N	354	-0-	-18	-0-	352	3	2	9	N	2			32
04	390 N	238	-0-	-152	-0-	237	3	1	9	N	1	7	1	26
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	324	3	1	9	N	1			27
06	330 N	279	-0-	-51	-0-	278	3	1	9	N	1	6	1	22
WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048														
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	N	1			75
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	62	3	3	9	N	3			78
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	119	3	2	9	N	2			80
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	95	3	11	9	N	10	9	1	81
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	108	3	2	9	N	2			83
06	120 N	69	-0-	-51	-0-	69	3			N	-0-	7	1	76
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220766 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082														
01	775 N	516	-0-	-259	-0-	514	3	2	9	N	2			48
02	588 N	559	-0-	-29	-0-	537	3	22	9	N	20			68
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	917	3	2	9	N	2			70
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	884	3	3	9	N	3	8	1	65
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	829	3	2	9	N	2			67
06	750 N	695	-0-	-55	-0-	695	3			N	-0-	6	1	61
WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057														
01	2015 X	1382	-0-	-633	-0-	1380	3	2	9	N	2			93
02	1596 N	1311	-0-	-285	-0-	1308	3	3	9	N	3			96
03	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1720	3	2	9	N	2			98
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1283	3	76	9	N	69	11	1	156
05	1457 N	924	-0-	-533	-0-	922	3	2	9	N	2			158
06	1680 N	716	-0-	-964	-0-	716	3			N	-0-	88	1	70
WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086														
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	98	3	9	9	N	8			36
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	N	1			37
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	58	3	2	9	N	2			39
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	178	3	1	9	N	1	6	1	34
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	137	3	1	9	N	1			35
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-	5	1	30

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038										
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 232841		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL	DEPTH 10268	PERF. 8674	- 10058	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	596	-0-	-241	-0-		594 3		2 9 N		2			64
02	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-		1784 3		3 9 N		3			67
03	2170 N	1736	-0-	-434	-0-		1732 3		4 9 N		4			71
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-		1314 3		2 9 N		2	12 1		61
05	1984 N	1875	-0-	-109	-0-		1873 3		2 9 N		2			63
06	1680 N	946	-0-	-734	-0-		945 3		1 9 N		1	10 1		54
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 234541		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL	DEPTH 10305	PERF. 8712	- 10096	
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-		1732 3		3 9 N		3			17
02	1652 N	250	-0-	-1402	-0-		246 3		4 9 N		4			21
03	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-		2474 3		3 9 N		3			24
04	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-		1941 3		3 9 N		3	14 1		13
05	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-		1955 3		2 9 N		2			15
06	2130 N	1477	-0-	-653	-0-		1475 3		2 9 N		2	12 1		5
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #:		7H		RRCID -> 247326		COMPL. DATE 03/28/2009		TOTAL	DEPTH 10042	PERF.10075	- 14086	
01	5766 X	4046	-0-	-1720	-0-		4037 3		9 9 N		8			119
02	5096 X	4435	-0-	-661	-0-		4418 3		17 9 N		15			134
03	5549 X	4958	-0-	-591	-0-		4948 3		10 9 N		9			143
04	5370 X	4266	-0-	-1104	-0-		4258 3		8 9 N		7	34 1		116
05	5549 X	4672	-0-	-877	-0-		4659 3		13 9 N		12			128
06	4800 X	4232	-0-	-568	-0-		4219 3		13 9 N		12	28 1		112
CRATON OPERATING LLC		WELL #:		186717		RRCID -> 109591		COMPL. DATE 05/11/1983		TOTAL	DEPTH 10450	PERF.10034	- 10356	
CLARK, WINSTON ET AL				1										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:		4		RRCID -> 206254		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL	DEPTH 10226	PERF. 9814	- 9992	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			248
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			248
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			248
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			248
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			248
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			248
HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:		10		RRCID -> 211745		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL	DEPTH 10275	PERF. 8784	- 10065	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)			//CONT.//			09591 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON						
CRATON OPERATING LLC			//CONT.//			186717													
HARRIS-MUNDEN GU			WELL #:			6	RRCID ->	213032	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL	DEPTH	10260	PERF.10004 - 10083					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HARRIS-MUNDEN GU			WELL #:			5	RRCID ->	213726	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL	DEPTH	10205	PERF. 8794 - 10063					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HARRIS-MUNDEN GU			WELL #:			2	RRCID ->	262594	COMPL. DATE	08/21/2011	TOTAL	DEPTH	10280	PERF. 6702 - 10036					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HARRIS-MUNDEN GU			WELL #:			15H	RRCID ->	264376	COMPL. DATE	10/18/2011	TOTAL	DEPTH	10045	PERF.10105 - 13858					
01	13361	X	10821	-0-	-2540	-0-	10807	2	14	9	Y	13						79	
02	12068	X	8609	-0-	-3459	-0-	8609	2			Y	-0-						79	
03	13361	X	10141	-0-	-3220	-0-	10119	2	22	9	Y	20						99	
04	11340	X	10953	-0-	-387	-0-	10769	2	184	9	Y	167	173	1				93	
05	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	11769	2	11	9	Y	10						103	
06	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					Y	NO RPT						103	
WINSTON CLARK GU 1			WELL #:			2H	RRCID ->	264493	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL	DEPTH	10314	PERF.10700 - 14360					
01	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2			Y	-0-						65	
02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			Y	-0-						65	
03	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	2			Y	-0-						65	
04	6990	X	6904	-0-	-86	-0-	6904	2			Y	-0-						65	
05	7223	X	6270	-0-	-953	-0-	6270	2			Y	-0-						65	
06	6990	X	5393	-0-	-1597	-0-	5393	2			Y	-0-						65	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903																
SHAW GAS UNIT			WELL #:			12	RRCID ->	215269	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL	DEPTH	10390	PERF. 8910 - 10094					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
ENPOWER RESOURCES INC.				252992								
SHAW GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 215332		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 8684 - 9942	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FORTUNE RESOURCES LLC				278755								
HAYNES, R. W. GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID -> 100001		COMPL. DATE 05/14/1982		TOTAL DEPTH 10380		PERF.10011 - 10175	
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-		-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-		-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-		-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-		-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID -> 100728		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9845 - 10122	
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FURRH GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID -> 101570		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 10317		PERF. 9972 - 10224	
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-		-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-		-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-		-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-		-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PEPPER GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 118214		COMPL. DATE 07/31/2013		TOTAL DEPTH 10314		PERF. 9036 - 10158	
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-		125
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-		125
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-		125
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-		125
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-		125
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125
PEPPER GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID -> 222337		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 10310		PERF.10038 - 10226	
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	Y	-0-		44
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	-0-		44
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	Y	-0-		44
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	Y	-0-		44
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	Y	-0-		44
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		44

BLOCKER (COTTON VALLEY)												CNTY: HARRISON					
FORTUNE RESOURCES LLC																	
COOK GAS UNIT																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 222340																	
COMPL. DATE 07/24/2013																	
TOTAL DEPTH 10350																	
PERF. 8872 - 10240																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					79
02		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					79
03		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					79
04		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					79
05		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					79
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
PEPPER GAS UNIT 1																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 222633																	
COMPL. DATE 10/03/2006																	
TOTAL DEPTH 10325																	
PERF.10033 - 10180																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	14B2	EXT	118	-0-	118	118	118	2			Y	-0-					85
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT					85
COOK GAS UNIT																	
WELL #: 4																	
RRCID -> 222805																	
COMPL. DATE 10/26/2006																	
TOTAL DEPTH 10350																	
PERF.10060 - 10194																	
01		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					29
02		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					29
03		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					29
04		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					29
05		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					29
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
COOK GAS UNIT																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 223258																	
COMPL. DATE 06/14/2006																	
TOTAL DEPTH 10283																	
PERF.10069 - 10197																	
01		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					38
02		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					38
03		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					38
04		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					38
05		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					38
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
HAYNES, R. W. GAS UNIT																	
WELL #: 8																	
RRCID -> 231449																	
COMPL. DATE 02/12/2007																	
TOTAL DEPTH 10315																	
PERF. 9998 - 10156																	
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					44
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					44
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					44
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					44
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					44
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
FURRH GAS UNIT																	
WELL #: 5																	
RRCID -> 233172																	
COMPL. DATE 11/05/2014																	
TOTAL DEPTH 10425																	
PERF. 8880 - 10206																	
01		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					28
02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					28
03		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					28
04		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					28
05		716 N	716	-0-	-0-	-0-	712	2	4	9	N	4					32
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
WHEELER																	
WELL #: 8																	
RRCID -> 233174																	
COMPL. DATE 06/24/2014																	
TOTAL DEPTH 10300																	
PERF. 8814 - 10164																	
01		3503 X	2495	-0-	-1008	-0-	2470	2	25	9	N	23					53
02		3164 X	2162	-0-	-1002	-0-	2155	2	7	9	N	6					59
03		3503 X	2513	-0-	-990	-0-	2473	2	40	9	N	36					95
04		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2807	2	26	9	N	24	86	1			33
05		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3345	2	29	9	N	26					59
06		2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					59

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755										
PEPPER GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	236375	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	10550 PERF.10182 - 10360				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2			Y	-0-			10
02		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2			Y	-0-			10
03		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2			Y	-0-			10
04		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2			Y	-0-			10
05		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2			Y	-0-			10
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			10

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	240417	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	10260 PERF. 9968 - 10252				
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-			44
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-			44
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-			44
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2			N	-0-			44
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-			44
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	242057	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	10605 PERF.10254 - 10425				
01		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2			Y	-0-			71
02		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2			Y	-0-			71
03		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2			Y	-0-			71
04		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2			Y	-0-			71
05		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2			Y	-0-			71
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			71

HARLETON OIL & GAS INC.		WELL #:		357165	RRCID ->	205229	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	10206 PERF. 9796 - 10084				
HARRIS		WELL #:		1										
01		1891 N	1564	-0-	-327	-0-	1564 3			N	-0-			90
02		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1792 3	48 9		N	44	1 8		133
03		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2193 3	8 9		N	7			140
04		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2057 3	7 9		N	6			146
05		2046 N	2033	-0-	-13	-0-	2014 3	19 9		N	17	65 1		98
06		2130 N	1960	-0-	-170	-0-	1943 3	17 9		N	15	1 8		112

HARRIS		WELL #:		2	RRCID ->	243455	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	10240 PERF. 9798 - 10082				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2025														

BRUCE, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	257148	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	10242 PERF. 9845 - 10122				
01		1736 N	1315	-0-	-421	-0-	1315 3			N	-0-			102
02		1428 N	1282	-0-	-146	-0-	1261 3	21 9		N	19	1 8		120
03		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 3			N	-0-			120
04		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 3			N	-0-			120
05		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1651 3	23 9		N	21	121 1		20
06		1740 N	1666	-0-	-74	-0-	1666 3			N	-0-			20

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//	09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC			650201							
TERRELL GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 218576		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					123
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					123
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					123
RFE OPERATING, LLC			704776							
GROSS		WELL #:	1	RRCID -> 212493		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PARISH, JOSEPH		WELL #:	1	RRCID -> 219180		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991		
01	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2			40
02	364 N	337	-0-	-27	-0-	337	2			40
03	403 N	220	-0-	-183	-0-	220	2			40
04	390 N	337	-0-	-53	-0-	337	2			40
05	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	2			40
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			40
GROSS		WELL #:	2	RRCID -> 224700		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916		
01	1767 N	1268	-0-	-499	-0-	1268	2			93
02	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1414	2	4 9		97
03	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1553	2	37 9		131
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1866	2	8 9		138
05	1581 N	1397	-0-	-184	-0-	1396	2	1 9	87 1	52
06	1530 N	1326	-0-	-204	-0-	1302	2	24 9		74
GROSS		WELL #:	3	RRCID -> 224702		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936		
01	1147 N	708	-0-	-439	-0-	708	2			67
02	924 N	684	-0-	-240	-0-	682	2	2 9		69
03	930 N	732	-0-	-198	-0-	713	2	19 9		86
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	987	2	3 9		89
05	744 N	712	-0-	-32	-0-	711	2	1 9	62 1	28
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	738	2	13 9		40
PARISH, JOSEPH		WELL #:	2	RRCID -> 227769		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938		
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			35
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			35
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					35
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					35
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					35
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			35

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
RFE OPERATING, LLC		//CONT.//		704776										
GROSS		WELL #:		4	RRCID -> 242879		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 11565		PERF. 9708 - 11259			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	167	-0-	-360	-0-	167	2			Y	-0-			15
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	457	2		6 9	Y	5			20
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			20
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	461	2		9 9	Y	8			28
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-	15 1		13
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	358	2		8 9	Y	7			20
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143										
FIELDS, ISAAH JR. GU				WELL #:	1	RRCID -> 096850		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 10396		PERF. 8935 - 9237		
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	26	1	668	2	N	-0-			-0-
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	34	1	919	2	N	-0-			-0-
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	18	1	487	2	N	-0-			-0-
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	22	1	571	2	N	-0-			-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	490	2	N	-0-			-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	18	1	449	2	N	-0-			-0-
DICKARD				WELL #:	1	RRCID -> 118002		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 10312		PERF. 9909 - 10152		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHITTAKER				WELL #:	1	RRCID -> 192545		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 10492		PERF. 10120 - 10230		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WHITTAKER				WELL #:	2	RRCID -> 197543		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9992 - 10234		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
ANDERSON				WELL #:	1	RRCID -> 197645		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9735 - 10280		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)										//CONT.//		09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS CORPORATION										//CONT.//		742143											
ANDERSON										WELL #:		3		RRCID -> 202278		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10112 - 10286			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		682	N	575	-0-	-0-	-107	-0-	-0-			32	1	543	2	N	-0-					27	
02		616	N	467	-0-	-0-	-149	-0-	-0-			29	1	438	2	N	-0-					27	
03		836	N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			48	1	788	2	N	-0-					27	
04		618	N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			38	1	580	2	N	-0-					27	
05		698	N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			45	1	653	2	N	-0-					27	
06		693	N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			44	1	649	2	N	-0-					27	

DINKLE										WELL #:		1		RRCID -> 203783		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10096 - 10262			
01		41	N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2	1	39	2	N	-0-					26	
02		28	N	17	-0-	-0-	-11	-0-	-0-			1	1	16	2	N	-0-					26	
03		33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2	1	31	2	N	-0-					26	
04		30	N	15	-0-	-0-	-15	-0-	-0-			1	1	14	2	N	-0-					26	
05		31	N	19	-0-	-0-	-12	-0-	-0-			1	1	18	2	N	-0-					26	
06		30	N	23	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			1	1	22	2	N	-0-					26	

DINKLE										WELL #:		2		RRCID -> 203949		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10040 - 10210			
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										05/22/2025													

BLALOCK "A"										WELL #:		1		RRCID -> 207070		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8835 - 10230			
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

BLALOCK "A"										WELL #:		2		RRCID -> 207702		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10082 - 10262			
01		429	N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			60	1	369	2	N	-0-					25	
02		476	N	453	-0-	-0-	-23	-0-	-0-			62	1	391	2	N	-0-					25	
03		527	N	477	-0-	-0-	-50	-0-	-0-			67	1	410	2	N	-0-					25	
04		509	N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			73	1	436	2	N	-0-					25	
05		496	N	494	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			68	1	426	2	N	-0-					25	
06		583	N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			83	1	500	2	N	-0-					25	

BLALOCK "A"										WELL #:		3		RRCID -> 211913		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10070 - 10234			
01		342	N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			48	1	294	2	N	-0-					26	
02		354	N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			48	1	306	2	N	-0-					26	
03		366	N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			52	1	314	2	N	-0-					26	
04		330	N	300	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			43	1	257	2	N	-0-					26	
05		403	N	358	-0-	-0-	-45	-0-	-0-			49	1	309	2	N	-0-					26	
06		360	N	322	-0-	-0-	-38	-0-	-0-			46	1	276	2	N	-0-					26	

BLOCKER (COTTON VALLEY)														CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION																	
BLALOCK "A"																	
//CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 742143																	
WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1054 N	967	-0-	-87	-0-	136	1	830	2	N	1	1	8			27	
02	1148 N	878	-0-	-270	-0-	119	1	759	2	N	-0-					27	
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	176	1	1070	2	N	-0-					27	
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	153	1	923	2	N	-0-					27	
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	145	1	913	2	N	-0-					27	
06	1200 N	978	-0-	-222	-0-	140	1	838	2	N	-0-					27	
BLALOCK "A"																	
WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74	
BLALOCK "A"																	
WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
DINKLE																	
WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242																	
01	1333 N	400	-0-	-933	-0-	22	1	377	2	N	1	1	8			26	
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	87	1	1313	2	N	-0-					26	
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	85	1	1402	2	N	-0-					26	
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	94	1	1447	2	N	-0-					26	
05	1550 N	1530	-0-	-20	-0-	99	1	1431	2	N	-0-					26	
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	95	1	1403	2	N	-0-					26	
DINKLE																	
WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214																	
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					25	
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	N	-0-					25	
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					25	
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					25	
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					25	
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-					25	
DINKLE																	
WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242																	
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	7	1	112	2	N	1	1	8			89	
02	168 N	107	-0-	-61	-0-	7	1	100	2	N	-0-					89	
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-					89	
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	N	-0-					89	
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	2	N	-0-					89	
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	2	N	-0-					89	

BLOCKER (COTTON VALLEY)				//CONT.//		09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//		742143														
BLALOCK "A"				WELL #:		5		RRCID -> 223421		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 10455		PERF. 9930 - 10216						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

DINKLE				WELL #:		7		RRCID -> 223587		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 9931 - 10214						
01	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	-0-	63	1	1081	2	N	-0-						27	
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1160	2	N	-0-						27	
03	1457	N	1244	-0-	-213	-0-	-0-	71	1	1173	2	N	-0-						27	
04	1110	N	961	-0-	-149	-0-	-0-	59	1	902	2	N	-0-						27	
05	1364	N	834	-0-	-530	-0-	-0-	54	1	780	2	N	-0-						27	
06	1200	N	997	-0-	-203	-0-	-0-	63	1	934	2	N	-0-						27	

DINKLE				WELL #:		8		RRCID -> 225122		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 9894 - 10174						
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1047	2	N	-0-						25	
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1013	2	N	-0-						25	
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1238	2	N	-0-						25	
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1176	2	N	-0-						25	
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1141	2	N	-0-						25	
06	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	-0-	76	1	1128	2	N	-0-						25	

WHITTAKER				WELL #:		3		RRCID -> 225273		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 10657		PERF. 10024 - 10300						
01	1457	N	1119	-0-	-338	-0-	-0-	1118	2	1	9	N	1	1	8				102	
02	1120	N	827	-0-	-293	-0-	-0-	827	2			N	-0-						102	
03	1178	N	890	-0-	-288	-0-	-0-	837	2	53	9	N	48						150	
04	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	-0-	1031	2			N	-0-						150	
05	930	N	797	-0-	-133	-0-	-0-	797	2			N	-0-						150	
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	1263	2	40	9	N	36	161	1				25	

DINKLE				WELL #:		10		RRCID -> 225276		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 10058 - 10208						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2025																				

ANDERSON				WELL #:		6		RRCID -> 226254		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 10509		PERF. 9994 - 10264						
01	620	N	447	-0-	-173	-0-	-0-	25	1	421	2	N	1	1	8				57	
								1	9											
02	672	N	396	-0-	-276	-0-	-0-	25	1	371	2	N	-0-						57	
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	568	2	N	-0-						57	
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	656	2	N	-0-						57	
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	417	2	N	-0-						57	
06	570	N	422	-0-	-148	-0-	-0-	27	1	395	2	N	-0-						57	

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143												
BLALOCK "A"		WELL #:		9	RRCID -> 226575		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2025																
DICKARD		WELL #:		4	RRCID -> 226948		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212							
01	93 N		76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-					40
02	450 N		450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-					40
03	71 N		71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-					40
04	60 N		38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-					40
05	93 N		82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-					40
06	83 N		83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-					40
DINKLE		WELL #:		9	RRCID -> 227288		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164							
01	1693 N		1693	-0-	-0-	-0-	94	1	1598	2	N	1	1	8		27
							1	9								
02	1344 N		1141	-0-	-203	-0-	71	1	1070	2	N	-0-				27
03	1488 N		1352	-0-	-136	-0-	77	1	1275	2	N	-0-				27
04	1440 N		1351	-0-	-89	-0-	83	1	1268	2	N	-0-				27
05	1371 N		1371	-0-	-0-	-0-	89	1	1282	2	N	-0-				27
06	1408 N		1408	-0-	-0-	-0-	89	1	1319	2	N	-0-				27
DICKARD		WELL #:		2	RRCID -> 230649		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196							
01	1982 N		1982	-0-	-0-	-0-	1982	2		N	-0-					119
02	1732 N		1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		N	-0-					119
03	2052 N		2052	-0-	-0-	-0-	2052	2		N	-0-					119
04	2015 N		2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		N	-0-					119
05	2134 N		2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		N	-0-					119
06	2032 N		2032	-0-	-0-	-0-	2032	2		N	-0-					119
ANDERSON		WELL #:		8	RRCID -> 238159		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256							
01	62 N		60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	N	-0-				27
02	56 N		41	-0-	-15	-0-	3	1	38	2	N	-0-				27
03	68 N		68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-				27
04	60 N		59	-0-	-1	-0-	4	1	55	2	N	-0-				27
05	67 N		67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-				27
06	60 N		55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	N	-0-				27
BLALOCK "A"		WELL #:		10	RRCID -> 242952		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
WHITTAKER														
WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD
01	6448 X	5746	-0-	-702	-0-	351	1	5392	2	N	3	3	8	27
02	5824 X	5791	-0-	-33	-0-	445	1	5291	2	N	50			77
03	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	486	1	6203	2	N	60			137
04	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	450	1	7094	2	N	-0-			137
05	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	552	1	6841	2	N	51	166	1	22
06	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	479	1	6123	2	N	1	1	8	22
						1	9							
BLALOCK "A"														
WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735														
01	10168 X	10096	-0-	-72	-0-	1405	1	8611	2	Y	73	176	1	27
02	9184 X	9121	-0-	-63	-0-	1239	1	7882	2	Y	-0-			27
03	10385 X	10111	-0-	-274	-0-	1420	1	8639	2	Y	47			74
04	10050 X	9707	-0-	-343	-0-	1383	1	8324	2	Y	-0-			74
05	10385 X	9885	-0-	-500	-0-	1355	1	8530	2	Y	-0-			74
06	9910 X	9910	-0-	-0-	-0-	1405	1	8421	2	Y	76	1	8	149
						84	9							
DINKLE														
WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381														
01	12277 X	12277	-0-	-0-	-0-	681	1	11590	2	Y	5	5	8	28
02	10556 X	8834	-0-	-1722	-0-	548	1	8286	2	Y	-0-			28
03	11687 X	10567	-0-	-1120	-0-	601	1	9914	2	Y	47			75
04	11310 X	10458	-0-	-852	-0-	640	1	9818	2	Y	-0-			75
05	11687 X	10423	-0-	-1264	-0-	676	1	9747	2	Y	-0-			75
06	11310 X	10266	-0-	-1044	-0-	645	1	9570	2	Y	46	1	8	120
						51	9							
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC														
BELL, C. W. GU 1														
WELL #: 801112 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			17
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			17
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			17
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			17
MOHON GU														
WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982														
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	450	2	28	9	Y	25	25	1	-0-
02	476 N	359	-0-	-117	-0-	359	2			Y	-0-			-0-
03	589 N	426	-0-	-163	-0-	426	2			Y	-0-			-0-
04	450 N	313	-0-	-137	-0-	313	2			Y	-0-			-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)			//CONT.// 09591 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON					
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC			//CONT.// 801112														
COOK GAS UNIT			WELL #: 1A			RRCID -> 099469			COMPL. DATE 04/29/1982			TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SIMS, R. C. G U I																	
			WELL #: 1			RRCID -> 101028			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261		
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					1
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	427	2	8	9	Y	7	6	1			2
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					2
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	835	2	18	9	Y	16	18	1			-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-
WHEELER																	
			WELL #: 1			RRCID -> 114383			COMPL. DATE 11/26/2013			TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
MOHON GU																	
			WELL #: 2			RRCID -> 181265			COMPL. DATE 01/21/2001			TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MOHON GU																	
			WELL #: 3			RRCID -> 203631			COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010					
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	410	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-
MOHON GU																	
			WELL #: 6			RRCID -> 206499			COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742					
01	143	X	143	-0-	-0-	-0-	135	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MOHON GU																	
			WELL #: 8			RRCID -> 208433			COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258					
01	634	X	148	-0-	-486	-0-	140	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	168	N	109	-0-	-59	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)															CAPACITY					CNTY: HARRISON														
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC															//CONT.// 09591 300					NON-ASSOCIATED														
MOHON GU															//CONT.// 801112																			
WELL #: 7															RRCID -> 208979					COMPL. DATE 12/15/2004					TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE																	
01		624 N	624	-0-	-0-	-0-	589	2		35	9	Y	32			32	1	-0-																
02	DLQ	G-10	437	-0-	437	437	437	2				Y	-0-					-0-																
03	DLQ	G-10	493	-0-	493	930	493	2				Y	-0-					-0-																
04	DLQ	G-10	324	-0-	324	1254	324	2				Y	-0-					-0-																
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1254						Y	NO RPT					-0-																
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1254						Y	NO RPT					-0-																
MOHON GU															WELL #: 4					RRCID -> 213452					COMPL. DATE 03/04/2005					TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425				
01		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1182	2		70	9	Y	64			64	1	-0-																
02		1260 N	888	-0-	-372	-0-	888	2				Y	-0-					-0-																
03		1209 N	1095	-0-	-114	-0-	1095	2				Y	-0-					-0-																
04		1200 N	933	-0-	-267	-0-	933	2				Y	-0-					-0-																
05		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-						Y	NO RPT					-0-																
06		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-						Y	NO RPT					-0-																
MOHON GU															WELL #: 11					RRCID -> 217948					COMPL. DATE 09/01/2005					TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378				
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	185	2		11	9	Y	10			10	1	-0-																
02	DLQ	G-10	142	-0-	142	142	142	2				Y	-0-					-0-																
03	DLQ	G-10	195	-0-	195	337	195	2				Y	-0-					-0-																
04	DLQ	G-10	137	-0-	137	474	137	2				Y	-0-					-0-																
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	474						Y	NO RPT					-0-																
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	474						Y	NO RPT					-0-																
MOHON GU															WELL #: 14					RRCID -> 222221					COMPL. DATE 09/23/2005					TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370				
01		215 X	215	-0-	-0-	-0-	203	2		12	9	Y	11			11	1	-0-																
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-						Y	-0-					-0-																
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					-0-																
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-						Y	-0-					-0-																
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
AMIS GAS UNIT															WELL #: 3					RRCID -> 223436					COMPL. DATE 08/19/2006					TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30																
02		1092 N	35	-0-	-1057	-0-	35	2				N	-0-					30																
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-					30																
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30																
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30																
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT					30																
GREER, CECIL B. GAS UNIT															WELL #: 3					RRCID -> 223438					COMPL. DATE 09/16/2006					TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202				
01		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2				N	-0-					-0-																
02		1148 N	561	-0-	-587	-0-	561	2				N	-0-					-0-																
03		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2				N	-0-					-0-																
04		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2				N	-0-					-0-																
05		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-						N	NO RPT					-0-																
06		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-						N	NO RPT					-0-																
JUSTICE GAS UNIT															WELL #: 2					RRCID -> 223439					COMPL. DATE 08/04/2006					TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244				
01		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2				N	-0-					7																
02		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2				N	-0-					7																
03		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2				N	-0-					7																
04		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2				N	-0-					7																
05		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-						N	NO RPT					7																
06		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-						N	NO RPT					7																

BLOCKER (COTTON VALLEY) SOLDIER CREEK ENERGY, LLC JUSTICE GAS UNIT										//CONT.// 09591 300 //CONT.// 801112		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
										WELL #: 3		RRCID -> 223440		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8945 - 10302	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	1092	2			N		-0-					-0-
02	1372	N	941	-0-	-431	-0-	-0-	941	2			N		-0-					-0-
03	1054	N	941	-0-	-113	-0-	-0-	941	2			N		-0-					-0-
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	-0-	1860	2			N		-0-					-0-
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-

AMIS GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 227983		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 10516		PERF. 8964 - 10238	
01	3100	N	4569	-0-	1469	1469	-0-	4569	2			N		-0-					-0-
02	2800	N	1378	-0-	-1422	47	-0-	1378	2			N		-0-					-0-
03	1147	N	1378	-0-	231	-0-	-0-	1378	2			N		-0-					-0-
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-	-0-					N		-0-					-0-
05	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
06	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 228318		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 10460		PERF. 8890 - 10288	
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	1095	2			N		-0-					22
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	1265	2	25	9	N		23					45
03	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	-0-	1265	2	25	9	N		23					68
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	-0-	2322	2	22	9	N		20					88
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-	-0-					N		NO RPT					88
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					88

JUSTICE GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 230226		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 8924 - 10324	
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	838	2			N		-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	555	2			N		-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N		-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691	2			N		-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-

JUSTICE GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 230227		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 10495		PERF. 8936 - 10268	
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2			N		-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2			N		-0-					-0-
03	341	N	555	-0-	214	-0-	-0-	555	2			N		-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437	2			N		-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-

AMIS GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 230229		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 8892 - 10233	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-

WILLIAMS GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 231277		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9920 - 10144	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					57
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					57
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					57
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					57

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC		//CONT.// 801112											
MOHON GU		WELL #: 19H		RRCID -> 273551		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	15252 X	13592	-0-	-1660	-0-	13592	2		N	-0-			-0-
02	13272 X	10344	-0-	-2928	-0-	10344	2		N	-0-			-0-
03	14694 X	443	-0-	-14251	-0-	233	2	210	9	N	191	181 1	10
04	13500 X	10658	-0-	-2842	-0-	10658	2		N	-0-			10
05	13702 X	NO RPT	-0-	-13702	-0-				N	NO RPT			10
06	13140 X	NO RPT	-0-	-13140	-0-				N	NO RPT			10
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930									
ALLEN, LENORA GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 094960		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 10205		PERF. 9806 - 10065	
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	78	1	523	2	Y	25	25 1	-0-
						28	9						
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	616	2	19	9	Y	17	17 1	-0-
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	65	1	780	2	Y	27	27 1	-0-
						30	9						
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	47	1	803	2	Y	18	18 1	-0-
						20	9						
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	71	1	1101	2	Y	42	42 1	-0-
						46	9						
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	12	1	1042	2	Y	46	46 1	-0-
						51	9						
ALLEN, LENORA GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 226581		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8719 - 10090	
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	48	1	327	2	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	680	2	6	9	Y	5	5 1	-0-
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	52	1	702	2	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	77	1	732	2	Y	8	8 1	-0-
						9	9						
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	12	1	885	2	Y	6	6 1	-0-
						7	9						
ALLEN, LENORA GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 227896		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 10285		PERF. 8925 - 10088	
01	155 N	83	-0-	-72	-0-	11	1	71	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	37	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	37	1	717	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	66	1	746	2	Y	9	9 1	-0-
						10	9						
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	20	1	810	2	Y	7	7 1	-0-
						8	9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930														
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1581 N	799	-0-	-782	-0-	91 1	701 2	Y	6	6	1	-0-		
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	14 1	1413 2	Y	6	6	1	-0-		
03	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	141 1	1430 2	Y	10	10	1	-0-		
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	43 1	1045 2	Y	5	5	1	-0-		
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	149 1	1729 2	Y	12	12	1	-0-		
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	32 1	1494 2	Y	9	9	1	-0-		
						10 9								
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116														
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	187 1	1479 2	Y	13	13	1	-0-		
02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	14 9	1451 2	Y	8	8	1	-0-		
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	19 1	1681 2	Y	12	12	1	-0-		
04	1170 N	1077	-0-	-93	-0-	88 1	996 2	Y	6	6	1	-0-		
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	13 9	1306 2	Y	10	10	1	-0-		
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	74 1	1289 2	Y	7	7	1	-0-		
						7 9								
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072														
01	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	214 1	1727 2	Y	23	23	1	-0-		
02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	25 9	1725 2	Y	15	15	1	-0-		
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	49 1	1905 2	Y	20	20	1	-0-		
04	1560 N	1426	-0-	-134	-0-	17 9	1316 2	Y	11	11	1	-0-		
05	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	138 1	1966 2	Y	22	22	1	-0-		
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	22 9	1862 2	Y	16	16	1	-0-		
						98 1								
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950														
01	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	12 9	2213 2	Y	18	18	1	-0-		
02	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	166 1	2474 2	Y	13	13	1	-0-		
03	3100 N	3207	-0-	107	107	24 9	3011 2	Y	20	20	1	-0-		
04	2975 N	2868	-0-	-107	-0-	33 1	2724 2	Y	13	13	1	-0-		
05	3100 N	3221	-0-	121	121	20 9	2951 2	Y	22	22	1	-0-		
06	3452 X	3331	-0-	-121	-0-	130 1	3261 2	Y	18	18	1	-0-		
						20 9								

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//	09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SPONTE OPERATING, INC.			810277							
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"		WELL #:	1	RRCID ->	085226	COMPL. DATE	12/19/1992	TOTAL DEPTH	10170	PERF. 8866 - 10041
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		WELL #:	2-C	RRCID ->	138806	COMPL. DATE	05/17/1991	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 9831 - 10123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
THOMPSON GAS UNIT -B-		WELL #:	2	RRCID ->	139914	COMPL. DATE	10/26/1991	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 9832 - 10076
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2025										
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	142397	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	10210	PERF. 9820 - 10083
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2025										
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	208044	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	10220	PERF. 8754 - 10144
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		WELL #:	5	RRCID ->	218523	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	10245	PERF. 9652 - 10034
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
SPONTE OPERATING, INC.		//CONT.// 810277															
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220762		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 10272		PERF. 9000 - 10046							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2025																	

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221200		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 10265		PERF. 9944 - 10120							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224377		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 10207		PERF. 8740 - 10016							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 229403		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 10262		PERF. 9840 - 10088							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230091		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 10265		PERF. 8778 - 10124							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230882		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 10420		PERF. 8928 - 10266							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233710		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 9814 - 11916							
01	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	20	20	1			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	1			-0-	
03	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	14	14	1			-0-	
04	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2227	2	9	9	Y	8	8	1			-0-	
05	2232 N	2181	-0-	-51	-0-	2172	2	9	9	Y	8	8	1			-0-	
06	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2036	2	17	9	Y	15	15	1			-0-	

BLOCKER (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY TUTT, W. R.															//CONT.//		09591 300 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
															WELL #:		1		RRCID -> 118364		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 9558 - 10228	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
01		1395 N	316	-0-	-1079	-0-		8	1	247	2	Y	55	55	8				-0-									
02		308 N	288	-0-	-20	-0-		61	9	252	2	Y	25	25	8				-0-									
03		465 N	364	-0-	-101	-0-		8	1	304	2	Y	46	46	8				-0-									
04		400 N	400	-0-	-0-	-0-		28	9	294	2	Y	87	87	8				-0-									
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-		9	1	330	2	Y	18	18	8				-0-									
06		456 N	456	-0-	-0-	-0-		51	9	389	2	Y	47	47	8				-0-									
								10	1																			
								96	9																			
								20	9																			
								15	1																			
								52	9																			
TUTT, W. R.															WELL #:		2		RRCID -> 154068		COMPL. DATE 01/24/1995		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 10056 - 10352			
01	14B2 EXT		142	-0-	142	142		4	1	138	2	Y	-0-						-0-									
02	14B2 EXT		2724	-0-	2724	2866		85	1	2639	2	Y	-0-						-0-									
03	14B2 EXT		1526	-0-	1526	4392		46	1	1480	2	Y	-0-						-0-									
04	7594 X		3202	-0-	-4392	-0-		104	1	3098	2	Y	-0-						-0-									
05	872 X		872	-0-	-0-	-0-		25	1	846	2	Y	1						1									
06	2910 X		971	-0-	-1939	-0-		1	9																			
								36	1	934	2	Y	1	1	1				1									
								1	9																			
MOBLEY GAS UNIT															WELL #:		5		RRCID -> 176572		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8698 - 9996			
01	4030 X		2825	-0-	-1205	-0-		71	1	2753	2	Y	1						15									
02	2800 X		2800	-0-	-0-	-0-		1	9	2726	2	Y	1						16									
03	2776 X		2776	-0-	-0-	-0-		73	1	2708	2	Y	2						18									
04	3107 X		3107	-0-	-0-	-0-		66	1	3040	2	Y	1	12	1				7									
05	2500 X		2500	-0-	-0-	-0-		2	9	2438	2	Y	2						9									
06	1992 X		1992	-0-	-0-	-0-		66	1	1938	2	Y	2						11									
								1	9																			
								60	1																			
								2	9																			
								52	1																			
								2	9																			
MOBLEY GAS UNIT															WELL #:		6		RRCID -> 180626		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8790 - 10110			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT															WELL #:		7		RRCID -> 187263		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8802 - 10116			
01	1984 N		1814	-0-	-170	-0-		1801	2	13	9	Y	12	12	1				-0-									
02	1792 N		1416	-0-	-376	-0-		1408	2	8	9	Y	7	7	1				-0-									
03	1984 N		1724	-0-	-260	-0-		1714	2	10	9	Y	9	9	1				-0-									
04	1879 N		1879	-0-	-0-	-0-		1871	2	8	9	Y	7	7	1				-0-									
05	1853 N		1853	-0-	-0-	-0-		1840	2	13	9	Y	12	12	1				-0-									
06	1778 N		1778	-0-	-0-	-0-		1768	2	10	9	Y	9	9	1				-0-									

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188198		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		775 N	670	-0-	-105	-0-	664 2	6 9	Y	5	5 1				-0-
02		616 N	508	-0-	-108	-0-	505 2	3 9	Y	3	3 1				-0-
03		593 N	593	-0-	-0-	-0-	589 2	4 9	Y	4	4 1				-0-
04		660 N	281	-0-	-379	-0-	279 2	2 9	Y	2	2 1				-0-
05		677 N	677	-0-	-0-	-0-	671 2	6 9	Y	5	5 1				-0-
06		615 N	615	-0-	-0-	-0-	611 2	4 9	Y	4	4 1				-0-

BATH GAS UNIT "B"				WELL #: 7	RRCID -> 188352	COMPL. DATE 01/28/2002		TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994							
01		217 N	114	-0-	-103	-0-	114 2		Y	-0-					-0-
02		476 N	113	-0-	-363	-0-	113 2		Y	-0-					-0-
03		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		Y	-0-					-0-
04		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 2		Y	-0-					-0-
05		124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2		Y	-0-					-0-
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 197157	COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070							
01		775 N	756	-0-	-19	-0-	747 2	9 9	Y	8	8 1				-0-
02		888 N	888	-0-	-0-	-0-	881 2	7 9	Y	6	6 1				-0-
03		899 N	868	-0-	-31	-0-	859 2	9 9	Y	8	8 1				-0-
04		761 N	761	-0-	-0-	-0-	755 2	6 9	Y	5	5 1				-0-
05		992 N	693	-0-	-299	-0-	685 2	8 9	Y	7	7 1				-0-
06		840 N	770	-0-	-70	-0-	763 2	7 9	Y	6	6 1				-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 197437	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 202063	COMPL. DATE 09/12/2004		TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034							
01		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1280 2	12 9	Y	11	8 1	3 8			-0-
02		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1058 2	7 9	Y	6	5 1	1 8			-0-
03		1240 N	1201	-0-	-39	-0-	1194 2	7 9	Y	6	6 1				-0-
04		1260 N	1149	-0-	-111	-0-	1145 2	4 9	Y	4	4 1				-0-
05		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1295 2	8 9	Y	7	7 1				-0-
06		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1171 2	6 9	Y	5	5 1				-0-

MOBLEY GAS UNIT				WELL #: 10	RRCID -> 235167	COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804							
01		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	90 1	3469 2	Y	2					16
02		3696 X	2546	-0-	-1150	-0-	66 1	2478 2	Y	2					18
03		4433 X	2361	-0-	-2072	-0-	56 1	2303 2	Y	2					20
04		4290 X	2917	-0-	-1373	-0-	62 1	2854 2	Y	1	13 1				8
05		4433 X	2741	-0-	-1692	-0-	66 1	2673 2	Y	2					10
06		3450 X	2767	-0-	-683	-0-	72 1	2691 2	Y	4					14

BLOCKER (COTTON VALLEY)			//CONT.// 09591 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON									
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167																		
MOBLEY GAS UNIT			WELL #: 11			RRCID -> 243391			COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		938	-0-		938		938			24 1	914	2	Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT		925	-0-		925		1863			24 1	901	2	Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT		780	-0-		780		2643			19 1	761	2	Y	-0-						-0-
04	3600 X		957	-0-		-2643		-0-			20 1	937	2	Y	-0-						-0-
05	881 X		881	-0-		-0-		-0-			21 1	859	2	Y	1						1
											1 9										
06	990 X		703	-0-		-287		-0-			18 1	684	2	Y	1						2
											1 9										
HARRIS, JAMES GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 250704			COMPL. DATE 06/18/2022			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070									
01	63 N		63	-0-		-0-		-0-			1 1	62	2	Y	-0-	42	1				-0-
02	140 N		43	-0-		-97		-0-			43 2			Y	-0-						-0-
03	113 N		113	-0-		-0-		-0-			1 1	112	2	Y	-0-						-0-
04	199 N		199	-0-		-0-		-0-			2 1	197	2	Y	-0-						-0-
05	68 N		68	-0-		-0-		-0-			68 2			Y	-0-						-0-
06	120 N		30	-0-		-90		-0-			30 2			Y	-0-						-0-
MOBLEY GAS UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 250852			COMPL. DATE 06/28/2009			TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090									
01	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
HARRIS, JAMES GAS UNIT			WELL #: 9			RRCID -> 251227			COMPL. DATE 07/03/2009			TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086									
01	2449 X		2410	-0-		-39		-0-			28 1	2284	2	Y	89	120	1	7	8		77
											98 9										
02	1590 N		1590	-0-		-0-		-0-			16 1	1550	2	Y	22	2	8				97
											24 9										
03	186 N		24	-0-		-162		-0-			24 2			Y	-0-						97
04	1650 N		51	-0-		-1599		-0-			47 2	4	9	Y	4	2	8				99
05	1705 N		14	-0-		-1691		-0-			14 2			Y	-0-						99
06	330 N		330	-0-		-0-		-0-			3 1	318	2	Y	8						107
											9 9										
MOBLEY GAS UNIT			WELL #: 13			RRCID -> 254648			COMPL. DATE 10/19/2009			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086									
01	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
BREWSTER, NANCY GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 263333			COMPL. DATE 07/25/2011			TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885									
01	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)												//CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON							
VALENCE OPERATING COMPANY												//CONT.// 881167															
BATH GAS UNIT B												WELL #: 10				RRCID -> 263591				COMPL. DATE 03/14/2012				TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
0									AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	BALANCE								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
RUNNELS, MACK V.					WELL #: 9		RRCID -> 263592				COMPL. DATE 11/29/2011				TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
HARRIS, JAMES GAS UNIT					WELL #: 11H		RRCID -> 276958				COMPL. DATE 08/12/2015				TOTAL DEPTH 10017 PERF.10308 - 14599												
01	22522 X	22522	-0-	-0-	-0-	-0-	22285	2	237	9	N	215	215	1					-0-								
02	19818 X	19818	-0-	-0-	-0-	-0-	19673	2	145	9	N	132	132	1					-0-								
03	21190 X	21190	-0-	-0-	-0-	-0-	21001	2	189	9	N	172	172	1					-0-								
04	20080 X	20080	-0-	-0-	-0-	-0-	19959	2	121	9	N	110	110	1					-0-								
05	21012 X	21012	-0-	-0-	-0-	-0-	20804	2	208	9	N	189	189	1					-0-								
06	19927 X	19927	-0-	-0-	-0-	-0-	19774	2	153	9	N	139	139	1					-0-								
MOBLEY GAS UNIT					WELL #: 14H		RRCID -> 282977				COMPL. DATE 03/03/2018				TOTAL DEPTH 10132 PERF.10509 - 15196												
01	19871 X	17072	-0-	-2799	-0-	-0-	430	1	16638	2	Y	4							36								
02	17472 X	14322	-0-	-3150	-0-	-0-	371	1	13945	2	Y	5							41								
03	18259 X	13357	-0-	-4902	-0-	-0-	318	1	13029	2	Y	9	1	8					49								
04	17250 X	13734	-0-	-3516	-0-	-0-	294	1	13430	2	Y	9	31	1	6	8			21								
05	17081 X	16168	-0-	-913	-0-	-0-	389	1	15768	2	Y	10	3	8					28								
06	16530 X	16002	-0-	-528	-0-	-0-	418	1	15566	2	Y	16	4	8					40								
THELMA MOSLEY GAS UNIT					WELL #: 6H		RRCID -> 282978				COMPL. DATE 10/10/2017				TOTAL DEPTH 10124 PERF.10372 - 12634												
01	5983 X	5560	-0-	-423	-0-	-0-	140	1	5417	2	Y	3							23								
02	5404 X	4927	-0-	-477	-0-	-0-	128	1	4796	2	Y	3							26								
03	5797 X	5254	-0-	-543	-0-	-0-	125	1	5122	2	Y	6							32								
04	5490 X	4468	-0-	-1022	-0-	-0-	96	1	4370	2	Y	2	21	1					13								
05	5549 X	5539	-0-	-10	-0-	-0-	133	1	5400	2	Y	5							18								
06	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	5742	2	Y	9							27								

BLOCKER (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY THELMA MOSLEY GAS UNIT														CNTY: HARRISON			
//CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 881167																	
WELL #: 7H RRCID -> 285469 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10415 - 15745																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	19220 X	17732	-0-	-1488	-0-	447 13 9		17272	2	Y		12					99
02	17360 X	14727	-0-	-2633	-0-	382 15 9		14330	2	Y		14					113
03	18848 X	14071	-0-	-4777	-0-	334 24 9		13713	2	Y		22					135
04	18090 X	14110	-0-	-3980	-0-	302 7 9		13801	2	Y		6	86	1			55
05	18228 X	14015	-0-	-4213	-0-	337 18 9		13660	2	Y		16					71
06	17160 X	15014	-0-	-2146	-0-	392 35 9		14587	2	Y		32					103
WALKABOUT OPERATING, LLC BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1														892006			
WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050																	
01	14B2 EXT	7651	-0-	7651	91736	7589	2	62	9	Y		56					273
02	99444 X	7708	-0-	-91736	-0-	7689	2	19	9	Y		17					290
03	11872 X	11872	-0-	-0-	-0-	11821	2	51	9	Y		46					336
04	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y		NO RPT					336
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					336
06	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y		NO RPT					336
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1														WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066			
01	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			Y		-0-					42
02	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y		-0-					42
03	3100 N	3436	-0-	336	336	3436	2			Y		-0-					42
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	336					Y		NO RPT					42
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	336					Y		NO RPT					42
06	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y		NO RPT					42
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1														WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1														WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038			
01	3100 N	3486	-0-	386	386	3486	2			Y		-0-					23
02	2800 N	2459	-0-	-341	45	2459	2			Y		-0-					23
03	3100 N	3899	-0-	799	844	3899	2			Y		-0-					23
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	844					Y		NO RPT					23
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	844					Y		NO RPT					23
06	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y		NO RPT					23
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1														WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080			
01	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y		-0-					47
02	840 N	752	-0-	-88	-0-	752	2			Y		-0-					47
03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y		-0-					47
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					47
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					47
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y		NO RPT					47

BLOCKER (COTTON VALLEY)			//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
WALKABOUT OPERATING, LLC			//CONT.//		892006											
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1			WELL #:		7	RRCID -> 265773		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 10279		PERF. 9850 - 10093				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-			167
02	2660 X	2362	-0-	-0-	-298	-0-	-0-		2362	2		N	-0-			167
03	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3158	2		N	7			174
04	2730 X	NO RPT	-0-	-0-	-2730	-0-	-0-					N	NO RPT			174
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
06	2850 X	NO RPT	-0-	-0-	-2850	-0-	-0-					N	NO RPT			174

BLOCKER (PAGE)					09591 350	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
BIG RUN PRODUCTION COMPANY					070370											
BLALOCK			WELL #:		4	RRCID -> 186405		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6850 - 6856				
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1008	2		14	9	N	13	173
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		675	2		9	9	N	8	181
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		905	2		10	9	N	9	190
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1113	2		26	9	N	24	68
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		781	2		1	9	N	1	69
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69

MMGL EAST TEXAS III, LLC					102551	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
DORSETT, W.N. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 191807		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 10209		PERF. 6458 - 6575				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC					170038	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
KENNEDY			WELL #:		1	RRCID -> 232441		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 10185		PERF. 6557 - 6564				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

CRATON OPERATING LLC					186717	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
HARRIS-MUNDEN GU			WELL #:		3	RRCID -> 227862		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 10288		PERF. 6532 - 6568				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
MEEK-HAYNES GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 242396		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 10255		PERF. 6559 - 10154				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//		09591 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903							
JENKINS 'A'		WELL #:		3		RRCID -> 280202		COMPL. DATE 05/29/2015		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6518 - 6524	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25

RUTLAND		WELL #:		2		RRCID -> 286072		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 6400 - 6405	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #:		1 C		RRCID -> 221574		COMPL. DATE 05/26/2006	
BLOCKER, VEF UNIT 2										TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SM OPERATING COMPANY LLC		788993		WELL #:		2		RRCID -> 178516		COMPL. DATE 06/22/2000	
HAYNES GAS UNIT										TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770	
01	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	287 11 9	1373 2	N	10	86
02	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	-0-	287 1 4 9	1852 2	N	4	90
03	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	-0-	287 1 25 9	2356 2	N	23	42
04	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	-0-	287 1	2368 2	N	-0-	42
*05	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	-0-	287 1 6 9	1643 2	N	5	47
06	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-	-0-			N	NO RPT	47

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		WELL #:		2		RRCID -> 193862		COMPL. DATE 02/24/2003	
ALLEN, LENORA GAS UNIT										TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	655	-0-	655	655	655	7 1	648 2	Y	-0-	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:		8		RRCID -> 250705		COMPL. DATE 06/30/2009	
HARRIS, JAMES GAS UNIT										TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLOCKER (PAGE)										//CONT.// 09591 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
VALENCE OPERATING COMPANY										//CONT.// 881167											
HARRIS, JAMES GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 251228		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 10312		PERF. 6550 - 6558			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MOBLEY GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 254649		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 6652 - 6658			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

RUNNELS, MACK V.										WELL #: 9		RRCID -> 263632		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 12075		PERF. 6727 - 11990			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ROBERTSON, GEORGE										WELL #: 3		RRCID -> 265446		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 11948		PERF. 6469 - 11816			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

JAMES HARRIS GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 282357		COMPL. DATE 12/21/2016		TOTAL DEPTH 10345		PERF. 6548 - 6554			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

BLOCKER (RODESSA)										09591 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON					
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC										101691											
DAVIS SWD										WELL #: 2RR		RRCID -> 224708		COMPL. DATE 01/27/2021		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5612 - 5864			
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BLOCKER (RODESSA)			//CONT.//			09591 450	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRISON						
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC			//CONT.//			101691													
C.C. FORBES			WELL #:			1	RRCID -> 226703			COMPL. DATE 03/20/2007			TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MMGL EAST TEXAS III, LLC						102551													
BRUNE - BURNETT GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 278053			COMPL. DATE 01/20/2015			TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5616 - 5763						
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SABINE OIL & GAS CORPORATION						742143													
DINKLE			WELL #:			10	RRCID -> 284771			COMPL. DATE 06/26/2018			TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6134 - 6138						
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____			05/12/2025																
ANDERSON			WELL #:			2	RRCID -> 286163			COMPL. DATE 03/06/2019			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6187 - 6833						
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____			05/09/2025																
BLOCKER (TRAVIS PEAK)						09591 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON						
MMGL EAST TEXAS III, LLC						102551													
DORSETT, W. N. GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 282403			COMPL. DATE 02/07/2017			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6798 - 6808						
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CRATON OPERATING LLC						186717													
HARRIS-MUNDEN GU			WELL #:			2	RRCID -> 232046			COMPL. DATE 05/26/2007			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

BLOCKER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		09591 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717											
BELL, CHARLIE		WELL #:		3	RRCID -> 285083		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL	DEPTH 10084	PERF. 6610	- 7964			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
STURGES GU				WELL #:		1 C	RRCID -> 213849		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 6652	- 6658	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
JENKINS 'A' UNIT				WELL #:		17	RRCID -> 280141		COMPL. DATE 07/29/2015		TOTAL	DEPTH 10350	PERF. 6766	- 6870	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			2
HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2				WELL #:		9	RRCID -> 280142		COMPL. DATE 08/28/2015		TOTAL	DEPTH 11900	PERF. 6655	- 6985	
01	26 N	26	-0-	-0-		-0-	26	2			N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			22
04	37 N	37	-0-	-0-		-0-	37	2			N	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			22
DOYLE HARRIS GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 280151		COMPL. DATE 11/17/2015		TOTAL	DEPTH 11000	PERF. 6768	- 6798	
01	1674 N	1515	-0-	-159		-0-	1515	2			N	-0-			31
02	1484 N	1358	-0-	-126		-0-	1358	2			N	-0-			31
03	1612 N	1609	-0-	-3		-0-	1609	2			N	-0-			31
04	1760 N	1760	-0-	-0-		-0-	1760	2			N	-0-			31
05	1820 N	1820	-0-	-0-		-0-	1820	2			N	-0-			31
06	1801 N	1801	-0-	-0-		-0-	1801	2			N	-0-			31
JENKINS 'A' UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 280158		COMPL. DATE 11/06/2015		TOTAL	DEPTH 10800	PERF. 6632	- 7016	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		09591 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903													
JENKINS A UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 285700		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6669 - 6800								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
BROWN				WELL #:	2D	RRCID -> 289773	COMPL. DATE 05/21/2020		TOTAL DEPTH 8595 PERF. 6580 - 6594								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
ENPOWER RESOURCES INC. BALDWIN HEIRS				252992 WELL #:	1	RRCID -> 170836	COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
JANDAR EXPLORATION, L. C. JUSTICE, LUCILLE				429781 WELL #:	1	RRCID -> 136971	COMPL. DATE 08/05/1990		TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548								
01	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1607	2	54	9	Y	49	154	1				40
02	1344 N	899	-0-	-445	-0-	879	2	20	9	Y	18						58
03	1488 N	63	-0-	-1425	-0-	63	2			Y	-0-						58
04	1440 N	138	-0-	-1302	-0-	138	2			Y	-0-						58
05	992 N	146	-0-	-846	-0-	146	2			Y	-0-						58
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-						58
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC KEYS, WARREN				660284 WELL #:		RRCID -> 155214	COMPL. DATE 05/16/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641								
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016																	
RFE OPERATING, LLC DEUTSCH				704776 WELL #:	1	RRCID -> 194431	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
03	6 N	-0-	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					8

BLOCKER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	09591 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
SABINE OIL & GAS CORPORATION			742143						
DINKLE		WELL #:	10	RRCID ->	284398	COMPL. DATE	04/10/2018	TOTAL DEPTH	10520 PERF. 6770 - 7026
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2025									
SPONTE OPERATING, INC.			810277						
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		WELL #:	2-T	RRCID ->	138807	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	10230 PERF. 6672 - 6686
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
VALENCE OPERATING COMPANY			881167						
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	227835	COMPL. DATE	09/12/2004	TOTAL DEPTH	10257 PERF. 6634 - 6640
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	251229	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	10312 PERF. 6746 - 6747
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BOGGY CREEK			10153 001	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ANDERSON	
BARBEE, R.L. OPERATING, INC.			049145						
GLUCKSMAN		WELL #:	1	RRCID ->	290850	COMPL. DATE	04/09/2021	TOTAL DEPTH	3751 PERF. 3410 - 3481
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
BOGGY CREEK (CV SHALE)			10156 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN AUGUSTINE	
XTO ENERGY INC.			945936						
LONGHORNS DU		WELL #:	3	RRCID ->	265225	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	12646 PERF.12527 - 12572
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2			-0-
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			-0-
04	300 N	5	-0-	-295	-0-	5 2			-0-
05	310 N	6	-0-	-304	-0-	6 2			-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2			-0-

BRACHFIELD (RODESSA) BIG RUN PRODUCTION COMPANY JIMMERSON, HENRY														11180 300 070370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
WELL #: 1														RRCID -> 107599		COMPL. DATE 09/29/1983		TOTAL DEPTH 7919		PERF. 6181 - 6187					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
01		57 N	57	-0-	-0-	-0-				57 2			N	-0-						70					
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-				105 2			N	-0-						70					
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-				92 2			N	-0-						70					
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-				5 2			N	-0-						70					
05		124 N	8	-0-	-116	-0-				8 2			N	-0-						70					
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						70					
CONQUEST ENERGY, INC. PINEHILL RANCH														172237		RRCID -> 172092		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 6135 - 6139			
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						175					
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						175					
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						175					
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						175					
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						175					
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						175					
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2019																									
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC CROW, TRAVIS														11183 500 020467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
WELL #: 1														RRCID -> 232048		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 11195		PERF. 7704 - 11042					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
CR2 ENERGY LLC BRITTON, LINDY														101608		RRCID -> 246141		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 9930		PERF.10800 - 11802			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						45					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						45					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						45					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						45					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						45					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						45					
BUCKHORN OPERATING LLC HARRELL GAS UNIT														102367		RRCID -> 218528		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 10989		PERF.10520 - 10540			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-					
04	14B2	EXT	561	-0-	561	561		26	1	535	2		Y	-0-						-0-					
05	14B2	EXT	1047	-0-	1047	1608		64	1	981	2		Y	2			2	8		-0-					
06	14B2	EXT	1077	-0-	1077	2685		1020	2	57	9		Y	52			21	1		31					

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367														
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10630 - 10650														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 X	264	-0-	-697	-0-	25	1	239	2	Y	-0-			32
02	252 N	188	-0-	-64	-0-	14	1	173	2	Y	1	1 8		32
						1	9							
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	36	1	262	2	Y	1	1 8		32
						1	9							
04	270 N	197	-0-	-73	-0-	8	1	159	2	Y	27	44 1		15
						30	9							
05	217 N	141	-0-	-76	-0-	10	1	131	2	Y	-0-			15
06	300 N	143	-0-	-157	-0-	10	1	130	2	Y	3			18
						3	9							
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647														
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	9	1	82	2	Y	-0-			10
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	66	1	819	2	Y	3	3 8		10
						3	9							
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	2	Y	-0-	7 1		3
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-			3
05	403 N	104	-0-	-299	-0-	7	1	97	2	Y	-0-			3
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	143	2	Y	1			4
						1	9							
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667														
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	58	1	548	2	Y	-0-			20
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	34	1	416	2	Y	1	1 8		20
						1	9							
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	52	1	380	2	Y	1	1 8		20
						1	9							
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	22	1	459	2	Y	39	27 1		32
						43	9							
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	37	1	505	2	Y	2	2 8		32
						2	9							
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	32	1	463	2	Y	-0-			32

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367														
HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	1178 N	700	-0-	-478	-0-	116	1	584	2	Y	-0-			33
02	1456 N	1092	-0-	-364	-0-	38	1	1051	2	Y	3	3	8	33
						3	9							
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	43	1	1014	2	Y	2	13	1	20
						2	9							
04	690 N	683	-0-	-7	-0-	32	1	650	2	Y	1	1	8	20
						1	9							
05	1209 N	354	-0-	-855	-0-	22	1	331	2	Y	1	1	8	20
						1	9							
06	1020 N	437	-0-	-583	-0-	405	2	32	9	Y	29	32	1	17
HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 10054 - 10598														
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	20	1	99	2	Y	-0-			1
02	112 N	88	-0-	-24	-0-	3	1	85	2	Y	-0-			1
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	223	2	30	9	Y	27	11	1	16
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672														
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639														
01	465 N	284	-0-	-181	-0-	47	1	237	2	Y	-0-			8
02	336 N	232	-0-	-104	-0-	8	1	223	2	Y	1	1	8	8
						1	9							
03	341 N	151	-0-	-190	-0-	6	1	145	2	Y	-0-	2	1	6
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	2	Y	-0-			6
05	248 N	184	-0-	-64	-0-	11	1	173	2	Y	-0-			6
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	186	2	11	9	Y	10	10	1	6

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367															
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	41 X	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-				-0-
02	T. A.	101	-0-	101	101	8	1	93	2	Y	-0-				-0-
03	T. A.	155	-0-	155	256	14	1	105	2	Y	33	29	1		4
						36	9								
04	T. A.	45	-0-	45	301	2	1	43	2	Y	-0-				4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	301					Y	-0-				4
06	502 X	201	-0-	-301	-0-	11	1	118	2	Y	65	39	1		30
						72	9								
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590															
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				9
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	13	1	164	2	Y	1	1	8		9
						1	9								
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				9
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	28	17	1		20
						31	9								
05	186 N	148	-0-	-38	-0-	10	1	138	2	Y	-0-				20
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	2	Y	-0-				20
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662															
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	80	1	754	2	Y	-0-				-0-
02	616 N	526	-0-	-90	-0-	39	1	485	2	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	105	1	769	2	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
04	810 N	717	-0-	-93	-0-	32	1	684	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	51	1	697	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
06	840 N	503	-0-	-337	-0-	36	1	449	2	Y	16				16
						18	9								
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622															
01	T. A.	801	-0-	801	2590	77	1	724	2	Y	-0-				19
02	2800 N	687	-0-	-2113	477	51	1	634	2	Y	2	2	8		19
						2	9								
03	1202 N	725	-0-	-477	-0-	86	1	637	2	Y	2	2	8		19
						2	9								
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	33	1	700	2	Y	243	165	1	1 8	96
						267	9								
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	61	1	846	2	Y	2	2	8		96
						2	9								
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	87	1	914	2	Y	1				97
						1	9								
HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699															
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	79	1	398	2	Y	-0-				14
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	11	1	314	2	Y	1	1	8		14
						1	9								
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	23	1	533	2	Y	1	7	1	1 8	7
						1	9								
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-				7
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-				7
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	199	2	13	9	Y	12	12	1		7

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367													
HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 X	85	-0-	-628	-0-	14	1	71	2	Y	-0-		11
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	19	1	544	2	Y	2	2 8	11
						2	9						
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	19	1	446	2	Y	1	6 1 1 8	5
						1	9						
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	2	Y	-0-		5
05	620 N	291	-0-	-329	-0-	18	1	272	2	Y	1	1 8	5
						1	9						
06	450 N	151	-0-	-299	-0-	148	2	3	9	Y	3	6 1	2
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550													
01	682 N	663	-0-	-19	-0-	64	1	599	2	Y	-0-		16
02	728 N	115	-0-	-613	-0-	9	1	106	2	Y	-0-		16
03	713 N	305	-0-	-408	-0-	36	1	268	2	Y	1	1 8	16
						1	9						
04	630 N	278	-0-	-352	-0-	12	1	247	2	Y	17	15 1	18
						19	9						
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	45	1	612	2	Y	1	1 8	18
						1	9						
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	52	1	603	2	Y	10		28
						11	9						
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642													
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	110	1	1039	2	Y	-0-		-0-
02	840 N	596	-0-	-244	-0-	44	1	550	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	141	1	1034	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	59	1	1248	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	74	1	1018	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	64	1	1091	2	Y	11		11
						12	9						
HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44
TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550													
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	75	1	705	2	Y	-0-		1
02	1204 N	706	-0-	-498	-0-	53	1	651	2	Y	2	2 8	1
						2	9						
03	961 N	907	-0-	-54	-0-	99	1	730	2	Y	71	52 1 2 8	18
						78	9						
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	43	1	896	2	Y	1	1 8	18
						1	9						
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	54	1	749	2	Y	1	1 8	18
						1	9						
06	870 N	781	-0-	-89	-0-	57	1	722	2	Y	2		20
						2	9						

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367												
TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1333 N	1090	-0-	-243	-0-	109 1	981 2	N	-0-		-0-	
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	201 1	870 2	N	1	1 8	-0-	
						1 9						
03	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	323 1	1419 2	N	1	1 8	-0-	
						1 9						
04	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	245 1	1390 2	N	-0-		-0-	
05	1178 N	1082	-0-	-96	-0-	137 1	944 2	N	1	1 8	-0-	
						1 9						
06	1470 N	1064	-0-	-406	-0-	93 1	968 2	N	3		3	
						3 9						
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537												
01	T. A.	223	-0-	223	610	21 1	202 2	Y	-0-		23	
02	653 N	43	-0-	-610	-0-	3 1	40 2	Y	-0-		23	
03	155 N	21	-0-	-134	-0-	3 1	18 2	Y	-0-		23	
04	150 N	34	-0-	-116	-0-	1 1	31 2	Y	2	23 1	2	
						2 9						
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 2	Y	-0-		2	
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	25 2	Y	5		7	
						6 9						
TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441												
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	9 1	28 2	N	-0-		-0-	
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		-0-	
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	5 1	25 2	N	-0-		-0-	
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	9 1	41 2	N	-0-		-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-		-0-	
HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213												
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	5 1	14 2	N	-0-		-0-	
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		-0-	
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-	
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	3 1	12 2	N	-0-		-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430												
01	14B2 EXT	408	-0-	408	1027	36 1	370 2	Y	2	2 8	-0-	
						2 9						
02	1374 X	347	-0-	-1027	-0-	27 1	318 2	Y	2	2 8	-0-	
						2 9						
03	475 X	475	-0-	-0-	-0-	33 1	439 2	Y	3	3 8	-0-	
						3 9						
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	41 1	528 2	Y	2	2 8	-0-	
						2 9						
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	19 1	319 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	298 2	28 9	Y	25		25	

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367													
TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	2	Y	-0-		-0-
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	45	1	560	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	62	1	455	2	Y	43	33 1 1 8	9
						47	9						
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	2	Y	-0-		9
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	32	1	439	2	Y	1	1 8	9
						1	9						
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	36	1	418	2	Y	4		13
						4	9						
HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 10554 - 10700													
01	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	261	1	1315	2	Y	-0-		9
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	32	1	882	2	Y	3	3 8	9
						3	9						
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	40	1	954	2	Y	5	12 1 2 8	-0-
						6	9						
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	39	1	789	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	66	1	1019	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1050	2	14	9	Y	13	5 1	8
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690													
01	62 N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	Y	-0-		19
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	Y	-0-		19
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	6	1	45	2	Y	-0-		19
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9	Y	2	19 1	2
05	124 N	96	-0-	-28	-0-	7	1	89	2	Y	-0-		2
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	1		3
						1	9						
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: RUSK					
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367																
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	17	1 1	158	2	Y	2	2	1			-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	2 9	10 1	130	2	Y	1	1	1			-0-
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	1 9	17 1	123	2	Y	-0-					-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	20 1	20 1	155	2	Y	1	1	1			-0-
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	1 9	17 1	132	2	Y	1	1	1			-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8 1	162 2			Y	-0-					-0-
						1 9										
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643																
01	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	129	1 1	1221	2	Y	-0-					52
02	1428 X	816	-0-	-612	-0-	61 1	2 9	753	2	Y	2	2	8			52
03	1364 X	1120	-0-	-244	-0-	134 1	3 9	983	2	Y	3	3	8			52
04	1320 X	1286	-0-	-34	-0-	58 1	1 9	1227	2	Y	1	1	8			52
05	1364 X	1283	-0-	-81	-0-	87 1	3 9	1193	2	Y	3	3	8			52
06	1320 X	1163	-0-	-157	-0-	86 1	1 9	1076	2	Y	1					53
						1 9										
TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777																
01	T. A.	32	-0-	32	56	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
03	T. A.	116	-0-	116	172	13	1 1	95	2	Y	7	7	1			-0-
04	276 X	104	-0-	-172	-0-	8 9	5 1	99	2	Y	-0-					-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	20 1	2 1	275	2	Y	-0-					-0-
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	36 1	2 9	445	2	Y	2					2
						2 9										
WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384																
01	14B2 EXT	226	-0-	226	628	20	1 1	205	2	Y	1	1	8			8
02	780 N	152	-0-	-628	-0-	12 1	2 9	138	2	Y	2	2	8			8
03	186 N	101	-0-	-85	-0-	7 1	1 9	93	2	Y	1	1	8			8
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	1 9				Y	-0-					8
05	155 N	102	-0-	-53	-0-	6 1	2 1	94	2	Y	2	2	8			8
06	90 N	21	-0-	-69	-0-	21 2	2 2			Y	-0-					8

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: RUSK						
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367																	
SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008											TOTAL	DEPTH	10810	PERF.	9430	-	10644
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	1364 N	1075	-0-	-289	-0-	103	1	972	2	N	-0-			10			
02	1148 N	1138	-0-	-10	-0-	77	1	956	2	N	95	69 1	3 8	33			
						105	9										
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	143	1	1050	2	N	3	3 8		33			
						3	9										
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	49	1	1022	2	N	1	1 8		33			
						1	9										
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	85	1	1166	2	N	82	79 1	3 8	33			
						90	9										
06	1170 N	1046	-0-	-124	-0-	79	1	967	2	N	-0-			33			
HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007											TOTAL	DEPTH	10816	PERF.	9486	-	10600
01	620 N	533	-0-	-87	-0-	88	1	445	2	Y	-0-			15			
02	812 N	340	-0-	-472	-0-	12	1	327	2	Y	1	1 8		15			
						1	9										
03	403 N	317	-0-	-86	-0-	13	1	303	2	Y	1	4 1	1 8	11			
						1	9										
04	510 N	83	-0-	-427	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			11			
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	40	1	607	2	Y	3	3 8		11			
						3	9										
06	300 N	256	-0-	-44	-0-	243	2	13	9	Y	12	16 1		7			
KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007											TOTAL	DEPTH	10714	PERF.	9683	-	10366
01	81046 X	2195	-0-	-78851	-0-	514	1	1607	2	N	67	65 1		22			
						74	9										
02	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1842	2	85	9	N	77	77 1		22			
03	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	281	1	1304	2	N	51			73			
						56	9										
04	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	199	1	904	2	N	5	56 1		22			
						6	9										
05	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	162	1	1369	2	N	119	59 1		82			
						131	9										
06	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1169	2	6	9	N	5	5 8		82			
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008											TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	9288	-	9720
01	14B2 EXT	47	-0-	47	157	5	1	42	2	Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-			
04	157 X	-0-	-0-	-157	-0-					Y	-0-			-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007											TOTAL	DEPTH	10616	PERF.	9472	-	10370
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367														
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	186 N	42	-0-	-144	-0-	4	1	38	2	Y	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10188 - 10808														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	1	-0-
WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10083 - 10600														
01	310 N	190	-0-	-120	-0-	40	1	150	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	59	1	260	2	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	300 N	192	-0-	-108	-0-	14	1	170	2	Y	7	5	1	2
						8	9							
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK						
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367																
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1										RRCID -> 229499	COMPL. DATE 06/03/2007	TOTAL DEPTH 10825	PERF. 9680	- 10361		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
PURDIE GAS UNIT 1										WELL #: 2	RRCID -> 229535	COMPL. DATE 07/17/2007	TOTAL DEPTH 10985	PERF.10695	- 10720	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
NEAL, CHAS										WELL #: 1	RRCID -> 230308	COMPL. DATE 09/04/2007	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 6979	- 10055	
01	155 N	30	-0-	-125	-0-	-0-		7	1	23	2	Y	-0-			48
02	140 X	51	-0-	-89	-0-	-0-		51	2			Y	-0-			48
03	155 X	30	-0-	-125	-0-	-0-		5	1	25	2	Y	-0-			48
04	60 X	30	-0-	-30	-0-	-0-		5	1	25	2	Y	-0-			48
05	62 X	27	-0-	-35	-0-	-0-		3	1	24	2	Y	-0-			48
06	60 X	20	-0-	-40	-0-	-0-		20	2			Y	-0-			48
PINKERTON GAS UNIT										WELL #: 9	RRCID -> 230381	COMPL. DATE 05/18/2007	TOTAL DEPTH 10066	PERF.11781	- 11399	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
TXU GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 230594	COMPL. DATE 08/15/2007	TOTAL DEPTH 10925	PERF.10190	- 10890	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8	1	8	7
BURKS, C.C. GAS UNIT										WELL #: 4	RRCID -> 230746	COMPL. DATE 10/10/2007	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9310	- 9684	
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	342	2	Y	-0-			1
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	199	2	Y	6	7	1	-0-
								7	9							
03	4 N	2	-0-	-2	-0-	-0-		2	2			Y	-0-			-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	274	2	Y	19	18	1	-0-
								21	9							
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	197	2	Y	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-		25	2	44	9	Y	40	40	8	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																		
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367																		
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-		-31	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	36	19	1			17
TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620																		
01	186 X	17	-0-		-169	-0-		2	1	15	2	Y	-0-					21
02	280 N	197	-0-		-83	-0-		15	1	181	2	Y	1	1	8			21
03	403 N	403	-0-		-0-	-0-		46	1	342	2	Y	14	25	1	1	8	9
04	527 N	527	-0-		-0-	-0-		24	1	503	2	Y	-0-					9
05	255 N	255	-0-		-0-	-0-		17	1	238	2	Y	-0-					9
06	390 N	233	-0-		-157	-0-		17	1	215	2	Y	1					10
DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631																		
01	2720 X	2720	-0-		-0-	-0-		261	1	2458	2	Y	1	1	8			25
02	3024 X	2368	-0-		-656	-0-		175	1	2167	2	Y	24	39	1	7	8	3
03	3348 X	2800	-0-		-548	-0-		333	1	2455	2	Y	11	6	8			8
04	3240 X	3001	-0-		-239	-0-		136	1	2862	2	Y	3	3	8			8
05	3007 X	2788	-0-		-219	-0-		188	1	2592	2	Y	7	7	8			8
06	2700 X	2377	-0-		-323	-0-		206	1	2167	2	Y	4					12
TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	1123						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	1123						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	1123						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	1123						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	1123						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	1123						Y	-0-					-0-
TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634																		
01	2393 X	843	-0-		-1550	-0-		81	1	762	2	Y	-0-					-0-
02	397 N	397	-0-		-0-	-0-		30	1	366	2	Y	1	1	8			-0-
03	310 N	285	-0-		-25	-0-		31	1	229	2	Y	23	16	1	1	8	6
04	450 N	24	-0-		-426	-0-		1	1	23	2	Y	-0-					6
05	586 N	586	-0-		-0-	-0-		39	1	543	2	Y	4	4	8			6
06	364 N	364	-0-		-0-	-0-		28	1	334	2	Y	2					8

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367												
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
01	372 X	94	-0-	-278	-0-	8	1	86	2	Y	-0-	-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-	-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	283	2	Y	-0-	-0-
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	5	1	59	2	Y	-0-	-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-	-0-
06	300 N	137	-0-	-163	-0-	133	2	4	9	Y	4	1 8 3
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374												
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	238	2	Y	1	1 8 22
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	259	2	Y	4	24 1 2 8 -0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	334	2	Y	3	3 8 -0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	26	1	329	2	Y	1	1 8 -0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	Y	2	2 8 -0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	411	2	2	9	Y	2	2 8 -0-
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538												
01	310 X	236	-0-	-74	-0-	23	1	213	2	Y	-0-	18
02	603 X	603	-0-	-0-	-0-	45	1	556	2	Y	2	2 8 18
03	434 X	369	-0-	-65	-0-	36	1	264	2	Y	63	72 1 1 8 8
04	420 X	280	-0-	-140	-0-	13	1	267	2	Y	-0-	8
05	682 X	222	-0-	-460	-0-	15	1	206	2	Y	1	1 8 8
06	660 X	233	-0-	-427	-0-	7	1	153	2	Y	66	43 1 31
WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437												
01	5248 X	421	-0-	-4827	-0-	38	1	381	2	Y	2	2 8 8
02	448 N	233	-0-	-215	-0-	18	1	213	2	Y	2	2 8 8
03	372 N	111	-0-	-261	-0-	8	1	102	2	Y	1	1 8 8
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	42	1	544	2	Y	2	2 8 8
05	248 N	205	-0-	-43	-0-	11	1	190	2	Y	4	4 8 8
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	4	9			Y	-0-	8

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367														
CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	1231 N	1231 -0-	-0-	-0-	-0-	106 1	1073 2	Y	47	44 1				17
02	1148 X	981 -0-	-167	-0-	-0-	52 9	836 2	Y	67	67 1				17
03	1271 X	647 -0-	-624	-0-	-0-	71 1	524 2	Y	76	76 1				17
04	1230 X	609 -0-	-621	-0-	-0-	74 9	563 2	Y	2	2 8				17
05	1240 X	613 -0-	-627	-0-	-0-	39 1	574 2	Y	4	4 8				17
06	1200 X	534 -0-	-666	-0-	-0-	84 9	4 9	Y	4	4 8				17
						44 1								
						2 9								
						35 1								
						4 9								
						530 2								
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364														
01	1912 X	1912 -0-	-0-	-0-	-0-	172 1	1740 2	Y	-0-					1
02	414 N	414 -0-	-0-	-0-	-0-	33 1	381 2	Y	-0-					1
03	707 N	707 -0-	-0-	-0-	-0-	49 1	658 2	Y	-0-					1
04	400 N	400 -0-	-0-	-0-	-0-	29 1	369 2	Y	2	2 8				1
05	437 N	437 -0-	-0-	-0-	-0-	2 9	408 2	Y	4	4 8				1
06	367 N	367 -0-	-0-	-0-	-0-	25 1	9 9	Y	8	8 8				1
						4 9								
						358 2								
WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					8
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812														
01	381 X	381 -0-	-0-	-0-	-0-	37 1	344 2	Y	-0-					23
02	308 X	224 -0-	-84	-0-	-0-	17 1	206 2	Y	1	1 8				23
03	465 X	325 -0-	-140	-0-	-0-	1 9	285 2	Y	1	1 8				23
04	540 X	197 -0-	-343	-0-	-0-	39 1	188 2	Y	-0-					23
05	558 X	126 -0-	-432	-0-	-0-	1 9	117 2	Y	1	1 8				23
06	360 X	181 -0-	-179	-0-	-0-	8 1	168 2	Y	-0-					23
						1 9								
						13 1								
ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756														
01	3317 X	220 -0-	-3097	-0-	-0-	21 1	199 2	Y	-0-					17
02	2548 X	594 -0-	-1954	-0-	-0-	44 1	548 2	Y	2	2 8				17
03	1984 X	1407 -0-	-577	-0-	-0-	2 9	1236 2	Y	3	3 8				17
04	420 X	273 -0-	-147	-0-	-0-	168 1	261 2	Y	-0-					17
05	651 X	37 -0-	-614	-0-	-0-	3 9	34 2	Y	-0-					17
06	1350 N	-0-	-1350	-0-	-0-	12 1		Y	-0-					17
						3 1								

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.//11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																			
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.//102367																			
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-			123 106	1 9	2538	2	Y	96	68	1			45	
02	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-			248 43	1 9	2005	2	Y	39	68	1	3	8	13	
03	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-			3448	2	77	9	Y	70	2	8			81	
04	2370 N	2264	-0-	-106	-0-			143	1	2101	2	Y	18	96	1			3	
05	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-			20 549	9 1	1916	2	Y	59	45	1	6	8	11	
06	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-			65 402	9 1	3577	2	Y	106	97	1			20	
								117	9										
WHITE GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 234198		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					8	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					8	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					8	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					8	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					8	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					8	
KENNEDY GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 234223		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 9274 - 10414			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
DAWSON GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 234403		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 10689			
01	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-			167 1	1 9	1575	2	Y	1	1	8			13	
02	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-			135 29	1 9	1667	2	Y	26	30	1	5	8	4	
03	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-			202 9	1 9	1486	2	Y	8	4	8			8	
04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-			75 1	1 9	1587	2	Y	1	1	8			8	
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-			129 4	1 9	1780	2	Y	4	4	8			8	
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-			156 8	1 9	1699	2	Y	7					15	
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 234409		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367															
DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01	2077 X	1912	-0-	-165	-0-	183 1	1728 2	Y			1	1 8			25
02	1904 X	1732	-0-	-172	-0-	129 1	1593 2	Y			9	29 1	5 8		-0-
03	2108 N	1031	-0-	-1077	-0-	122 1	902 2	Y			6	2 8			4
04	1860 N	707	-0-	-1153	-0-	32 1	674 2	Y			1	1 8			4
05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	131 1	1796 2	Y			4	4 8			4
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	133 1	1484 2	Y			12				16
BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566															
01	2108 N	1871	-0-	-237	-0-	168 1	1703 2	Y			-0-				39
02	1932 N	1879	-0-	-53	-0-	142 1	1668 2	Y			63	62 1			40
03	1860 N	1601	-0-	-259	-0-	111 1	1490 2	Y			-0-				40
04	1800 N	1300	-0-	-500	-0-	87 1	1126 2	Y			79	74 1	5 8		40
05	2077 N	1635	-0-	-442	-0-	93 1	1531 2	Y			10	10 8			40
06	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1847 2	19 9	Y			17	17 8			40
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614															
01	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	1714	-0-	1714	1714	204 1	1506 2	Y			4	4 8			-0-
04	T. A.	61	-0-	61	1775	2 1	51 2	Y			7	3 1			4
05	T. A.	770	-0-	770	2545	52 1	716 2	Y			2	2 8			4
06	T. A.	381	-0-	381	2926	29 1	350 2	Y			2				6
TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 10244 - 10788															
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10148 - 10680															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367																
TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-		3 1		22 2	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		1 8			-0-
WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641																
01	14B2 EXT	76	-0-	76	316	16 1	60 2	Y		-0-						-0-
02	372 X	56	-0-	-316	-0-	15 1	41 2	Y		-0-						-0-
03	107 X	107	-0-	-0-	-0-	19 1	86 2	Y		2		2 1				-0-
						2 9										
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	6 1	44 2	Y		-0-						-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y		-0-						-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y		7		5 1				2
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266																
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	39 1	395 2	Y		2		2 8				63
						2 9										
02	476 N	394	-0-	-82	-0-	31 1	361 2	Y		2		33 1		2 8		30
						2 9										
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	35 1	462 2	Y		4		4 8				30
						4 9										
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	31 1	394 2	Y		2		2 8				30
						2 9										
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	26 1	436 2	Y		4		4 8				30
						4 9										
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	498 2	79 9	Y		72		2 8				100

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367														
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	50	1	378	2	N	1	1	1	-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	7	1	313	2	N	-0-			-0-
03	682 N	458	-0-	-224	-0-	52	1	402	2	N	4	4	1	-0-
04	420 N	311	-0-	-109	-0-	29	1	282	2	N	-0-			-0-
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	68	1	487	2	N	8	5	1	1 8
06	450 N	422	-0-	-28	-0-	35	1	387	2	N	-0-			2
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828														
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	13	1	135	2	Y	178	89	1	1 8
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	102	100	1	2 8
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	112	9	140	2	Y	1	1	8	90
04	330 N	100	-0-	-230	-0-	7	1	93	2	Y	-0-			90
05	248 N	101	-0-	-147	-0-	6	1	94	2	Y	1	1	8	90
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	93	2	41	9	Y	37	17	8	110
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778														
01	217 N	42	-0-	-175	-0-	2	1	39	2	Y	1	1	1	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	1	9			Y	-0-			-0-
03	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-			-0-
TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704														
01	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	109	1	987	2	N	-0-			-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	628 X	628	-0-	-0-	-0-	116	1	511	2	N	1	1	8	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	135	1	920	2	N	8	1	8	7
TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671														
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	26	1	194	2	N	-0-			-0-
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	17	1	491	2	N	1	1	8	-0-
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	73	1	602	2	N	1	1	8	-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	2	N	-0-			-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	25	1	198	2	N	-0-			-0-
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	39	1	430	2	N	33			33

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367														
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	973	-0-	-360	-0-	137 1	814 2	N		20	16 1	4 8		5
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	22 9	1007 2	N		6	6 8			5
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	268 1	1119 2	N		51	34 1	10 8		12
04	930 N	547	-0-	-383	-0-	123 1	422 2	N		2	2 8			12
05	1333 N	1136	-0-	-197	-0-	103 1	1020 2	N		12	12 8			12
06	1290 N	414	-0-	-876	-0-	386 2	28 9	N		25	21 1			16
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
TUFCA GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640														
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	154 1	1148 2	N		3	3 1			-0-
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	17 1	788 2	N		1	1 8			-0-
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	113 1	872 2	N		10	9 1	1 8		-0-
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	54 1	527 2	N		-0-				-0-
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	73 1	526 2	N		8	5 1	1 8		2
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	77 1	626 2	N		-0-				2
JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689														
01	1519 N	1476	-0-	-43	-0-	173 1	1303 2	Y		-0-				7
02	1596 N	868	-0-	-728	-0-	28 1	811 2	Y		26	21 1	1 8		11
03	1581 N	1038	-0-	-543	-0-	111 1	926 2	Y		1	1 8			11
04	1440 N	741	-0-	-699	-0-	47 1	694 2	Y		-0-				11
05	961 N	861	-0-	-100	-0-	97 1	762 2	Y		2	2 8			11
06	990 N	727	-0-	-263	-0-	62 1	652 2	Y		12	15 1			8
TUFCA GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739														
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-				-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	3 1	121 2	N		-0-				-0-
03	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		N		-0-				-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 2	N		-0-				-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	13 1	94 2	N		1	1 1			-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 2	N		-0-				-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367														
TUFÇO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	217 1	1622 2	N	4	4 1				-0-
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	4 9	760 2	N	1	1 8				-0-
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	16 1	1229 2	N	14	13 1	1 8			-0-
04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1 9	1484 2	N	-0-					-0-
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	159 1	1414 2	N	20	13 1	3 8			4
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	15 9	1326 2	N	-0-					4
						154 1								
						198 1								
						22 9								
						181 1								
TUFÇO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730														
01	341 N	48	-0-	-293	-0-	6 1	42 2	N	-0-					-0-
02	252 N	4	-0-	-248	-0-	4 2		N	-0-					-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	54 1	416 2	N	4	4 1				-0-
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	4 9	592 2	N	-0-					-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	61 1	227 2	N	2	2 1				-0-
06	330 N	291	-0-	-39	-0-	32 1	267 2	N	3					3
						2 9								
						21 1								
						3 9								
TUFÇO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069														
01	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	341 1	2552 2	N	6	6 1				-0-
02	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	7 9	2012 2	N	3	3 8				-0-
03	2759 N	2497	-0-	-262	-0-	42 1	2188 2	N	24	23 1	1 8			-0-
04	2820 N	2141	-0-	-679	-0-	3 9	1940 2	N	-0-					-0-
05	2263 N	2019	-0-	-244	-0-	283 1	1748 2	N	24	16 1	3 8			5
06	2430 N	1866	-0-	-564	-0-	26 9	1719 2	N	2					7
						201 1								
						245 1								
						26 9								
						145 1								
						2 9								
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
TUFÇO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663														
01	3441 X	2935	-0-	-506	-0-	345 1	2583 2	N	6	6 1				-0-
02	3108 X	2842	-0-	-266	-0-	7 9	2779 2	N	4	4 8				-0-
03	3379 X	3331	-0-	-48	-0-	59 1	2917 2	N	34	31 1	3 8			-0-
04	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	4 9	2698 2	N	-0-					-0-
05	3162 X	3051	-0-	-111	-0-	377 1	2641 2	N	37	24 1	5 8			8
06	3210 X	2512	-0-	-698	-0-	37 9	2291 2	N	3					11
						279 1								
						369 1								
						41 9								
						218 1								
						3 9								

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367																
HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723																
01	1798 N	1608	-0-	-190	-0-	188	1	1420	2	Y	-0-					-0-
02	1512 N	1225	-0-	-287	-0-	40	1	1143	2	Y	38	30	1	2	8	6
						42	9									
03	1705 N	1448	-0-	-257	-0-	156	1	1291	2	Y	1	1	8			6
						1	9									
04	1560 N	1460	-0-	-100	-0-	93	1	1367	2	Y	-0-					6
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	156	1	1228	2	Y	2	2	8			6
						2	9									
06	1410 N	1069	-0-	-341	-0-	87	1	954	2	Y	25	14	1			17
						28	9									
KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283																
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
04	59 X	-0-	-0-	-59	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194																
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	62	1	858	2	N	2	2	1			30
						2	9									
02	504 N	59	-0-	-445	-0-	4	1	55	2	N	-0-					30
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					30
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					30
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					30

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																				
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367																				
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617																				
01	15 X	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726																				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682																				
01	3317 X	3024	-0-	-293	-0-	1890	1	1134	2	Y	-0-								-0-	
02	3108 X	2214	-0-	-894	-0-	1163	1	1048	2	Y	3	3	8						-0-	
						3	9													
03	3441 X	3041	-0-	-400	-0-	1160	1	1861	2	Y	18	12	1	3	8				3	
						20	9													
04	3180 X	2947	-0-	-233	-0-	792	1	2155	2	Y	-0-								3	
05	3224 X	2990	-0-	-234	-0-	942	1	2042	2	Y	5	5	8						3	
						6	9													
06	2940 X	2174	-0-	-766	-0-	219	1	1948	2	Y	6	1	8						8	
						7	9													
TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891																				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	934 X	934	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	794	2	N	-0-						-0-	
05	260 X	260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	227	2	N	-0-						-0-	
06	100 X	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	N	-0-						-0-	
WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610																				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367																
TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	184 X	60	-0-	-124	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					6
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					6
03	124 X	62	-0-	-62	-0-	7	1	55	2	Y	-0-	4	1			2
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	3					5
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754																
01	620 N	358	-0-	-262	-0-	34	1	324	2	Y	-0-					-0-
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	38	1	477	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	558 N	528	-0-	-30	-0-	63	1	464	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	2	Y	-0-					-0-
05	558 N	374	-0-	-184	-0-	25	1	348	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	510 N	445	-0-	-65	-0-	32	1	413	2	Y	-0-					-0-
WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584																
01	450 X	75	-0-	-375	-0-	16	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	65	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	61	41	1			20

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367														
MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	212	1	1257	2	N	28	24 1	7 8	12
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	31	9	985	2	N	6	6 8		12
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	22	1	476	2	N	12	15 1	4 8	5
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	114	1	752	2	N	4	4 8		5
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	13	9	816	2	N	8	8 8		5
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	218	1			N	-0-			5
						4	9							
						82	1							
						9	9							
						544	2							
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-			-0-
04	23 X	-0-	-0-	-23	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639														
01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	225	1	1683	2	N	4	4 1		-0-
02	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	4	9	2512	2	N	3	3 8		-0-
03	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	53	1	2073	2	N	24	22 1	2 8	-0-
04	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	3	9	1915	2	N	-0-			-0-
05	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	268	1	1845	2	N	26	17 1	4 8	5
06	1830 N	1736	-0-	-94	-0-	26	9	1541	2	N	-0-			5
						198	1							
						258	1							
						29	9							
						195	1							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																		
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367																		
TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	527	2	Y	-0-					-0-
02	588 N	111	-0-	-0-	-477	-0-	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	558 N	332	-0-	-0-	-226	-0-	-0-	36	1	296	2	Y	-0-					-0-
04	570 N	518	-0-	-0-	-52	-0-	-0-	33	1	485	2	Y	-0-					-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	264	2	Y	1		1	8		-0-
								1	9									
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	362	2	Y	115					115
								127	9									
GREEN GAS UNIT 1										WELL #: 5		RRCID -> 244118		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13	1		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GREEN GAS UNIT 1										WELL #: 102		RRCID -> 244215		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906		
01	279 N	45	-0-	-0-	-234	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	1		1	1		-0-
								1	9									
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	98	2	Y	4		4	1		-0-
								4	9									
03	248 N	228	-0-	-0-	-20	-0-	-0-	222	2	6	9	Y	5					5
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	1		6	1		-0-
								1	9									
05	124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	210 N	145	-0-	-0-	-65	-0-	-0-	12	1	131	2	Y	2		2	1		-0-
								2	9									
GREEN GAS UNIT 1										WELL #: 106		RRCID -> 244238		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778		
01	1524 X	163	-0-	-0-	-1361	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	4		4	1		-0-
								4	9									
02	84 N	55	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	2		2	1		-0-
								2	9									
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2	6	9	Y	5					5
04	150 N	-0-	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	216	2	Y	7		7	1	1 8	4
								8	9									
06	240 N	-0-	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					Y	2		6	1		-0-
PURDIE GAS UNIT 1										WELL #: 103		RRCID -> 244247		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875		
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	N	-0-					-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	N	25		22	1		3
								28	9									
04	90 N	64	-0-	-0-	-26	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					3
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	-0-					3
06	120 N	100	-0-	-0-	-20	-0-	-0-	5	1	41	2	N	49					52
								54	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367																	
HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1846 X	417	-0-	-1429	-0-	69	1	348	2	Y	-0-						11
02	14B2 EXT	3089	-0-	3089	3089	106	1	2973	2	Y	9		9	8			11
03	14B2 EXT	4521	-0-	4521	7610	181	1	4272	2	Y	62		53	1	10	8	10
04	14B2 EXT	4586	-0-	4586	12196	214	1	4368	2	Y	4		4	8			10
05	14B2 EXT	4994	-0-	4994	17190	305	1	4677	2	Y	11		11	8			10
06	21169 X	3979	-0-	-17190	-0-	3979	2			Y	-0-		10	1			-0-
HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460																	
01	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	298	1	2247	2	Y	-0-						30
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	44	1	1281	2	Y	2		2	8			30
03	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	229	1	1898	2	Y	2		2	8			30
04	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	159	1	2341	2	Y	-0-						30
05	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	284	1	2237	2	Y	5		5	8			30
06	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	216	1	2138	2	Y	-0-						30
HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304																	
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	269	1	842	2	N	-0-						-0-
02	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-						-0-
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	163	1	755	2	N	-0-						-0-
04	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	297	1	1349	2	N	-0-						-0-
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	104	1	876	2	N	-0-						-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-						-0-
WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661																	
01	1705 N	1559	-0-	-146	-0-	331	1	1228	2	Y	-0-						25
02	1540 N	1457	-0-	-83	-0-	393	1	1062	2	Y	2		2	8			25
03	1674 N	1406	-0-	-268	-0-	258	1	1145	2	Y	3		24	1	1	8	3
04	1500 N	1292	-0-	-208	-0-	161	1	1131	2	Y	-0-						3
05	1612 N	1573	-0-	-39	-0-	1571	2	2	9	Y	2		2	8			3
06	1350 N	879	-0-	-471	-0-	82	1	789	2	Y	7		8	1			2
WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: RUSK					
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367																
WILDER GAS UNIT											WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3126	-0-	26	2963	664	1	2462	2	Y	-0-					60
02	4588 X	1625	-0-	-2963	-0-	438	1	1185	2	Y	2	2	8			60
03	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	562	1	2494	2	Y	4	52	1	3	8	9
04	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	286	1	2006	2	Y	-0-					9
05	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1437	2	2	9	Y	2	2	8			9
06	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	123	1	1068	2	Y	1	10	1			-0-
						1	9									
TXU GAS UNIT											WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872					
01	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	199	1	1792	2	N	-0-					-0-
02	615 X	615	-0-	-0-	-0-	115	1	499	2	N	1	1	8			-0-
03	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	521	1	2285	2	N	2	2	8			-0-
04	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	280	1	1590	2	N	-0-					-0-
05	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	250	1	1719	2	N	4	4	8			-0-
06	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	194	1	1756	2	N	7	1	8			6
						8	9									
HAYS GAS UNIT											WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579					
01	T. A.	201	-0-	201	201	24	1	177	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	201					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	201					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	201					Y	-0-					-0-
05	201 X	-0-	-0-	-201	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HUGHES GAS UNIT											WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PURDIE GAS UNIT 1											WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744					
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	24	1	180	2	N	-0-					38
02	196 N	156	-0-	-40	-0-	5	1	151	2	N	-0-					38
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	177	2	N	18	41	1			15
						20	9									
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					15
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					15
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	50					65
DAWSON GAS UNIT											WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S. E. (COTTON VALLEY)//CONT.//11183 500NON-ASSOCIATEDCAPACITYCNTY: RUSK																			
BUCKHORN OPERATING LLC//CONT.//102367																			
GREEN GAS UNIT 1WELL #: 103RRCID -> 246399COMPL. DATE 01/25/2010TOTAL DEPTH 10965PERF. 9496 - 10720																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			-0-	

BIRDWELL GAS UNIT										WELL #:	1R	RRCID -> 246433	COMPL. DATE 03/05/2009	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10460	- 10578			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BIRDWELL GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID -> 246575	COMPL. DATE 04/02/2009	TOTAL DEPTH 10870	PERF.10488	- 10626			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

JARRELL GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID -> 247353	COMPL. DATE 10/02/2008	TOTAL DEPTH 10840	PERF. 9518	- 10546			
01	775 X	615	-0-	-160	-0-	-0-	-0-	72	1	543	2	Y	-0-					-0-	
02	700 X	229	-0-	-471	-0-	-0-	-0-	7	1	215	2	Y	6	6	1			-0-	
								7	9										
03	775 X	183	-0-	-592	-0-	-0-	-0-	20	1	163	2	Y	-0-					-0-	
04	600 X	74	-0-	-526	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-	
05	620 X	37	-0-	-583	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-	
06	600 X	327	-0-	-273	-0-	-0-	-0-	23	1	276	2	Y	25	8	1			17	
								28	9										

GREEN GAS UNIT 1										WELL #:	6	RRCID -> 247354	COMPL. DATE 11/04/2008	TOTAL DEPTH 10925	PERF.10552	- 10668			
01	341 N	7	-0-	-334	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-	
02	364 N	246	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	26	1	211	2	Y	8	8	1			-0-	
								9	9										
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-	
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	Y	15	15	1			-0-	
								17	9										
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	405	2	Y	13	12	1	1	8	-0-	
								14	9										
06	660 N	485	-0-	-175	-0-	-0-	-0-	39	1	425	2	Y	19	19	1			-0-	
								21	9										

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367																
SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	527 N	208	-0-		-319	-0-	20	1	188	2	Y	-0-				12
02	476 X	251	-0-		-225	-0-	19	1	231	2	Y	1	1	8		12
							1	9								
03	527 X	116	-0-		-411	-0-	14	1	102	2	Y	-0-				12
04	360 X	285	-0-		-75	-0-	13	1	272	2	Y	-0-				12
05	341 X	237	-0-		-104	-0-	16	1	219	2	Y	2	2	8		12
							2	9								
06	270 X	252	-0-		-18	-0-	22	1	230	2	Y	-0-				12
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000																
01	T. A.	353	-0-		353	752	34	1	319	2	Y	-0-				-0-
02	889 X	137	-0-		-752	-0-	10	1	127	2	Y	-0-				-0-
03	164 X	164	-0-		-0-	-0-	20	1	144	2	Y	-0-				-0-
04	347 N	347	-0-		-0-	-0-	14	1	291	2	Y	38	17	1		21
							42	9								
05	155 N	86	-0-		-69	-0-	6	1	80	2	Y	-0-				21
06	180 N	180	-0-		-0-	-0-	15	1	165	2	Y	-0-				21
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648																
01	279 N	210	-0-		-69	-0-	9	1	195	2	Y	5	5	1		-0-
							6	9								
02	212 N	212	-0-		-0-	-0-	22	1	182	2	Y	7	7	1		-0-
							8	9								
03	279 N	-0-	-0-		-279	-0-					Y	-0-				-0-
04	216 N	216	-0-		-0-	-0-	13	1	193	2	Y	9	9	1		-0-
							10	9								
05	407 N	407	-0-		-0-	-0-	88	1	309	2	Y	9	9	1		-0-
							10	9								
06	74 N	74	-0-		-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-				-0-
WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631																
01	366 N	366	-0-		-0-	-0-	78	1	288	2	Y	-0-				-0-
02	210 N	210	-0-		-0-	-0-	57	1	153	2	Y	-0-				-0-
03	327 N	327	-0-		-0-	-0-	59	1	262	2	Y	5	5	1		-0-
							6	9								
04	360 N	175	-0-		-185	-0-	22	1	153	2	Y	-0-				-0-
05	248 N	60	-0-		-188	-0-	60	2			Y	-0-				-0-
06	330 N	-0-	-0-		-330	-0-					Y	7	5	1		2
WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620																
01	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	7	5	1		2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367														
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	577 X	577	-0-	-0-	-0-	25 1	523 2	Y	26		14 1			12
						29 9								
02	448 X	210	-0-	-238	-0-	23 1	187 2	Y	-0-		12 1			-0-
03	496 X	338	-0-	-158	-0-	331 2	7 9	Y	6					6
04	570 X	531	-0-	-39	-0-	33 1	480 2	Y	16		22 1			-0-
						18 9								
05	589 X	272	-0-	-317	-0-	59 1	206 2	Y	6		6 1			-0-
						7 9								
06	570 X	393	-0-	-177	-0-	34 1	357 2	Y	2		2 1			-0-
						2 9								
WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	397 X	397	-0-	-0-	-0-	25 1	372 2	N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	256 X	256	-0-	-0-	-0-	20 1	236 2	N	-0-					-0-
JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558														
01	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	250 1	1881 2	Y	-0-					20
02	2492 X	1377	-0-	-1115	-0-	45 1	1303 2	Y	26		34 1	2 8		10
						29 9								
03	2759 X	1774	-0-	-985	-0-	191 1	1582 2	Y	1		1 8			10
						1 9								
04	2280 X	1849	-0-	-431	-0-	118 1	1731 2	Y	-0-					10
05	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	229 1	1801 2	Y	3		3 8			10
						3 9								
06	1710 N	1380	-0-	-330	-0-	112 1	1255 2	Y	12		14 1			8
						13 9								
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846														
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-					-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	4 1	36 2	N	8		8 1			-0-
						9 9								
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 2	N	-0-					-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9 1	67 2	N	-0-					-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	3 1	40 2	N	10					10
						11 9								

BRACHFIELD, S. E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367																	
TUFÇO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	7719 X	6808	-0-		-911	-0-	796 15	1 9	5997	2	N	14	14	1			17
02	6972 X	6323	-0-		-649	-0-	211 10	1 9	6102	2	N	9	9	8			17
03	7719 X	7551	-0-		-168	-0-	802 87	1 9	6662	2	N	79	72	1	6	8	18
04	7320 X	7079	-0-		-241	-0-	450 818	1 1	6629	2	N	-0-					18
05	7502 X	7341	-0-		-161	-0-	79 677	9 1	6444	2	N	72	59	1	12	8	19
06	7320 X	6868	-0-		-452	-0-	6 6	9	6185	2	N	5					24
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513																	
01	7688 X	7460	-0-		-228	-0-	874 1	1 9	6585	2	Y	1	1	8			15
02	6972 X	6000	-0-		-972	-0-	201 9	1 9	5790	2	Y	8	8	8			15
03	7719 X	7435	-0-		-284	-0-	796 33	1 9	6606	2	Y	30	29	1	6	8	10
04	7440 X	7110	-0-		-330	-0-	452 833	1 1	6658	2	Y	-0-					10
05	7626 X	7410	-0-		-216	-0-	15 673	9 1	6562	2	Y	14	14	8			10
06	7230 X	6847	-0-		-383	-0-	14 6	9	6160	2	Y	13	1	8			22
CARLETON_CYPHERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283547 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10854 - 14448																	
01	10323 X	8276	-0-		-2047	-0-	743 691	1 1	7533	2	N	-0-					15
02	9324 X	8800	-0-		-524	-0-	660 632	1 1	8109	2	N	-0-					15
03	10292 X	9476	-0-		-816	-0-	87 504	9 1	8816	2	N	-0-					15
04	9960 X	8865	-0-		-1095	-0-	54 8241	9 2	8146	2	N	79	44	1	35	8	15
05	9765 X	8877	-0-		-888	-0-	504 54	1 9	8319	2	N	49	49	8			15
06	9420 X	8314	-0-		-1106	-0-	8241	2	73	9	N	66	62	1	4	8	15
GREEN-WILDER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283701 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10962 - 14977																	
01	12834 X	12002	-0-		-832	-0-	1406 2	1 9	10594	2	N	2	2	8			15
02	11592 X	9462	-0-		-2130	-0-	312 147	1 9	9003	2	N	134	61	1	13	8	75
03	12834 X	11725	-0-		-1109	-0-	1259 11	1 9	10455	2	N	10	10	8			75
04	12300 X	12088	-0-		-212	-0-	769 1356	1 1	11319	2	N	-0-					75
05	12524 X	12060	-0-		-464	-0-	22 1096	9 1	10682	2	N	20	20	8			75
06	11610 X	11132	-0-		-478	-0-	51 6	9	9985	2	N	46	46	1			75

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367														
WILKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 283723 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10714 - 14365														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6665 X	5926	-0-	-739	-0-	529 1	30 9	5367 2	Y	27	27 8			30
02	5628 X	5531	-0-	-97	-0-	430 1	55 9	5046 2	Y	50	50 8			30
03	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	431 1	50 9	5761 2	Y	45	45 8			30
04	6030 X	5756	-0-	-274	-0-	410 1	54 9	5292 2	Y	49	26 1	23 8		30
05	6231 X	5605	-0-	-626	-0-	318 1	36 9	5251 2	Y	33	33 8			30
06	6030 X	5077	-0-	-953	-0-	5068 2		9 9	Y	8	8 8			30
WHITE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283862 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10842 - 15305														
01	9827 X	8945	-0-	-882	-0-	799 1	44 9	8102 2	Y	40	40 8			25
02	8932 X	8296	-0-	-636	-0-	646 1	73 9	7577 2	Y	66	66 8			25
03	9889 X	9458	-0-	-431	-0-	653 1	76 9	8729 2	Y	69	69 8			25
04	9570 X	9115	-0-	-455	-0-	653 1	40 9	8422 2	Y	36	36 8			25
05	9579 X	9257	-0-	-322	-0-	525 1	59 9	8673 2	Y	54	54 8			25
06	9150 X	8237	-0-	-913	-0-	8175 2		62 9	Y	56	53 8			28
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284105 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11042 - 14955														
01	21855 X	21855	-0-	-0-	-0-	1951 1	108 9	19796 2	N	98	98 8			52
02	19859 X	19859	-0-	-0-	-0-	1545 1	185 9	18129 2	N	168	56 1	112 8		52
03	22041 X	22041	-0-	-0-	-0-	1522 1	176 9	20343 2	N	160	160 8			52
04	20531 X	20531	-0-	-0-	-0-	1471 1	89 9	18971 2	N	81	81 8			52
05	18753 X	18753	-0-	-0-	-0-	1061 1	166 9	17526 2	N	151	115 8			88
06	20264 X	20264	-0-	-0-	-0-	300 1	263 9	19701 2	N	239	80 1	209 8		38
CYPHERS GU-CLARKE WELL #: 1H RRCID -> 284106 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10770 - 14279														
01	12161 X	12161	-0-	-0-	-0-	1091 1		11070 2	Y	-0-				4
02	11131 X	11131	-0-	-0-	-0-	874 1		10257 2	Y	-0-				4
03	11055 X	11055	-0-	-0-	-0-	770 1		10285 2	Y	-0-				4
04	10883 X	10883	-0-	-0-	-0-	780 1	48 9	10055 2	Y	44	43 8			5
05	9517 X	8990	-0-	-527	-0-	509 1	73 9	8408 2	Y	66	66 8			5
06	9210 X	8222	-0-	-988	-0-	8174 2		48 9	Y	44	16 8			33

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367														
WHITE-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 284668 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10793 - 16075														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	792 1	8032 2	N	87	47 1	40 8			20
02	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	96 9	7808 2	N	49	49 8				20
03	9470 X	9470	-0-	-0-	-0-	665 1	8705 2	N	103	35 1	68 8			20
04	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	54 9	7482 2	N	55	23 1	32 8			20
05	9782 X	9782	-0-	-0-	-0-	652 1	9184 2	N	38	38 8				20
06	10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	113 9	146 9	N	133	35 1	108 8			10
						580 1								
						61 9								
						556 1								
						42 9								
						9902 2								
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284797 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10714 - 14293														
01	10757 X	9465	-0-	-1292	-0-	845 1	8573 2	N	43	43 8				25
02	9576 X	8847	-0-	-729	-0-	47 9	8084 2	N	67	67 8				25
03	10509 X	9863	-0-	-646	-0-	689 1	9103 2	N	72	72 8				25
04	10080 X	8949	-0-	-1131	-0-	74 9	8269 2	N	35	35 8				25
05	9796 X	8408	-0-	-1388	-0-	681 1	7877 2	N	49	49 8				25
06	9540 X	7645	-0-	-1895	-0-	79 9	9 9	N	8	8 8				25
						641 1								
						39 9								
						477 1								
						54 9								
						7636 2								
WEST PHILLIPS-ALLISON CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 284924 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10545 - 14496														
01	13144 X	11486	-0-	-1658	-0-	763 1	10613 2	N	100	22 1	51 8			70
02	12124 X	11694	-0-	-430	-0-	110 9	10737 2	N	103	22 1	81 8			70
03	13423 X	12527	-0-	-896	-0-	844 1	11664 2	N	115	24 1	91 8			70
04	12990 X	11977	-0-	-1013	-0-	113 9	11304 2	N	68	21 1	47 8			70
05	13082 X	11678	-0-	-1404	-0-	736 1	10958 2	N	97	28 1	69 8			70
06	12540 X	10258	-0-	-2282	-0-	127 9	9358 2	N	-0-					70
						598 1								
						75 9								
						613 1								
						107 9								
						900 1								
ALLISON CASSITY PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285372 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10486 - 14067														
01	11873 X	11163	-0-	-710	-0-	309 1	10812 2	N	38	22 1	16 8			50
02	11452 X	10243	-0-	-1209	-0-	42 9	9087 2	N	20	20 1				50
03	12679 X	11859	-0-	-820	-0-	1134 1	11315 2	N	23	23 1				50
04	12270 X	11470	-0-	-800	-0-	22 9	11379 2	N	81	20 1	61 8			50
05	11749 X	11302	-0-	-447	-0-	519 1	11065 2	N	94	27 1	67 8			50
06	12319 X	12319	-0-	-0-	-0-	25 9	11721 2	N	87	90 1				47
						2 1								
						89 9								
						134 1								
						103 9								
						502 1								
						96 9								

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367														
ALLISON CASSITY-JACK PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285374 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10766 - 45198														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	BALANCE
01	15500 X	13006	-0-	-2494	-0-	273	1	12733	2	N	-0-			5
02	14000 X	12915	-0-	-1085	-0-	338	1	12508	2	N	63	63	1	5
						69	9							
03	15500 X	12975	-0-	-2525	-0-	205	1	12770	2	N	-0-			5
04	13860 X	12906	-0-	-954	-0-	12906	2			N	-0-			5
05	14322 X	13050	-0-	-1272	-0-	12994	2	56	9	N	51	51	1	5
06	13986 X	13986	-0-	-0-	-0-	1187	1	12733	2	N	60			65
						66	9							
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285534 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10762 - 14545														
01	7781 X	7036	-0-	-745	-0-	999	1	5915	2	Y	111	80	1	-0-
						122	9							
02	6860 X	6127	-0-	-733	-0-	131	1	5957	2	Y	35	35	8	-0-
						39	9							
03	7378 X	6809	-0-	-569	-0-	1305	1	5450	2	Y	49	49	8	-0-
						54	9							
04	7140 X	6723	-0-	-417	-0-	1507	1	5186	2	Y	27	27	8	-0-
						30	9							
05	7750 X	6114	-0-	-1636	-0-	554	1	5517	2	Y	39	39	8	-0-
						43	9							
06	7500 X	5565	-0-	-1935	-0-	5540	2	25	9	Y	23	4	1	7
												12	8	
CYPHERS GU-POOL WELL #: 1H RRCID -> 286045 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10943 - 15121														
01	9300 X	1722	-0-	-7578	-0-	155	1	1567	2	Y	-0-			5
02	8400 X	7714	-0-	-686	-0-	606	1	7108	2	Y	-0-			5
03	9300 X	8724	-0-	-576	-0-	608	1	8116	2	Y	-0-			5
04	8310 X	5696	-0-	-2614	-0-	410	1	5286	2	Y	-0-			5
05	8556 X	6899	-0-	-1657	-0-	394	1	6505	2	Y	-0-			5
06	8430 X	6427	-0-	-2003	-0-	6365	2	62	9	Y	56	1	8	60
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 286399 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10758 PERF.11270 - 15005														
01	13020 X	10089	-0-	-2931	-0-	1007	1	9080	2	N	2	2	8	13
						2	9							
02	11424 X	8882	-0-	-2542	-0-	1665	1	7204	2	N	12	12	8	13
						13	9							
03	12648 X	10165	-0-	-2483	-0-	1860	1	8162	2	N	130	128	1	7
						143	9							
04	11250 X	9451	-0-	-1799	-0-	1415	1	8036	2	N	-0-			7
05	11625 X	9657	-0-	-1968	-0-	1208	1	8302	2	N	134	76	1	50
						147	9						15	
06	9840 X	8641	-0-	-1199	-0-	854	1	7787	2	N	-0-			50
TODD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286464 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10520 - 13723														
01	12803 X	8866	-0-	-3937	-0-	245	1	8588	2	Y	30	17	1	74
						33	9							
02	9856 X	7610	-0-	-2246	-0-	842	1	6748	2	Y	18	15	1	74
						20	9							
03	10912 X	9874	-0-	-1038	-0-	432	1	9417	2	Y	23	19	1	74
						25	9							
04	9840 X	9183	-0-	-657	-0-	2	1	9153	2	Y	25	16	1	74
						28	9						9	
05	8866 X	8726	-0-	-140	-0-	104	1	8587	2	Y	32	21	1	74
						35	9						11	
06	9570 X	8402	-0-	-1168	-0-	348	1	8054	2	Y	-0-			74

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: RUSK					
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367																
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286478 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10504 - 14713																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	8804 X	5285	-0-	-3519	-0-	472	1	4787	2	N	24	24	8			12
02	7560 X	7243	-0-	-317	-0-	26	9	6613	2	N	60	60	8			12
03	8370 X	7639	-0-	-731	-0-	564	1	7050	2	N	55	55	8			12
04	8100 X	7510	-0-	-590	-0-	66	9	6823	2	N	144	90	1	29	8	37
05	8215 X	7380	-0-	-835	-0-	528	1	6860	2	N	95	36	1	26	8	70
06	7770 X	7258	-0-	-512	-0-	61	9	85	9	N	77	59	1	10	8	78
						529	1									
						158	9									
						415	1									
						105	9									
						7173	2									
MAXWELL-TXU WELL #: 1H RRCID -> 286622 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11075 - 14349																
01	7502 X	7086	-0-	-416	-0-	830	1	6256	2	N	-0-					50
02	6776 X	4090	-0-	-2686	-0-	137	1	3946	2	N	6	6	8			50
03	7471 X	5320	-0-	-2151	-0-	7	9	4745	2	N	4	4	8			50
04	7230 X	5444	-0-	-1786	-0-	571	1	5059	2	N	38	76	1			12
05	7099 X	5746	-0-	-1353	-0-	4	9	5090	2	N	9	9	8			12
06	6870 X	5165	-0-	-1705	-0-	343	1	4653	2	N	-0-					12
						42	9									
						646	1									
						10	9									
						512	1									
JONES-ALFORD WELL #: 1H RRCID -> 286658 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11824 - 15310																
01	20398 X	17166	-0-	-3232	-0-	2010	1	15154	2	N	2	2	8			-0-
02	18368 X	13119	-0-	-5249	-0-	2	9	12660	2	N	18	18	8			-0-
03	19809 X	16709	-0-	-3100	-0-	439	1	14898	2	N	15	15	8			-0-
04	17520 X	15798	-0-	-1722	-0-	20	9	14673	2	N	117	105	1			12
05	17329 X	16288	-0-	-1041	-0-	17	9	14426	2	N	28	28	8			12
06	16620 X	14935	-0-	-1685	-0-	996	1	13462	2	N	1					13
						129	9									
						1831	1									
						31	9									
						1472	1									
						1	9									
CARLETON-MAURITZEN-CYPHERS WELL #: 1H RRCID -> 286839 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10919 - 14573																
01	11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	993	1	10066	2	N	-0-					17
02	9548 X	9039	-0-	-509	-0-	710	1	8329	2	N	-0-					17
03	10901 X	10901	-0-	-0-	-0-	759	1	10142	2	N	-0-					17
04	10710 X	9289	-0-	-1421	-0-	666	1	8582	2	N	37	37	8			17
05	11067 X	8515	-0-	-2552	-0-	41	9	7974	2	N	53	53	8			17
06	10710 X	7634	-0-	-3076	-0-	483	1	2	9	N	2	2	8			17
						58	9									
						7632	2									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367																	
WYLIE TRUST-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 286850 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10900 - 14847																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	11284 X	10470	-0-	-814	-0-		931 1	9439 2	N			91	44 1	47 8			20
02	10136 X	9306	-0-	-830	-0-		100 9	8504 2	N			70	70 8				20
03	10912 X	10643	-0-	-269	-0-		725 1	9766 2	N			133	56 1	77 8			20
04	10500 X	9903	-0-	-597	-0-		77 9	9111 2	N			77	38 1	39 8			20
05	10850 X	7279	-0-	-3571	-0-		731 1	6811 2	N			51	51 8				20
06	10290 X	4807	-0-	-5483	-0-		146 9	21 9	N			19	12 8				27
							707 1										
							85 9										
							412 1										
							56 9										
							4786 2										

TODD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287799 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10700 - 14034																	
01	8990 X	7992	-0-	-998	-0-		221 1	7740 2	Y			28	16 1	12 8			83
02	7532 X	6853	-0-	-679	-0-		31 9	6080 2	Y			13	13 1				83
03	8832 X	8832	-0-	-0-	-0-		759 1	8427 2	Y			17	17 1				83
04	8070 X	7499	-0-	-571	-0-		14 9	7474 2	Y			21	13 1	8 8			83
05	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-		386 1	8277 2	Y			26	20 1	6 8			83
06	8168 X	8168	-0-	-0-	-0-		19 9	7855 2	Y			-0-					83
							2 1										
							23 9										
							100 1										
							29 9										
							313 1										

TODD-POOL WELL #: 1H RRCID -> 287828 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10383 PERF.11014 - 14696																	
01	11245 X	11245	-0-	-0-	-0-		1004 1	10185 2	N			51	51 8				23
02	9742 X	9742	-0-	-0-	-0-		56 9	8904 2	N			72	72 8				23
03	10815 X	10815	-0-	-0-	-0-		759 1	9982 2	N			78	78 8				23
04	10393 X	10393	-0-	-0-	-0-		79 9	9580 2	N			64	23 1	41 8			23
05	10381 X	10381	-0-	-0-	-0-		747 1	9688 2	N			97	60 8				60
06	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-		86 9	39 9	N			35	35 8				60
							743 1										
							70 9										
							586 1										
							107 9										
							9360 2										

POOL-CYPHERS-WHITE WELL #: 1H RRCID -> 288582 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10826 - 14319																	
01	9858 X	8751	-0-	-1107	-0-		782 1	7926 2	N			39	39 8				28
02	8904 X	6303	-0-	-2601	-0-		43 9	5752 2	N			55	55 8				28
03	9517 X	8621	-0-	-896	-0-		490 1	7956 2	N			63	63 8				28
04	8460 X	8200	-0-	-260	-0-		61 9	7550 2	N			58	26 1	32 8			28
05	8742 X	6123	-0-	-2619	-0-		596 1	5724 2	N			48	48 8				28
06	8460 X	6633	-0-	-1827	-0-		69 9	10 9	N			9	9 8				28
							586 1										
							64 9										
							346 1										
							53 9										
							6623 2										

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367													
POOL-WILKS WELL #: 2H RRCID -> 288583 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10856 - 14609													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	856	1	8678	2	N	43	43 8	25
02	7504 X	6862	-0-	-642	-0-	534	1	6264	2	N	58	58 8	25
03	10850 X	4987	-0-	-5863	-0-	345	1	4602	2	N	36	36 8	25
04	10500 X	10269	-0-	-231	-0-	734	1	9462	2	N	66	26 1 40 8	25
05	10850 X	8901	-0-	-1949	-0-	505	1	8339	2	N	52	52 8	25
06	9270 X	7876	-0-	-1394	-0-	7862	2	14	9	N	13	13 8	25
HUGHES-KEELING WELL #: 1H RRCID -> 288862 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10448 - 14169													
01	4371 X	3768	-0-	-603	-0-	881	1	2755	2	N	120	120 1	50
02	2660 X	1235	-0-	-1425	-0-	132	2			N	-0-		50
03	4123 X	1791	-0-	-2332	-0-	304	1	1414	2	N	66	66 1	50
04	3990 X	106	-0-	-3884	-0-	73	9	30	2	N	64	64 1	50
05	4123 X	3560	-0-	-563	-0-	375	1	3160	2	N	23	63 1	10
06	3660 X	3262	-0-	-398	-0-	690	1	2477	2	N	86	74 1 12 8	10
BURKS-KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 288895 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10726 - 13970													
01	558 X	3	-0-	-555	-0-	3	2			N	-0-		13
02	504 X	1	-0-	-503	-0-	1	2			N	-0-		13
03	558 X	27	-0-	-531	-0-	2	1	25	2	N	-0-		13
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		13
05	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	227	1	3754	2	N	17	17 8	13
06	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5365	2	283	9	N	257	64 1 196 8	10
WYLIE TRUST BURKS WELL #: 3H RRCID -> 288896 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10204 - 14163													
01	8618 X	5321	-0-	-3297	-0-	475	1	4820	2	N	24	24 8	13
02	7644 X	6352	-0-	-1292	-0-	495	1	5807	2	N	45	45 8	13
03	8463 X	7976	-0-	-487	-0-	551	1	7361	2	N	58	58 8	13
04	8010 X	5981	-0-	-2029	-0-	429	1	5526	2	N	24	24 8	13
05	7440 X	5301	-0-	-2139	-0-	300	1	4960	2	N	37	37 8	13
06	7710 X	6449	-0-	-1261	-0-	6429	2	20	9	N	18	9 8	22
BURKS-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 289498 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10692 - 14370													
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		12
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
03	64 X	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-		12
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	3		15

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																			
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367																			
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289575 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10614 - 14186																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WYLIE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 289946 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10930 - 14009																			
01	4867 X	4853	-0-	-14	-0-	433	1	4396	2	N	22	22	8					57	
						24	9												
02	4396 X	3995	-0-	-401	-0-	311	1	3650	2	N	31	31	8					57	
						34	9												
03	4867 X	4815	-0-	-52	-0-	333	1	4443	2	N	35	35	8					57	
						39	9												
04	4710 X	4571	-0-	-139	-0-	327	1	4223	2	N	19	36	1	18	8			22	
						21	9												
05	4867 X	3640	-0-	-1227	-0-	206	1	3404	2	N	27	27	8					22	
						30	9												
06	4710 X	4375	-0-	-335	-0-	4341	2	34	9	N	31	13	8					40	
WILKS WELL #: 2H RRCID -> 290103 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10789 - 14753																			
01	9734 X	9288	-0-	-446	-0-	825	1	8363	2	N	91	49	1	42	8			20	
						100	9												
02	8792 X	8345	-0-	-447	-0-	650	1	7622	2	N	66	66	8					20	
						73	9												
03	9579 X	9141	-0-	-438	-0-	629	1	8403	2	N	99	33	1	66	8			20	
						109	9												
04	9180 X	8600	-0-	-580	-0-	614	1	7923	2	N	57	23	1	34	8			20	
						63	9												
05	9300 X	8400	-0-	-900	-0-	476	1	7870	2	N	49	49	8					20	
						54	9												
06	9000 X	7608	-0-	-1392	-0-	7497	2	111	9	N	101	35	1	76	8			10	
ROQUEMORE SWD WELL #: 1 RRCID -> 290435 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3323 - 3402																			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 1H RRCID -> 290537 COMPL. DATE 12/06/2020 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10240 - 14442																			
01	23808 X	21290	-0-	-2518	-0-	1400	1	19473	2	Y	379	349	1	30	8			40	
						417	9												
02	18896 X	18896	-0-	-0-	-0-	1354	1	17217	2	Y	295	253	1	42	8			40	
						325	9												
03	20295 X	20295	-0-	-0-	-0-	1185	1	18779	2	Y	301	179	1	44	8			118	
						331	9												
04	20064 X	20064	-0-	-0-	-0-	995	1	18792	2	Y	252	314	1	20	8			36	
						277	9												
05	20136 X	20136	-0-	-0-	-0-	1049	1	18772	2	Y	286	263	1	22	8			37	
						315	9												
06	19080 X	16651	-0-	-2429	-0-	16581	2	70	9	Y	64	95	1					6	

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 358

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.//11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
BUCKHORN OPERATING LLC//CONT.//102367														
POWELL WELL #: 2H RRCID -> 291868										COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10710 - 14790				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C CODE	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
01	20491 X	16601	-0-	-3890	-0-	1098 231	1 9	15272	2	Y	210	124	1 24 8	70
02	14756 X	14598	-0-	-158	-0-	1053 150	1 9	13395	2	Y	136	113	1 49 8	44
03	16337 X	16013	-0-	-324	-0-	942 156	1 9	14915	2	Y	142	116	1 30 8	40
04	15810 X	14439	-0-	-1371	-0-	724 44	1 9	13671	2	Y	40	25	1 15 8	40
05	16337 X	14777	-0-	-1560	-0-	775 147	1 9	13855	2	Y	134	120	1 18 8	36
06	15810 X	13080	-0-	-2730	-0-	13062	2	18	9	Y	16	44	1	8
CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 2H RRCID -> 291928 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9683 PERF.10074 - 14450														
01	35960 X	33850	-0-	-2110	-0-	2251 275	1 9	31324	2	N	250	249	1 49 8	107
02	35890 X	35890	-0-	-0-	-0-	2597 261	1 9	33032	2	N	237	68	1 143 8	133
03	40300 X	31231	-0-	-9069	-0-	1842 208	1 9	29181	2	N	189	59	1 91 8	172
04	39000 X	23462	-0-	-15538	-0-	1170 202	1 9	22090	2	N	184	199	1 24 8	133
05	40331 X	25423	-0-	-14908	-0-	1333 240	1 9	23850	2	N	218	245	1 26 8	80
06	38460 X	21611	-0-	-16849	-0-	21150	2	461	9	N	419	354	1	145
CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 3H RRCID -> 291929 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10155 - 14519														
01	32364 X	28698	-0-	-3666	-0-	1891 498	1 9	26309	2	Y	453	397	1 41 8	95
02	27636 X	25101	-0-	-2535	-0-	1818 161	1 9	23122	2	Y	146	48	1 30 8	163
03	30597 X	27404	-0-	-3193	-0-	1594 563	1 9	25247	2	Y	512	640	1	35
04	28740 X	26341	-0-	-2399	-0-	1306 371	1 9	24664	2	Y	337	221	1 26 8	125
05	29543 X	26373	-0-	-3170	-0-	1370 497	1 9	24506	2	Y	452	249	1 28 8	300
06	27780 X	23950	-0-	-3830	-0-	23507	2	443	9	Y	403	526	1	177
POWELL-TODD WELL #: 1H RRCID -> 291948 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10140 PERF.10434 - 14389														
01	20615 X	14139	-0-	-6476	-0-	934 215	1 9	12990	2	Y	195	105	1 20 8	70
02	15490 X	15490	-0-	-0-	-0-	1118 150	1 9	14222	2	Y	136	120	1 40 8	46
03	17455 X	17455	-0-	-0-	-0-	1027 162	1 9	16266	2	Y	147	126	1 24 8	43
04	15450 X	15450	-0-	-0-	-0-	775 47	1 9	14628	2	Y	43	27	1 16 8	43
05	15953 X	15953	-0-	-0-	-0-	837 152	1 9	14964	2	Y	138	130	1 19 8	32
06	13632 X	13632	-0-	-0-	-0-	13611	2	21	9	Y	19	42	1	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367															
CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 4H RRCID -> 291955 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10145 - 14410															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	38905 X	34263	-0-	-4642	-0-	2267 1	457 9	31539 2	Y	415	356 1	49 8			97
02	32396 X	30746	-0-	-1650	-0-	2216 1	344 9	28186 2	Y	313	208 1	154 8			48
03	35867 X	32750	-0-	-3117	-0-	1934 1	179 9	30637 2	Y	163	147 1	22 8			42
04	34710 X	32031	-0-	-2679	-0-	1599 1	229 9	30203 2	Y	208	56 1	32 8			162
05	35867 X	31378	-0-	-4489	-0-	1646 1	287 9	29445 2	Y	261	232 1	34 8			157
06	33150 X	28865	-0-	-4285	-0-	28611 2		254 9	Y	231	366 1				22
CHURCH-BOX WELL #: 1H RRCID -> 292116 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10098 - 14975															
01	28179 X	24195	-0-	-3984	-0-	1602 1	304 9	22289 2	N	276	231 1	35 8			120
02	23800 X	21415	-0-	-2385	-0-	1549 1	165 9	19701 2	N	150	172 1	20 8			78
03	26350 X	24151	-0-	-2199	-0-	1388 1	773 9	21990 2	N	703	607 1	57 8			117
04	24450 X	21451	-0-	-2999	-0-	1059 1	381 9	20011 2	N	346	374 1	21 8			68
05	24645 X	22857	-0-	-1788	-0-	1196 1	265 9	21396 2	N	241	54 1	25 8			230
06	23400 X	21858	-0-	-1542	-0-	21693 2		165 9	N	150	362 1				18
CASSITY-POWELL WELL #: 2H RRCID -> 292366 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10646 - 14970															
01	18910 X	12889	-0-	-6021	-0-	861 1	48 9	11980 2	Y	44	25 1	19 8			-0-
02	14112 X	12467	-0-	-1645	-0-	907 1	26 9	11534 2	Y	24	24 1				-0-
03	15624 X	7134	-0-	-8490	-0-	417 1	112 9	6605 2	Y	102	13 1	89 8			-0-
04	15120 X	11050	-0-	-4070	-0-	554 1	33 9	10463 2	Y	30	19 1	11 8			-0-
05	15500 X	11235	-0-	-4265	-0-	592 1	45 9	10598 2	Y	41	27 1	14 8			-0-
06	13350 X	7914	-0-	-5436	-0-	7834 2		80 9	Y	73					73
CASSITY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292481 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10561 - 14667															
01	31248 X	24427	-0-	-6821	-0-	1632 1	91 9	22704 2	Y	83	48 1	35 8			15
02	26432 X	22866	-0-	-3566	-0-	1663 1	53 9	21150 2	Y	48	44 1	4 8			15
03	29264 X	25293	-0-	-3971	-0-	1499 1	53 9	23741 2	Y	48	48 1				15
04	28320 X	22545	-0-	-5775	-0-	1130 1	69 9	21346 2	Y	63	40 1	23 8			15
05	28272 X	22207	-0-	-6065	-0-	1171 1	89 9	20947 2	Y	81	53 1	28 8			15
06	24510 X	21105	-0-	-3405	-0-	20954 2		151 9	Y	137					152

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367															
CHURCH-BOX-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 293158 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9683 PERF.10120 - 13687															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	32333	X	28510	-0-	-3823	-0-	1889 338	1	26283	2	Y	307	267	1	44
02	28224	X	25772	-0-	-2452	-0-	1861 240	1	23671	2	Y	218	132	1	50
03	31248	X	27309	-0-	-3939	-0-	1600 365	1	25344	2	Y	332	242	1	48
04	29580	X	26448	-0-	-3132	-0-	1311 383	1	24754	2	Y	348	296	1	74
05	30070	X	26705	-0-	-3365	-0-	1401 238	1	25066	2	Y	216	64	1	194
06	27600	X	23502	-0-	-4098	-0-	23237	2	265	9	Y	241	368	1	67
CHURCH-BRADY-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 293181 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9701 PERF.10348 - 14550															
01	35960	X	29502	-0-	-6458	-0-	1955 349	1	27198	2	Y	317	276	1	44
02	30688	X	27383	-0-	-3305	-0-	1967 403	1	25013	2	Y	366	140	1	48
03	33976	X	29165	-0-	-4811	-0-	1710 369	1	27086	2	Y	335	260	1	19
04	30480	X	28447	-0-	-2033	-0-	1410 411	1	26626	2	Y	374	319	1	46
05	31496	X	29082	-0-	-2414	-0-	1526 257	1	27299	2	Y	234	69	1	176
06	29340	X	25209	-0-	-4131	-0-	24977	2	232	9	Y	211	339	1	48
HOLDER-DILLEN-BOUNDS WELL #: 1H RRCID -> 293317 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10693 - 14767															
01	34906	X	34766	-0-	-140	-0-	2285 684	1	31797	2	Y	622	570	1	67
02	31489	X	31489	-0-	-0-	-0-	2254 565	1	28670	2	Y	514	421	1	80
03	32449	X	32449	-0-	-0-	-0-	1896 510	1	30043	2	Y	464	286	1	190
04	31020	X	30733	-0-	-287	-0-	1524 426	1	28783	2	Y	387	480	1	66
05	32054	X	31178	-0-	-876	-0-	1625 480	1	29073	2	Y	436	407	1	58
06	31020	X	26672	-0-	-4348	-0-	26454	2	218	9	Y	198	75	1	179
PRO WELL #: 1H RRCID -> 293768 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10940 - 14016															
01	31589	X	31589	-0-	-0-	-0-	2083 443	1	29063	2	Y	403	299	1	105
02	28576	X	28576	-0-	-0-	-0-	4042 407	1	24127	2	Y	370	289	1	105
03	29861	X	29861	-0-	-0-	-0-	4748 169	1	24944	2	Y	154	86	1	106
04	28387	X	28387	-0-	-0-	-0-	3228 300	1	24859	2	Y	273	197	1	155
05	27063	X	27063	-0-	-0-	-0-	1566 195	1	25302	2	Y	177	159	1	107
06	27408	X	27408	-0-	-0-	-0-	690 8	1	26710	2	Y	7	76	1	37

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: RUSK						
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367																	
PRO WELL #: 2H RRCID -> 293819 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10801 - 13561																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TAYLOR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 294454 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10446 - 14211																	
01	33449 X	28473	-0-	-4976	-0-		1901	1	26450	2	Y	111	73	1	41	8	2
							122	9									
02	29484 X	24423	-0-	-5061	-0-		1771	1	22531	2	Y	110	67	1	15	8	30
							121	9									
03	32085 X	25067	-0-	-7018	-0-		1485	1	23529	2	Y	48	48	1			30
							53	9									
04	31050 X	23168	-0-	-7882	-0-		1161	1	21937	2	Y	64	65	1	23	8	6
							70	9									
05	30504 X	22832	-0-	-7672	-0-		1203	1	21524	2	Y	95	71	1	27	8	3
							105	9									
06	27540 X	20218	-0-	-7322	-0-		20218	2			Y	-0-					3
TAYLOR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 294640 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10450 - 14295																	
01	43307 X	36131	-0-	-7176	-0-		2413	1	33576	2	Y	129	92	1	50	8	2
							142	9									
02	36204 X	31631	-0-	-4573	-0-		2297	1	29211	2	Y	112	87	1			27
							123	9									
03	39649 X	32875	-0-	-6774	-0-		1948	1	30858	2	Y	63	63	1			27
							69	9									
04	37890 X	30202	-0-	-7688	-0-		1514	1	28590	2	Y	89	86	1	30	8	-0-
							98	9									
05	37541 X	29628	-0-	-7913	-0-		1561	1	27920	2	Y	134	92	1	36	8	6
							147	9									
06	34980 X	26928	-0-	-8052	-0-		26927	2	1	9	Y	1	1	8			6
TAYLOR SEALEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295362 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10628 - 14158																	
01	40579 X	31236	-0-	-9343	-0-		2086	1	29027	2	Y	112	80	1	45	8	2
							123	9									
02	31864 X	26967	-0-	-4897	-0-		1957	1	24888	2	Y	111	74	1	9	8	30
							122	9									
03	35278 X	28243	-0-	-7035	-0-		1673	1	26511	2	Y	54	54	1			30
							59	9									
04	34140 X	25179	-0-	-8961	-0-		1262	1	23841	2	Y	69	70	1	25	8	4
							76	9									
05	32736 X	23250	-0-	-9486	-0-		1225	1	21919	2	Y	96	73	1	24	8	3
							106	9									
06	30240 X	22536	-0-	-7704	-0-		22536	2			Y	-0-					3

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367														
TAYLOR SEALEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295604 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 10033 PERF.10579 - 12814														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	39215 X	29236	-0-	-9979	-0-	1953 1	27170 2	Y			103	74 1	42 8	2
02	30940 X	25316	-0-	-5624	-0-	113 9	1837 1	23363 2	Y		105	69 1	8 8	30
03	34255 X	25954	-0-	-8301	-0-	116 9	1538 1	24362 2	Y		49	49 1		30
04	32220 X	23928	-0-	-8292	-0-	54 9	1200 1	22655 2	Y		66	67 1	24 8	5
05	31186 X	23439	-0-	-7747	-0-	73 9	1235 1	22095 2	Y		99	73 1	28 8	3
06	28290 X	19914	-0-	-8376	-0-	109 9	19914 2		Y		-0-			3
HILLIN SE WELL #: 2H RRCID -> 295873 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10558 - 12851														
01	52390 X	39828	-0-	-12562	-0-	2661 1	37020 2	Y			134	78 1	56 8	11
02	42308 X	33713	-0-	-8595	-0-	147 9	2451 1	31176 2	Y		78	65 1	13 8	11
03	46841 X	32726	-0-	-14115	-0-	86 9	1939 1	30719 2	Y		62	62 1		11
04	44070 X	29080	-0-	-14990	-0-	68 9	1458 1	27534 2	Y		80	51 1	29 8	11
05	42811 X	28071	-0-	-14740	-0-	88 9	1478 1	26438 2	Y		141	113 1	34 8	5
06	38550 X	24983	-0-	-13567	-0-	155 9	24920 2	63 9	Y		57			62
JOE BAILEY HILLIN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295882 COMPL. DATE 04/08/2023 TOTAL DEPTH 10133 PERF.11124 - 14355														
01	57846 X	41977	-0-	-15869	-0-	2804 1	39016 2	Y			143	82 1	61 8	11
02	45360 X	34975	-0-	-10385	-0-	157 9	2544 1	32357 2	Y		67	67 1		11
03	50220 X	34083	-0-	-16137	-0-	74 9	2019 1	31979 2	Y		77	65 1	12 8	11
04	47340 X	29618	-0-	-17722	-0-	85 9	1485 1	28043 2	Y		82	52 1	30 8	11
05	45415 X	25764	-0-	-19651	-0-	90 9	1356 1	24261 2	Y		134	105 1	35 8	5
06	40620 X	26962	-0-	-13658	-0-	147 9	26900 2	62 9	Y		56			61
ARTHUR SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296888 COMPL. DATE 09/03/2023 TOTAL DEPTH 10167 PERF.10970 - 14740														
01	163401 X	115911	-0-	-47490	-0-	7743 1	107742 2	Y			387	227 1	160 8	28
02	130312 X	97720	-0-	-32592	-0-	426 9	7050 1	89667 2	Y		912	186 1	726 8	28
03	144274 X	104694	-0-	-39580	-0-	1003 9	6203 1	98271 2	Y		200	200 1		28
04	131430 X	95748	-0-	-35682	-0-	220 9	4800 1	90654 2	Y		267	169 1	98 8	28
05	124837 X	94391	-0-	-30446	-0-	294 9	4977 1	89038 2	Y		342	227 1	115 8	28
06	112170 X	89192	-0-	-22978	-0-	376 9	89148 2	44 9	Y		40			68

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 363

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.//11183 500										CAPACITY				CNTY: RUSK						
BUCKHORN OPERATING LLC//CONT.//102367										NON-ASSOCIATED										
ARTHUR SMITH GAS UNIT 3H										WELL #:		3H	RRCID -> 297468		COMPL. DATE 08/15/2023		TOTAL DEPTH 10199		PERF.10654 - 13604	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01		65379 X	49651	-0-	-15728	-0-			3322 107 9			46222 2	Y	97		97 1			20	
02		52528 X	42393	-0-	-10135	-0-			3084 89 9			39220 2	Y	81		81 1			20	
03		58156 X	43916	-0-	-14240	-0-			2602 92 9			41222 2	Y	84		84 1			20	
04		53460 X	38175	-0-	-15285	-0-			1916 74 9			36185 2	Y	67		67 1			20	
05		52266 X	43099	-0-	-9167	-0-			2276 113 9			40710 2	Y	103		103 1			20	
06		48060 X	39272	-0-	-8788	-0-			39239 2			33 9	Y	30					50	
BURKS, CC GAS UNIT										WELL #:		2H	RRCID -> 298856		COMPL. DATE 07/28/2019		TOTAL DEPTH 3200		PERF. N/A	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
SMITH-CASSITY										WELL #:		1H	RRCID -> 299004		COMPL. DATE 05/11/2023		TOTAL DEPTH 7095		PERF. N/A	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
BUFFCO PRODUCTION INC. SPARKMAN GAS UNIT										106406 WELL #:		1	RRCID -> 244493		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 10816		PERF. 9434 - 10657	
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-			88 2			8 9	Y	7					70	
02		DLQ G-10	113	-0-	113	113			105 2			8 9	Y	7					77	
03		DLQ G-10	602	-0-	602	715			599 2			3 9	Y	3					80	
04		759 N	44	-0-	-715	-0-			41 2			3 9	Y	3					83	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					83	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-					83	
POOVEY, J.O.										WELL #:		1	RRCID -> 246876		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 10915		PERF.10584 - 10710	
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-							Y	5					167	
02		DLQ G-10	351	-0-	351	351			345 3			6 9	Y	5					172	
03		DLQ G-10	290	-0-	290	641			288 3			2 9	Y	2					174	
04		905 X	264	-0-	-641	-0-			264 3				Y	-0-					174	
05		191 X	191	-0-	-0-	-0-			191 3				Y	-0-					174	
06		390 X	350	-0-	-40	-0-			320 3			30 9	Y	27					201	
JARRELL										WELL #:		A 2	RRCID -> 247139		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 9447 - 10664	
01		31 N	26	-0-	-5	-0-			26 2				N	-0-					68	
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-			20 2				N	-0-					68	
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-			16 2				N	-0-					68	
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-			8 2				N	-0-					68	
05		8 N	-0-	-0-	-8	-0-							N	-0-					68	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-					68	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406														
POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584														
01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	124	2	8	9	Y	7		101
02	DLQ	G-10	113	-0-	113	113	105	2	8	9	Y	7		108
03	DLQ	G-10	111	-0-	111	224	108	2	3	9	Y	3		111
04		297 N	73	-0-	-224	-0-	70	2	3	9	Y	3		114
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		114
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		114

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654														
01		310 N	159	-0-	-151	-0-	151	2	8	9	Y	7		34
02	DLQ	G-10	154	-0-	154	154	146	2	8	9	Y	7		41
03	DLQ	G-10	132	-0-	132	286	129	2	3	9	Y	3		44
04		368 N	82	-0-	-286	-0-	79	2	3	9	Y	3		47
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		47
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		47

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670														
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		1
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
06		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-		1

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478														
01		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1491	2	6	9	N	5		75
02		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1791	2	13	9	N	12	7 8	80
03		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2163	2	25	9	N	23	11 8	92
04		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2025	2	10	9	N	9	4 8	97
05		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2819	2	17	9	N	15	5 8	107
06		960 N	893	-0-	-67	-0-	882	2	11	9	N	10	2 8	115

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903 WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517														
01		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	551	1	1295	3	Y	-0-		27
02		718 N	718	-0-	-0-	-0-	197	1	521	3	Y	-0-		27
03		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	305	1	962	3	Y	-0-		27
04		706 N	706	-0-	-0-	-0-	148	1	558	3	Y	-0-		27
05		919 N	919	-0-	-0-	-0-	208	1	711	3	Y	-0-		27
06		177 X	177	-0-	-0-	-0-	38	1	139	3	Y	-0-		27

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	270	1	753	3	Y	-0-			30
02	1008 N	937	-0-	-71	-0-	221	1	694	3	Y	20			50
						22	9							
03	930 N	878	-0-	-52	-0-	210	1	668	3	Y	-0-			50
04	990 N	796	-0-	-194	-0-	186	1	610	3	Y	-0-			50
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	248	1	892	3	Y	-0-			50
06	834 X	834	-0-	-0-	-0-	200	1	634	3	Y	-0-			50

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710														
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	333	1	926	3	Y	-0-			112
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	301	1	946	3	Y	-0-			112
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	348	1	1107	3	Y	-0-	112 1		-0-
04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	349	1	1142	3	Y	-0-			-0-
05	1364 N	1326	-0-	-38	-0-	288	1	1038	3	Y	-0-			-0-
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	344	1	1092	3	Y	-0-			-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658														
01	930 N	729	-0-	-201	-0-	193	1	536	3	Y	-0-			32
02	868 N	564	-0-	-304	-0-	136	1	428	3	Y	-0-			32
03	992 N	618	-0-	-374	-0-	148	1	470	3	Y	-0-			32
04	720 N	594	-0-	-126	-0-	139	1	455	3	Y	-0-			32
05	620 N	582	-0-	-38	-0-	127	1	455	3	Y	-0-			32
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	129	1	410	3	Y	8	8 8		32
						9	9							

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A														
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56

FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A														
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467														
01	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1126	1	518	3	Y	27			134
						30	9							
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1026	1	355	3	Y	1	24 7		111
						1	9							
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1453	1	57	3	Y	3	83 1		31
						3	9							
04	1200 N	1033	-0-	-167	-0-	1005	3	28	9	Y	25			56
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	8			64
06	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1463	1	10	9	Y	9			73

BRACHFIELD, S. E. (COTTON VALLEY)//CONT.//11183 500										CAPACITY				CNTY: RUSK						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC//CONT.//220903																				
FAHLE										WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564										
M	GAS		INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
FAHLE										WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596										
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	333	1	928	3	Y	-0-						-0-	
02	1260	N	854	-0-	-406	-0-	-0-	206	1	648	3	Y	-0-						-0-	
03	1364	N	911	-0-	-453	-0-	-0-	218	1	693	3	Y	-0-						-0-	
04	1230	N	988	-0-	-242	-0-	-0-	231	1	757	3	Y	-0-						-0-	
05	961	N	730	-0-	-231	-0-	-0-	159	1	571	3	Y	-0-						-0-	
06	870	X	698	-0-	-172	-0-	-0-	167	1	531	3	Y	-0-						-0-	
HARRELL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684										
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-						69	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						69	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60	1				9	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						9	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						9	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						9	
POLVE										WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
SMITH, R.T. GAS UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	51	-0-	51	51	51	12	1	39	3	Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51	51					Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51	51					Y	-0-						-0-	
05	51	X	-0-	-0-	-51	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
HARRELL GAS UNIT NO. 2										WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693										
01	930	N	888	-0-	-42	-0-	-0-	224	1	624	3	Y	36	48	1	12	8		71	
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	40	9											
03	992	N	888	-0-	-104	-0-	-0-	191	1	602	3	Y	92	56	1	9	8		98	
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	101	9											
05	992	N	958	-0-	-34	-0-	-0-	197	1	624	3	Y	61	104	1	11	8		44	
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	67	9											
								199	1	652	3	Y	55	5	8				94	
								61	9											
								194	1	699	3	Y	59	113	1	5	8		35	
								65	9											
								210	1	667	3	Y	56	46	1	5	8		40	
								62	9											

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647															
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				37
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	313	1	994	3	Y	-0-			37
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	82	1	268	3	Y	-0-			37
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	48	1	174	3	Y	-0-			37
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	17	1	54	3	Y	-0-			37
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	21	1		3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653															
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-				Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 9480 - 10716																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				60
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2024																
BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315																
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772																
*10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	55	1	168	3	Y	4	2	8			13
						4	9									
*11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	1	1	8		13
*12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-				13
*01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-				13
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				13
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				13
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				13
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				13
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				13
GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				55
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				55
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775																
01	1116 N	892	-0-	-224	-0-	236	1	656	3	N	-0-					162
02	924 N	847	-0-	-77	-0-	204	1	643	3	N	-0-					162
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	242	1	771	3	N	-0-					162
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	225	1	736	3	N	-0-	139	1			23
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	208	1	748	3	N	-0-					23
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	221	1	702	3	N	10					33
						11	9									
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738																
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				53
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				53
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	43	1		10

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: RUSK				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765															
01	868 N	765	-0-	-103	-0-	202	1	563	3	Y	-0-				16
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	193	1	608	3	Y	-0-				16
03	806 N	559	-0-	-247	-0-	134	1	425	3	Y	-0-				16
04	750 N	488	-0-	-262	-0-	114	1	374	3	Y	-0-				16
05	899 N	630	-0-	-269	-0-	137	1	493	3	Y	-0-				16
06	842 X	842	-0-	-0-	-0-	202	1	640	3	Y	-0-				16
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10138 - 12546															
*07	5022 X	1785	-0-	-3237	-0-	330	1	1455	3	Y	-0-				100
*08	4898 X	1064	-0-	-3834	-0-	149	1	915	3	Y	-0-				100
*09	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	798	1	4042	3	Y	-0-				100
*10	4898 X	4321	-0-	-577	-0-	429	1	3892	3	Y	-0-				100
*11	4680 X	3837	-0-	-843	-0-	646	1	3191	3	Y	-0-				100
*12	4991 X	3425	-0-	-1566	-0-	531	1	2894	3	Y	-0-				100
*01	4991 X	389	-0-	-4602	-0-	116	1	273	3	Y	-0-				100
*02	4508 X	73	-0-	-4435	-0-	20	1	53	3	Y	-0-				100
*03	4309 X	42	-0-	-4267	-0-	10	1	32	3	Y	-0-				100
*04	3840 X	3647	-0-	-193	-0-	766	1	2881	3	Y	-0-				100
*05	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	1072	1	3664	3	Y	-0-				100
06	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	899	1	3303	3	Y	-0-				100

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	496 N	381	-0-	-115	-0-	78 1	219 3	Y	76			145
02	672 N	354	-0-	-318	-0-	84 9	234 3	Y	41	86 1		100
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	75 1	360 3	Y	82	84 1		98
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	45 9	384 3	Y	38	90 1		46
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	113 1	313 3	Y	100	86 1		60
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	90 9	256 3	Y	3			63
						117 1						
						42 9						
						87 1						
						110 9						
						81 1						
						3 9						
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738												
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40 1		6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701												
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	24 1	66 3	Y	-0-			-0-
02	224 N	27	-0-	-197	-0-	7 1	20 3	Y	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	5 1	16 3	Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761												
01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	481 1	1337 3	Y	-0-			53
02	1708 N	1502	-0-	-206	-0-	363 1	1139 3	Y	-0-			53
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	403 1	1281 3	Y	-0-			53
*04	1770 N	1383	-0-	-387	-0-	308 1	1007 3	Y	62	63 1		52
						68 9						
*05	1674 N	1543	-0-	-131	-0-	335 1	1208 3	Y	-0-			52
*06	1620 X	1111	-0-	-509	-0-	266 1	845 3	Y	-0-			52
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435												
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	557	1	1751	3	N	27			65
						30	9							
03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	295	1	939	3	N	-0-			65
04	14B2 EXT	1073	-0-	1073	1073	251	1	822	3	N	-0-			65
05	14B2 EXT	1203	-0-	1203	2276	262	1	941	3	N	-0-			65
06	14B2 EXT	1101	-0-	1101	3377	256	1	812	3	N	30			95
						33	9							
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	48	-0-	48	48	12	1	36	3	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-			-0-
05	48 X	-0-	-0-	-48	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729														
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	186	1	516	3	Y	10	22	1	200
						11	9							
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	94	1	296	3	Y	7			207
						8	9							
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	203	1	645	3	Y	25			232
						28	9							
04	690 N	570	-0-	-120	-0-	133	1	435	3	Y	2			234
						2	9							
05	434 N	429	-0-	-5	-0-	93	1	336	3	Y	-0-			234
06	511 X	511	-0-	-0-	-0-	114	1	361	3	Y	33	8	8	259
						36	9							
FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679														
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	248	1	692	3	Y	40	49	1	74
						44	9							
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	208	1	655	3	Y	93	58	1	99
						102	9							
03	1023 N	985	-0-	-38	-0-	219	1	696	3	Y	64	106	1	46
						70	9							
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	215	1	703	3	Y	54	5	8	95
						59	9							
05	1054 N	881	-0-	-173	-0-	177	1	639	3	Y	59	114	1	35
						65	9							
06	960 N	811	-0-	-149	-0-	179	1	570	3	Y	56	46	1	40
						62	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-			437	1	1216	3	Y	-0-					110
02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-			339	1	1066	3	Y	-0-					110
03	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-			368	1	1169	3	Y	9	42	1			77
								10	9									
04	1590 N	1479	-0-	-111	-0-			346	1	1130	3	Y	3					80
								3	9									
05	1550 N	1492	-0-	-58	-0-			324	1	1168	3	Y	-0-					80
06	1500 N	1440	-0-	-60	-0-			345	1	1095	3	Y	-0-					80

POOVEY, MARKS GAS UNIT					WELL #:	5	RRCID -> 245477	COMPL. DATE 08/21/2008	TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745									
01	186 N	150	-0-	-36	-0-			39	1	107	3	Y	4	4	8			5
								4	9									
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-			21	1	64	3	Y	4	4	8			5
								4	9									
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-			49	1	157	3	Y	4	4	8			5
								4	9									
*04	174 N	174	-0-	-0-	-0-			38	1	124	3	Y	11	1	8			15
								12	9									
*05	143 N	143	-0-	-0-	-0-			31	1	112	3	Y	-0-					15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	2	2	8			15

HARRELL GAS UNIT NO. 2					WELL #:	9	RRCID -> 246646	COMPL. DATE 07/30/2010	TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

SMITH, R.T. GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 246648	COMPL. DATE 11/08/2008	TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640									
01	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-			674	1	1877	3	Y	23	23	8			4
								25	9									
02	2408 N	2131	-0-	-277	-0-			509	1	1600	3	Y	20	20	8			4
								22	9									
03	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-			689	1	2190	3	Y	31	31	8			4
								34	9									
04	2490 N	1845	-0-	-645	-0-			427	1	1395	3	Y	21	20	8			5
								23	9									
05	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-			623	1	2242	3	Y	21	21	8			5
								23	9									
06	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-			718	1	2282	3	Y	16	16	8			5
								18	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1					WELL #:	15	RRCID -> 246843	COMPL. DATE 12/09/2008	TOTAL DEPTH 9355 PERF. 9487 - 10730									
*11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-							N	-0-					167
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					167
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	138	1			29
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					29
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	29	1			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
NO RPT WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/05/2024 NO RPT																		

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2015 N	1226	-0-	-789	-0-	324	1	902	3	Y	-0-					-0-
02	1848 N	1304	-0-	-544	-0-	315	1	989	3	Y	-0-					-0-
03	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	365	1	1158	3	Y	-0-					-0-
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	356	1	1162	3	Y	-0-					-0-
05	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	391	1	1406	3	Y	-0-					-0-
06	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	406	1	1292	3	Y	-0-					-0-
POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702																
01	193 X	193	-0-	-0-	-0-	49	1	137	3	Y	6	6	8			12
						7	9									
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	41	1	127	3	Y	3	3	8			12
						3	9									
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	45	1	141	3	Y	4	4	8			12
						4	9									
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	42	1	138	3	Y	3	3	8			12
						3	9									
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	40	1	146	3	Y	4	4	8			12
						4	9									
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	43	1	137	3	Y	6	6	8			12
						7	9									
POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672																
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	371	1	1033	3	Y	3	3	8			28
						3	9									
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	318	1	998	3	Y	1	1	8			28
						1	9									
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	348	1	1104	3	Y	2	2	8			28
						2	9									
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	320	1	1044	3	Y	2	2	8			28
						2	9									
05	1364 N	752	-0-	-612	-0-	163	1	587	3	Y	2	2	8			28
						2	9									
06	746 X	746	-0-	-0-	-0-	178	1	566	3	Y	2	2	8			28
						2	9									
JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616																
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

JARRELL GAS UNIT											WELL #:	3	RRCID -> 253440		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	

JARRELL GAS UNIT											WELL #:	6	RRCID -> 256447		COMPL. DATE 05/29/2010		TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035
01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	453 15 9	1260	3	Y	14	6	8				8	
02	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	368 7 9	1157	3	Y	6	6	8				8	
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	372 9 9	1182	3	Y	8	8	8				8	
04	1470 N	1248	-0-	-222	-0-	291 4 9	953	3	Y	4	4	8				8	
05	1519 N	1447	-0-	-72	-0-	314 4 9	1129	3	Y	4	4	8				8	
06	1470 N	1123	-0-	-347	-0-	267 7 9	849	3	Y	6	6	8				8	

HARRELL GAS UNIT NO. 1											WELL #:	24	RRCID -> 256448		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	

KARGERGA GAS UNIT NO. 1											WELL #:	17	RRCID -> 256662		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715
01	682 N	670	-0-	-12	-0-	176 4 9	490	3	N	4						199	
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	139 14 9	436	3	N	13						212	
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	144 169 9	456	3	N	154	157	1				209	
04	660 N	447	-0-	-213	-0-	100 22 9	325	3	N	20						229	
05	651 N	452	-0-	-199	-0-	94 20 9	338	3	N	18						247	
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	114 4 9	361	3	N	4						251	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	1891 N	1530	-0-	-361	-0-	402 9	1 9	1119 3	N	8	8 8			23		
02	1596 N	1350	-0-	-246	-0-	325 3	1 9	1022 3	N	3	3 8			23		
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	425 6	1 9	1351 3	N	5	5 8			23		
04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	395 4	1 9	1289 3	N	4	4 8			23		
05	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	403 4	1 9	1451 3	N	4	4 8			23		
06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	450 6	1 9	1431 3	N	5	5 8			23		
MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425																
01	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	850 6	1 9	2367 3	Y	5	5 8			26		
02	3416 X	2828	-0-	-588	-0-	682 4	1 9	2142 3	Y	4	4 8			26		
03	3782 X	2385	-0-	-1397	-0-	569 6	1 9	1810 3	Y	5	4 8			27		
*04	3450 X	3069	-0-	-381	-0-	717 10	1 9	2342 3	Y	9	1 8			35		
*05	3441 X	2834	-0-	-607	-0-	616 7	1 9	2218 3	Y	-0-				35		
06	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	759 7	1 9	2414 3	Y	6	6 8			35		
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13		
JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735																
01	279 N	168	-0-	-111	-0-	42 8	1 9	118 3	Y	7	6 8			5		
02	224 N	141	-0-	-83	-0-	32 7	1 9	102 3	Y	6	6 8			5		
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	35 9	1 9	112 3	Y	8	8 8			5		
04	210 N	186	-0-	-24	-0-	43 4	1 9	139 3	Y	4	4 8			5		
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	39 4	1 9	141 3	Y	4	4 8			5		
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	48 7	1 9	154 3	Y	6	6 8			5		

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4433 X	3190	-0-	-1243	-0-	843	1	2347	3	Y	-0-				99
02	3976 X	3952	-0-	-24	-0-	945	1	2970	3	Y	34				133
						37	9								
03	4247 X	3865	-0-	-382	-0-	924	1	2938	3	Y	3				136
						3	9								
04	4050 X	3868	-0-	-182	-0-	900	1	2943	3	Y	23	48	1		111
						25	9								
05	4371 X	3988	-0-	-383	-0-	867	1	3120	3	Y	1	1	7		111
						1	9								
06	4230 X	3748	-0-	-482	-0-	897	1	2850	3	Y	1	1	7		111
						1	9								
WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402															
01	6727 X	6546	-0-	-181	-0-	1730	1	4816	3	N	-0-				173
02	6076 X	5834	-0-	-242	-0-	1406	1	4418	3	N	9				182
						10	9								
03	6665 X	6346	-0-	-319	-0-	1516	1	4817	3	N	12				194
						13	9								
04	6450 X	5407	-0-	-1043	-0-	1267	1	4140	3	N	-0-	131	1		63
05	6665 X	3146	-0-	-3519	-0-	681	1	2452	3	N	12				75
						13	9								
06	6330 X	4520	-0-	-1810	-0-	1082	1	3438	3	N	-0-				75
BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067															
*07	8401 X	2949	-0-	-5452	-0-	545	1	2404	3	Y	-0-				214
*08	8649 X	5398	-0-	-3251	-0-	754	1	4644	3	Y	-0-				214
*09	8310 X	7687	-0-	-623	-0-	1267	1	6420	3	Y	-0-				214
*10	7967 X	7556	-0-	-411	-0-	751	1	6805	3	Y	-0-				214
*11	7530 X	7205	-0-	-325	-0-	1214	1	5991	3	Y	-0-				214
*12	7936 X	7015	-0-	-921	-0-	1089	1	5926	3	Y	-0-				214
*01	7936 X	836	-0-	-7100	-0-	250	1	586	3	Y	-0-				214
*02	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	2058	1	5423	3	Y	-0-				214
*03	7564 X	7450	-0-	-114	-0-	1792	1	5658	3	Y	-0-				214
*04	7200 X	6988	-0-	-212	-0-	1468	1	5520	3	Y	-0-				214
*05	8184 X	7118	-0-	-1066	-0-	1612	1	5506	3	Y	-0-	124	1		90
06	7680 X	6301	-0-	-1379	-0-	1347	1	4950	3	Y	4				94
						4	9								
BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204															
01	4526 X	3929	-0-	-597	-0-	1037	1	2886	3	N	5	5	8		100
						6	9								
02	4088 X	3545	-0-	-543	-0-	855	1	2686	3	N	4	4	8		100
						4	9								
03	4526 X	3539	-0-	-987	-0-	845	1	2687	3	N	6	6	8		100
						7	9								
04	4380 X	3883	-0-	-497	-0-	909	1	2970	3	N	4	4	8		100
						4	9								
05	4464 X	3972	-0-	-492	-0-	862	1	3104	3	N	5	1	7	4 8	100
						6	9								
06	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	914	1	2905	3	N	7	1	7	6 8	100
						8	9								

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	10385 X	9931	-0-	-454	-0-	2625	1	7306	3	N	-0-	68
02	9380 X	8832	-0-	-548	-0-	2132	1	6700	3	N	-0-	68
03	10354 X	9726	-0-	-628	-0-	2316	1	7358	3	N	47	115
						52	9					
04	9930 X	9378	-0-	-552	-0-	2186	1	7146	3	N	42	52
						46	9				105 1	
05	10044 X	8988	-0-	-1056	-0-	1954	1	7031	3	N	3	52
						3	9				3 7	
06	9600 X	6928	-0-	-2672	-0-	1658	1	5268	3	N	2	52
						2	9				2 7	
BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10136 - 14614												
01	15624 X	6973	-0-	-8651	-0-	2083	1	4890	3	Y	-0-	415
02	14112 X	13305	-0-	-807	-0-	3659	1	9646	3	Y	-0-	415
03	15438 X	13759	-0-	-1679	-0-	3283	1	10364	3	Y	102	337
						112	9				180 1	
04	14790 X	13045	-0-	-1745	-0-	2740	1	10305	3	Y	-0-	337
05	14911 X	13231	-0-	-1680	-0-	2996	1	10235	3	Y	-0-	337
06	14250 X	12489	-0-	-1761	-0-	2671	1	9818	3	Y	-0-	337
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11810 - 16513												
*09	11250 X	10289	-0-	-961	-0-	2559	1	7719	3	N	10	78
						11	9					
*10	11191 X	9537	-0-	-1654	-0-	2358	1	7177	3	N	2	78
						2	9				2 8	
*11	10830 X	9008	-0-	-1822	-0-	2197	1	6808	3	N	3	78
						3	9				3 8	
*12	10819 X	9677	-0-	-1142	-0-	2289	1	7386	3	N	2	78
						2	9				2 8	
*01	10664 X	9566	-0-	-1098	-0-	2528	1	7038	3	N	-0-	78
*02	9632 X	8596	-0-	-1036	-0-	2075	1	6521	3	N	-0-	78
*03	9672 X	9603	-0-	-69	-0-	2299	1	7304	3	N	-0-	78
*04	9360 X	9272	-0-	-88	-0-	2172	1	7100	3	N	-0-	78
*05	9672 X	9372	-0-	-300	-0-	2038	1	7334	3	N	-0-	78
06	9270 X	8464	-0-	-806	-0-	2023	1	6430	3	N	10	78
						11	9				2 7	8 8
POOVEY-KANGERGA GU 1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282339 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10918 - 15453												
01	11656 X	11513	-0-	-143	-0-	3038	1	8458	3	N	15	229
						17	9				15 8	
02	10724 X	10195	-0-	-529	-0-	2458	1	7723	3	N	13	229
						14	9				13 8	
03	11873 X	11152	-0-	-721	-0-	2665	1	8467	3	N	18	229
						20	9				18 8	
04	11490 X	10712	-0-	-778	-0-	2507	1	8192	3	N	12	229
						13	9				12 8	
05	11687 X	10881	-0-	-806	-0-	2361	1	8499	3	N	19	229
						21	9				3 7	16 8
06	11130 X	10899	-0-	-231	-0-	2605	1	8277	3	N	15	229
						17	9				3 7	12 8

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
HARRELL-POOVEY-BLACK STONE (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 282582 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10864 - 15529																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	15360 X	15360	-0-	-0-	-0-	4051	1 34 9	11275	3	N	31	31	8			152
02	14532 X	14532	-0-	-0-	-0-	3503	1 20 9	11009	3	N	18	13	8			157
03	15832 X	15832	-0-	-0-	-0-	3785	1 19 9	12028	3	N	17	57	1	15	8	102
04	14850 X	14453	-0-	-397	-0-	3383	1 12 9	11058	3	N	11	1	7	10	8	102
05	16089 X	11982	-0-	-4107	-0-	2601	1 18 9	9363	3	N	16	4	7	12	8	102
06	15570 X	15197	-0-	-373	-0-	3633	1 17 9	11547	3	N	15	4	7	11	8	102
HARRELL GU1-HARRELL GU2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282988 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11130 - 15513																
01	13485 X	1217	-0-	-12268	-0-	366	1	851	3	N	-0-					24
02	10472 X	348	-0-	-10124	-0-	84	1 1 9	263	3	N	1	1	8			24
03	11594 X	823	-0-	-10771	-0-	424	1 1 9	398	3	N	1	1	8			24
04	3780 X	1634	-0-	-2146	-0-	606	1 1 9	997	3	N	28	4	8			48
05	14410 X	14410	-0-	-0-	-0-	4022	1 31 9	10293	3	N	86	16	8			118
06	13289 X	13289	-0-	-0-	-0-	4012	1 95 9	9176	3	N	92	1	7	44	8	165
BLACK STONE FAHLE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283144 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11897 - 16571																
01	15283 X	13258	-0-	-2025	-0-	3503	1 6 9	9749	3	N	5	5	8			70
02	12908 X	12190	-0-	-718	-0-	2935	1 31 9	9224	3	N	28	4	8			94
03	14043 X	13228	-0-	-815	-0-	3165	1 7 9	10056	3	N	6	6	8			94
04	13500 X	12664	-0-	-836	-0-	2966	1 4 9	9694	3	N	4	4	8			94
05	13795 X	12685	-0-	-1110	-0-	2756	1 9 9	9920	3	N	8	4	7	4	8	94
06	13080 X	12459	-0-	-621	-0-	2980	1 10 9	9469	3	N	9	3	7	6	8	94
BLACK STONE-FAHLE-AM LIB (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284753 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10934 - 17033																
01	16027 X	14775	-0-	-1252	-0-	3877	1 105 9	10793	3	N	95	176	1	27	8	47
02	13972 X	12884	-0-	-1088	-0-	3107	1 15 9	9762	3	N	14	14	8			47
03	15159 X	13793	-0-	-1366	-0-	3283	1 76 9	10434	3	N	69	18	8			98
04	14460 X	13217	-0-	-1243	-0-	3093	1 13 9	10111	3	N	12	1	7	11	8	98
05	14818 X	13483	-0-	-1335	-0-	2927	1 20 9	10536	3	N	18	4	7	14	8	98
06	14310 X	12884	-0-	-1426	-0-	3060	1 98 9	9726	3	N	89	3	7	9	8	175

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
GYPSY FAHLE-COBRA 2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284760 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 10525 PERF.11159 - 17303														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	21266 X	18504	-0-	-2762	-0-	4868	1	13552	3	N	76	27	8	159
02	17808 X	16492	-0-	-1316	-0-	3978	1	12499	3	N	14	14	8	159
03	19716 X	18271	-0-	-1445	-0-	4364	1	13870	3	N	34	18	8	175
04	18600 X	17448	-0-	-1152	-0-	4080	1	13337	3	N	28	173	1	17
05	18941 X	17766	-0-	-1175	-0-	3858	1	13887	3	N	19	5	7	17
06	17910 X	14379	-0-	-3531	-0-	3429	1	10897	3	N	48	4	7	52
						84	9							
						15	9							
						37	9							
						31	9							
						21	9							
						53	9							
CHADWICK-BRANNON WELL #: 1H RRCID -> 292626 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 9702 PERF.10899 - 17802														
01	77252 X	63155	-0-	-14097	-0-	9659	1	52532	3	N	876	899	1	199
02	67368 X	55170	-0-	-12198	-0-	8504	1	45922	3	N	676	721	1	154
03	70649 X	59700	-0-	-10949	-0-	9284	1	49596	3	N	745	717	1	182
04	65910 X	55608	-0-	-10302	-0-	8614	1	46331	3	N	603	701	1	84
05	66154 X	57498	-0-	-8656	-0-	9226	1	47593	3	N	617	556	1	145
06	61110 X	55728	-0-	-5382	-0-	9766	1	45403	3	N	508	551	1	102
						964	9							
						744	9							
						820	9							
						663	9							
						679	9							
						559	9							
TURNER-MOSS WELL #: 1H RRCID -> 292808 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9908 - 17266														
01	26071 X	21102	-0-	-4969	-0-	2759	1	17943	3	N	364	359	1	42
02	23296 X	18684	-0-	-4612	-0-	2362	1	15922	3	N	364	334	1	72
03	22475 X	20722	-0-	-1753	-0-	2558	1	17753	3	N	374	352	1	94
04	21750 X	20088	-0-	-1662	-0-	2421	1	17278	3	N	354	348	1	100
05	22475 X	20683	-0-	-1792	-0-	2498	1	17746	3	N	399	360	1	139
06	20430 X	19640	-0-	-790	-0-	2424	1	16838	3	N	344	356	1	127
						400	9							
						411	9							
						389	9							
						439	9							
						378	9							
TATUM B-BRIAR WELL #: 1H RRCID -> 294341 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10413 - 16643														
01	204820 X	94483	-0-	-110337	-0-	13253	1	79823	3	N	1279	1544	1	113
02	86240 X	67436	-0-	-18804	-0-	9028	1	57191	3	N	1106	1071	1	148
03	95480 X	53798	-0-	-41682	-0-	6792	1	46041	3	N	877	891	1	134
04	92400 X	44806	-0-	-47594	-0-	5369	1	38470	3	N	879	684	1	314
05	95480 X	40259	-0-	-55221	-0-	4818	1	34590	3	N	774	880	1	208
06	91440 X	32423	-0-	-59017	-0-	4014	1	27812	3	N	543	533	1	218
						1407	9							
						1217	9							
						965	9							
						967	9							
						851	9							
						597	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 3H RRCID -> 294452 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 9943 PERF.10507 - 16065														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	25637 X	20871	-0-	-4766	-0-	2921 1	17596 3	N	322	181 1	64 8			145
02	22372 X	17887	-0-	-4485	-0-	354 9	2412 1	15282 3	N	175	162 1			158
03	23467 X	19514	-0-	-3953	-0-	193 9	2485 1	16843 3	N	169	179 1			148
04	21000 X	18625	-0-	-2375	-0-	186 9	2255 1	16155 3	N	195	171 1	30 8		142
05	20863 X	18088	-0-	-2775	-0-	215 9	2192 1	15735 3	N	146	175 1			113
06	20190 X	16162	-0-	-4028	-0-	161 9	2022 1	14010 3	N	118	173 1			58
						130 9								
WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 2H RRCID -> 294457 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10454 - 13406														
01	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	955 1	5749 3	N	243	184 1	64 8			18
02	9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	267 9	1240 1	7854 3	N	115				133
03	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	127 9	1118 1	7581 3	N	114	182 1			65
04	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	125 9	1043 1	7477 3	N	201	171 1	30 8		65
05	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	221 9	996 1	7148 3	N	121	163 1			23
06	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	133 9	946 1	6556 3	N	94				117
						103 9								
LILY-BIRCH WELL #: 1H RRCID -> 294462 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10308 - 16730														
01	52390 X	41586	-0-	-10804	-0-	6725 1	34740 3	N	110					165
02	46648 X	36324	-0-	-10324	-0-	121 9	5739 1	30402 3	N	166	178 1			153
03	49631 X	22756	-0-	-26875	-0-	183 9	2158 1	20427 3	N	155	179 1			129
04	41280 X	30828	-0-	-10452	-0-	171 9	2374 1	28336 3	N	107	164 1			72
05	42656 X	27524	-0-	-15132	-0-	118 9	4374 1	22959 3	N	174	174 1			72
06	40230 X	24018	-0-	-16212	-0-	191 9	3882 1	19984 3	N	138	178 1			32
						152 9								
TATUM B-HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 294520 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10134 - 17853														
01	68882 X	62261	-0-	-6621	-0-	8696 1	52377 3	N	1080	870 1	22 8			215
02	62216 X	44725	-0-	-17491	-0-	1188 9	5965 1	37786 3	N	885	895 1			205
03	68882 X	32391	-0-	-36491	-0-	974 9	4082 1	27676 3	N	575	517 1			263
04	66660 X	34685	-0-	-31975	-0-	633 9	4183 1	29972 3	N	482	514 1	15 8		216
05	62248 X	33008	-0-	-29240	-0-	530 9	3952 1	28373 3	N	621	681 1			156
06	60240 X	27740	-0-	-32500	-0-	683 9	3430 1	23769 3	N	492	350 1			298
						541 9								

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: RUSK						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
BRADY EST GU 2-HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 294754 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 9836 PERF. N/A																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MOSS					WELL #:	1H	RRCID -> 295400	COMPL. DATE 11/19/2024	TOTAL DEPTH 9754	PERF.10086	- 16891						
01	144713 X	74411	-0-	-70302	-0-	10324 1	62180 3	N	1734	1589 1	45 8	177					
02	65068 X	65068	-0-	-0-	-0-	1907 9	8655 1	54827 3	N	1442	1445 1	174					
03	64332 X	64332	-0-	-0-	-0-	1586 9	8076 1	54752 3	N	1367	1398 1	143					
04	56965 X	56965	-0-	-0-	-0-	1504 9	6802 1	48733 3	N	1300	1019 1	30 8	394				
05	53990 X	53990	-0-	-0-	-0-	1430 9	6418 1	46072 3	N	1364	1375 1	145 5	238				
06	48155 X	48155	-0-	-0-	-0-	1500 9	5929 1	41078 3	N	1044	1056 1	226					
						1148 9											
GRAWARD OPERATING, INC.					326435	RRCID -> 153458	COMPL. DATE 12/31/1994	TOTAL DEPTH 9984	PERF. 9659	- 9841							
BRITTON GAS UNIT					WELL #:	1 D											
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
BRITTON GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 198719	COMPL. DATE 09/28/2003	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9634	- 9706						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4				
BRITTON GAS UNIT					WELL #:	5	RRCID -> 201666	COMPL. DATE 02/22/2004	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9078	- 9750						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1				
04	122 X	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122 2			Y	-0-		1				
05	111 X	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111 2			Y	-0-		1				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1				
BRITTON GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 202468	COMPL. DATE 05/08/2004	TOTAL DEPTH 9884	PERF. 9132	- 9339						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		45				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		45				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		45				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		45				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		45				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		45				

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435														
BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-			2
02	DLQ G-10	104	-0-	104	104	104	2			Y	-0-			2
03	DLQ G-10	108	-0-	108	212	108	2			Y	-0-			2
04	DLQ G-10	72	-0-	72	284	72	2			Y	-0-			2
05	DLQ G-10	58	-0-	58	342	58	2			Y	-0-			2
06	DLQ G-10	118	-0-	118	460	118	2			Y	-0-			2
BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711														
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-			2
02	DLQ G-10	118	-0-	118	118	118	2			Y	-0-			2
03	DLQ G-10	131	-0-	131	249	131	2			Y	-0-			2
04	DLQ G-10	58	-0-	58	307	58	2			Y	-0-			2
05	DLQ G-10	101	-0-	101	408	101	2			Y	-0-			2
06	DLQ G-10	107	-0-	107	515	107	2			Y	-0-			2
BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698														
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730														
01	186 X	58	-0-	-128	-0-	58	2			Y	-0-			9
02	DLQ G-10	118	-0-	118	118	118	2			Y	-0-			9
03	DLQ G-10	114	-0-	114	232	114	2			Y	-0-			9
04	DLQ G-10	35	-0-	35	267	35	2			Y	-0-			9
05	DLQ G-10	104	-0-	104	371	104	2			Y	-0-			9
06	DLQ G-10	61	-0-	61	432	61	2			Y	-0-			9
BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762														
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			35
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			35
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			35
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			35
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			35
*06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			35

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435														
BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		124 X	63	-0-	-61	-0-	63 2			Y	-0-			2
02		DLQ G-10	121	-0-	121	-0-	121 2			Y	-0-			2
03		DLQ G-10	127	-0-	127	-0-	248 2			Y	-0-			2
04		DLQ G-10	31	-0-	31	-0-	279 2			Y	-0-			2
05		DLQ G-10	71	-0-	71	-0-	350 2			Y	-0-			2
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	350			Y	-0-			2
LARGO OIL COMPANY 486640														
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660														
01		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1303 2	28 9	N		25			70
02		1148 N	428	-0-	-720	-0-	367 2	61 9	N		55			125
03		882 N	882	-0-	-0-	-0-	785 2	97 9	N		88	162 1		51
04		1290 N	964	-0-	-326	-0-	908 2	56 9	N		51			102
05		867 N	867	-0-	-0-	-0-	831 2	36 9	N		33			135
06		924 N	924	-0-	-0-	-0-	859 2	65 9	N		59	169 1		25
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265														
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978														
01		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2			N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8		-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2			N	-0-			5
*06		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	963 2	87 9	N		79	27 1		57
ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			Y	-0-			110
*06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	64 2	6 9	Y		5	2 1		113
ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			79
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			79
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			79
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			79
05		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			Y	-0-			79
*06		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	962 2	87 9	Y		79	28 1		130

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327									
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	500
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	500
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	500
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	500
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	500
*06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	962	2	87 9 Y	553
ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	63
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	63
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	63
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	63
05	T. A.	4	-0-	4	4	4	2	Y	63
*06	T. A.	1	-0-	1	5	1	2	Y	63
ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	4
*06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	965	2	87 9 Y	56
ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	Y	4
*06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	4
RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	4
*06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	963	2	87 9 Y	56
ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	19
*06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	193	2	18 9 Y	30
RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	2	Y	-0-
*06	14B2 EXT	140	-0-	140	145	129	2	11 9 Y	7

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327											
WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					117
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			117
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					117
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					117
ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042											
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					131
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			131
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	257	2	23	9	145
ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068											
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					5
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			5
*06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	965	2	87	9	57
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143 WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760											
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201 LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 3184											
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555 USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785											
01	2573	X	10	-0-	-2563	-0-	10	3			8
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					8
03	651	X	34	-0-	-617	-0-	34	3			8
04	630	X	109	-0-	-521	-0-	109	3			8
05	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			8
06	3000	N	11919	-0-	8919	8919	11919	3			8

BRIDGES, E. (JAMES LIME)														
AETHON ENERGY OPERATING LLC														
USA-O'BANNION GAS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 X	7	-0-	-737	-0-	7 3			N	-0-				-0-
02	672 X	-0-	-0-	-672	-0-				N	-0-				-0-
03	744 X	145	-0-	-599	-0-	145 3			N	-0-				-0-
04	720 X	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-				-0-
05	7 X	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-				-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-				-0-
EAGLE OIL & GAS CO.														
DANCE														
WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 3220 - 3380														
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ELLORA ENERGY INC.														
HAMLETT														
WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977														
01	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6058 2			N	-0-				79
02	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4344 2	22 9		N	20				99
03	4650 X	2618	-0-	-2032	-0-	2618 2			N	-0-				99
04	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5135 2	33 9		N	30				129
05	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067 2			N	-0-				129
06	4500 X	3482	-0-	-1018	-0-	3482 2			N	-0-				129
HAMLETT														
WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900														
01	248 N	16	-0-	-232	-0-	16 2			N	-0-				35
02	112 N	12	-0-	-100	-0-	12 2			N	-0-				35
03	93 N	26	-0-	-67	-0-	26 2			N	-0-				35
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2			N	-0-				35
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2			N	-0-				35
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2			N	-0-				35
MADELEY														
WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447														
01	2325 N	1441	-0-	-884	-0-	1441 2			N	-0-				80
02	1316 N	1046	-0-	-270	-0-	1040 2	6 9		N	5				85
03	1581 N	988	-0-	-593	-0-	988 2			N	-0-				85
04	1380 N	625	-0-	-755	-0-	625 2			N	-0-				85
05	1147 N	408	-0-	-739	-0-	408 2			N	-0-				85
06	3000 N	3197	-0-	197	197	3114 2	83 9		N	75				160
PREECE														
WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12

BRIDGES, E. (JAMES LIME)				//CONT.//		11920 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
ELLORA ENERGY INC.				//CONT.//		250597														
MADELEY				WELL #:		3H		RRCID -> 233678		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 6899		-		1380		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	

PREECE				WELL #:		2H		RRCID -> 235631		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 6456		PERF. 7008		-		10760		
01	36 X	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-					31	
02	34 X	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-					31	
03	32 X	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-					31	
04	35 X	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-					31	
05	41 X	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2				N	-0-					31	
06	30 X	24	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	24	2				N	-0-					31	

HILL, ISAIAH UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 235633		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 6328		PERF. 6768		-		12907		
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	17	2				N	-0-					19	
02	56 N	8	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-					19	
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2		N	-0-					19	
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2		N	-0-					19	
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2				N	-0-					19	
06	120 N	7	-0-	-113	-0-	-0-	-0-	7	2				N	-0-					19	

DUNN				WELL #:		1H		RRCID -> 242769		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 6546		PERF. 6630		-		11109		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	

HILL, ISAIAH UNIT				WELL #:		3H		RRCID -> 245929		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 6405		PERF. 6530		-		11035		
01	3658 X	3422	-0-	-236	-0-	-0-	-0-	97	1	3325	2		N	-0-					22	
02	3304 X	3006	-0-	-298	-0-	-0-	-0-	84	1	2922	2		N	-0-					22	
03	3441 X	3411	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	93	1	3318	2		N	-0-					22	
04	3330 X	3314	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	91	1	3223	2		N	-0-					22	
05	3441 X	3177	-0-	-264	-0-	-0-	-0-	79	1	3098	2		N	-0-					22	
06	3300 X	2079	-0-	-1221	-0-	-0-	-0-	89	1	1990	2		N	-0-					22	

DUNN				WELL #:		2H		RRCID -> 245936		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 7060		-		10680		
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	2				N	-0-					43	
02	420 N	402	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	402	2				N	-0-					43	
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2				N	-0-					43	
04	570 N	257	-0-	-313	-0-	-0-	-0-	257	2				N	-0-					43	
05	434 N	365	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	365	2				N	-0-					43	
06	420 N	334	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	334	2				N	-0-					43	

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.// 11920 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY	
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597							
HILL, ISAAIAH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 246460		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	27 1	927 2	N	-0-
02	1204 N	693	-0-	-511	-0-	19 1	663 2	N	10
						11 9			
03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	46 1	1654 2	N	10
						11 9			
04	930 N	828	-0-	-102	-0-	23 1	805 2	N	-0-
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	35 1	1385 2	N	-0-
06	1290 N	519	-0-	-771	-0-	22 1	497 2	N	-0-
MADELEY		WELL #: 2H		RRCID -> 252763		COMPL. DATE 01/15/2007		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
FAULCONER ENERGY, LLC		263648							
JONES, GERALDINE		WELL #: 1		RRCID -> 102011		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425	
01	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			N	-0-
02	896 X	-0-	-0-	-896	-0-			N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PAR MINERALS CORPORATION		638850							
LAWSON UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 181847		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716	
01	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292 2		N	-0-
02	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532 2		N	-0-
03	3658 X	2839	-0-	-819	-0-	2839 2		N	-0-
04	3960 X	2701	-0-	-1259	-0-	2701 2		N	-0-
05	4092 X	2314	-0-	-1778	-0-	2314 2		N	-0-
06	3960 X	2238	-0-	-1722	-0-	2238 2		N	-0-
JONES UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 182294		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700	
01	3658 X	2391	-0-	-1267	-0-	2391 2		N	-0-
02	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952 2		N	-0-
03	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942 2		N	-0-
04	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466 2		N	-0-
05	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415 2		N	-0-
06	3810 X	3501	-0-	-309	-0-	3501 2		N	-0-
LAWSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203586		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2022 - WELL PLUGGED 10/21/22

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY									
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863									
USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7936 X	5696	-0-	-2240	-0-	5696	2	Y	57
02	7112 X	6956	-0-	-156	-0-	6956	2	Y	57
03	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2	Y	57
04	7230 X	6832	-0-	-398	-0-	6832	2	Y	57
05	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2	Y	57
06	7440 X	7127	-0-	-313	-0-	7127	2	Y	57
USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840									
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124									
01	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2	Y	28
02	3668 X	3359	-0-	-309	-0-	3359	2	Y	28
03	4061 X	3670	-0-	-391	-0-	3670	2	Y	28
04	3930 X	3519	-0-	-411	-0-	3519	2	Y	28
05	3999 X	3973	-0-	-26	-0-	3973	2	Y	28
06	3870 X	3655	-0-	-215	-0-	3655	2	Y	28
ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131									
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	Y	2
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	Y	2
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	Y	2
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	Y	2
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	2
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	Y	2
USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787									
01	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2	Y	72
02	3920 X	3078	-0-	-842	-0-	3078	2	Y	72
03	4340 X	2949	-0-	-1391	-0-	2949	2	Y	72
04	3570 X	2546	-0-	-1024	-0-	2546	2	Y	72
05	3441 X	2965	-0-	-476	-0-	2965	2	Y	72
06	3330 X	2707	-0-	-623	-0-	2707	2	Y	72
USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978									
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2	Y	9
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2	Y	9
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	Y	9
04	1140 N	1025	-0-	-115	-0-	1025	2	Y	9
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	Y	9
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	Y	9
HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863														
USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2408	-0-	-692	2369	2408	2			Y	-0-			79
02	2800 N	2265	-0-	-535	1834	2265	2			Y	-0-			79
03	3100 N	2499	-0-	-601	1233	2499	2			Y	-0-			79
04	3000 N	2392	-0-	-608	625	2392	2			Y	-0-			79
05	2777 N	2152	-0-	-625	-0-	2152	2			Y	-0-			79
06	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-			79
USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448														
01	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-			17
02	1680 N	1274	-0-	-406	-0-	1274	2			Y	-0-			17
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-			17
04	2100 N	1261	-0-	-839	-0-	1261	2			Y	-0-			17
05	1426 N	1395	-0-	-31	-0-	1395	2			Y	-0-			17
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-			17
USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000														
01	14601 X	9402	-0-	-5199	-0-	9402	2			Y	-0-			142
02	14698 X	14698	-0-	-0-	-0-	14698	2			Y	-0-			142
03	14260 X	13458	-0-	-802	-0-	13458	2			Y	-0-			142
04	13800 X	13556	-0-	-244	-0-	13556	2			Y	-0-			142
05	16275 X	15007	-0-	-1268	-0-	15007	2			Y	-0-			142
06	15750 X	13770	-0-	-1980	-0-	13770	2			Y	-0-			142
USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663														
01	372 N	66	-0-	-306	-0-	66	2			Y	-0-			2
02	308 N	189	-0-	-119	-0-	189	2			Y	-0-			2
03	155 N	38	-0-	-117	-0-	38	2			Y	-0-			2
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-			2
05	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-			2
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-			2
USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 11/21/2024 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5902 - 5990														
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383														
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-			26
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			26
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			26
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			26
05	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-			26
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-			26

BRIDGES, E. (JAMES LIME)			//CONT.//		11920 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY									
XTO ENERGY INC.					945936														
USA BRITTAIN			WELL #:		1H	RRCID ->	204125	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL	DEPTH	6529	PERF.	6635	-	11000			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		992 N	806	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02		950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
03		899 N	818	-0-	-0-	-81	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04		780 N	712	-0-	-0-	-68	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05		992 N	886	-0-	-0-	-106	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
06		780 N	779	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
USA BRITTAIN "A"			WELL #:		2H	RRCID ->	205016	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL	DEPTH	6562	PERF.	6690	-	9866			
01		620 N	568	-0-	-0-	-52	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02		364 N	299	-0-	-0-	-65	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03		574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04		540 N	352	-0-	-0-	-188	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05		523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06		570 N	430	-0-	-0-	-140	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
BRIDGES, E. (MOORINGSPT)					11920 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY									
C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC					120104														
HILL			WELL #:		1	RRCID ->	136375	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL	DEPTH	4760	PERF.	4658	-	4679			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT						151
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT						151
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT						151
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT						151
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT						151
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT						151
BRIGGS (GLEN ROSE)					11956 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
R. LACY SERVICES, LTD.					687208														
BURNETT UNIT 1			WELL #:		3	RRCID ->	158526	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	3613	-	3617			
01		605 N	605	-0-	-0-	-0-	30	1	575	2	Y		-0-						-0-
02		549 N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	2	Y		-0-						-0-
03		602 N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	Y		-0-						-0-
04		570 N	559	-0-	-0-	-11	27	1	532	2	Y		-0-						-0-
05		589 N	436	-0-	-0-	-153	22	1	414	2	Y		-0-						-0-
06		570 N	320	-0-	-0-	-250	16	1	304	2	Y		-0-						-0-
RFE OPERATING, LLC					704776														
TILLER-HILLIARD			WELL #:		2	RRCID ->	171837	COMPL. DATE	10/03/1998	TOTAL	DEPTH	3900	PERF.	3736	-	3744			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						155
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						155
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						155
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						155
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						155
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						155
XTO ENERGY INC.					945936														
INTERNATIONAL PAPER			WELL #:		1	RRCID ->	130424	COMPL. DATE	03/09/1989	TOTAL	DEPTH	3750	PERF.	3654	-	3659			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

BRIGGS (RODESSA)		11956 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903												
LISTON, A.P.		WELL #: 3		RRCID -> 290410		COMPL. DATE 06/04/2020		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 5188 - 5242				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.		945936												
HODGE, F.L.		WELL #: 2 C		RRCID -> 128812		COMPL. DATE 10/12/1988		TOTAL DEPTH 8182		PERF. 5176 - 5182				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
R. LACY SERVICES, LTD.		687208												
BURNETT UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 137411		COMPL. DATE 01/28/1991		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6236 - 6347				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BROWN UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 137813		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6152 - 6434				
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	43	1	789 2	Y	-0-				-0-
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	37	1	670 2	Y	-0-				-0-
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	48	1	948 2	Y	-0-				-0-
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	46	1	897 2	Y	-0-				-0-
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	46	1	873 2	Y	-0-				-0-
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	45	1	832 2	Y	-0-				-0-
BROWN UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 143434		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6637 - 6650				
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	50	1	944 2	Y	24	24 1			3
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	49	1	887 2	Y	24	24 1			3
03	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	98	1	1917 2	Y	52	49 1			6
04	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	84	1	1621 2	Y	38	38 1			6
05	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	118	1	2236 2	Y	49	48 1			7
06	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	119	1	2220 2	Y	40	42 1			5
BURNETT UNIT 10		WELL #: 6		RRCID -> 143489		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 8015		PERF. 6453 - 6459				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)			//CONT.//			11956 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//			687208														
BROWN UNIT 1			WELL #:			4			RRCID -> 143833			COMPL. DATE 01/03/2006			TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	1254	2	Y	-0-					-0-		
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	1146	2	Y	-0-					-0-		
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1	1446	2	Y	-0-					-0-		
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-		75	1	1443	2	Y	-0-					-0-		
05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-		78	1	1467	2	Y	-0-					-0-		
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1	1380	2	Y	-0-					-0-		
BURNETT UNIT 2			WELL #:			5 C			RRCID -> 149806			COMPL. DATE 10/30/2003			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241					
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
CAMERON UNIT 1			WELL #:			5-C			RRCID -> 150007			COMPL. DATE 04/17/2006			TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
BURNETT UNIT 9			WELL #:			14			RRCID -> 244163			COMPL. DATE 06/27/2018			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6401 - 6409					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	38	2	Y	1	1	1			-0-		
								1	9											
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-		7	2			Y	-0-					-0-		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
BURNETT UNIT 9			WELL #:			15			RRCID -> 246986			COMPL. DATE 09/04/2015			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180					
01	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	-0-		244	1	4845	2	Y	-0-					-0-		
02	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	-0-		223	1	4258	2	Y	-0-					-0-		
03	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	-0-		184	1	3887	2	Y	-0-					-0-		
04	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	-0-		201	1	4172	2	Y	-0-					-0-		
05	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	-0-		236	1	4721	2	Y	-0-					-0-		
06	3840 X	2863	-0-	-0-	-977	-0-		139	1	2724	2	Y	-0-					-0-		
XTO ENERGY INC.			945936																	
MCGEE, SCOTT R. UNIT			WELL #:			4			RRCID -> 106017			COMPL. DATE 02/04/2011			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315					
01	2790 X	2063	-0-	-727	-0-	-0-		165	1	1847	2	Y	46	54	1			2		
								51	9											
02	2800 N	2930	-0-	130	-0-	130		199	1	2689	2	Y	38	24	1			16		
								42	9											
03	2604 N	311	-0-	-2293	-0-	-0-		19	1	255	2	Y	34	44	1			6		
								37	9											
04	2010 N	73	-0-	-1937	-0-	-0-		3	1	50	2	Y	18	15	1			9		
								20	9											
05	2790 X	169	-0-	-2621	-0-	-0-		6	1	115	2	Y	44	44	1			9		
								48	9											
06	2700 X	176	-0-	-2524	-0-	-0-		7	1	135	2	Y	31	30	1			10		
								34	9											

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)				//CONT.//		11956 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936												
WALTON, ROBERT GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 106298		COMPL. DATE 09/18/1995		TOTAL DEPTH	9878	PERF. 6298	-	6301			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

MCGEE, SCOTT R. UNIT				WELL #:		2 U	RRCID -> 124435		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6177	-	7916			
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	10	1	111	2	Y	-0-					-0-	
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-	
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-	
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-	
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-	
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-	

WOMACK				WELL #:		1	RRCID -> 128423		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH	7976	PERF. 6132	-	6154			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				05/29/2025														

HODGE, F.L.				WELL #:		3	RRCID -> 129891		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH	8125	PERF. 6275	-	6742			
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	51	1	576	2	Y	-0-					-0-	
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	45	1	609	2	Y	-0-					-0-	
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	46	1	630	2	Y	-0-					-0-	
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	2	Y	-0-					-0-	
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	38	1	689	2	Y	-0-					-0-	
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	34	1	699	2	Y	-0-					-0-	

WOMACK				WELL #:		5	RRCID -> 129975		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6469	-	6481			
01	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	182	1	2043	2	Y	-0-					-0-	
02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	187	1	2538	2	Y	-0-					-0-	
03	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	188	1	2581	2	Y	-0-					-0-	
04	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	119	1	2330	2	Y	-0-					-0-	
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	167	1	3044	2	Y	-0-					-0-	
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	131	1	2667	2	Y	-0-					-0-	

WOMACK				WELL #:		4	RRCID -> 130389		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6500	-	6512			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

LISTON, W.L.				WELL #:		2	RRCID -> 131437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6423	-	6436			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)														CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.															
ROBERSON, JOE															
WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	59	1	662	2	Y	-0-				-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	39	1	523	2	Y	-0-				-0-
03	651 N	624	-0-	-27	-0-	42	1	582	2	Y	-0-				-0-
04	690 N	563	-0-	-127	-0-	27	1	536	2	Y	-0-				-0-
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	55	1	1011	2	Y	-0-				-0-
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	40	1	816	2	Y	-0-				-0-
LISTON, W.L.														WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BEATY, J.C.														WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HODGE, F.L.														WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCGEE, SCOTT R. UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BLACK, VERA														WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HOLCOMBE														WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
HOGG, ALLIE MARIE "AS"														
WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1891 N	1458	-0-	-433	-0-	115	1	1295	2	Y	44	52	1	2
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	48	9	1600	2	Y	38	24	1	16
03	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	118	1	1757	2	Y	33	43	1	6
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	42	9	1621	2	Y	27	23	1	10
05	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	128	1	1919	2	Y	42	43	1	9
06	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	36	9	1903	2	Y	30	29	1	10
						83	1							
						30	9							
						105	1							
						46	9							
						93	1							
						33	9							
WOMACK														
WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LISTON, W. L.														
WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HODGE, F. L.														
WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCGEE, SCOTT R. UNIT														
WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HODGE, F. L.														
WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316														
01	961 N	836	-0-	-125	-0-	68	1	768	2	Y	-0-			-0-
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	63	1	857	2	Y	-0-			-0-
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	73	1	1003	2	Y	-0-			-0-
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	51	1	1002	2	Y	-0-			-0-
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	54	1	992	2	Y	-0-			-0-
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	46	1	937	2	Y	-0-			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)			//CONT.//		11956 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
BRIGGS-MORELAND GU			WELL #:		3	RRCID -> 252127		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH		8069	PERF. 6455 - 6496			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-		1	1	14	2	N	-0-			-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-		1	1	15	2	N	-0-			-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-		1	1	18	2	N	-0-			-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-		2	1	32	2	N	-0-			-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-		1	1	22	2	N	-0-			-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-		1	1	22	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND			WELL #:		9	RRCID -> 278507		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH		9840	PERF. 6160 - 6330			
01	1984	N	1859	-0-	-125	-0-		152	1	1707	2	Y	-0-			-0-
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-		136	1	1845	2	Y	-0-			-0-
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-		135	1	1850	2	Y	-0-			-0-
04	1800	N	1793	-0-	-7	-0-		87	1	1706	2	Y	-0-			-0-
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-		111	1	2025	2	Y	-0-			-0-
06	1920	N	1918	-0-	-2	-0-		90	1	1828	2	Y	-0-			-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK)					11956 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.					687208											
BURNETT UNIT 9			WELL #:		4	RRCID -> 084627		COMPL. DATE 07/25/1979		TOTAL DEPTH		8025	PERF. 7727 - 7930			
01	3224	X	506	-0-	-2718	-0-		25	1	478	2	Y	3	5	1	-0-
02	2912	X	1249	-0-	-1663	-0-		65	1	1173	2	Y	10	9	1	1
03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-		11	9							
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-		211	1	4086	2	Y	33	30	1	4
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-		36	9	4042	2	Y	27	27	1	4
06	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-		209	1	3366	2	Y	22	23	1	3
								30	9							
								176	1	3545	2	Y	-0-	3	1	-0-
								24	9							
								190	1							

XTO ENERGY INC.					945936											
BRIGGS-MORELAND GU			WELL #:		5	RRCID -> 139148		COMPL. DATE 06/20/2013		TOTAL DEPTH		9710	PERF. 7246 - 8006			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS"			WELL #:		6	RRCID -> 171019		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH		9875	PERF. 7850 - 8004			
01	1705	N	1206	-0-	-499	-0-		87	1	980	2	Y	126	156	1	3
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-		139	9	1746	2	Y	107	60	1	50
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-		129	1	1570	2	Y	109	140	1	19
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-		118	9	1807	2	Y	78	66	1	31
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-		114	1	1873	2	Y	141	143	1	29
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-		120	9	1668	2	Y	100	96	1	33
								92	1							
								86	9							
								103	1							
								155	9							
								82	1							
								110	9							

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK)			//CONT.//		11956 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
WOMACK			WELL #:		8 U	RRCID ->	229382	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7720 - 7724		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU			WELL #:		12 U	RRCID ->	234862	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 7698 - 7704		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800)					12193 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON				
BONFIRE OPERATING LLC					082443									
GSU UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	146742	COMPL. DATE	01/09/1993	TOTAL DEPTH	13604	PERF.10508 - 13604		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALL UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	149041	COMPL. DATE	02/08/1994	TOTAL DEPTH	14192	PERF.10788 - 15448		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXACO FEE UNIT 2			WELL #:		2 H	RRCID ->	149931	COMPL. DATE	10/19/1993	TOTAL DEPTH	15111	PERF.10214 - 15111		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXACO AMI UNIT 2			WELL #:		1 H	RRCID ->	150002	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14990	PERF.10015 - 14990		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443														
DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	100
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	100
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	100
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028														
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	185
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	185
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	185
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675														
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	69
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	69
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	69
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642														
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	84
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	84
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	84
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045														
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	81
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	81
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	81
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	77
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	77
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443														
MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443														
GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	100
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	100
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	100
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	89
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	89
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	82
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	82
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	82
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	82
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	155
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	155
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	155
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	155
CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	84
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	84
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	46
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	46
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED											CAPACITY		CNTY: NEWTON							
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443																				
TEXACO FEE UNIT 3											WELL #:		1 H	RRCID -> 274322	COMPL. DATE 12/20/1992	TOTAL DEPTH 11454	PERF.10555	- 16341		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
CHAMPION INTN'L UNIT A-492											WELL #:		1 H	RRCID -> 282897	COMPL. DATE 01/08/1995	TOTAL DEPTH 11325	PERF.10865	- 14853		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
CHAMPION INTERNATIONAL UNIT											WELL #:		2 H	RRCID -> 291095	COMPL. DATE 06/10/1993	TOTAL DEPTH 10804	PERF.10804	- 14746		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
BRG LONE STAR LTD. 090870											WELL #:		1	RRCID -> 147163	COMPL. DATE 09/01/1993	TOTAL DEPTH 14158	PERF.10405	- 16032		
DONNER UNIT																				
01	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					3		
02	28 N	-0-	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-					3		
03	5 N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-					3		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3		
ARCO FEE UNIT A-210											WELL #:		1	RRCID -> 151506	COMPL. DATE 04/10/1994	TOTAL DEPTH 16140	PERF.10982	- 16140		
01	217 N	162	-0-	-0-	-55	-0-	-0-	162	3			N	-0-					23		
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					23		
03	279 N	233	-0-	-0-	-46	-0-	-0-	233	3			N	-0-					23		
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	203	3	10	9	N	9					32		
05	341 N	49	-0-	-0-	-292	-0-	-0-	49	3			N	-0-					32		
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					32		
ARCO FEE UNIT A-209											WELL #:		1	RRCID -> 151808	COMPL. DATE 07/13/1994	TOTAL DEPTH 15762	PERF.10455	- 15762		
01	310 N	172	-0-	-0-	-138	-0-	-0-	172	3			N	-0-					73		
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	277	3	15	9	N	14					87		
03	279 N	223	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	211	3	12	9	N	11					98		
04	180 N	134	-0-	-0-	-46	-0-	-0-	134	3			N	-0-					98		
05	310 N	136	-0-	-0-	-174	-0-	-0-	115	3	21	9	N	19					117		
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	242	3	1	9	N	1					118		

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON									
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870									
ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521									
01	1550	N	1238	-0-	-312	-0-	1235	3	3
02	1120	N	989	-0-	-131	-0-	970	3	19
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3	9
04	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2668	3	145
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2284	3	208
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1713	3	56
ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070									
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	43	3	28
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3	N
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	37	3	8
DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537									
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	867	3	43
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	960	3	54
03	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	977	3	58
04	870	N	813	-0-	-57	-0-	780	3	33
05	1116	N	718	-0-	-398	-0-	670	3	48
06	990	N	651	-0-	-339	-0-	618	3	33
ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049									
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	294	3	14
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	300	3	4
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	318	3	12
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	287	3	8
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	322	3	6
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	346	3	11
ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431									
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1757	3	17
02	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2487	3	19
03	3100	N	3492	-0-	392	-0-	3437	3	55
04	2679	N	2287	-0-	-392	-0-	2237	3	50
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2530	3	45
06	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2230	3	44

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: NEWTON				
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870															
BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	122				275
02	812 N	290	-0-	-522	-0-	161	3	129	9	N	117	184	1		208
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	459	3	99	9	N	90				298
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	408	3	30	9	N	27				325
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	252	3	96	9	N	87	184	1		228
06	540 N	493	-0-	-47	-0-	438	3	55	9	N	50				278
ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178															
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7				70
TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15				195
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				200
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	171	1		33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20				53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34				87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40				127
PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381															
01	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-				23
02	280 N	180	-0-	-100	-0-	180	3			N	-0-				23
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	196	3	8	9	N	7				30
04	270 N	125	-0-	-145	-0-	46	3	79	9	N	72				102
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1148	3	12	9	N	11				113
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2070	3	33	9	N	30				143
TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561															
01	341 N	93	-0-	-248	-0-	93	3			N	-0-				17
02	196 N	154	-0-	-42	-0-	154	3			N	-0-				17
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-				17
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-				17
05	186 N	88	-0-	-98	-0-	88	3			N	-0-				17
06	150 N	102	-0-	-48	-0-	99	3	3	9	N	3				20
VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770															
01	2387 X	453	-0-	-1934	-0-	440	3	13	9	N	12				102
02	2156 X	1954	-0-	-202	-0-	1929	3	25	9	N	23				125
03	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3850	3	55	9	N	50				175
04	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3269	3	53	9	N	48				223
05	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	2961	3	77	9	N	70				293
06	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3096	3	24	9	N	22				315
DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320															
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-				23
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-				23
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-				23
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-				23
05	496 N	21	-0-	-475	-0-	15	3	6	9	N	5				28
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	103	3	2	9	N	2				30

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870												
ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							103
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	841	3	209	9	N	190	293
03	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2238	3	131	9	N	119	412
04	3000 N	4103	-0-	1103	1103	3893	3	210	9	N	191	240
05	3100 N	2892	-0-	-208	895	2725	3	167	9	N	152	212
06	3000 N	3640	-0-	640	1535	3491	3	149	9	N	135	347
VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233												
01	1209 N	951	-0-	-258	-0-	854	3	97	9	N	88	188
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	667	3	135	9	N	123	132
03	992 N	611	-0-	-381	-0-	561	3	50	9	N	45	177
04	3000 N	4081	-0-	1081	1081	4069	3	12	9	N	11	188
05	3100 N	5359	-0-	2259	3340	5278	3	81	9	N	74	262
06	3000 N	6082	-0-	3082	6422	6021	3	61	9	N	55	130
VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750												
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-	102
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-	102
03	3100 N	3335	-0-	235	235	2782	3	553	9	N	503	78
04	2448 N	2213	-0-	-235	-0-	2017	3	196	9	N	178	256
05	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2712	3	96	9	N	87	157
06	2610 X	1476	-0-	-1134	-0-	1326	3	150	9	N	136	293
MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	237
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	245
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	43	3	14	9	N	13	258
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	88
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	14	102
TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650												
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	426	3	11	9	N	10	248
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	275
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	564	3	86	9	N	78	353
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	22	187
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-	187
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	23	210
ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435												
01	248 N	6	-0-	-242	-0-	6	3			N	-0-	120
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	21	3	6	9	N	5	125
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	13	3	6	9	N	5	130
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	12	3	8	9	N	7	137
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5	142
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	5	147

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.//										12193 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON					
HICKS EXPLORATION, LLC										102036											
ARCO FEE UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 147217		COMPL. DATE 04/06/1993		TOTAL DEPTH 14552		PERF. 9976 - 14552	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC										102140											
ARCO FEE 'A'										WELL #:		1		RRCID -> 149207		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 13175		PERF. 9935 - 15485	
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			60						
02	588 N	389	-0-	-199	-0-	-0-	389	3			N	-0-			60						
03	527 N	417	-0-	-110	-0-	-0-	417	3			N	-0-			60						
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			60						
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			60						
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-					N	NO RPT			60						
ARCO FEE UNIT A-888										WELL #:		1		RRCID -> 152511		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 16673		PERF.11418 - 16673	
01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	1370	3	10	9	N	9			43						
02	1680 X	1180	-0-	-500	-0-	-0-	1167	3	13	9	N	12			55						
03	1860 X	1587	-0-	-273	-0-	-0-	1523	3	64	9	N	58			113						
04	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	-0-	5105	3	352	9	N	320	379	1	54						
05	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	-0-	1989	3	213	9	N	194			248						
06	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-	-0-					N	NO RPT			248						
ARCO-FEE A-215										WELL #:		1		RRCID -> 154275		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 16495		PERF.11281 - 18100	
01	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	-0-	4783	3	69	9	N	63			141						
02	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	-0-	4682	3	81	9	N	74			215						
03	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	-0-	4217	3	102	9	N	93	185	1	123						
04	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	-0-	4459	3	53	9	N	48			171						
05	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	-0-	4261	3	79	9	N	72	194	1	49						
06	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-					N	NO RPT			49						
HAMILL UNIT A-118										WELL #:		1		RRCID -> 155391		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 14964		PERF.11778 - 16360	
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	540	3	100	9	N	91			162						
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	738	3	89	9	N	81	188	1	55						
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	1086	3	91	9	N	83			138						
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	-0-	802	3	77	9	N	70			208						
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	915	3	75	9	N	68	190	1	86						
06	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-	-0-					N	NO RPT			86						
DONNER-BROWN UNIT A-660										WELL #:		1		RRCID -> 155801		COMPL. DATE 07/15/1995		TOTAL DEPTH 16422		PERF.11956 - 16422	
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	207	3	35	9	N	32			244						
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	117	3	15	9	N	14			258						
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	198	3	21	9	N	19			277						
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	180	3	34	9	N	31	179	1	129						
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3	25	9	N	23			152						
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					N	NO RPT			152						

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 102140													
BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	2976	3	106	9	N	96		224
02	2268 X	1466	-0-	-802	-0-	1424	3	42	9	N	38	177 1	85
03	2511 X	1242	-0-	-1269	-0-	1122	3	120	9	N	109		194
04	2430 X	1354	-0-	-1076	-0-	1266	3	88	9	N	80	190 1	84
05	2511 X	1890	-0-	-621	-0-	1779	3	111	9	N	101		185
06	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT		185
ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385													
01	3100 N	3270	-0-	170	170	3049	3	221	9	N	201	189 1	115
02	3008 X	2838	-0-	-170	-0-	2654	3	184	9	N	167	184 1	98
03	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2670	3	184	9	N	167	185 1	80
04	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	2949	3	228	9	N	207	190 1	97
05	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3093	3	206	9	N	187	187 1	97
06	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT		97
ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325													
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	977	3	37	9	N	34		73
02	336 N	8	-0-	-328	-0-	8	3			N	-0-		73
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	773	3	158	9	N	144		217
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1355	3	83	9	N	75	185 1	107
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	588	3	85	9	N	77		184
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT		184
BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820													
01	3100 N	8711	-0-	5611	5611	8434	3	277	9	N	252	182 1	239
02	2800 N	5037	-0-	2237	7848	4843	3	194	9	N	176	173 1	242
03	3100 N	3227	-0-	127	7975	3049	3	178	9	N	162	183 1	221
04	11364 X	3389	-0-	-7975	-0-	3122	3	267	9	N	243	190 1	274
05	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	3995	3	251	9	N	228	190 1	312
06	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT		312
VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230													
01	1984 X	1821	-0-	-163	-0-	1712	3	109	9	N	99	182 1	155
02	1764 X	1178	-0-	-586	-0-	1066	3	112	9	N	102		257
03	1891 N	328	-0-	-1563	-0-	297	3	31	9	N	28		285
04	1770 N	432	-0-	-1338	-0-	386	3	46	9	N	42		327
05	3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	2833	3	176	9	N	160	190 1	297
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT		297
FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67		294
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	308	3	98	9	N	89	186 1	197
03	434 N	352	-0-	-82	-0-	256	3	96	9	N	87		284
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	204	3	97	9	N	88	190 1	182
05	465 N	409	-0-	-56	-0-	298	3	111	9	N	101		283
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT		283
TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342													
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	117	3	31	9	N	28		163
02	280 N	160	-0-	-120	-0-	125	3	35	9	N	32		195
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	791	3	90	9	N	82	188 1	89
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	648	3	72	9	N	65		154
05	186 N	127	-0-	-59	-0-	110	3	17	9	N	15		169
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT		169

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: NEWTON					
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 102140																			
VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817																			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-			310	3	50	9	N	45				225
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-			359	3	44	9	N	40				265
03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-			471	3	30	9	N	27	124	1		168
04		360 N	289	-0-	-71	-0-	-0-			268	3	21	9	N	19				187
05		434 N	324	-0-	-110	-0-	-0-			320	3	4	9	N	4				191
06		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	-0-							N	NO RPT				191
DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862																			
01		2945 X	2744	-0-	-201	-0-	-0-			2478	3	266	9	N	242				287
02		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	-0-			2747	3	193	9	N	175	368	1		94
03		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	-0-			2839	3	199	9	N	181	188	1		87
04		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	-0-			2924	3	176	9	N	160	185	1		62
05		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	-0-			3038	3	243	9	N	221	191	1		92
06		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-	-0-							N	NO RPT				92
BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915																			
01		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	-0-			2708	3	118	9	N	107				507
02		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	-0-			2483	3	90	9	N	82	186	1		403
03		2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	-0-			2694	3	105	9	N	95	190	1		308
04		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	-0-			2112	3	91	9	N	83				391
05		2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	-0-			2839	3	100	9	N	91	196	1		286
06		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	-0-							N	NO RPT				286
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925																			
01		2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	-0-			2006	3	30	9	N	27				125
02		1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	-0-			1483	3	19	9	N	17				142
03		1550 X	1048	-0-	-502	-0-	-0-			1037	3	11	9	N	10	63	1		89
04		1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	-0-			1946	3	9	9	N	8				97
05		1550 X	824	-0-	-726	-0-	-0-			818	3	6	9	N	5				102
06		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	-0-							N	NO RPT				102
BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300																			
01		5921 X	4497	-0-	-1424	-0-	-0-			4416	3	81	9	N	74				128
02		5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	-0-			5795	3	108	9	N	98				226
03		6355 X	5215	-0-	-1140	-0-	-0-			5108	3	107	9	N	97	184	1		139
04		6150 X	5445	-0-	-705	-0-	-0-			5369	3	76	9	N	69				208
05		6448 X	5873	-0-	-575	-0-	-0-			5759	3	114	9	N	104	190	1		122
06		6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-	-0-							N	NO RPT				122
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862																			
01		366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-			366	3			N	-0-				66
02		1064 N	875	-0-	-189	-0-	-0-			811	3	64	9	N	58				124
03		1240 N	820	-0-	-420	-0-	-0-			735	3	85	9	N	77				201
04		662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-			654	3	8	9	N	7	182	1		26
05		961 N	452	-0-	-509	-0-	-0-			440	3	12	9	N	11				37
06		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	-0-							N	NO RPT				37
CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025																			
01		531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-			411	3	120	9	N	109				253
02		700 N	409	-0-	-291	-0-	-0-			311	3	98	9	N	89	187	1		155
03		713 N	505	-0-	-208	-0-	-0-			422	3	83	9	N	75				230
04		741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-			596	3	145	9	N	132	190	1		172
05		665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-			529	3	136	9	N	124	186	1		110
06		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	-0-							N	NO RPT				110

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 102140														
ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0					AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	5363 X	3938	-0-	-1425	-0-	3830	3	108	9	N	98			373
02	4844 X	2980	-0-	-1864	-0-	2886	3	94	9	N	85	190	1	268
03	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	7305	3	120	9	N	109			377
04	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6492	3	25	9	N	23	189	1	211
05	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	7716	3	135	9	N	123			334
06	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT			334
ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775														
01	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2549	3	98	9	N	89	185	1	72
02	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2592	3	102	9	N	93			165
03	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	4731	3	380	9	N	345	191	1	319
04	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3713	3	262	9	N	238	377	1	180
05	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4085	3	186	9	N	169	191	1	158
06	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT			158
TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457														
01	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4801	3	100	9	N	91	180	1	53
02	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3804	3	83	9	N	75			128
03	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3617	3	88	9	N	80			208
04	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3345	3	86	9	N	78			286
05	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3713	3	79	9	N	72	185	1	173
06	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT			173
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799														
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980														
01	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5450	2	211	9	N	192	364	1	221
02	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	4673	2	370	9	N	336	186	1	371
03	5456 X	5249	-0-	-207	-0-	4871	2	378	9	N	344	185	1	530
04	5280 X	5261	-0-	-19	-0-	4903	2	358	9	N	325	719	1	136
05	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5176	2	385	9	N	350	190	1	296
06	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5001	2	344	9	N	313	361	1	248
BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130														
01	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2467	2	197	9	N	179	352	1	523
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-	2	1	521
03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1737	2	246	9	N	224	353	1	392
04	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2220	2	125	9	N	114	180	1	326
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1296	2	177	9	N	161	182	1	305
*06	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	1913	2	308	9	N	280	350	1	235
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075														
01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	1955	2	221	9	N	201	197	1	225
02	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1674	2	244	9	N	222	183	1	264
03	2201 N	2155	-0-	-46	-0-	1894	2	261	9	N	237	354	1	147
04	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	1929	2	256	9	N	233	177	1	203
05	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2024	2	272	9	N	247	185	1	265
06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2037	2	237	9	N	215	351	1	129

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	1632	2	592	9	N	538	540	1	379
02	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1345	2	523	9	N	475	538	1	316
03	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	1519	2	585	9	N	532	537	1	311
04	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	1594	2	624	9	N	567	535	1	343
05	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	1717	2	541	9	N	492	534	1	301
06	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	1666	2	638	9	N	580	539	1	342
STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833														
01	1147 N	1067	-0-	-80	-0-	986	2	81	9	N	74			469
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	694	2	46	9	N	42			511
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	484	2	23	9	N	21			532
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			532
05	806 N	525	-0-	-281	-0-	463	2	62	9	N	56	178	1	410
*06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	44			454
LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649														
01	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	3823	2	770	9	N	700	909	1	197
02	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	3514	2	781	9	N	710	721	1	186
03	4805 X	4612	-0-	-193	-0-	3740	2	872	9	N	793	545	1	434
04	4650 X	4551	-0-	-99	-0-	3729	2	822	9	N	747	890	1	291
05	4805 X	4752	-0-	-53	-0-	3897	2	855	9	N	777	712	1	356
06	4590 X	4518	-0-	-72	-0-	3739	2	779	9	N	708	711	1	353
CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900														
01	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1110	2	98	9	N	89	356	1	259
02	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	940	2	239	9	N	217	179	1	297
03	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	835	2	276	9	N	251	179	1	369
04	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	951	2	127	9	N	115	352	1	132
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1040	2	245	9	N	223	178	1	177
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	979	2	265	9	N	241	179	1	239
GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553														
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	134	2	29	9	N	26			225
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-			225
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	129	2	70	9	N	64			289
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-	173	1	116
05	186 N	97	-0-	-89	-0-	73	2	24	9	N	22			138
*06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-			138
REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290														
01	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2488	2	162	9	N	147	554	1	101
02	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	1978	2	635	9	N	577	535	1	143
03	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2099	2	535	9	N	486	358	1	271
04	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2081	2	440	9	N	400	536	1	135
05	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2125	2	510	9	N	464	361	1	238
06	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2022	2	455	9	N	414	530	1	122
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391														
01	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	5044	2	1119	9	N	1017	902	1	288
02	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	4358	2	868	9	N	789	722	1	355
03	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	3978	2	741	9	N	674	715	1	314
04	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	4034	2	1065	9	N	968	892	1	390
05	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4123	2	768	9	N	698	895	1	193
06	753 X	753	-0-	-0-	-0-	639	2	114	9	N	104	5	1	293

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1723	2	125	9	N	114	362	1	152
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1503	2	253	9	N	230	182	1	200
03	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1724	2	271	9	N	246	357	1	89
04	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1640	2	264	9	N	240	170	1	159
05	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	1836	2	277	9	N	252	182	1	229
06	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1657	2	241	9	N	219	180	1	268
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245														
01	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5483	2	498	9	N	453	724	1	219
02	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	4762	2	594	9	N	540	544	1	215
03	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5144	2	638	9	N	580	533	1	262
04	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	4898	2	613	9	N	557	538	1	281
05	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5001	2	601	9	N	546	552	1	275
06	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	4839	2	565	9	N	514	537	1	252
WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683														
01	5549 X	4473	-0-	-1076	-0-	4348	2	125	9	N	114	367	1	108
02	5012 X	4255	-0-	-757	-0-	4143	2	112	9	N	102	5	1	205
03	5549 X	4715	-0-	-834	-0-	4428	2	287	9	N	261	364	1	102
04	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4615	2	253	9	N	230	180	1	152
05	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	4696	2	308	9	N	280	187	1	245
06	4560 X	4101	-0-	-459	-0-	3815	2	286	9	N	260	358	1	147
GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871														
01	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-			225
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	187	2	44	9	N	40			265
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	173	2	76	9	N	69			334
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	666	2	186	9	N	169	181	1	322
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	191	2	91	9	N	83	183	1	222
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	132	2	162	9	N	147	177	1	192
SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086														
01	1643 N	1194	-0-	-449	-0-	1194	2			N	-0-	181	1	226
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	962	2	176	9	N	160	182	1	204
03	1612 N	1356	-0-	-256	-0-	1121	2	235	9	N	214	177	1	241
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	713	2	145	9	N	132	180	1	193
05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1190	2	238	9	N	216	180	1	229
06	1320 N	940	-0-	-380	-0-	756	2	184	9	N	167	177	1	219
MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900														
01	2542 N	2454	-0-	-88	-0-	2267	2	187	9	N	170	497	1	202
02	2604 N	1750	-0-	-854	-0-	1460	2	290	9	N	264	343	1	123
03	2914 N	2414	-0-	-500	-0-	1913	2	501	9	N	455	354	1	224
04	3000 N	5278	-0-	-2278	2278	4058	2	1220	9	N	1109	890	1	443
05	3100 N	4530	-0-	-1430	3708	3482	2	1048	9	N	953	1074	1	322
06	3000 N	5086	-0-	-2086	5794	3929	2	1157	9	N	1052	1057	1	317
PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675														
01	1178 X	1158	-0-	-20	-0-	953	2	205	9	N	186	359	1	328
02	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	771	2	336	9	N	305	354	1	279
03	1178 X	1157	-0-	-21	-0-	760	2	397	9	N	361	359	1	281
04	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	843	2	373	9	N	339	357	1	263
05	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	863	2	393	9	N	357	360	1	260
06	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	873	2	345	9	N	314	355	1	219

BROOKLAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
REID-0'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	-0-	5238	2	419	9	N	381	375	1		360
02	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	-0-	4517	2	275	9	N	250	186	1		424
03	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	-0-	4794	2	334	9	N	304	363	1		365
04	4560 X	3840	-0-	-720	-0-	-0-	3554	2	286	9	N	260	184	1		441
05	4712 X	3649	-0-	-1063	-0-	-0-	3334	2	315	9	N	286	366	1		361
06	4560 X	3448	-0-	-1112	-0-	-0-	3159	2	289	9	N	263	182	1		442
HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327																
01	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	-0-	1935	2	175	9	N	159	180	1		327
02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	-0-	1660	2	242	9	N	220	369	1		178
03	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	-0-	1851	2	334	9	N	304	181	1		301
04	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	-0-	1796	2	87	9	N	79	182	1		198
05	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	-0-	1754	2	451	9	N	410	359	1		249
06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	-0-	1731	2	265	9	N	241	180	1		310
TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240																
01	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	-0-	2905	2	284	9	N	258	365	1		296
02	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	-0-	2496	2	431	9	N	392	354	1		334
03	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	-0-	2703	2	440	9	N	400	356	1		378
04	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	-0-	2615	2	385	9	N	350	353	1		375
05	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	-0-	2643	2	443	9	N	403	357	1		421
06	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	-0-	2616	2	369	9	N	335	357	1		399
STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710																
01	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	-0-	1808	2	63	9	N	57	180	1		97
02	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	1595	2	219	9	N	199	179	1		117
03	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	-0-	1696	2	212	9	N	193	179	1		131
04	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	1655	2	202	9	N	184	179	1		136
05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	-0-	1674	2	223	9	N	203	186	1		153
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	1634	2	210	9	N	191	180	1		164
ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260																
01	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	-0-	1803	2	332	9	N	302	361	1		258
02	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	-0-	1810	2	29	9	N	26	6	1		278
03	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	1000	2	193	9	N	175	345	1		108
04	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	-0-	1561	2	375	9	N	341	177	1		272
05	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	-0-	1898	2	340	9	N	309	3	1		578
06	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	-0-	1328	2	299	9	N	272	2	1		848
CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933																
01	5704 X	4888	-0-	-816	-0-	-0-	4386	2	502	9	N	456	550	1		310
02	5152 X	4675	-0-	-477	-0-	-0-	4675	2			N	-0-	6	1		304
03	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	-0-	5671	2	609	9	N	554	541	1		317
04	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	-0-	5171	1	557	9	N	506	547	1		276
05	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	-0-	4869	2	592	9	N	538	368	1		446
06	5520 X	5350	-0-	-170	-0-	-0-	4832	2	518	9	N	471	715	1		202
SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745																
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-				145
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2	37	9	N	34				179
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				179
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2	25	9	N	23				202
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-				202
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2	17	9	N	15				217

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2236	1	387	9	N	352	362	1		236
02	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	1918	2	157	9	N	143	3	1		376
03	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2045	2	362	9	N	329	358	1		347
04	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2123	2	426	9	N	387	536	1		198
05	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2284	2	504	9	N	458	361	1		295
06	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2140	2	278	9	N	253	361	1		187
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119															
01	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	6870	2	166	9	N	151	380	1		298
02	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6563	2	386	9	N	351	373	1		276
03	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7041	2	372	9	N	338	360	1		254
04	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	6961	2	378	9	N	344	177	1		421
05	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	7185	2	399	9	N	363	391	1		393
06	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	6936	2	353	9	N	321	356	1		358
LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516															
01	3100 N	3006	-0-	-94	5194	3006	2			N	-0-	371	1		251
02	8159 X	2965	-0-	-5194	-0-	2732	2	233	9	N	212	5	1		458
03	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2284	2	166	9	N	151	181	1		428
04	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1729	2	78	9	N	71	183	1		316
05	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1377	2	122	9	N	111	182	1		245
*06	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-	2	1		243
OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291															
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	64	2	6	9	N	5				152
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	410	2	149	9	N	135				287
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	832	2	65	9	N	59	162	1		184
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	296	2	22	9	N	20				204
05	620 N	264	-0-	-356	-0-	251	2	13	9	N	12	1	1		215
06	600 N	338	-0-	-262	-0-	329	2	9	9	N	8	1	1		222
CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386															
01	1085 N	982	-0-	-103	-0-	880	2	102	9	N	93				247
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	983	2	80	9	N	73				320
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1082	2	99	9	N	90	178	1		232
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1096	2	87	9	N	79				311
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1260	2	105	9	N	95	174	1		232
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	70				302
PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248															
01	7533 X	4247	-0-	-3286	-0-	3776	2	471	9	N	428	376	1		571
02	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	7008	2	593	9	N	539	884	1		226
03	7967 X	5982	-0-	-1985	-0-	5477	2	505	9	N	459	520	1		165
04	7710 X	6021	-0-	-1689	-0-	5622	2	399	9	N	363	349	1		179
05	8401 X	6264	-0-	-2137	-0-	5499	2	765	9	N	695	544	1		330
06	8130 X	6185	-0-	-1945	-0-	5634	2	551	9	N	501	540	1		291
WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680															
01	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	6845	2	326	9	N	296	553	1		218
02	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	5984	2	360	9	N	327	367	1		178
03	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	6362	2	420	9	N	382	362	1		198
04	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	6259	2	358	9	N	325	183	1		340
05	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	6348	2	380	9	N	345	373	1		312
06	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6175	2	360	9	N	327	366	1		273

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 20340																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2542 X	508	-0-	-2034	-0-	508	2			N	-0-	184	1			251
02	2296 X	722	-0-	-1574	-0-	620	2	102	9	N	93	2	1			342
03	2542 X	714	-0-	-1828	-0-	674	2	40	9	N	36	1	1			377
04	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2199	2	55	9	N	50	176	1			251
05	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1744	2	95	9	N	86	3	1			334
*06	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1723	2	59	9	N	54	180	1			208
POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522																
01	2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-	2	1			221
02	1764 N	1047	-0-	-717	-0-	1025	2	22	9	N	20	5	1			236
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	125	2	12	9	N	11					247
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1008	2	1	9	N	1					248
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1529	2	47	9	N	43	1	1			290
*06	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2657	2	109	9	N	99	184	1			205
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185																
01	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3931	2	30	9	N	27	371	1			229
02	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4459	2	317	9	N	288	184	1			333
03	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5044	2	310	9	N	282	361	1			254
04	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	4764	2	275	9	N	250	182	1			322
05	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5023	2	285	9	N	259	366	1			215
06	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4565	2	294	9	N	267	189	1			293
RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132																
01	2976 X	734	-0-	-2242	-0-	734	2			N	-0-	180	1			131
02	2688 X	551	-0-	-2137	-0-	540	2	11	9	N	10	2	1			139
03	2542 X	632	-0-	-1910	-0-	614	2	18	9	N	16					155
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					155
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	715	2	19	9	N	17	1	1			171
*06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	646	2	14	9	N	13	1	1			183
MASON WELL #: 1 RRCID -> 237754 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13249 - 19275																
01	12924 X	12924	-0-	-0-	-0-	12306	2	618	9	N	562	749	1			436
02	10640 X	10443	-0-	-197	-0-	9697	2	746	9	N	678	729	1			385
03	11780 X	11268	-0-	-512	-0-	10486	2	782	9	N	711	710	1			386
04	11469 X	11469	-0-	-0-	-0-	10676	2	793	9	N	721	534	1			573
05	11780 X	11607	-0-	-173	-0-	10791	2	816	9	N	742	644	1			671
06	11400 X	4936	-0-	-6464	-0-	4595	2	341	9	N	310	192	1			789
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611																
01	2715 N	2607	-0-	-108	-0-	2567	2	40	9	N	36	362	1			171
02	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2506	2	202	9	N	184	3	1			352
03	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-	180	1			172
04	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2443	2	417	9	N	379	359	1			192
05	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2270	2	130	9	N	118	6	1			304
06	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2352	2	184	9	N	167	183	1			288
BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440																
01	2263 X	775	-0-	-1488	-0-	775	2			N	-0-					395
02	2044 X	890	-0-	-1154	-0-	635	2	255	9	N	232					627
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1168	2	199	9	N	181	521	1			287
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1053	2	75	9	N	68					355
05	992 N	630	-0-	-362	-0-	568	2	62	9	N	56					411
*06	1320 N	1027	-0-	-293	-0-	891	2	136	9	N	124	344	1			191

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NEWTON					
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461										COMPL. DATE 12/30/2008	TOTAL	DEPTH 14520	PERF.13975 - 18635		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-					301
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1343	2	19	9	N	17	1	1		317
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1030	2	29	9	N	26	1	1		342
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	943	2	1	9	N	1	1	1		342
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	975	2	39	9	N	35	2	1		375
*06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	407	2	6	9	N	5	1	1		379

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230										COMPL. DATE 05/06/2009	TOTAL	DEPTH 14367	PERF.13643 - 20496		
01	4991 X	2888	-0-	-2103	-0-	2888	2		N	-0-	11	1			623
02	4508 X	988	-0-	-3520	-0-	942	2	46	9	N	42	3	1		662
03	4991 X	700	-0-	-4291	-0-	700	2		N	-0-	181	1			481
04	4830 X	77	-0-	-4753	-0-	76	2	1	9	N	1	1	1		481
05	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-				N	-0-	1	1			480
*06	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-					480

TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895										COMPL. DATE 08/21/2009	TOTAL	DEPTH 13874	PERF.13285 - 20397		
01	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2456	2	107	9	N	97	183	1		225
02	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	1938	2	193	9	N	175	185	1		215
03	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2275	2	166	9	N	151	180	1		186
04	1530 X	1513	-0-	-17	-0-	1445	2	68	9	N	62	2	1		246
05	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	1964	2	187	9	N	170	181	1		235
06	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	1908	2	191	9	N	174	175	1		234

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109										COMPL. DATE 06/02/2010	TOTAL	DEPTH 14555	PERF.13934 - 19133		
01	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3451	2	182	9	N	165	7	1		279
02	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2		N	-0-	4	1			275
03	3534 X	3384	-0-	-150	-0-	3271	2	113	9	N	103	183	1		195
04	3420 X	3350	-0-	-70	-0-	3350	2		N	-0-	3	1			192
05	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4069	2	90	9	N	82	10	1		264
*06	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3734	2	97	9	N	88	186	1		166

EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392										COMPL. DATE 09/26/2010	TOTAL	DEPTH 13973	PERF.13341 - 13517		
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-					187
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-					187
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	307	2	8	9	N	7				194
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-					194
05	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2		N	-0-					194
*06	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2		N	-0-					194

ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070										COMPL. DATE 02/21/2011	TOTAL	DEPTH 14064	PERF.13646 - 18335		
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1093	2	34	9	N	31	3	1		153
02	952 N	194	-0-	-758	-0-	161	2	33	9	N	30	1	1		182
03	1054 N	723	-0-	-331	-0-	723	2		N	-0-	158	1			24
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	898	2	4	9	N	4				28
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1167	2	2	9	N	2	2	1		28
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1332	2	14	9	N	13	2	1		39

MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012										COMPL. DATE 12/10/2013	TOTAL	DEPTH 13405	PERF.12911 - 18610		
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	562	2	1	9	N	1	1	1		314
02	560 N	440	-0-	-120	-0-	440	2		N	-0-					314
03	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2		N	-0-	1	1			313
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-					313
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	620	2	40	9	N	36	1	1		348
*06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	444	2	34	9	N	31	1	1		378

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 288928 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 13674 PERF.14064 - 20320																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	40944 X	40944	-0-	-0-	-0-	1126 3850	1 9	35968	2	Y	3500	3476	1			367
02	36148 X	33059	-0-	-3089	-0-	29518	2	3541	9	Y	3219	3349	1			237
03	36952 X	36831	-0-	-121	-0-	517 3709	1 9	32605	2	Y	3372	3394	1			215
04	35760 X	19925	-0-	-15835	-0-	17937	2	1988	9	Y	1807	1613	1			409
05	36952 X	35923	-0-	-1029	-0-	1168 3683	1 9	31072	2	Y	3348	3604	1			153
*06	35760 X	32651	-0-	-3109	-0-	163 3458	1 9	29030	2	Y	3144	2927	1			370
HOOPER WELL #: 1H RRCID -> 291510 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 13693 PERF.13799 - 20175																
01	36983 X	33650	-0-	-3333	-0-	916 5543	1 9	27191	2	N	5039	5356	1			600
02	33404 X	29110	-0-	-4294	-0-	24315	2	4795	9	N	4359	4094	1			865
03	36611 X	32469	-0-	-4142	-0-	364 5212	1 9	26893	2	N	4738	4546	1			1057
04	33720 X	30462	-0-	-3258	-0-	335 4844	1 9	25283	2	N	4404	4398	1			1063
05	33883 X	30224	-0-	-3659	-0-	156 4631	1 9	25437	2	N	4210	4408	1			865
06	32550 X	28604	-0-	-3946	-0-	739 4376	1 9	23489	2	N	3978	4359	1			484
NAVIDAD-MERRITT WELL #: 1H RRCID -> 293051 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13685 PERF.14099 - 19518																
01	24583 X	19958	-0-	-4625	-0-	430 2175	1 9	17353	2	Y	1977	2125	1			152
02	22204 X	12466	-0-	-9738	-0-	10175	2	2291	9	Y	2083	2085	1			150
03	16775 X	16775	-0-	-0-	-0-	393 1905	1 9	14477	2	Y	1732	1661	1			221
04	16604 X	16604	-0-	-0-	-0-	286 2307	1 9	14011	2	Y	2097	1517	1			801
05	14260 X	14245	-0-	-15	-0-	53 2301	1 9	11891	2	Y	2092	2128	1			765
*06	21089 X	21089	-0-	-0-	-0-	15 1940	1 9	19134	2	Y	1764	2066	1			463
HANCOCK WELL #: 2H RRCID -> 293244 COMPL. DATE 12/15/2022 TOTAL DEPTH 13672 PERF.14080 - 19667																
01	38221 X	38221	-0-	-0-	-0-	1023 4517	1 9	32681	2	Y	4106	4297	1			255
02	34272 X	30727	-0-	-3545	-0-	27148	2	3579	9	Y	3254	3137	1			372
03	35560 X	35560	-0-	-0-	-0-	489 4309	1 9	30762	2	Y	3917	3976	1			313
04	31980 X	27812	-0-	-4168	-0-	310 3501	1 9	24001	2	Y	3183	2947	1			549
05	33046 X	29914	-0-	-3132	-0-	1027 3645	1 9	25242	2	Y	3314	3449	1			414
*06	31980 X	31160	-0-	-820	-0-	138 3704	1 9	27318	2	Y	3367	3338	1			443
ALLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293551 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13061 PERF.13347 - 18672																
01	21173 X	19459	-0-	-1714	-0-	16631	2	2828	9	N	2571	2769	1			362
02	17220 X	17142	-0-	-78	-0-	14446	2	2696	9	N	2451	2452	1			361
03	20987 X	16875	-0-	-4112	-0-	13964	2	2911	9	N	2646	2644	1			363
04	20310 X	16649	-0-	-3661	-0-	14009	2	2640	9	N	2400	2409	1			354
05	20987 X	16565	-0-	-4422	-0-	14120	2	2445	9	N	2223	2361	1			216
06	18840 X	15907	-0-	-2933	-0-	13259	2	2648	9	N	2407	2325	1			298

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NEWTON			
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.// 108799											
MIDDLE EARTH				WELL #:				1H				RRCID -> 293609			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	31496 X	22689	-0-	-8807	-0-		329	1	18586	2	Y	3431	3501	1	400
							3774	9							
02	28448 X	16724	-0-	-11724	-0-		13806	2	2918	9	Y	2653	2590	1	463
03	25048 X	14086	-0-	-10962	-0-		129	1	11309	2	Y	2407	2836	1	34
							2648	9							
04	26183 X	26183	-0-	-0-	-0-		379	1	21559	2	Y	3859	3393	1	500
							4245	9							
05	24062 X	24062	-0-	-0-	-0-		408	1	19824	2	Y	3482	3465	1	517
							3830	9							
*06	22081 X	22081	-0-	-0-	-0-		217	1	18682	2	Y	2893	3111	1	299
							3182	9							
ANGELINA UNIT				WELL #:				2H				RRCID -> 294267			
												COMPL. DATE 08/11/2022			
												TOTAL DEPTH 13200			
												PERF.13650 - 18546			
01	21514 X	18153	-0-	-3361	-0-		16138	2	2015	9	N	1832	2011	1	420
02	19432 X	14709	-0-	-4723	-0-		14508	2	201	9	N	183	197	1	406
03	19592 X	10535	-0-	-9057	-0-		9421	2	1114	9	N	1013	719	1	700
04	18960 X	16080	-0-	-2880	-0-		14074	2	2006	9	N	1824	1788	1	736
05	19592 X	13762	-0-	-5830	-0-		12249	2	1513	9	N	1375	1534	1	577
06	17580 X	13683	-0-	-3897	-0-		11831	2	1852	9	N	1684	1428	1	833
NAVIDAD-MERRITT				WELL #:				2H				RRCID -> 294278			
												COMPL. DATE 10/01/2022			
												TOTAL DEPTH 13899			
												PERF.14034 - 19770			
01	38874 X	29678	-0-	-9196	-0-		674	1	27218	2	Y	1624	1745	1	269
							1786	9							
02	35112 X	33597	-0-	-1515	-0-		32308	2	1289	9	Y	1172	777	1	664
03	31849 X	31849	-0-	-0-	-0-		413	1	29526	2	Y	1736	1865	1	535
							1910	9							
04	29790 X	26423	-0-	-3367	-0-		364	1	25034	2	Y	932	1127	1	340
							1025	9							
05	39809 X	39809	-0-	-0-	-0-		88	1	37845	2	Y	1705	1536	1	509
							1876	9							
*06	35672 X	35672	-0-	-0-	-0-		25	1	34332	2	Y	1195	1379	1	325
							1315	9							
MIDDLE EARTH				WELL #:				2H				RRCID -> 294415			
												COMPL. DATE 01/26/2023			
												TOTAL DEPTH 13705			
												PERF.14700 - 20734			
01	46283 X	35793	-0-	-10490	-0-		533	1	30103	2	Y	4688	4784	1	418
							5157	9							
02	41804 X	33084	-0-	-8720	-0-		28592	2	4492	9	Y	4084	3803	1	699
03	39718 X	39718	-0-	-0-	-0-		391	1	34159	2	Y	4698	4601	1	796
							5168	9							
04	32700 X	30089	-0-	-2611	-0-		395	1	25859	2	Y	3486	3567	1	715
							3835	9							
05	41956 X	41956	-0-	-0-	-0-		748	1	36356	2	Y	4411	4501	1	625
							4852	9							
*06	40118 X	40118	-0-	-0-	-0-		415	1	35693	2	Y	3645	3928	1	342
							4010	9							
TUCKER				WELL #:				2H				RRCID -> 294935			
												COMPL. DATE 01/07/2023			
												TOTAL DEPTH 13636			
												PERF.13741 - 18155			
01	31868 X	18806	-0-	-13062	-0-		18199	2	607	9	N	552	768	1	536
02	26012 X	22863	-0-	-3149	-0-		22686	2	177	9	N	161	208	1	489
03	26784 X	21068	-0-	-5716	-0-		20208	2	860	9	N	782	894	1	377
04	22650 X	21783	-0-	-867	-0-		20875	2	908	9	N	825	744	1	458
05	25327 X	22243	-0-	-3084	-0-		21353	2	890	9	N	809	759	1	508
*06	24510 X	20641	-0-	-3869	-0-		19843	2	798	9	N	725	562	1	671

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
HANCOCK WELL #: 3H RRCID -> 295127 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13999 - 20994														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	47238 X	47238	-0-	-0-	-0-	1223 1	39077 2	Y	6307	6524 1				379
02	39680 X	39680	-0-	-0-	-0-	6938 9								
03	45397 X	45397	-0-	-0-	-0-	34293 2	5387 9	Y	4897	4751 1				525
04	42967 X	42967	-0-	-0-	-0-	583 1	38824 2	Y	5445	5523 1				447
05	38161 X	36806	-0-	-1355	-0-	5990 9								
*06	37642 X	37642	-0-	-0-	-0-	725 1	36945 2	Y	4815	4649 1				613
						5297 9								
						989 1	31042 2	Y	4341	4280 1				674
						4775 9								
						190 1	32840 2	Y	4193	4290 1				577
						4612 9								
CARTER SHEPHERD WELL #: 1H RRCID -> 296324 COMPL. DATE 09/11/2023 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13456 - 19232														
01	68200 X	52377	-0-	-15823	-0-	46735 2	5642 9	N	5129	5049 1				394
02	55608 X	44387	-0-	-11221	-0-	39667 2	4720 9	N	4291	4291 1				394
03	58900 X	46912	-0-	-11988	-0-	41943 2	4969 9	N	4517	4623 1				288
04	54600 X	43073	-0-	-11527	-0-	38755 2	4318 9	N	3925	3941 1				272
05	56420 X	42732	-0-	-13688	-0-	38084 2	4648 9	N	4225	3951 1				546
06	50700 X	39404	-0-	-11296	-0-	35348 2	4056 9	N	3687	3718 1				515
HOOPER WELL #: 2H RRCID -> 296672 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 13726 PERF.14157 - 20819														
01	210025 X	92344	-0-	-117681	-0-	1338 1	79023 2	N	10894	10945 1				532
02	148456 X	73391	-0-	-75065	-0-	11983 9								
03	131161 X	68525	-0-	-62636	-0-	63710 2	9681 9	N	8801	8864 1				469
04	115680 X	66129	-0-	-49551	-0-	706 1	58967 2	N	8047	8134 1				382
05	104439 X	63058	-0-	-41381	-0-	8852 9								
06	89370 X	57906	-0-	-31464	-0-	500 1	56273 2	N	8505	8055 1				832
						9356 9								
						1057 1	53719 2	N	7529	7209 1				1152
						8282 9								
						739 1	49518 2	N	6954	7388 1				718
						7649 9								
TEXANA SHEPHERD WELL #: 2H RRCID -> 296835 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13611 - 15615														
01	13826 X	12038	-0-	-1788	-0-	10719 2	1319 9	N	1199	1410 1				170
02	12012 X	10528	-0-	-1484	-0-	9321 2	1207 9	N	1097	1069 1				198
03	13299 X	10987	-0-	-2312	-0-	9661 2	1326 9	N	1205	1252 1				151
04	12870 X	10386	-0-	-2484	-0-	9144 2	1242 9	N	1129	1076 1				204
05	12958 X	9696	-0-	-3262	-0-	8465 2	1231 9	N	1119	1121 1				202
06	11640 X	9567	-0-	-2073	-0-	8412 2	1155 9	N	1050	885 1				367
COPESTONE OPERATING, LLC 176882 BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																	
COPESTONE OPERATING, LLC //CONT.// 176882																	
BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 2H RRCID -> 284507 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12477 - 17881																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	39				101
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	50	129	1		22
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	180	182	1		20
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	91				111
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	35				146
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	38	149	1		35

DELFIN OPERATING, LLC 212175																	
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070																	
01		457 N	457	-0-	-0-	-0-	422	2	35	9		N	32				60
02		256 N	256	-0-	-0-	-0-	243	2	13	9		N	12				72
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	87	2	13	9		N	12				84
04		300 N	153	-0-	-147	-0-	147	2	6	9		N	5				89
05		279 N	81	-0-	-198	-0-	64	2	17	9		N	15				104
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				104

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978																	
01		272 N	272	-0-	-0-	-0-	197	2	75	9		N	68				168
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	24	89	1		103
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	14	2	37	9		N	34				137
04		270 N	63	-0-	-207	-0-	10	2	53	9		N	48				185
05		564 N	564	-0-	-0-	-0-	489	2	75	9		N	68	155	1		98
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				98

ETOCO, L.P. 255133																	
CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052																	
01		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	843	2	442	9		N	402	416	1		210
02		2296 N	770	-0-	-1526	-0-	569	2	201	9		N	183	179	1		214
03		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1338	2	603	9		N	548	538	1		224
04		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1553	2	459	9		N	417	359	1		282
05		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1496	2	344	9		N	313	368	1		227
06		1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-						N	NO RPT				227

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458																	
01		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	664	2	340	9		N	309	266	1		95
02		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	831	2	209	9		N	190	185	1		100
03		551 N	551	-0-	-0-	-0-	316	2	235	9		N	214	184	1		130
04		510 N	383	-0-	-127	-0-	155	2	228	9		N	207	177	1		160
05		527 N	295	-0-	-232	-0-	86	2	209	9		N	190	185	1		165
06		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-						N	NO RPT				165

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910																	
01		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1054	2	285	9		N	259	185	1		139
02		1344 N	1122	-0-	-222	-0-	882	2	240	9		N	218	187	1		170
03		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1152	2	329	9		N	299	360	1		109
04		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1035	2	290	9		N	264	179	1		194
05		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1046	2	312	9		N	284	184	1		294
06		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-						N	NO RPT				294

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																				
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133																				
BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125																				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	194			336	1		114
02	1064 N	664	-0-	-0-	-400	-0-	-0-	518	2	146	9	N	133	172	1				75	
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2	403	9	N	366	184	1				257	
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	523	2	65	9	N	59	169	1				147	
05	744 N	329	-0-	-0-	-415	-0-	-0-	198	2	131	9	N	119	177	1				89	
06	600 N	NO RPT	-0-	-0-	-600	-0-	-0-					N	NO RPT						89	

POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732														-----						
*07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	4	125	9	N	114						189	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						189	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						189	
*10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	4	59	9	N	54	183	1				60	
*11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	4	99	9	N	90						150	
*12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	4	114	9	N	104	181	1				73	
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	4	98	9	N	89						162	
*02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	4	141	9	N	128	190	1				100	
*03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	4	112	9	N	102						202	
*04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	4	100	9	N	91	173	1				120	
*05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	4	300	9	N	273	173	1				220	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						220	

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273 SUNDANCE WELL #: 1H RRCID -> 295733 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14571 - 20986														-----						
01	177661 X	151248	-0-	-0-	-26413	-0-	-0-	601	1	148088	2	N	2123	2059	1				440	
								224	4	2335	9									
02	130312 X	124249	-0-	-0-	-6063	-0-	-0-	543	1	121596	2	N	1739	1781	1				398	
								197	4	1913	9									
03	149916 X	126079	-0-	-0-	-23837	-0-	-0-	601	1	123375	2	N	1752	1655	1				495	
								176	4	1927	9									
04	146370 X	118081	-0-	-0-	-28289	-0-	-0-	582	1	115560	2	N	1608	1738	1				365	
								170	4	1769	9									
05	151249 X	113960	-0-	-0-	-37289	-0-	-0-	601	1	111482	2	N	1531	1747	1				149	
								193	4	1684	9									
06	146370 X	106493	-0-	-0-	-39877	-0-	-0-	1190	1	103490	2	N	1476	1411	1				214	
								189	4	1624	9									

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287 BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648														-----						
01	992 N	621	-0-	-0-	-371	-0-	-0-	29	1	586	2	N	5	146	1				31	
								6	9											
02	700 N	517	-0-	-0-	-183	-0-	-0-	54	1	399	2	N	58						89	
								64	9											
03	992 N	849	-0-	-0-	-143	-0-	-0-	47	1	802	2	N	-0-						89	
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	660	2	N	-0-						89	
05	558 N	521	-0-	-0-	-37	-0-	-0-	54	1	342	2	N	114	178	1				25	
								125	9											
06	810 N	517	-0-	-0-	-293	-0-	-0-	83	1	431	2	N	3						28	
								3	9											

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		2945 X	2743 -0-	-202	-0-	142	1	2427	2	N	158	215 1	155	
02		2817 X	2817 -0-	-0-	-0-	174	9	2534	2	N	141	177 1	119	
03		3202 X	3202 -0-	-0-	-0-	128	1	2939	2	N	142	176 1	85	
04		2798 X	2798 -0-	-0-	-0-	155	9	2505	2	N	154		239	
05		2945 X	2856 -0-	-89	-0-	107	1	2510	2	N	212	181 1	270	
06		2985 X	2985 -0-	-0-	-0-	156	9	2539	2	N	144	359 1	55	
						124	1							
						169	9							
						113	1							
						233	9							
						288	1							
						158	9							
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753														
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		138	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		138	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		138	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		138	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		138	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		138	
KIDD PRODUCTION CO. 458825														
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
NECHES TRANSPORT INC. 601854														
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827														
01		414 N	414	-0-	-0-	-0-	412	2	2 9	N	2		208	
02		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1550	2	2 9	N	2		210	
03		948 N	948	-0-	-0-	-0-	946	2	2 9	N	2		212	
04		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-		212	
05		1457 N	1303	-0-	-154	-0-	1301	2	2 9	N	2		214	
06		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT		214	
DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 282524 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254														
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	4		N	-0-		79	
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	4		N	-0-		79	
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	4		N	-0-		79	
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	4		N	-0-		79	
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	4		N	-0-		79	
06		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT		79	

BROOKLAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.//										CAPACITY				CNTY: NEWTON							
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC										12193 500											
TEMPLE-INLAND A-56 UNIT										659844											
WELL #:										1		RRCID -> 172756		COMPL. DATE 02/23/1999		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12140 - 17600			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						179	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						179	
03	14B DENY	134	-0-	-0-	134	134	-0-	134	2				N	-0-						179	
04	150 X	16	-0-	-0-	-134	-0-	-0-	16	2				N	-0-						179	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						179	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						179	

PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC										679268											
CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20										WELL #:		1		RRCID -> 148222		COMPL. DATE 08/28/1993		TOTAL DEPTH 15017		PERF. 8456 - 15017	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						57	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2024																					

DONNER-BROWN UNIT A-346										WELL #:		1RE		RRCID -> 153371		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 11107		PERF.10779 - 15441	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						2	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2023																					

ARCO FEE UNIT A-312										WELL #:		1		RRCID -> 156383		COMPL. DATE 05/12/1995		TOTAL DEPTH 11117		PERF.10573 - 10661	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						147	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						147	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						147	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						147	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						147	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						147	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2023																					

ARCO FEE A-246										WELL #:		1		RRCID -> 181557		COMPL. DATE 10/22/1994		TOTAL DEPTH 13322		PERF. 9462 - 13322	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52	7		-0-	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						147	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						147	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2024																					

CHAMPION UNIT 1										WELL #:		1		RRCID -> 202451		COMPL. DATE 11/21/1993		TOTAL DEPTH 15377		PERF.10268 - 15377	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-						43	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-						43	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-						43	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-						43	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-						43	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7					N	NO RPT						43	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2023																					

BROOKLAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.//										12193 500		CAPACITY		CNTY: NEWTON							
PRIZE EXPLORATION, LLC										679272											
ARCO FEE UNIT A-241										WELL #:		1RE		RRCID -> 152480		COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 11153		PERF.10494 - 16420	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
02		P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
03		P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
04		P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						141
05		P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						141
06		P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						141
NO RPT WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2022																					

RADIUS OPERATING, LLC										687835											
RAYBURN										WELL #:		3		RRCID -> 157334		COMPL. DATE 11/06/1995		TOTAL DEPTH 12320		PERF. 9150 - 12320	
01		P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						81
02		P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						81
03		P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						81
04		P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						81
05		P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						81
06		P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						81
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2024																					

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC										846879											
DONNER-BROWN "A" A-459										WELL #:		1		RRCID -> 151947		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 15650		PERF.11204 - 16160	
01		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

JONES UNIT A - 981										WELL #:		1		RRCID -> 158193		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 15533		PERF.11908 - 16573	
01		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
02		0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03		0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

CHAMPION INT'L UNIT A-411										WELL #:		1		RRCID -> 159533		COMPL. DATE 05/23/1996		TOTAL DEPTH 15956		PERF.11731 - 15956	
01		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

JONES UNIT A-533										WELL #:		1		RRCID -> 159933		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 15890		PERF.11744 - 15890	
01		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.//				12193 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NEWTON								
WALTER OIL & GAS CORPORATION				895237														
BSM A-471				WELL #:	1H	RRCID ->	292313	COMPL. DATE	02/09/2022	TOTAL	DEPTH	13078	PERF.13518	- 19872				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	24552 X	20682	-0-	-3870	-0-	154	1	18060	3	N		2244	2098	1			166	
02	21476 X	17600	-0-	-3876	-0-	2468	9	129	1	N		2047	1750	1			463	
03	23777 X	18365	-0-	-5412	-0-	2252	9	139	1	N		1756	2090	1			129	
04	23010 X	18040	-0-	-4970	-0-	1932	9	130	1	N		2370	2225	1			274	
*05	20331 X	17430	-0-	-2901	-0-	2607	9	129	1	N		1970	2093	1			151	
*06	0 %	17862	-0-	17862	17862	2167	9	132	1	N		2018	1906	1			263	
						2220	9											
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 06	LEASE 16132	05/28/2025												

BSM/KIRBY A-3 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 293313	COMPL. DATE 06/04/2022			TOTAL	DEPTH 12712	PERF.12777	- 19089	
01	2790 X	1675	-0-	-1115	-0-	11 413	1 9	1251	3	N	375	516	1	189
02	2520 X	606	-0-	-1914	-0-	4 185	1 9	417	3	N	168			357
03	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	8 224	1 9	905	3	N	204	337	1	224
04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	12 360	1 9	1360	3	N	327	342	1	209
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	10 256	1 9	1168	3	N	233	179	1	263
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	12 444	1 9	1443	3	N	404	357	1	310

BSM CANNON A-95				WELL #:	1H	RRCID ->	295222	COMPL.	DATE	01/28/2023	TOTAL	DEPTH	13045	PERF.13686	-	19990
01	14291	X	8799	-0-	-5492	-0-	65	1	7649	3	N	986	870	0		198
02	12040	X	8360	-0-	-3680	-0-	1085	9	7439	3	N	780	681	1		297
							63	1								
03	13268	X	9629	-0-	-3639	-0-	858	9	8829	3	N	659	694	1		262
							75	1								
04	11220	X	7401	-0-	-3819	-0-	725	9	6699	3	N	586	717	1		131
							57	1								
*05	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	645	9	7351	3	N	906	708	1		329
							62	1								
06	0	%	5925	-0-	5925	5925	997	9	5289	3	N	537	646	1		220
							45	1								
							591	9								
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 16131 05/23/2025																

ZARVONA ENERGY LLC				950523											
JONES, B.F. UNIT A-22				WELL #:	1	RRCID ->	194426	COMPL.	DATE 02/21/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.12500	- 21265	
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3		N	-0-			214	
02	2800	N	2944	-0-	144	144	2944	3		N	-0-			214	
03	2981	N	2837	-0-	-144	-0-	2793	3	44	9	N	40	181	1	73
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2313	3	70	9	N	64			137
05	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2307	3	96	9	N	87			224
*06	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1735	3	1	9	N	1			225

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	1814	-0-	-15	-0-	1450	3	364	9	N	331	180	1	247
02	1568 N	1146	-0-	-422	-0-	952	3	194	9	N	176	176	1	247
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1549	3	296	9	N	269	356	1	160
04	1770 N	1370	-0-	-400	-0-	1091	3	279	9	N	254	174	1	240
05	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1649	3	375	9	N	341	361	1	220
*06	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	1838	3	373	9	N	339	357	1	202
O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521														
01	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	2572	3	697	9	N	634	666	1	232
02	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	2397	3	762	9	N	693	693	1	232
03	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	2703	3	749	9	N	681	514	1	399
04	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	2575	3	729	9	N	663	703	1	359
05	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	2597	3	751	9	N	683	875	1	167
*06	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	2506	3	697	9	N	634	532	1	269
ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785														
01	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	6656	3	1818	9	N	1653	1616	1	232
02	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	5784	3	1576	9	N	1433	1433	1	232
03	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	5655	3	1506	9	N	1369	1245	1	356
04	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	5090	3	1356	9	N	1233	1410	1	179
05	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	5252	3	1393	9	N	1266	1236	1	209
*06	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	5629	3	1508	9	N	1371	1236	1	344
WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817														
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	829	3	320	9	N	291	365	1	230
02	1176 N	676	-0-	-500	-0-	480	3	196	9	N	178	178	1	230
03	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	740	3	472	9	N	429	358	1	301
04	1110 N	894	-0-	-216	-0-	613	3	281	9	N	255	341	1	215
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	814	3	408	9	N	371	319	1	267
06	1170 N	1020	-0-	-150	-0-	789	3	231	9	N	210	171	1	306
BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575														
01	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	2831	3	607	9	N	552	695	1	114
02	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	1885	3	589	9	N	535	535	1	114
03	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	1941	3	556	9	N	505	534	1	85
04	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	2462	3	573	9	N	521	361	1	245
05	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	2874	3	571	9	N	519	527	1	237
*06	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2313	3	556	9	N	505	540	1	202
BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581														
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			559
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			559
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-			559
04	270 N	124	-0-	-146	-0-	124	3			N	-0-			559
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	65	3	85	9	N	77			636
*06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	140	3	61	9	N	55			691

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450														
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3				N	-0-	194
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3				N	-0-	194
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3				N	-0-	194
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3				N	-0-	194
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3				N	-0-	194
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3				N	-0-	194
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110														
01	744	N	378	-0-	-366	-0-	326	3	52	9	N	47	179	179
02	700	N	397	-0-	-303	-0-	397	3			N	-0-		179
03	682	N	642	-0-	-40	-0-	535	3	107	9	N	97	179	97
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	629	3	41	9	N	37		134
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	484	3	50	9	N	45		179
06	630	N	346	-0-	-284	-0-	317	3	29	9	N	26		205
BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728														
01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	3393	3	1231	9	N	1119	1059	125
02	3976	X	3964	-0-	-12	-0-	2979	3	985	9	N	895	895	125
03	4402	X	3987	-0-	-415	-0-	3024	3	963	9	N	875	884	116
04	4470	X	4459	-0-	-11	-0-	3284	3	1175	9	N	1068	1054	130
05	4619	X	3558	-0-	-1061	-0-	2603	3	955	9	N	868	883	115
06	4470	X	4307	-0-	-163	-0-	3305	3	1002	9	N	911	895	131
CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514														
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	115	3	144	9	N	131		351
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	153	3	388	9	N	353	353	351
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	161	3	197	9	N	179	179	351
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	3			N	-0-		351
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	186	3	518	9	N	471	351	471
06	360	N	269	-0-	-91	-0-	269	3			N	-0-		471
PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700														
01	7471	X	6036	-0-	-1435	-0-	4617	3	1419	9	N	1290	1253	187
02	6216	X	5225	-0-	-991	-0-	3882	3	1343	9	N	1221	1221	187
03	6882	X	5554	-0-	-1328	-0-	4304	3	1250	9	N	1136	715	608
04	6240	X	5488	-0-	-752	-0-	4222	3	1266	9	N	1151	1580	179
05	6355	X	5852	-0-	-503	-0-	4515	3	1337	9	N	1215	1052	342
06	5850	X	4844	-0-	-1006	-0-	3566	3	1278	9	N	1162	1225	279
BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425														
01	5115	X	4814	-0-	-301	-0-	4460	3	354	9	N	322	357	179
02	4620	X	4049	-0-	-571	-0-	3852	3	197	9	N	179	179	179
03	4991	X	4566	-0-	-425	-0-	4096	3	470	9	N	427	361	245
04	4830	X	4449	-0-	-381	-0-	4133	3	316	9	N	287	176	356
05	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	4762	3	320	9	N	291	346	301
06	4650	X	4640	-0-	-10	-0-	4345	3	295	9	N	268	359	210

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3658	3	207	9	N	188	358 1	91
02	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	1911	3	183	9	N	166	166 1	91
03	1829 X	1813	-0-	-16	-0-	1442	3	371	9	N	337	355 1	73
04	3600 X	2274	-0-	-1326	-0-	2002	3	272	9	N	247		320
05	3720 X	3595	-0-	-125	-0-	2827	3	768	9	N	698	882 1	136
06	3600 X	3427	-0-	-173	-0-	2901	3	526	9	N	478	515 1	99
BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370													
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-		297
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-		297
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	34	3	17	9	N	15		312
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	64	3	19	9	N	17		329
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	15	3	44	9	N	40		369
*06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	34	3	36	9	N	33		402
PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638													
01	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	3176	3	937	9	N	852	897 1	244
02	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	2902	3	771	9	N	701	701 1	244
03	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	3139	3	955	9	N	868	716 1	396
04	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3108	3	812	9	N	738	870 1	264
05	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	3477	3	836	9	N	760	864 1	160
*06	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	3301	3	826	9	N	751	696 1	215
BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912													
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	402	3	121	9	N	110	356 1	73
02	280 N	54	-0-	-226	-0-	54	3			N	-0-		73
03	496 N	313	-0-	-183	-0-	124	3	189	9	N	172		245
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	355	3	193	9	N	175	350 1	70
05	434 N	24	-0-	-410	-0-	5	3	19	9	N	17		87
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	164	3	211	9	N	192		279
HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690													
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751													
01	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-		73
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-		73
03	620 N	71	-0-	-549	-0-	45	3	26	9	N	24		97
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	41	3	11	9	N	10		107
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	227	3	50	9	N	45		152
*06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	793	3	256	9	N	233	175 1	210

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1283	-0-	-484	-0-	930	3	353	9	Y	321	348	1	136
02	1596 N	1439	-0-	-157	-0-	956	3	483	9	Y	439	439	1	136
03	1674 N	1155	-0-	-519	-0-	784	3	371	9	Y	337	354	1	119
04	1230 N	1021	-0-	-209	-0-	689	3	332	9	Y	302	349	1	72
05	1581 N	1301	-0-	-280	-0-	815	3	486	9	Y	442	442	1	72
*06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1398	3	388	9	Y	353	351	1	74
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226														
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	37	3	3	9	N	3			286
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-			286
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	58	3	17	9	N	15			301
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	56	3	6	9	N	5			306
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	45	3	11	9	N	10			316
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	45	3	8	9	N	7			323
BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660														
01	3286 X	2184	-0-	-1102	-0-	1722	3	462	9	N	420	358	1	381
02	2968 X	1867	-0-	-1101	-0-	1478	3	389	9	N	354	354	1	381
03	3286 X	1875	-0-	-1411	-0-	1456	3	419	9	N	381	532	1	230
04	2610 X	1763	-0-	-847	-0-	1347	3	416	9	N	378	359	1	249
05	2480 X	1329	-0-	-1151	-0-	954	3	375	9	N	341	358	1	232
06	2100 X	1939	-0-	-161	-0-	1612	3	327	9	N	297	175	1	354
BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			312
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			312
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			312
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			312
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			312
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			312
BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772														
01	4836 X	3482	-0-	-1354	-0-	2805	3	677	9	N	615	719	1	227
02	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	3879	3	587	9	N	534	534	1	227
03	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	4750	3	732	9	N	665	536	1	356
04	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	4385	3	641	9	N	583	709	1	230
05	4836 X	4631	-0-	-205	-0-	3981	3	650	9	N	591	686	1	135
06	4680 X	4441	-0-	-239	-0-	3790	3	651	9	N	592	532	1	195
BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803														
01	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1331	3	660	9	N	600	695	1	202
02	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	1728	3	592	9	N	538	538	1	202
03	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	2414	3	705	9	N	641	541	1	302
04	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	2744	3	618	9	N	562	720	1	144
05	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	2966	3	604	9	N	549	539	1	154
*06	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	2746	3	576	9	N	524	539	1	139
LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356														
01	1457 N	1350	-0-	-107	-0-	973	3	377	9	Y	343	364	1	142
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	988	3	498	9	Y	453	454	1	141
03	1829 N	1101	-0-	-728	-0-	754	3	347	9	Y	315	341	1	115
04	1320 N	996	-0-	-324	-0-	671	3	325	9	Y	295	340	1	70
05	1643 N	1297	-0-	-346	-0-	811	3	486	9	Y	442	440	1	72
*06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1401	3	389	9	Y	354	352	1	74

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	310 N	97	-0-	-213	-0-	51	3	46	9	N	42	157	
02	280 N	21	-0-	-259	-0-	21	3			N	-0-	157	
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	16	3	103	9	N	94	82	169 1
04	90 N	51	-0-	-39	-0-	26	3	25	9	N	23	105	
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	14	3	21	9	N	19	124	
06	120 N	2	-0-	-118	-0-	1	3	1	9	N	1	125	
PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075													
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-	70	
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-	70	
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	105	3	26	9	N	24	94	
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	104	3	14	9	N	13	107	
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	116	3	13	9	N	12	119	
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	103	3	17	9	N	15	134	
BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034													
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-	264	
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	293	3	176	9	N	160	256	168 1
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-	256	
04	660 N	443	-0-	-217	-0-	434	3	9	9	N	8	264	
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	462	3	264	9	N	240	326	178 1
*06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-	326	
BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875													
01	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	8852	3	474	9	N	431	135	545 1
02	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	8725	3	389	9	N	354	135	354 1
03	10371 X	10371	-0-	-0-	-0-	9867	3	504	9	N	458	245	348 1
04	10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	9716	3	425	9	N	386	274	357 1
05	10479 X	10479	-0-	-0-	-0-	10057	3	422	9	N	384	139	519 1
*06	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	7809	3	418	9	N	380	165	354 1
BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675													
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	982	3	196	9	N	178	162	178 1
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-					N	169	162	169 1
03	837 N	319	-0-	-518	-0-	212	3	107	9	N	97	259	
04	810 N	187	-0-	-623	-0-	26	3	161	9	N	146	229	176 1
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	141	3	155	9	N	141	207	163 1
06	300 N	253	-0-	-47	-0-	103	3	150	9	N	136	169	174 1
BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706													
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	249	3	145	9	N	132	336	
02	252 N	7	-0-	-245	-0-	7	3			N	-0-	336	
03	372 N	281	-0-	-91	-0-	281	3			N	-0-	336	
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	372	3	140	9	N	127	289	174 1
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	263	3	95	9	N	86	195	180 1
*06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	407	3	26	9	N	24	219	

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	578	3	161	9	N	146	181	1		209
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-				209
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	671	3	380	9	N	345	178	1		376
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	570	3	198	9	N	180	357	1		199
05	806 N	659	-0-	-147	-0-	491	3	168	9	N	153	178	1		174
*06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	815	3	204	9	N	185				359
BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608															
01	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	3359	3	815	9	N	741	723	1		379
02	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	2595	3	967	9	N	879	879	1		379
03	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	3370	3	689	9	N	626	703	1		302
04	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	3280	3	848	9	N	771	869	1		204
05	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	3933	3	871	9	N	792	889	1		107
*06	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	3785	3	811	9	N	737	705	1		139
BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602															
01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	164	156	1		192
02	1148 X	641	-0-	-507	-0-	443	3	198	9	N	180	180	1		192
03	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	87				279
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1213	3	184	9	N	167	177	1		269
05	713 N	574	-0-	-139	-0-	431	3	143	9	N	130	177	1		222
*06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	410	3	136	9	N	124	176	1		170
BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821															
01	6200 X	4892	-0-	-1308	-0-	4338	3	554	9	N	504	527	1		142
02	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	5700	3	380	9	N	345	345	1		142
03	6386 X	6343	-0-	-43	-0-	5783	3	560	9	N	509	536	1		115
04	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6201	3	535	9	N	486	349	1		252
05	6727 X	6577	-0-	-150	-0-	6093	3	484	9	N	440	520	1		172
06	6510 X	6206	-0-	-304	-0-	5738	3	468	9	N	425	355	1		242
BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219															
01	992 N	971	-0-	-21	-0-	694	3	277	9	N	252	178	1		209
02	1064 N	893	-0-	-171	-0-	697	3	196	9	N	178	178	1		209
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	945	3	274	9	N	249	354	1		104
04	930 N	741	-0-	-189	-0-	491	3	250	9	N	227	184	1		147
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	991	3	286	9	N	260	330	1		77
06	1170 N	955	-0-	-215	-0-	716	3	239	9	N	217	180	1		114
REID-0'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993															
01	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	3292	3	1081	9	N	983	1075	1		179
02	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	2992	3	970	9	N	882	882	1		179
03	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	3589	3	1030	9	N	936	849	1		266
04	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	3254	3	1031	9	N	937	896	1		307
05	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	3618	3	981	9	N	892	1067	1		132
*06	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	3836	3	955	9	N	868	885	1		115
BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750															
01	403 N	246	-0-	-157	-0-	246	3			N	-0-				407
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-				407
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	209	3	52	9	N	47	178	1		276
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	185	3	88	9	N	80				356
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	130	3	50	9	N	45				401
*06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	160	3	88	9	N	80	180	1		301

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																			
TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1798	3	463	9	N	421	360	1			160
02		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1002	3	404	9	N	367	367	1			160
03		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1414	3	449	9	N	408	520	1			48
04		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1485	3	446	9	N	405	349	1			104
05		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1549	3	450	9	N	409	356	1			157
*06		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1025	3	433	9	N	394	361	1			190
BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252																			
01		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1289	3	66	9	N	60	180	1			85
02		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1504	3	958	9	N	871	871	1			85
03		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1499	3	149	9	N	135					220
04		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1458	3	99	9	N	90	163	1			147
05		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1399	3	64	9	N	58					205
*06		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1267	3	64	9	N	58	154	1			109
BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852																			
01		9021 X	6645	-0-	-2376	-0-	-0-	-0-	6319	3	326	9	N	296	181	1			224
02		8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8058	3	394	9	N	358	358	1			224
03		9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8886	3	386	9	N	351	353	1			222
04		8790 X	8729	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	8358	3	371	9	N	337	360	1			199
05		9362 X	8958	-0-	-404	-0-	-0-	-0-	8584	3	374	9	N	340	354	1			185
06		9060 X	8561	-0-	-499	-0-	-0-	-0-	8217	3	344	9	N	313	348	1			150
BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320																			
01		14322 X	11296	-0-	-3026	-0-	-0-	-0-	10375	3	921	9	N	837	705	1			329
02		12936 X	9732	-0-	-3204	-0-	-0-	-0-	8774	3	958	9	N	871	871	1			329
03		14322 X	9865	-0-	-4457	-0-	-0-	-0-	9108	3	757	9	N	688	710	1			307
04		13350 X	12303	-0-	-1047	-0-	-0-	-0-	11216	3	1087	9	N	988	879	1			416
05		12551 X	12551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11659	3	892	9	N	811	900	1			327
*06		11170 X	11170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10358	3	812	9	N	738	880	1			185
STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627																			
01		2015 N	1690	-0-	-325	-0-	-0-	-0-	1505	3	185	9	N	168	178	1			115
02		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1946	3	197	9	N	179	179	1			115
03		1736 N	1555	-0-	-181	-0-	-0-	-0-	1361	3	194	9	N	176	177	1			114
04		1650 N	1518	-0-	-132	-0-	-0-	-0-	1360	3	158	9	N	144	178	1			80
05		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2318	3	209	9	N	190	175	1			95
*06		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2386	3	223	9	N	203	176	1			122
BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935																			
01		961 N	238	-0-	-723	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					508
02		1036 N	492	-0-	-544	-0-	-0-	-0-	307	3	185	9	N	168	168	1			508
03		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	3	90	9	N	82	510	1			80
04		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	904	3	199	9	N	181	177	1			84
05		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	792	3	468	9	N	425	173	1			336
06		1110 N	764	-0-	-346	-0-	-0-	-0-	732	3	32	9	N	29	176	1			189
SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455																			
01		4371 X	3946	-0-	-425	-0-	-0-	-0-	3900	3	46	9	N	42	172	1			229
02		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3993	3	184	9	N	167	167	1			229
03		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4047	3	249	9	N	226	370	1			85
04		3840 X	3316	-0-	-524	-0-	-0-	-0-	3151	3	165	9	N	150					235
05		4526 X	3507	-0-	-1019	-0-	-0-	-0-	3333	3	174	9	N	158	178	1			215
06		4380 X	3739	-0-	-641	-0-	-0-	-0-	3553	3	186	9	N	169	177	1			207

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	804	3	106	9	N	96	181	1	110
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-			110
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	742	3	196	9	N	178	179	1	109
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	745	3	105	9	N	95			204
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	717	3	94	9	N	85	179	1	110
*06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	677	3	79	9	N	72			182
STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486														
01	11532 X	10110	-0-	-1422	-0-	9389	3	721	9	N	655	701	1	220
02	10416 X	10285	-0-	-131	-0-	9504	3	781	9	N	710	710	1	220
03	11222 X	10436	-0-	-786	-0-	9608	3	828	9	N	753	696	1	277
04	9840 X	9409	-0-	-431	-0-	8701	3	708	9	N	644	537	1	384
05	11377 X	9235	-0-	-2142	-0-	8556	3	679	9	N	617	699	1	302
06	11010 X	9456	-0-	-1554	-0-	8748	3	708	9	N	644	701	1	245
BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653														
01	3689 X	2687	-0-	-1002	-0-	1803	3	884	9	N	804	886	1	189
02	3136 X	2792	-0-	-344	-0-	2024	3	768	9	N	698	698	1	189
03	3472 X	3326	-0-	-146	-0-	2324	3	1002	9	N	911	863	1	237
04	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	2230	3	888	9	N	807	698	1	346
05	3100 X	2944	-0-	-156	-0-	2044	3	900	9	N	818	887	1	277
06	3210 X	3037	-0-	-173	-0-	2188	3	849	9	N	772	882	1	167
BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276														
01	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2294	3	366	9	N	333	365	1	344
02	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	1837	3	394	9	N	358	358	1	344
03	2356 N	2205	-0-	-151	-0-	1950	3	255	9	N	232	357	1	219
04	2490 N	1882	-0-	-608	-0-	1585	3	297	9	N	270	163	1	326
05	2480 N	1761	-0-	-719	-0-	1504	3	257	9	N	234	353	1	207
06	2130 N	1829	-0-	-301	-0-	1552	3	277	9	N	252	177	1	282
BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060														
01	3627 X	2393	-0-	-1234	-0-	2053	3	340	9	N	309	357	1	174
02	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2473	3	191	9	N	174	174	1	174
03	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	3769	3	309	9	N	281	174	1	281
04	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3317	3	370	9	N	336	356	1	261
05	2945 X	1483	-0-	-1462	-0-	1233	3	250	9	N	227	361	1	127
06	3960 X	1779	-0-	-2181	-0-	1511	3	268	9	N	244	167	1	204
BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292255 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 12580 PERF.13250 - 18830														
01	11873 X	8663	-0-	-3210	-0-	6719	3	1944	9	N	1767	1784	1	411
02	8736 X	6678	-0-	-2058	-0-	5096	3	1582	9	N	1438	1438	1	411
03	7533 X	7369	-0-	-164	-0-	5522	3	1847	9	N	1679	1415	1	675
04	8370 X	7171	-0-	-1199	-0-	5443	3	1728	9	N	1571	1758	1	488
05	9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	6819	3	2218	9	N	2016	2110	1	394
06	8370 X	7885	-0-	-485	-0-	6112	3	1773	9	N	1612	1592	1	414
BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293947 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13255 - 20780														
01	6572 X	5323	-0-	-1249	-0-	3906	3	1417	9	N	1288	1437	1	112
02	5936 X	4321	-0-	-1615	-0-	3136	3	1185	9	N	1077	1077	1	112
03	6262 X	5460	-0-	-802	-0-	4226	3	1234	9	N	1122	1072	1	162
04	5430 X	4363	-0-	-1067	-0-	3204	3	1159	9	N	1054	1069	1	147
05	5611 X	4450	-0-	-1161	-0-	3140	3	1310	9	N	1191	1069	1	269
06	5280 X	4258	-0-	-1022	-0-	3117	3	1141	9	N	1037	1064	1	242

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																								
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																								
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 2H RRCID -> 294622 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 14108 PERF.14580 - 21553																								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	02	03	04	05	06																			
01	02	03	04	05	06																			
01	02	03	04	05	06																			
01	02	03	04	05	06																			
01	02	03	04	05	06																			
01	02	03	04	05	06																			
01	02	03	04	05	06																			
01	02	03	04	05	06																			
01	02	03	04	05	06																			
01	02	03	04	05	06																			
01	02	03	04	05	06																			
01	02	03	04	05	06																			
01	02	03	04	05	06																			
01	02	03	04	05	06																			
01	02	03	04	05	06																			
01	02	03	04	05	06																			
01	02	03	04	05	06																			
01	02	03	04	05	06																			
01	02	03	04	05	06																			
01	02	03	04	05	06																			
01	02	03	04	05	06																			
01	02	03	04	05	06																			
01	02	03	04	05	06																			
01	02	03	04	05	06																			
01	02	03	04	05	06																			
01	02	03	04	05	06																			
01	02	03	04	05	06																			
01	02	03	04	05	06																			
01	02	03	04	05	06																			
01	02	03	04	05	06																			
01	02	03	04	05	06																			
01	02	03	04	05	06																			
01	02	03	04	05	06																			
01	02	03	04	05	06																			
01	02	03	04	05	06																			
01	02	03	04	05	06																			
01	02	03	04	05	06																			
01	02	03	04	05	06																			
01	02	03	04	05	06																			
01	02	03	04	05	06																			
01	02	03	04	05	06																			
01	02	03	04	05	06																			
01	02	03	04	05	06																			
01	02	03	04	05	06																			
01	02	03	04	05	06																			
01	02	03	04	05	06																			
01	02	03	04	05	06																			
01	02	03	04	05	06																			
01	02	03	04	05	06																			

BRYANS MILL (SMACKOVER)			//CONT.//			12735 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CASS		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.			//CONT.//			828880									
BRYANS MILL UNIT			WELL #:			3R	RRCID ->	102824	COMPL. DATE	08/11/1982	TOTAL DEPTH	4962	PERF.	N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRYANS MILL UNIT PF RECORD			WELL #:			1	RRCID ->	140269	COMPL. DATE	01/21/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	2046	X	607	-0-	-1439	-0-	607	3			N	-0-			-0-
02	1344	N	1001	-0-	-343	-0-	1001	3			N	-0-			-0-
03	1364	N	1150	-0-	-214	-0-	1150	3			N	-0-			-0-
04	600	N	268	-0-	-332	-0-	268	3			N	-0-			-0-
05	1116	N	51	-0-	-1065	-0-	51	3			N	-0-			-0-
06	1110	N	240	-0-	-870	-0-	240	3			N	-0-			-0-
BRYANS MILL UNIT			WELL #:			25	RRCID ->	167843	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10198 - 10268	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRYANS MILL UNIT			WELL #:			26 U	RRCID ->	191434	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	10535	PERF.	10237 - 10434	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRYANS MILL (SMACKOVER 10360)						12735 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CASS		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.						828880									
LATHAM "B" GAS UNIT			WELL #:			2 T	RRCID ->	187402	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	10535	PERF.	10372 - 10436	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLAIR GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID ->	193613	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10404 - 10414	
01	1674	X	931	-0-	-743	-0-	931	3			N	-0-			-0-
02	1624	N	1361	-0-	-263	-0-	1361	3			N	-0-			-0-
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-			-0-
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-			-0-
05	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-			-0-
06	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-			-0-

BUFKIN (PETTIT) BUFFCO PRODUCTION INC. GRESHAM, CURTIS														13155 500 106406 WELL #: 1														NON-ASSOCIATED RRCID -> 254568														CAPACITY COMPL. DATE 07/18/2018														TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8273 - 8277														CNTY: CHEROKEE													
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE																																																								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-									-0-																																																								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-									-0-																																																								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-									-0-																																																								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-									-0-																																																								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-									-0-																																																								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-									-0-																																																								

CX CATTLE COMPANY														WELL #: 1														RRCID -> 263729														COMPL. DATE 11/05/2011														TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946																											
01	10447	X	9438	-0-	-1009	-0-	9364	2		74	9	N	67	53	1													104																																																							
02	9436	X	7781	-0-	-1655	-0-	7696	2		85	9	N	77	178	1													3																																																							
03	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9084	2		119	9	N	108	95	1													16																																																							
04	9210	X	8816	-0-	-394	-0-	8755	2		61	9	N	55															71																																																							
05	9517	X	8740	-0-	-777	-0-	8682	2		58	9	N	53															124																																																							
06	9120	X	8206	-0-	-914	-0-	8153	2		53	9	N	48	50	1										1	8		121																																																							

GRESHAM, CURTIS														WELL #: 2														RRCID -> 264502														COMPL. DATE 10/05/2011														TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888																											
01	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11080	2		124	9	N	113	70	1														48																																																						
02	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9038	2		153	9	N	139	182	1											1	8		4																																																						
03	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10806	2		99	9	N	90	2	8														92																																																						
04	10860	X	9764	-0-	-1096	-0-	9670	2		94	9	N	85																177																																																						
05	11222	X	11201	-0-	-21	-0-	11107	2		94	9	N	85	178	1											1	8		83																																																						
06	10830	X	8093	-0-	-2737	-0-	8037	2		56	9	N	51	71	1											1	8		62																																																						

CCB (COTTON VALLEY) EAGLE OIL & GAS CO. MCCANTS														14212 075 238634 WELL #: 1														NON-ASSOCIATED RRCID -> 256666														CAPACITY COMPL. DATE 12/18/2009														TOTAL DEPTH 11738 PERF. 11480 - 11484														CNTY: SHELBY													
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-															-0-																																																						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-															-0-																																																						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-															-0-																																																						
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-															-0-																																																						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-															-0-																																																						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-															-0-																																																						

SICKEL														WELL #: 1														RRCID -> 260004														COMPL. DATE 03/22/2010														TOTAL DEPTH 12180 PERF. 10832 - 10843																											
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-															-0-																																																						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-															-0-																																																						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-															-0-																																																						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-															-0-																																																						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-															-0-																																																						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-															-0-																																																						

CAMP WORTH (JAMES LIME) COMMON DISPOSAL, LLC COMMON SWD														15138 300 169728 WELL #: 1														NON-ASSOCIATED RRCID -> 242507														49B COMPL. DATE 10/29/2008														TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4962 - 5040														CNTY: SAN AUGUSTINE													
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT															-0-																																																						
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT															-0-																																																						
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT															-0-																																																						
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT															-0-																																																						
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT															-0-																																																						
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT															-0-																																																						

CAMP WORTH (JAMES LIME) COMMON DISPOSAL, LLC COMMON SWD			//CONT.// 15138 300 //CONT.// 169728 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN AUGUSTINE										
					RRCID -> 262073		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 5840		PERF. 5510		- 5700						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CARBONDALE, N. (SMACKOVER) SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. ASHFORD, H. GAS UNIT			15591 500 828880 5		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BOWIE										
			WELL #: 5		RRCID -> 072957		COMPL. DATE 08/02/1977		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9493		- 9512						
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	337	3	587	9	Y	534	726	1					153	
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	286	3	473	9	Y	430	345	1					238	
03	899 N	829	-0-	-70	-0-	339	3	490	9	Y	445	485	1					198	
04	900 N	681	-0-	-219	-0-	275	3	406	9	Y	369	297	1					270	
05	837 N	718	-0-	-119	-0-	569	3	149	9	Y	135	175	1					230	
06	810 N	174	-0-	-636	-0-	174	3			Y	-0-							230	
CARTHAGE BRAHMA SERVICES LLC BLAND LAKE 1 SWD			16032 001 088530 1		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PANOLA										
			WELL #: 1		RRCID -> 296621		COMPL. DATE 02/14/2025		TOTAL DEPTH 5466		PERF. 4800		- 4860						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC LONGBRANCH DISPOSAL			101691 WELL #: 1		RRCID -> 244546		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5056		- 5147						
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
TGNR PANOLA LLC WERNER-GOODSON			102948 WELL #: 1		RRCID -> 292799		COMPL. DATE 02/16/1951		TOTAL DEPTH 6167		PERF. 5088		- 6118						
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-							-0-	
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-							-0-	
03	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	3			Y	-0-							-0-	
04	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			Y	-0-							-0-	
05	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3			Y	-0-							-0-	
06	660 N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-					Y	NO RPT							-0-	
TGNR EAST TEXAS LLC SMITH, JOHN-FROST UNIT #1			850990 WELL #: 2 C		RRCID -> 285840		COMPL. DATE 01/10/1948		TOTAL DEPTH 6152		PERF. 5906		- 6096						
01	279 N	163	-0-	-116	-0-	163	3			Y	-0-							-0-	
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-							-0-	
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-							-0-	
04	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3			Y	-0-							-0-	
05	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	3			Y	-0-							-0-	
06	270 N	99	-0-	-171 B	-0-	99	3			Y	-0-							-0-	

CARTHAGE (BLOSSOM) MMGL EAST TEXAS III, LLC CARTHAGE GAS UNIT 11				16032 058 102551 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 277556		CAPACITY COMPL. DATE 08/20/2012		CNTY: PANOLA TOTAL DEPTH 6455 PERF. 1897 - 1900							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BURK ROYALTY CO., LTD. SHAW HEIRS				108799 WELL #: 1-A		RRCID -> 178305		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CALLOW 2 UNIT				220903 WELL #: 6 U		RRCID -> 175242		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150					
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HARLETON OIL & GAS INC. BORDERS-SMITH UNIT 3				357165 WELL #: 2A		RRCID -> 188808		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060							
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
04	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
HIBBARD ENERGY, LP SMITH, ELLA UNIT 1				383757 WELL #: 2		RRCID -> 033638		COMPL. DATE 07/22/1964		TOTAL DEPTH 6398 PERF. 2030 - 2042							
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					41
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					41
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					41
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					41
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					41
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					41
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON				775851 WELL #: 9		RRCID -> 185272		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 2052 PERF. 2030 - 2034							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM)		//CONT.//		16032 058	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				//CONT.//		775851											
WOOLWORTH GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 185340		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH	2506	PERF. 2024 -	2030			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
TGNR EAST TEXAS LLC				850990													
BORDERS-SMITH UNIT 3				WELL #:		2	RRCID -> 022940		COMPL. DATE 05/22/1963		TOTAL DEPTH	2131	PERF. 2024 -	2034			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
HOLMES, PRIESTLY UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 117312		COMPL. DATE 04/15/1985		TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2040 -	2072			
01	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7		3				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	6	-0-	6	13	6		3				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	6	-0-	6	19	6		3				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	6	-0-	6	25	6		3				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	7	-0-	7	32	7		3				N	-0-				-0-
06	14B DENY	5	-0-	5	37	5		3				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2025																	
KYLE, J.R.				WELL #:		8	RRCID -> 153450		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2064 -	2098			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
ROGERS GAS UNIT				WELL #:		9	RRCID -> 181273		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH	2124	PERF. 2054 -	2104			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
CARTHAGE (BRUSTER)				16032 087		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467													
CARTHAGE UNIT				WELL #:		12 U	RRCID -> 029603		COMPL. DATE 01/08/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3871 -	3882			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (CHADWICK)				16032 132	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC				850990											
CGU 28				WELL #:	6 C	RRCID ->	135383	COMPL. DATE	05/03/1990	TOTAL DEPTH	9945	PERF. 6552 - 6562			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARTHAGE (CHADWICK 2)				16032 134	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
MMGL EAST TEXAS III, LLC				102551											
BROWN, HERMAN GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	170898	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 6436 - 6448			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TGNR EAST TEXAS LLC				850990											
CGU 13				WELL #:	5	RRCID ->	127575	COMPL. DATE	02/29/1988	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6272 - 6325			
01	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-			-0-
02	2800	N	2893	-0-	93	-93	2893	3			N	-0-			-0-
03	3011	N	2918	-0-	-93	-0-	2918	3			N	-0-			-0-
04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-			-0-
05	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-			-0-
06	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3			N	-0-			-0-
CGU 6				WELL #:	10 C	RRCID ->	151189	COMPL. DATE	08/12/1994	TOTAL DEPTH	9676	PERF. 6152 - 6153			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CGU 7				WELL #:	6 C	RRCID ->	166942	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 6332 - 6336			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARTHAGE (COTTON VALLEY)				16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
AC EXPLORATION, LLC				003645											
CHADWICK				WELL #:	3	RRCID ->	214459	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	9901	PERF. 8719 - 9708			
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	729	2	22	9	N	20			78
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	696	2	8	9	N	7			85
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	725	2	14	9	N	13			98
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1088	2	24	9	N	22			120
05	775	N	653	-0-	-122	-0-	640	2	13	9	N	12			132
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	939	2	6	9	N	5			137

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA									
AC EXPLORATION, LLC										//CONT.// 16032 174																			
CHADWICK										//CONT.// 003645																			
										WELL #: 4																			
										RRCID -> 220937																			
										COMPL. DATE 03/19/2006																			
										TOTAL DEPTH 9830																			
										PERF. 8782 - 9700																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE										
01		883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	881	2	2	9	N	2	2					80										
02		756 N	637	-0-	-119	-0-	-0-	633	2	4	9	N	4	4					84										
03		744 N	646	-0-	-98	-0-	-0-	642	2	4	9	N	4	4					88										
04		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	1152	2	15	9	N	14	14					102										
05		796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	778	2	18	9	N	16	16					118										
06		984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	982	2	2	9	N	2	2					120										
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										020467																			
WIENER, W.B. ET AL										WELL #: 1 D																			
										RRCID -> 076834																			
										COMPL. DATE 07/02/1994																			
										TOTAL DEPTH 9500																			
										PERF. 8615 - 8894																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-										
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 29										RRCID -> 081384									
																				COMPL. DATE 03/12/1979									
																				TOTAL DEPTH 9716									
																				PERF. 9094 - 9482									
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-	-0-					-0-										
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-	-0-					-0-										
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-	-0-					-0-										
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	-0-					-0-										
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-	-0-					-0-										
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-	-0-					-0-										
CARTHAGE GAS UNIT 111										WELL #: 2										RRCID -> 087534									
																				COMPL. DATE 03/21/1980									
																				TOTAL DEPTH 9620									
																				PERF. 8550 - 8876									
01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-	-0-					-0-										
02		T. A.	475	-0-	475	-0-	-0-	475	3			Y	-0-	-0-					-0-										
03		T. A.	267	-0-	267	-0-	-0-	742	3			Y	-0-	-0-					-0-										
04		T. A.	201	-0-	201	-0-	-0-	943	3			Y	-0-	-0-					-0-										
05		T. A.	332	-0-	332	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-	-0-					-0-										
06		T. A.	224	-0-	224	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-	-0-					-0-										
HOPPER UNIT #1										WELL #: 2										RRCID -> 088501									
																				COMPL. DATE 06/15/1992									
																				TOTAL DEPTH 9800									
																				PERF. 8550 - 9737									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	NO RPT					-0-										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	NO RPT					-0-										
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	NO RPT					-0-										
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	NO RPT					-0-										
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	NO RPT					-0-										
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	NO RPT					-0-										
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 32										RRCID -> 088621									
																				COMPL. DATE 06/25/1980									
																				TOTAL DEPTH 9750									
																				PERF. 8265 - 9510									
01		675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	616	3	Y	-0-	-0-					-0-										
02		684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	628	3	Y	-0-	-0-					-0-										
03		558 N	355	-0-	-203	-0-	-0-	27	1	328	3	Y	-0-	-0-					-0-										
04		660 N	330	-0-	-330	-0-	-0-	25	1	305	3	Y	-0-	-0-					-0-										
05		804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	741	3	Y	-0-	-0-					-0-										
06		744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	686	3	Y	-0-	-0-					-0-										

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
CARTHAGE GAS UNIT															
WELL #: 30															
RRCID -> 091188															
COMPL. DATE 12/01/1980															
TOTAL DEPTH 9750															
PERF. 8260															
- 9514															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	190	1	1988	3	Y	-0-	-0-			
02	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	185	1	2086	3	Y	-0-	-0-			
03	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	176	1	2172	3	Y	-0-	-0-			
04	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	170	1	2078	3	Y	-0-	-0-			
05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	178	1	2087	3	Y	-0-	-0-			
06	2160 N	2032	-0-	-128	-0-	159	1	1873	3	Y	-0-	-0-			
CARTHAGE GAS UNIT															
WELL #: 35															
RRCID -> 091551															
COMPL. DATE 01/01/1981															
TOTAL DEPTH 9750															
PERF. 8274															
- 9540															
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
CARTHAGE GAS UNIT															
WELL #: 37															
RRCID -> 093475															
COMPL. DATE 05/01/1981															
TOTAL DEPTH 9750															
PERF. 8260															
- 9536															
01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	128	1	1340	3	Y	2	2	1	-0-	
						2	9								
02	1596 N	1185	-0-	-411	-0-	96	1	1087	3	Y	2	2	1	-0-	
						2	9								
03	1953 N	1175	-0-	-778	-0-	88	1	1085	3	Y	2	2	1	-0-	
						2	9								
04	1410 N	1029	-0-	-381	-0-	78	1	949	3	Y	2	2	1	-0-	
						2	9								
05	1302 N	1186	-0-	-116	-0-	93	1	1091	3	Y	2	2	1	-0-	
						2	9								
06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	160	1	1876	3	Y	2	2	1	-0-	
						2	9								
COPELAND UNIT #2															
WELL #: 3															
RRCID -> 094005															
COMPL. DATE 05/24/1990															
TOTAL DEPTH 9803															
PERF. 6772															
- 9770															
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	402	-0-	402	402	17	1	385	3	Y	-0-	-0-			
CARTHAGE GAS UNIT															
WELL #: 40															
RRCID -> 094272															
COMPL. DATE 07/04/1981															
TOTAL DEPTH 9750															
PERF. 8292															
- 9547															
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1	-0-	
02	3752 X	2971	-0-	-781	-0-	239	1	2690	3	Y	38	25	1	-13	
						42	9								
03	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	328	1	4044	3	Y	55	58	1	-10	
						61	9								
04	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	194	1	2371	3	Y	43	45	1	-8	
						47	9								
05	3286 X	784	-0-	-2502	-0-	59	1	697	3	Y	25	31	1	-2	
						28	9								
06	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-	2	1	-0-	
CARTHAGE GAS UNIT															
WELL #: 41															
RRCID -> 095487															
COMPL. DATE 09/09/1981															
TOTAL DEPTH 9750															
PERF. 8280															
- 9524															
01	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			Y	-0-	-0-			
02	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			Y	-0-	-0-			
03	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			Y	-0-	-0-			
04	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			Y	-0-	-0-			
05	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			Y	-0-	-0-			
06	2790 N	2619	-0-	-171	-0-	2619	3			Y	-0-	-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	020467													
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #:	42	RRCID -> 096105		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8301 - 9568						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
PARKER UNIT NO. #3					WELL #:	3	RRCID -> 096856		COMPL. DATE 03/29/1990		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8618 - 9697					
01	682 N	682		-0-	-0-		-0-	36	1	646	3	Y	-0-					-0-
02	518 N	518		-0-	-0-		-0-	27	1	491	3	Y	-0-					-0-
03	816 N	816		-0-	-0-		-0-	37	1	779	3	Y	-0-					-0-
04	660 N	629		-0-	-31		-0-	38	1	591	3	Y	-0-					-0-
05	1093 N	1093		-0-	-0-		-0-	49	1	1044	3	Y	-0-					-0-
06	1745 N	1745		-0-	-0-		-0-	76	1	1668	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
WERNER, LOUIS SAWMILL					WELL #:	3	RRCID -> 097470		COMPL. DATE 01/04/1982		TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8365 - 9610					
01	0 N	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	979 N	979		-0-	-0-		-0-	79	1	891	3	Y	8	5	1			3
								9	9									
03	1838 N	1838		-0-	-0-		-0-	137	1	1689	3	Y	11	12	1			2
								12	9									
04	1727 N	1727		-0-	-0-		-0-	130	1	1586	3	Y	10	10	1			2
								11	9									
05	1642 N	1642		-0-	-0-		-0-	128	1	1504	3	Y	9	9	1			2
								10	9									
06	1050 N	921		-0-	-129		-0-	72	1	842	3	Y	6	6	1			2
								7	9									
COPELAND UNIT #2					WELL #:	4	RRCID -> 097647		COMPL. DATE 01/25/1990		TOTAL DEPTH	9917	PERF. 8783 - 9779					
01	1767 X	322		-0-	-1445		-0-	17	1	301	3	Y	4	5	1			-0-
								4	9									
02	827 N	827		-0-	-0-		-0-	42	1	775	3	Y	9	6	1			3
								10	9									
03	1291 N	1291		-0-	-0-		-0-	58	1	1212	3	Y	19	17	1			5
								21	9									
04	720 N	720		-0-	-0-		-0-	43	1	662	3	Y	14	18	1			1
								15	9									
05	930 N	725		-0-	-205		-0-	32	1	681	3	Y	11	9	1			3
								12	9									
06	1260 N	270		-0-	-990		-0-	11	1	247	3	Y	11	10	1			4
								12	9									
PARKER UNIT NO. #3					WELL #:	2	RRCID -> 097804		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH	9870	PERF. 8740 - 9661					
01	385 N	385		-0-	-0-		-0-	20	1	359	3	Y	5	6	1			-0-
								6	9									
02	578 N	578		-0-	-0-		-0-	29	1	543	3	Y	5	3	1			2
								6	9									
03	527 N	414		-0-	-113		-0-	19	1	391	3	Y	4	5	1			1
								4	9									
04	360 N	270		-0-	-90		-0-	16	1	251	3	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
05	682 N	682		-0-	-0-		-0-	31	1	647	3	Y	4	3	1			1
								4	9									
06	517 N	517		-0-	-0-		-0-	22	1	491	3	Y	4	3	1			2
								4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																
CARTHAGE GAS UNIT																
WELL #: 45																
RRCID -> 098792																
COMPL. DATE 03/25/1982																
TOTAL DEPTH 9950																
PERF. 8358																
- 9614																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT																
WELL #: 46																
RRCID -> 102483																
COMPL. DATE 10/13/1982																
TOTAL DEPTH 9751																
PERF. 8283																
- 9534																
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	364 N	331	-0-	-33	-0-	27	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	682 N	97	-0-	-585	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	32	1	388	3	Y	-0-					-0-
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	346	3	Y	-0-					-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT																
WELL #: 39																
RRCID -> 102957																
COMPL. DATE 11/09/1982																
TOTAL DEPTH 9750																
PERF. 8277																
- 9513																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT																
WELL #: 48																
RRCID -> 110044																
COMPL. DATE 02/16/1986																
TOTAL DEPTH 9750																
PERF. 9108																
- 9562																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT																
WELL #: 50																
RRCID -> 110045																
COMPL. DATE 02/10/1986																
TOTAL DEPTH 9750																
PERF. 8279																
- 9522																
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT																
WELL #: 51																
RRCID -> 122937																
COMPL. DATE 07/28/1995																
TOTAL DEPTH 9750																
PERF. 8438																
- 8454																
01	581 X	581	-0-	-0-	-0-	50	1	519	3	Y	11	11	1			2
02	588 X	403	-0-	-185	-0-	32	1	364	3	Y	6	6	1			2
03	790 X	790	-0-	-0-	-0-	58	1	719	3	Y	12	12	1			2
04	570 X	515	-0-	-55	-0-	38	1	469	3	Y	7	8	1			1
05	660 X	660	-0-	-0-	-0-	51	1	596	3	Y	12	10	1			3
06	780 X	539	-0-	-241	-0-	41	1	487	3	Y	10	11	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															CAPACITY															CNTY: PANOLA																																																											
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															//CONT./// 16032 174 NON-ASSOCIATED																																																																										
PARKER UNIT NO. #3															WELL #: 4															RRCID -> 139093															COMPL. DATE 10/30/1990															TOTAL DEPTH 9823															PERF. 8750 - 9700														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																				
01	3906 X	3084	-0-	-0-	-822	-0-	160 19 9	1	2905	3	Y	17	19	1	1							1																																																																			
02	3528 X	3200	-0-	-0-	-328	-0-	163 15 9	1	3022	3	Y	14	10	1	5																																																																										
03	4433 X	3728	-0-	-0-	-705	-0-	169 17 9	1	3542	3	Y	15	17	1	3																																																																										
04	4290 X	2993	-0-	-0-	-1297	-0-	181 13 9	1	2799	3	Y	12	14	1	1																																																																										
05	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	-0-	215 12 9	1	4532	3	Y	11	10	1	2																																																																										
06	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	-0-	192 12 9	1	4234	3	Y	11	8	1	5																																																																										

PARKER UNIT NO. #3															WELL #: 5															RRCID -> 139103															COMPL. DATE 12/12/1990															TOTAL DEPTH 9850															PERF. 8726 - 9709														
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	52 10 9	1	950	3	Y	9	11	1	-0-																																																																										
02	1232 N	1032	-0-	-0-	-200	-0-	52 9 9	1	971	3	Y	8	5	1	3																																																																										
03	1271 N	1028	-0-	-0-	-243	-0-	47 9 9	1	972	3	Y	8	9	1	2																																																																										
04	990 N	712	-0-	-0-	-278	-0-	43 9 9	1	662	3	Y	6	7	1	1																																																																										
05	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	69 7 9	1	1462	3	Y	5	5	1	1																																																																										
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	46 6 9	1	1019	3	Y	7	5	1	3																																																																										

COPELAND UNIT NO. 2															WELL #: 6															RRCID -> 139105															COMPL. DATE 09/07/1990															TOTAL DEPTH 9994															PERF. 8820 - 9726														
01	558 X	376	-0-	-0-	-182	-0-	17 50 9	1	309	3	Y	45	50	1	2																																																																										
02	420 N	315	-0-	-0-	-105	-0-	14 35 9	1	266	3	Y	32	23	1	11																																																																										
03	465 N	440	-0-	-0-	-25	-0-	18 50 9	1	372	3	Y	45	54	1	2																																																																										
04	360 N	352	-0-	-0-	-8	-0-	19 41 9	1	292	3	Y	37	31	1	8																																																																										
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	15 12 9	1	324	3	Y	11	15	1	4																																																																										
06	450 N	403	-0-	-0-	-47	-0-	16 35 9	1	352	3	Y	32	28	1	8																																																																										

CARTHAGE GAS UNIT 111															WELL #: 5															RRCID -> 140022															COMPL. DATE 10/28/1991															TOTAL DEPTH 9524															PERF. 8558 - 9415														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						-0-																																																																				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						-0-																																																																				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						-0-																																																																				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						-0-																																																																				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						-0-																																																																				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						-0-																																																																				

CARTHAGE GAS UNIT 111															WELL #: 4															RRCID -> 140024															COMPL. DATE 11/19/1991															TOTAL DEPTH 9599															PERF. 8526 - 9459														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						-0-																																																																				
02	T. A.	189	-0-	-0-	189	-0-	188	3	1	9	Y	1	1	1	-0-						-0-																																																																				
03	561 X	372	-0-	-0-	-189	-0-	366	3	6	9	Y	5	4	1	1																																																																										
04	269 X	269	-0-	-0-	-0-	-0-	263	3	6	9	Y	5	5	1	1																																																																										
05	217 N	195	-0-	-0-	-22	-0-	193	3	2	9	Y	2	3	1	-0-						-0-																																																																				
06	360 N	193	-0-	-0-	-167	-0-	190	3	3	9	Y	3	2	1	1																																																																										

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				//CONT.// 020467											
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 52		RRCID -> 141570		COMPL. DATE 05/22/1992		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8324 - 9554			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-		97	1	1013	3	Y	-0-			-0-
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-		102	1	1152	3	Y	-0-			-0-
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-		96	1	1186	3	Y	-0-			-0-
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-		89	1	1084	3	Y	-0-			-0-
05	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-		104	1	1217	3	Y	-0-			-0-
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-		105	1	1232	3	Y	-0-			-0-
HOPPER UNIT NO. 1				WELL #: 3		RRCID -> 141628		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8506 - 9728			
01	591 X	591	-0-	-0-	-0-		29	1	519	3	Y	39	42 1		2
							43	9							
02	448 N	159	-0-	-289	-0-		7	1	120	3	Y	29	21 1		10
							32	9							
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-		20	1	417	3	Y	30	33 1		7
							33	9							
04	570 N	139	-0-	-431	-0-		7	1	113	3	Y	17	23 1		1
							19	9							
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-		10	1	211	3	Y	5	1 1		5
							6	9							
06	480 N	376	-0-	-104	-0-		15	1	327	3	Y	31	29 1		7
							34	9							
RITTER UNIT 1				WELL #: 1		RRCID -> 143909		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9065 - 9390			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
SMITH, J. J.				WELL #: 1		RRCID -> 144134		COMPL. DATE 01/11/1993		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 9255 - 9340			
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-		1105	3	4 9	Y	4	12 1			7
02	1764 N	1633	-0-	-131	-0-		1626	3	7 9	Y	6	6 1			7
03	1798 N	1158	-0-	-640	-0-		1155	3	3 9	Y	3	6 1			4
04	1080 N	797	-0-	-283	-0-		795	3	2 9	Y	2				6
05	1798 N	1676	-0-	-122	-0-		1672	3	4 9	Y	4	3 1			7
06	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-		2231	3	3 9	Y	3	5 1			5
HOPPER UNIT NO. 1				WELL #: 4		RRCID -> 145587		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8570 - 9714			
01	3069 X	2109	-0-	-960	-0-		110	1	1993	3	Y	5	6 1		-0-
							6	9							
02	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-		102	1	1892	3	Y	4	3 1		1
							4	9							
03	2666 N	2370	-0-	-296	-0-		108	1	2256	3	Y	5	5 1		1
							6	9							
04	2040 N	1692	-0-	-348	-0-		103	1	1586	3	Y	3	4 1		-0-
							3	9							
05	3082 N	3082	-0-	-0-	-0-		139	1	2939	3	Y	4	3 1		1
							4	9							
06	2280 N	1795	-0-	-485	-0-		78	1	1715	3	Y	2	2 1		1
							2	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
HOPPER UNIT NO. 1														
WELL #: 5														
RRCID -> 145588														
COMPL. DATE 02/16/1993														
TOTAL DEPTH 9850														
PERF. 8576 - 9731														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	55	1	998	3	Y	6	7	1	-0-
02	1064 N	957	-0-	-107	-0-	49	1	902	3	Y	5	3	1	2
03	1085 N	1005	-0-	-80	-0-	46	1	953	3	Y	5	6	1	1
04	1020 N	706	-0-	-314	-0-	43	1	660	3	Y	3	4	1	-0-
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	49	1	1024	3	Y	4	3	1	1
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	45	1	995	3	Y	3	2	1	2
						3	9							
SMITH, J. J.														
WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434														
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	190	3	8	9	Y	7			127
02	364 N	250	-0-	-114	-0-	239	3	11	9	Y	10			137
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	357	3	13	9	Y	12			149
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	209	3	7	9	Y	6			155
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	321	3	15	9	Y	14			169
06	360 N	218	-0-	-142	-0-	211	3	7	9	Y	6			175
CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660														
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	305	3	Y	1	1	1	-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	256	3	Y	1	1	1	-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	22	1	274	3	Y	1	1	1	-0-
04	330 N	296	-0-	-34	-0-	22	1	273	3	Y	1	1	1	-0-
05	310 N	291	-0-	-19	-0-	23	1	267	3	Y	1	1	1	-0-
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	23	1	272	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT														
WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
RITTER UNIT 1														
WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				//CONT.// 020467												
SMITH, J. J.				WELL #: 4		RRCID -> 149744		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 9064 - 9458				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P.J.				WELL #: 3		RRCID -> 151064		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 9342		PERF. 9104 - 9216				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT				WELL #: 1R		RRCID -> 151562		COMPL. DATE 09/02/1994		TOTAL DEPTH 9585		PERF. 9344 - 9498				
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7 8	1 9	127	3	Y	7	5 1				8
02	T. A.	191	-0-	191	191	9 10	1 9	172	3	Y	9					17
03	T. A.	189	-0-	189	380	8 7	1 9	174	3	Y	6	17 1				6
04	T. A.	97	-0-	97	477	5 2	1 9	90	3	Y	2					8
05	T. A.	150	-0-	150	627	8 3	1 9	139	3	Y	3	3 1				8
06	T. A.	147	-0-	147	774	7 1	1 9	139	3	Y	1	4 1				5

BLEAKLEY, P.J.				WELL #: 2		RRCID -> 151798		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 9472		PERF. 9236 - 9354				
01	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					134
02	1148 X	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					134
03	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					134
04	1230 X	1177	-0-	-53	-0-	1174	2	3	9	Y	3					137
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
06	999 X	999	-0-	-0-	-0-	957	2	42	9	Y	38					175

BLEAKLEY, P.J.				WELL #: 1		RRCID -> 151800		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 9598		PERF. 9138 - 9470				
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					7
02	784 N	474	-0-	-310	-0-	474	2			Y	-0-					7
03	837 N	177	-0-	-660	-0-	177	2			Y	-0-					7
04	570 N	280	-0-	-290	-0-	280	2			Y	-0-					7
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					7
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					7

FROST-PARKER UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 152314		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 9532		PERF. 9224 - 9338				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					180
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					180

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
BRIGHTWELL		WELL #: 1		RRCID -> 152700		COMPL. DATE 12/27/1994		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8962 - 9900								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					125
02	1372 N	1133	-0-	-239	-0-	1133	3			N	-0-					125
03	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					125
04	1320 N	1226	-0-	-94	-0-	1226	3			N	-0-					125
05	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	1229	3			N	-0-					125
06	1260 N	1139	-0-	-121	-0-	1139	3			N	-0-					125

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT		WELL #: 2R		RRCID -> 152799		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 8930								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 153540		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 153848		COMPL. DATE 03/04/1995		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 55		RRCID -> 155918		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443								
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	137 1	1428 3	Y	9	9 1						2
						10 9										
02	1484 N	1317	-0-	-167	-0-	107 1	1201 3	Y	8	7 1						3
						9 9										
03	1550 N	1286	-0-	-264	-0-	96 1	1180 3	Y	9	10 1						2
						10 9										
04	1530 N	1313	-0-	-217	-0-	99 1	1206 3	Y	7	8 1						1
						8 9										
05	1457 N	1081	-0-	-376	-0-	84 1	988 3	Y	8	7 1						2
						9 9										
06	1230 N	1016	-0-	-214	-0-	79 1	928 3	Y	8	8 1						2
						9 9										

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 62		RRCID -> 156204		COMPL. DATE 09/23/1995		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148								
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	33 1	344 3	Y	-0-							-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	32 1	361 3	Y	-0-							-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	33 1	405 3	Y	-0-							-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	28 1	343 3	Y	-0-							-0-
05	434 N	367	-0-	-67	-0-	29 1	338 3	Y	-0-							-0-
06	420 N	419	-0-	-1	-0-	33 1	386 3	Y	-0-							-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
BRODERICK, BESS SMITH GU 1															
WELL #: 1															
RRCID -> 156231															
COMPL. DATE 10/11/1995															
TOTAL DEPTH 9350															
PERF. 9150 - 9226															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1807	3	17	9	N	15		155		
02	1680 N	1623	-0-	-57	-0-	1606	3	17	9	N	15		170		
03	1829 N	1756	-0-	-73	-0-	1737	3	19	9	N	17		187		
04	1770 N	1593	-0-	-177	-0-	1582	3	11	9	N	10		197		
05	1798 N	517	-0-	-1281	-0-	515	3	2	9	N	2		199		
06	1710 N	46	-0-	-1664	-0-	46	3			N	-0-		199		
CARTHAGE GAS UNIT															
WELL #: 60															
RRCID -> 156277															
COMPL. DATE 02/12/1996															
TOTAL DEPTH 9630															
PERF. 8262 - 9500															
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____05/16/2025															
CARTHAGE GAS UNIT															
WELL #: 78															
RRCID -> 156278															
COMPL. DATE 10/30/1995															
TOTAL DEPTH 9650															
PERF. 9104 - 9538															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
CARTHAGE GAS UNIT															
WELL #: 87															
RRCID -> 156279															
COMPL. DATE 10/25/1995															
TOTAL DEPTH 9652															
PERF. 9084 - 9522															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
PARKER UNIT NO. #3															
WELL #: 6															
RRCID -> 156287															
COMPL. DATE 05/01/1998															
TOTAL DEPTH 9810															
PERF. 8594 - 9694															
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	51	1	925	3	Y	3	4	1	-0-	
						3	9								
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	58	1	1077	3	Y	3	2	1	1	
						3	9								
03	1302 N	1097	-0-	-205	-0-	50	1	1043	3	Y	4	4	1	1	
						4	9								
04	960 N	818	-0-	-142	-0-	50	1	766	3	Y	2	3	1	-0-	
						2	9								
05	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	68	1	1441	3	Y	2	2	1	-0-	
						2	9								
06	1050 N	640	-0-	-410	-0-	28	1	611	3	Y	1	1	1	-0-	
						1	9								
CARTHAGE GAS UNIT															
WELL #: 94															
RRCID -> 157054															
COMPL. DATE 12/04/1995															
TOTAL DEPTH 9630															
PERF. 9114 - 9512															
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-			-0-	
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-			-0-	
03	186 N	98	-0-	-88	-0-	7	1	91	3	Y	-0-			-0-	
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	Y	-0-			-0-	
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-			-0-	
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA											
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467																
PARKER UNIT NO. 3		WELL #:		8	RRCID ->	159462	COMPL. DATE	05/09/1996	TOTAL	DEPTH	9807	PERF.	8536 - 9372							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	1	122	3	Y	1	1	1	1	1	1	-0-	
02	168 N	76	-0-	-92	-0-	-0-	4	1	1	71	3	Y	1	1	1	1	1	-0-		
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	1	282	3	Y	2	1	1	1	1	1		
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	-0-	5	1	1	81	3	Y	-0-	1	1	1	1	-0-		
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	-0-	4	1	1	81	3	Y	-0-					-0-		
06	300 N	133	-0-	-167	-0-	-0-	6	1	1	127	3	Y	-0-					-0-		

CARTHAGE GAS UNIT				WELL #:	76	RRCID ->	159639	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL	DEPTH	9640	PERF.	8293 - 9534						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-						

CARTHAGE GAS UNIT				WELL #:	143	RRCID ->	159670	COMPL. DATE	07/13/1996	TOTAL	DEPTH	9640	PERF.	8276 - 9512						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-						
06	14B2 EXT	24	-0-	24	24	24	2	1	22	3	Y	-0-	-0-	-0-						

CARTHAGE GAS UNIT				WELL #:	170	RRCID ->	159671	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL	DEPTH	9750	PERF.	8153 - 9503						
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1	1044	3	Y	23	24	1	4				
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1	898	3	Y	23	19	1	8				
03	1147 N	1015	-0-	-132	-0-	-0-	74	1	1	915	3	Y	24	27	1	5				
04	1140 N	1048	-0-	-92	-0-	-0-	26	1	1	947	3	Y	21	22	1	4				
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1	1085	3	Y	21	20	1	5				
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	1	1067	3	Y	21	22	1	4				

PARKER UNIT #3				WELL #:	9	RRCID ->	159815	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL	DEPTH	9809	PERF.	8560 - 9504						
01	1023 X	745	-0-	-278	-0-	-0-	39	1	1	706	3	Y	-0-			-0-				
02	989 X	989	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1	938	3	Y	-0-			-0-				
03	1178 X	971	-0-	-207	-0-	-0-	44	1	1	926	3	Y	1	1	1	-0-				
04	1140 X	588	-0-	-552	-0-	-0-	1	1	1	551	3	Y	1	1	1	-0-				
05	1178 X	49	-0-	-1129	-0-	-0-	36	1	1	47	3	Y	-0-			-0-				
06	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1	1181	3	Y	-0-			-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																						
CARTHAGE GAS UNIT																						
										//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED										
										//CONT.//	020467											
										WELL #:	116	RRCID ->	160358	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	9645	PERF.	8256 - 9512			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
									AMT		CODE	AMT	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE	
01		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-		-0-	505	1	2322	3	Y		-0-							-0-
02		2716 X	2665	-0-	-0-	-51		-0-	442	1	2223	3	Y		-0-							-0-
03		3007 X	2953	-0-	-0-	-54		-0-	447	1	2506	3	Y		-0-							-0-
04		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-		-0-	443	1	2429	3	Y		-0-							-0-
05		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-		-0-	489	1	2533	3	Y		-0-							-0-
06		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-		-0-	480	1	2513	3	Y		-0-							-0-
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:	128	RRCID ->	160477	COMPL. DATE	12/06/1997	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	8268 - 9114			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-						-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-						-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										04/21/2025												
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:	81	RRCID ->	160493	COMPL. DATE	10/11/1996	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	9126 - 9508			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-						-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-						-0-	
05	14B2	EXT	3734	-0-	-0-	3734		3734	289	1	3389	3	Y		51	25	1				26	
									56	9												
06	14B2	EXT	1567	-0-	-0-	1567		5301	140	1	1293	3	Y		122	123	1				25	
									134	9												
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:	92	RRCID ->	161026	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	9124 - 9506			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-						-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-						-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-						-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										05/12/2025												
WIENER, W.B. ET AL										WELL #:	D 2	RRCID ->	161251	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	9238 - 9245			
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-		-0-	15	3			Y		-0-						1	
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-		-0-	14	3			Y		-0-	1	1				-0-	
03		14 N	-0-	-0-	-0-	-14		-0-					Y		-0-						-0-	
04		18 N	18	-0-	-0-	-0-		-0-	18	3			Y		-0-						-0-	
05		31 N	-0-	-0-	-0-	-31		-0-					Y		-0-						-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-						-0-	
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:	204	RRCID ->	162228	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	9142 - 9540			
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-		-0-	7	1	68	3	Y		-0-						-0-	
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-		-0-	5	1	54	3	Y		-0-						-0-	
03		62 N	44	-0-	-0-	-18		-0-	3	1	41	3	Y		-0-						-0-	
04		60 N	58	-0-	-0-	-2		-0-	4	1	54	3	Y		-0-						-0-	
05		62 N	59	-0-	-0-	-3		-0-	5	1	54	3	Y		-0-						-0-	
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-		-0-	5	1	56	3	Y		-0-						-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	3689 X	2208	-0-	-1481	-0-	192 1	2001 3	Y	14	14	1		3	
02	3332 X	2212	-0-	-1120	-0-	15 9	2018 3	Y	14	12	1		5	
03	3565 X	2483	-0-	-1082	-0-	15 9	2281 3	Y	15	17	1		3	
04	3450 X	2349	-0-	-1101	-0-	185 1	2158 3	Y	13	14	1		2	
05	3038 X	2449	-0-	-589	-0-	17 9	2244 3	Y	13	12	1		3	
06	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	177 1	2444 3	Y	14	14	1		3	
						14 9								
						191 1								
						208 1								
						15 9								
CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564	
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	78 1	819 3	Y	-0-				-0-	
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	17 1	187 3	Y	-0-				-0-	
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	59 1	729 3	Y	-0-				-0-	
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	64 1	781 3	Y	-0-				-0-	
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	72 1	849 3	Y	-0-				-0-	
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	63 1	740 3	Y	-0-				-0-	
CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528	
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	Y	-0-				-0-	
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	Y	-0-				-0-	
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	91 3	Y	-0-				-0-	
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	11 1	134 3	Y	-0-				-0-	
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	15 1	180 3	Y	-0-				-0-	
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15 1	179 3	Y	-0-				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 91 F		RRCID -> 165636		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 9765	
								PERF. 9268 - 9654	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE						BALANCE
01	94 X	94 -0- -0- -0- 8 1 85 3 Y 1 1 1 -0-							
02	196 X	30 -0- -166 -0- 1 9 27 3 Y 1 1 1 -0-							
03	217 X	90 -0- -127 -0- 1 9 7 1 82 3 Y 1 1 1 -0-							
04	90 X	30 -0- -60 -0- 1 9 2 1 27 3 Y 1 1 1 -0-							
05	93 X	60 -0- -33 -0- 5 1 54 3 Y 1 1 1 -0-							
06	90 X	22 -0- -68 -0- 2 1 19 3 Y 1 1 1 -0-							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 125		RRCID -> 165665		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 9680	
								PERF. 8273 - 9526	
01	673 N	673 -0- -0- -0- 61 1 610 3 Y 2 2 1 -0-							
02	980 N	371 -0- -609 -0- 2 9 38 1 331 3 Y 2 2 1 -0-							
03	1302 N	1126 -0- -176 -0- 2 9 134 1 990 3 Y 2 2 1 -0-							
04	781 N	781 -0- -0- -0- 2 9 131 1 648 3 Y 2 2 1 -0-							
05	1096 N	1096 -0- -0- -0- 177 1 917 3 Y 2 2 1 -0-							
06	1080 N	995 -0- -85 -0- 175 1 818 3 Y 2 2 1 -0-							
CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #: 7		RRCID -> 166178		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 9624	
								PERF. 8336 - 9460	
01	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-							
02	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-							
03	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-							
04	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-							
05	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-							
06	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 133 F		RRCID -> 166246		COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 9670	
								PERF. 8294 - 9540	
01	T. A.	NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-							
02	T. A.	NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-							
03	T. A.	NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-							
04	T. A.	NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-							
05	T. A.	NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-							
06	T. A.	NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-							
DANIEL, Z.L. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 166772		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 9560	
								PERF. 9314 - 9344	
01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-							
02	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-							
03	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-							
04	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-							
05	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-							
06	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																
CARTHAGE GAS UNIT																
WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT												WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT												WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	449	-0-	449	449	35	1	414	3		Y	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT												WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732				
01	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	218	1	2272	3		Y	14	14	1		3
						15	9									
02	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	191	1	2154	3		Y	13	11	1		5
						14	9									
03	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	201	1	2478	3		Y	14	16	1		3
						15	9									
04	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	196	1	2392	3		Y	12	13	1		2
						13	9									
05	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	203	1	2388	3		Y	13	12	1		3
						14	9									
06	2610 N	2283	-0-	-327	-0-	178	1	2092	3		Y	12	13	1		2
						13	9									
CARTHAGE GAS UNIT												WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
COPELAND UNIT 2												WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC COPELAND UNIT 2				//CONT.// //CONT.//		16032 174 020467	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA							
				WELL #:	9	RRCID ->	170279	COMPL. DATE	07/10/1998	TOTAL	DEPTH	9833	PERF.	8607	-	9750				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

HOPPER UNIT NO. 1				WELL #:	8	RRCID ->	171012	COMPL. DATE	08/09/1998	TOTAL	DEPTH	9856	PERF.	8712	-	9730				
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	476	3	Y	2	2	1					-0-
								2	9											
02	476 N	384	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	20	1	362	3	Y	2	2	1					-0-
								2	9											
03	558 N	490	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	22	1	466	3	Y	2	2	1					-0-
								2	9											
04	480 N	340	-0-	-140	-0-	-0-	-0-	21	1	318	3	Y	1	1	1					-0-
								1	9											
05	434 N	397	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	18	1	378	3	Y	1	1	1					-0-
								1	9											
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	555	3	Y	2	1	1					1
								2	9											

PARKER UNIT NO. 3				WELL #:	10	RRCID ->	171117	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	8541	-	9672				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

HOPPER UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID ->	171367	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL	DEPTH	9850	PERF.	8765	-	9758				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

COPELAND UNIT 2				WELL #:	8	RRCID ->	171379	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL	DEPTH	9850	PERF.	8742	-	9734				
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	2	2	1					-0-
								2	9											
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	Y	1	1	1					-0-
								1	9											
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	Y	3	3	1					-0-
								3	9											
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	2	2	1					-0-
								2	9											
05	186 N	64	-0-	-122	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	1	1	1					-0-
								1	9											
06	240 N	158	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	3	2	1					1
								3	9											

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467															
MURVAL GAS UNIT C		WELL #: 1		RRCID -> 171385		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 162 F		RRCID -> 171680		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548							
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	805	3	Y	-0-					-0-
02	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1037	3	Y	-0-					-0-
03	1426 X	867	-0-	-559	-0-	-0-	65	1	802	3	Y	-0-					-0-
04	1380 X	1301	-0-	-79	-0-	-0-	99	1	1202	3	Y	-0-					-0-
05	1426 X	1222	-0-	-204	-0-	-0-	96	1	1126	3	Y	-0-					-0-
06	1200 X	1073	-0-	-127	-0-	-0-	84	1	989	3	Y	-0-					-0-
HOPPER UNIT NO. 1				WELL #: 7		RRCID -> 171829		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758							
01	2728 X	2388	-0-	-340	-0-	-0-	125	1	2263	3	Y	-0-					-0-
02	2464 X	1553	-0-	-911	-0-	-0-	80	1	1473	3	Y	-0-					-0-
03	2697 X	1684	-0-	-1013	-0-	-0-	77	1	1607	3	Y	-0-					-0-
04	2340 X	974	-0-	-1366	-0-	-0-	59	1	915	3	Y	-0-					-0-
05	2418 X	1882	-0-	-536	-0-	-0-	85	1	1797	3	Y	-0-					-0-
06	2310 X	1758	-0-	-552	-0-	-0-	76	1	1682	3	Y	-0-					-0-
COPELAND UNIT 2				WELL #: 10		RRCID -> 171834		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				06/25/2025													
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 70		RRCID -> 171947		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HOPPER UNIT NO. 1				WELL #: 14		RRCID -> 171954		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760							
01	347 X	347	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	Y	-0-					-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	310	3	Y	-0-					-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	330 N	96	-0-	-234	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	160	-0-	-212	-0-	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	107	-0-	-73	-0-	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 119		RRCID -> 172324		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/23/2025													

CARTHAGE (COTTON VALLEY)											CAPACITY		CNTY: PANOLA									
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																						
CARTHAGE GAS UNIT																						
WELL #: 71 F											RRCID -> 172506		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8274 - 9508					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 73 F		RRCID -> 172671		COMPL. DATE 01/30/1999		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9097 - 9541	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 163		RRCID -> 172769		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9126 - 9557	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 118 F		RRCID -> 172948		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8389 - 9651	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
HOPPER UNIT NO. 1													WELL #: 6		RRCID -> 172984		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9732		PERF. 8831 - 9920	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 190 F		RRCID -> 173936		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 9791		PERF. 8422 - 9670	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
WERNER, LOUIS SAWMILL													WELL #: 4		RRCID -> 174171		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8435 - 9691	
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	187	1	1957	3	Y	-0-						-0-				
02	2380	X	1851	-0-	-529	-0-	151	1	1700	3	Y	-0-						-0-				
03	2635	X	2216	-0-	-419	-0-	166	1	2050	3	Y	-0-						-0-				
04	2550	X	2006	-0-	-544	-0-	152	1	1854	3	Y	-0-						-0-				
05	2232	X	2116	-0-	-116	-0-	166	1	1950	3	Y	-0-						-0-				
06	2130	X	2056	-0-	-74	-0-	161	1	1895	3	Y	-0-						-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 191													RRCID -> 174233	
COMPL. DATE 06/05/1999													TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	3	Y	-0-		-0-	
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	33	1	376	3	Y	-0-		-0-	
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	36	1	438	3	Y	-0-		-0-	
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	39	1	477	3	Y	-0-		-0-	
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	41	1	477	3	Y	-0-		-0-	
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	37	1	437	3	Y	-0-		-0-	
CARTHAGE GAS UNIT													RRCID -> 174234	
WELL #: 124													COMPL. DATE 06/11/1999	
													TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666	
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	52	1	546	3	Y	1	1 1	-0-	
						1	9							
02	616 N	505	-0-	-111	-0-	41	1	463	3	Y	1	1 1	-0-	
						1	9							
03	651 N	561	-0-	-90	-0-	42	1	518	3	Y	1	1 1	-0-	
						1	9							
04	570 N	469	-0-	-101	-0-	35	1	433	3	Y	1	1 1	-0-	
						1	9							
05	558 N	454	-0-	-104	-0-	36	1	417	3	Y	1	1 1	-0-	
						1	9							
06	540 N	448	-0-	-92	-0-	35	1	412	3	Y	1	1 1	-0-	
						1	9							
PARKER UNIT NO. 3													RRCID -> 175335	
WELL #: 12													COMPL. DATE 07/21/1999	
													TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2025														
COPELAND UNIT 2													RRCID -> 175552	
WELL #: 12													COMPL. DATE 10/23/1999	
													TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
SMITH, J. J.													RRCID -> 175850	
WELL #: 5													COMPL. DATE 12/07/1999	
													TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 77		RRCID -> 176511		COMPL. DATE 11/16/1999		TOTAL DEPTH 9640	
								PERF. 9071 - 9522	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007 X	2081 -0-	-926 -0-	182 1	1897 3	2	3 1		-0-
02	2855 X	2855 -0-	-0- -0-	232 1	2620 3	3	2 1		1
03	3593 X	3593 -0-	-0- -0-	269 1	3321 3	3	3 1		1
04	3391 X	3391 -0-	-0- -0-	257 1	3132 3	2	3 1		-0-
05	3914 X	3914 -0-	-0- -0-	307 1	3604 3	3	2 1		1
06	4203 X	4203 -0-	-0- -0-	329 1	3871 3	3	3 1		1
DANIEL, Z.L. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 177103		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 9800	
								PERF. 9342 - 9430	
01	775 X	453 -0-	-322 -0-	23 1	429 3	1	1 1		2
02	476 N	437 -0-	-39 -0-	21 1	415 3	1			3
03	434 N	376 -0-	-58 -0-	16 1	359 3	1	3 1		1
04	450 N	97 -0-	-353 -0-	5 1	92 3	-0-			1
05	496 N	148 -0-	-348 -0-	8 1	138 3	2	1 1		2
06	360 N	171 -0-	-189 -0-	8 1	163 3	-0-	1 1		1
RITTER UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 179832		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 9497	
								PERF. 8954 - 9373	
01	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
SMITH, J. J.		WELL #: 7		RRCID -> 181936		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 9765	
								PERF. 9565 - 9684	
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
SMITH, J. J.		WELL #: 6		RRCID -> 182130		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 9694	
								PERF. 9474 - 9598	
01	0 N	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
COPELAND UNIT 2		WELL #: 14		RRCID -> 182619		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 9625	
								PERF. 8628 - 9432	
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467													
COPELAND UNIT 2		WELL #:		11	RRCID ->	182622	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	9850 PERF. 5580 - 9794							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
DANIEL, Z.L. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	183200	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	9755 PERF. 9558 - 9656							
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-		11	1	215	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-		16	1	318	3	Y	1					2
							1	9									
03	372 N	252	-0-	-120	-0-		11	1	240	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	210 N	165	-0-	-45	-0-		9	1	155	3	Y	1					2
							1	9									
05	372 N	126	-0-	-246	-0-		7	1	119	3	Y	-0-	1	1			1
06	240 N	58	-0-	-182	-0-		3	1	55	3	Y	-0-	1	1			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #:		8	RRCID ->	183221	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	9550 PERF. 8538 - 9446							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
HOPPER UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	187599	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	10010 PERF. 8955 - 9884							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		153	RRCID ->	195969	COMPL. DATE	02/15/2003	TOTAL DEPTH	9680 PERF. 8619 - 9535							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
HOPPER UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	195971	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	9836 PERF. 8710 - 9690							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															CAPACITY					CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																			
PARKER UNIT NO. 3															//CONT.// 020467																			
WELL #: 16															RRCID -> 199544					COMPL. DATE 05/27/2003					TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																
01	651 X	280	-0-	-371	-0-	14	1	248	3	Y	16	18	1				1																	
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	18	9	229	3	Y	11	8	1				4																	
03	403 N	356	-0-	-47	-0-	12	1	325	3	Y	14	15	1				3																	
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	15	9	237	3	Y	11	13	1				1																	
05	279 N	210	-0-	-69	-0-	12	9	191	3	Y	9	7	1				3																	
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	9	1	313	3	Y	6	5	1				4																	
						10	9																											
						14	1																											
						7	9																											
PARKER UNIT NO. 3															WELL #: 15					RRCID -> 199546					COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724				
01	2573 X	2336	-0-	-237	-0-	118	1	2143	3	Y	68	78	1				3																	
02	2324 N	2067	-0-	-257	-0-	75	9	1903	3	Y	55	39	1				19																	
03	2666 N	2436	-0-	-230	-0-	103	1	2259	3	Y	63	69	1				13																	
04	2250 N	1741	-0-	-509	-0-	61	9	1586	3	Y	47	56	1				4																	
05	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	108	1	2465	3	Y	49	43	1				10																	
06	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	69	9	2292	3	Y	46	34	1				22																	
						103	1																											
						52	9																											
						117	1																											
						54	9																											
						104	1																											
						51	9																											
HOPPER UNIT NO. 1															WELL #: 18					RRCID -> 200182					COMPL. DATE 05/10/2003					TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
PARKER UNIT NO. 3															WELL #: 17					RRCID -> 200184					COMPL. DATE 06/18/2003					TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694				
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	53	1	962	3	Y	3	4	1				-0-																	
02	1288 N	1141	-0-	-147	-0-	3	9	1081	3	Y	2	1	1				1																	
03	1457 N	899	-0-	-558	-0-	58	1	857	3	Y	1	2	1				-0-																	
04	990 N	793	-0-	-197	-0-	2	9	744	3	Y	1	1	1				-0-																	
05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	41	1	1246	3	Y	2	2	1				-0-																	
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1	9	1335	3	Y	3	2	1				1																	
						59	1																											
						2	9																											
						61	1																											
						3	9																											
HOPPER UNIT NO. 1															WELL #: 17					RRCID -> 200188					COMPL. DATE 04/15/2003					TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY				CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 16032 174				NON-ASSOCIATED			
DANIEL, Z.L. GAS UNIT										//CONT.// 020467				WELL #: 8			
										RRCID -> 201124				COMPL. DATE 07/23/2003			
										TOTAL DEPTH 9538				PERF. 9362 - 9466			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
SABINE ROYALTY TRUST										WELL #: 3				RRCID -> 201706			
										COMPL. DATE 10/14/2003				TOTAL DEPTH 9622			
										PERF. 8668 - 9518							
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3				Y	-0-				4
02	1316	N	1074	-0-	-242	-0-	1071	3	3	9		Y	3	6	1		1
03	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	1229	3				Y	-0-				1
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3				Y	-0-				1
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3				Y	-0-				1
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3				Y	-0-				1
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 198				RRCID -> 201707			
										COMPL. DATE 10/01/2003				TOTAL DEPTH 9650			
										PERF. 8437 - 9530							
01	496	X	364	-0-	-132	-0-	32	1	332	3		Y	-0-				-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	50	1	564	3		Y	1	1	1		-0-
							1	9									
03	651	N	565	-0-	-86	-0-	42	1	522	3		Y	1	1	1		-0-
							1	9									
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	435	3		Y	-0-				-0-
05	682	N	386	-0-	-296	-0-	30	1	356	3		Y	-0-				-0-
06	540	N	321	-0-	-219	-0-	25	1	295	3		Y	1	1	1		-0-
							1	9									
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 95				RRCID -> 203451			
										COMPL. DATE 12/09/2003				TOTAL DEPTH 9650			
										PERF. 8423 - 9530							
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	50	1	518	3		Y	-0-				-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	37	1	421	3		Y	-0-				-0-
03	651	N	593	-0-	-58	-0-	44	1	549	3		Y	-0-				-0-
04	540	N	472	-0-	-68	-0-	36	1	436	3		Y	-0-				-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	48	1	566	3		Y	-0-				-0-
06	570	N	415	-0-	-155	-0-	33	1	382	3		Y	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 185				RRCID -> 203452			
										COMPL. DATE 08/19/2003				TOTAL DEPTH 9650			
										PERF. 8438 - 9540							
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	621	1	1666	3		Y	-0-				-0-
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	739	1	1760	3		Y	-0-				-0-
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	685	1	1929	3		Y	-0-				-0-
04	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	720	1	1789	3		Y	-0-				-0-
05	2759	N	2518	-0-	-241	-0-	758	1	1760	3		Y	-0-				-0-
06	2520	N	2519	-0-	-1	-0-	768	1	1751	3		Y	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 184				RRCID -> 203818			
										COMPL. DATE 02/09/2004				TOTAL DEPTH 9630			
										PERF. 8632 - 9546							
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	195	1	593	3		Y	-0-				-0-
02	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	224	1	980	3		Y	-0-				-0-
03	1240	N	838	-0-	-402	-0-	133	1	705	3		Y	-0-				-0-
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	212	1	1727	3		Y	-0-				-0-
05	1333	N	194	-0-	-1139	-0-	15	1	179	3		Y	-0-				-0-
06	810	N	50	-0-	-760	-0-	4	1	46	3		Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467													
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		152		RRCID -> 205886		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-			5 1	51 3	Y	Y	-0-					-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-			5 1	52 3	Y	Y	-0-					-0-
03	93 N	38	-0-	-55	-0-			3 1	35 3	Y	Y	-0-					-0-
04	60 N	34	-0-	-26	-0-			3 1	31 3	Y	Y	-0-					-0-
05	62 N	37	-0-	-25	-0-			3 1	34 3	Y	Y	-0-					-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-			3 1	39 3	Y	Y	-0-					-0-
PARKER UNIT NO. 3				WELL #:		18		RRCID -> 205963		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	113	-0-	113	113			7 1	104 3	Y	Y	2	2 1				-0-
								2 9									
05	14B2 EXT	41	-0-	41	154			2 1	38 3	Y	Y	1	1 1				-0-
								1 9									
06	14B2 EXT	115	-0-	115	269			5 1	109 3	Y	Y	1	1 1				-0-
								1 9									
PARKER UNIT NO. 3				WELL #:		19		RRCID -> 205964		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704					
01	1736 X	1190	-0-	-546	-0-			62 1	1127 3	Y	Y	1	1 1				-0-
								1 9									
02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-			74 1	1374 3	Y	Y	2	1 1				1
								2 9									
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-			46 1	971 3	Y	Y	-0-	1 1				-0-
04	1140 N	527	-0-	-613	-0-			32 1	494 3	Y	Y	1	1 1				-0-
								1 9									
05	1612 N	333	-0-	-1279	-0-			15 1	318 3	Y	Y	-0-					-0-
06	990 N	928	-0-	-62	-0-			40 1	886 3	Y	Y	2	1 1				1
								2 9									
HOPPER UNIT NO. 1				WELL #:		20		RRCID -> 206014		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
HOPPER UNIT NO. 1				WELL #:		19		RRCID -> 207675		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760					
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-			81 1	1460 3	Y	Y	22	24 1				1
								24 9									
02	1736 X	1086	-0-	-650	-0-			55 1	1016 3	Y	Y	14	10 1				5
								15 9									
03	1922 X	1158	-0-	-764	-0-			52 1	1095 3	Y	Y	10	14 1				1
								11 9									
04	1860 X	1066	-0-	-794	-0-			64 1	993 3	Y	Y	8	9 1				-0-
								9 9									
05	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-			119 1	2518 3	Y	Y	18	14 1				4
								20 9									
06	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-			107 1	2361 3	Y	Y	19	14 1				9
								21 9									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 226		RRCID -> 207695		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	243 1	1	2541 3	-0-
						1 9			
02	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	221 1	1	2491 3	-0-
						1 9			
03	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	216 1	1	2672 3	-0-
						1 9			
04	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	208 1	1	2541 3	-0-
						1 9			
05	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	230 1	1	2704 3	-0-
						1 9			
06	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	216 1	1	2539 3	-0-
						1 9			

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 228		RRCID -> 207696		COMPL. DATE 10/03/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506	
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	50 1	-0-	525 3	-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	44 1	-0-	493 3	-0-
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	43 1	-0-	535 3	-0-
04	570 N	552	-0-	-18	-0-	42 1	-0-	510 3	-0-
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	51 1	-0-	603 3	-0-
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	52 1	-0-	617 3	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 75		RRCID -> 207697		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533	
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	26 1	-0-	270 3	-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	31 1	-0-	346 3	-0-
03	279 N	225	-0-	-54	-0-	17 1	-0-	208 3	-0-
04	300 N	252	-0-	-48	-0-	19 1	-0-	233 3	-0-
05	403 N	202	-0-	-201	-0-	16 1	-0-	186 3	-0-
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	15 1	-0-	177 3	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 192		RRCID -> 207698		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210	
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	73 1	-0-	764 3	-0-
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	98 1	-0-	1103 3	-0-
03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	109 1	-0-	1351 3	-0-
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	91 1	-0-	1109 3	-0-
05	1333 N	1072	-0-	-261	-0-	84 1	-0-	988 3	-0-
06	1410 N	1072	-0-	-338	-0-	84 1	-0-	988 3	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 145		RRCID -> 207700		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551	
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	2	9 3	-0-
						2 9			
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-		-0-		-0-
03	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	205 1	31	2525 3	6
						34 9			
04	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	164 1	30	2005 3	4
						33 9			
05	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	135 1	31	1590 3	8
						34 9			
06	1860 N	1253	-0-	-607	-0-	96 1	27	1127 3	6
						30 9			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA										
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467																
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 167		RRCID -> 208305		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513										
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	41 N	41	-0-		-0-		-0-		3 1	30 3		Y	7		7 1			1
02	T. A.	229	-0-		229		229		8 9	184 3		Y	11		8 1			4
03	T. A.	2315	-0-		2315		2544		12 9	1996 3		Y	63		56 1			11
04	T. A.	2306	-0-		2306		4850		250 1	2011 3		Y	54		56 1			9
05	T. A.	2404	-0-		2404		7254		236 1	2090 3		Y	54		50 1			13
06	T. A.	2801	-0-		2801		10055		59 9	2455 3		Y	54		56 1			11
									287 1									
									59 9									

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 222		RRCID -> 209733		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584										
01	272 N	272	-0-		-0-		-0-		24 1	248 3		Y	-0-					-0-
02	1092 N	589	-0-		-503		-0-		48 1	541 3		Y	-0-					-0-
03	1085 N	718	-0-		-367		-0-		54 1	664 3		Y	-0-					-0-
04	919 N	919	-0-		-0-		-0-		70 1	849 3		Y	-0-					-0-
05	1292 N	1292	-0-		-0-		-0-		101 1	1191 3		Y	-0-					-0-
06	1762 N	1762	-0-		-0-		-0-		138 1	1624 3		Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 224		RRCID -> 209908		COMPL. DATE 08/13/2019		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510										
01	3867 X	3867	-0-		-0-		-0-		471 1	3396 3		Y	-0-					-0-
02	4704 X	57	-0-		-4647		-0-		5 1	52 3		Y	-0-					-0-
03	6541 X	-0-	-0-		-6541		-0-					Y	-0-					-0-
04	6330 X	-0-	-0-		-6330		-0-					Y	-0-					-0-
05	6541 X	-0-	-0-		-6541		-0-					Y	-0-					-0-
06	3750 X	409	-0-		-3341		-0-		32 1	377 3		Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 230		RRCID -> 209917		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668										
01	1004 N	1004	-0-		-0-		-0-		87 1	913 3		Y	4		4 1			1
02	896 N	775	-0-		-121		-0-		4 9	709 3		Y	3		3 1			1
03	1016 N	1016	-0-		-0-		-0-		63 1	934 3		Y	5		5 1			1
04	1018 N	1018	-0-		-0-		-0-		3 9	937 3		Y	4		4 1			1
05	1103 N	1103	-0-		-0-		-0-		76 1	1014 3		Y	3		3 1			1
06	1150 N	1150	-0-		-0-		-0-		6 9	1056 3		Y	4		4 1			1
									77 1									
									4 9									
									86 1									
									3 9									
									90 1									
									4 9									

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 211604		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560										
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC CARTHAGE GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #: 231	16032 174 020467	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA							
						RRCID -> 211642	COMPL. DATE 03/29/2005	TOTAL DEPTH 9770	PERF. 8516	-	9342							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	550 N	550	-0-		-0-		-0-		48 1 1 9	501 3		Y	1	1 1				-0-
02	588 N	491	-0-		-97		-0-		40 1 1 9	450 3		Y	1	1 1				-0-
03	589 N	506	-0-		-83		-0-		38 1 1 9	467 3		Y	1	1 1				-0-
04	540 N	469	-0-		-71		-0-		35 1 1 9	433 3		Y	1	1 1				-0-
05	558 N	422	-0-		-136		-0-		33 1 1 9	388 3		Y	1	1 1				-0-
06	597 N	597	-0-		-0-		-0-		47 1 1 9	549 3		Y	1	1 1				-0-
COPELAND UNIT 2					WELL #: 15		RRCID -> 212317		COMPL. DATE 04/14/2005				TOTAL DEPTH 9878		PERF. 8616	-	9758	
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	821	-0-		821		821		39 1 61 9	721 3		Y	55	36 1				19
03	T. A.	864	-0-		864		1685		35 1 91 9	738 3		Y	83	91 1				11
04	T. A.	469	-0-		469		2154		27 1 32 9	410 3		Y	29	36 1				4
05	T. A.	309	-0-		309		2463		14 1 8 9	287 3		Y	7	9 1				2
06	T. A.	731	-0-		731		3194		30 1 34 9	667 3		Y	31	16 1				17
CARTHAGE GAS UNIT					WELL #: 220		RRCID -> 213738		COMPL. DATE 12/21/2005				TOTAL DEPTH 9655		PERF. 8392	-	84188	
01	85 N	85	-0-		-0-		-0-		7 1	78 3		Y	-0-					-0-
02	140 N	113	-0-		-27		-0-		9 1	104 3		Y	-0-					-0-
03	93 N	81	-0-		-12		-0-		6 1	75 3		Y	-0-					-0-
04	92 N	92	-0-		-0-		-0-		7 1	85 3		Y	-0-					-0-
05	124 N	88	-0-		-36		-0-		7 1	81 3		Y	-0-					-0-
06	108 N	108	-0-		-0-		-0-		8 1	100 3		Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT					WELL #: 209		RRCID -> 213739		COMPL. DATE 05/27/2005				TOTAL DEPTH 9626		PERF. 8444	-	9516	
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	51 N	51	-0-		-0-		-0-		4 1	47 3		Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT					WELL #: 101		RRCID -> 216178		COMPL. DATE 10/19/2005				TOTAL DEPTH 9670		PERF. 8340	-	9567	
01	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 219		RRCID -> 216349		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W"		WELL #: 2		RRCID -> 217478		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761	
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	14
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	14
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	14
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	14
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	14
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	14

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 218		RRCID -> 217536		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554	
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59 3 Y	-0-
02	56 N	14	-0-	-42	-0-	1	1	13 3 Y	-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80 3 Y	-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38 3 Y	-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93 3 Y	-0-
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	4	1	46 3 Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 181		RRCID -> 218007		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555	
01	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	244	1	1943 3 Y	5
						31	9		
02	1540 N	1311	-0-	-229	-0-	201	1	1081 3 Y	9
						29	9		
03	3007 X	556	-0-	-2451	-0-	122	1	409 3 Y	2
						25	9		
04	2910 X	346	-0-	-2564	-0-	26	1	313 3 Y	1
						7	9		
05	3007 X	299	-0-	-2708	-0-	23	1	270 3 Y	1
						6	9		
06	2160 X	413	-0-	-1747	-0-	31	1	367 3 Y	5
						15	9		

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 218179		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3534 X	1803	-0-	-1731	-0-	506 1	1296 3	Y			1	1 1		-0-
02	2324 X	2257	-0-	-67	-0-	551 2	1704 3	Y			2	2 1		-0-
03	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	578 2	1965 3	Y			2	2 1		-0-
04	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	546 2	1846 3	Y			2	2 1		-0-
05	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	589 2	1937 3	Y			2	2 1		-0-
06	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	599 2	1972 3	Y			2	2 1		-0-
SABINE ROYALTY TRUST														
WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 10666 - 10770														
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		Y			-0-			10
02	476 N	430	-0-	-46	-0-	419 3	11 9	Y			10	18 1		2
03	496 N	485	-0-	-11	-0-	485 3		Y			-0-			2
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		Y			-0-			2
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3		Y			-0-			2
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	692 3	1 9	Y			1			3
JOHNSON, ALICE W.														
WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706														
01	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 3		Y			-0-			-0-
02	280 N	279	-0-	-1	-0-	279 3		Y			-0-			-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		Y			-0-			-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		Y			-0-			-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		Y			-0-			-0-
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		Y			-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542														
01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	87 6	913 3	Y			5	5 1		-0-
02	924 X	420	-0-	-504	-0-	34 2	384 3	Y			2	2 1		-0-
03	992 X	916	-0-	-76	-0-	68 3	845 3	Y			3	3 1		-0-
04	960 X	776	-0-	-184	-0-	59 2	715 3	Y			2	2 1		-0-
05	992 X	832	-0-	-160	-0-	65 2	765 3	Y			2	2 1		-0-
06	960 X	611	-0-	-349	-0-	48 4	559 3	Y			4	3 1		1
CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
06	14B2 EXT	13	-0-	13	13	1 3	9 3	Y			3	2 1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 175														
RRCID -> 225355														
COMPL. DATE 01/13/2007														
TOTAL DEPTH 9685														
PERF. 8421 - 9570														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	19 1	201 3	Y	-0-				-0-
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	20 1	220 3	Y	-0-				-0-
03		242 N	242	-0-	-0-	-0-	18 1	224 3	Y	-0-				-0-
04		210 N	174	-0-	-36	-0-	13 1	161 3	Y	-0-				-0-
05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	23 1	270 3	Y	-0-				-0-
06		240 N	183	-0-	-57	-0-	14 1	169 3	Y	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 174														
RRCID -> 225650														
COMPL. DATE 12/15/2006														
TOTAL DEPTH 9637														
PERF. 8658 - 9172														
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BAILEY UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 226236														
COMPL. DATE 02/15/2007														
TOTAL DEPTH 9610														
PERF. 8568 - 9484														
01		679 N	679	-0-	-0-	-0-	656 3	23 9	Y	21	21	1		5
02		672 N	643	-0-	-29	-0-	622 3	21 9	Y	19	19	1		5
03		744 N	696	-0-	-48	-0-	674 3	22 9	Y	20	20	1		5
04		734 N	734	-0-	-0-	-0-	713 3	21 9	Y	19	19	1		5
05		760 N	760	-0-	-0-	-0-	740 3	20 9	Y	18	20	1		3
06		660 N	596	-0-	-64	-0-	583 3	13 9	Y	12	12	1		3
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1														
WELL #: 5														
RRCID -> 227099														
COMPL. DATE 05/23/2007														
TOTAL DEPTH 9999														
PERF. 6607 - 9818														
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-				40
02		224 N	41	-0-	-183	-0-	41 3		N	-0-				40
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-				40
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-				40
05		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-				40
06		180 N	129	-0-	-51	-0-	129 3		N	-0-				40
WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2														
WELL #: 1														
RRCID -> 227524														
COMPL. DATE 04/15/2007														
TOTAL DEPTH 9800														
PERF. 7676 - 9656														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 237														
RRCID -> 228306														
COMPL. DATE 04/20/2007														
TOTAL DEPTH 9690														
PERF. 8408 - 9224														
01		323 N	323	-0-	-0-	-0-	28 1	295 3	Y	-0-				-0-
02		224 N	142	-0-	-82	-0-	12 1	130 3	Y	-0-				-0-
03		246 N	246	-0-	-0-	-0-	18 1	228 3	Y	-0-				-0-
04		328 N	328	-0-	-0-	-0-	25 1	303 3	Y	-0-				-0-
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	20 1	230 3	Y	-0-				-0-
06		240 N	235	-0-	-5	-0-	18 1	217 3	Y	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 215														
RRCID -> 229211														
COMPL. DATE 06/06/2007														
TOTAL DEPTH 9683														
PERF. 8402 - 9242														
01		450 N	450	-0-	-0-	-0-	39 1	411 3	Y	-0-				-0-
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	25 1	281 3	Y	-0-				-0-
03		651 N	611	-0-	-40	-0-	46 1	565 3	Y	-0-				-0-
04		450 N	354	-0-	-96	-0-	27 1	327 3	Y	-0-				-0-
05		493 N	493	-0-	-0-	-0-	39 1	454 3	Y	-0-				-0-
06		600 N	342	-0-	-258	-0-	27 1	315 3	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 166		RRCID -> 229398		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-		-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-		-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-		-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-		-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	3	Y	-0-		-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	3	Y	-0-		-0-
PRIDGEN GAS UNIT													
		WELL #: 2		RRCID -> 230743		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774					
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			170
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			170
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			170
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			170
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			170
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	330	3	6	9	N	5	68 1	107
SMITH ET AL													
		WELL #: 1		RRCID -> 232188		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930					
01	1302 X	351	-0-	-951	-0-	341	3	10	9	Y	9	24 1	22
02	224 N	198	-0-	-26	-0-	187	3	11	9	Y	10	22 1	10
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	672	3	25	9	Y	23	19 8	14
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1083	3	9	9	Y	8		22
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1308	3	23	9	Y	21		43
06	690 N	369	-0-	-321	-0-	369	3			Y	-0-		43
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1													
		WELL #: 1		RRCID -> 232916		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	-0-			-0-
04	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
06	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
HOLLAND GAS UNIT NO. 1													
		WELL #: 1 T		RRCID -> 234175		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938					
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	860	3	1	9	Y	1	2 1	-0-
02	840 X	493	-0-	-347	-0-	493	3			Y	-0-		-0-
03	930 X	907	-0-	-23	-0-	895	3	12	9	Y	11	10 8	1
04	900 X	467	-0-	-433	-0-	467	3			Y	-0-		1
05	868 X	537	-0-	-331	-0-	537	3			Y	-0-		1
06	870 X	319	-0-	-551	-0-	319	3			Y	-0-		1
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1													
		WELL #: 3		RRCID -> 235149		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021					
01	1209 X	810	-0-	-399	-0-	809	3	1	9	Y	1	4 1	4
02	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1154	3	2	9	Y	2	4 1	2
03	1054 X	817	-0-	-237	-0-	803	3	14	9	Y	13	11 8	4
04	1020 X	330	-0-	-690	-0-	328	3	2	9	Y	2		6
05	1271 X	524	-0-	-747	-0-	524	3			Y	-0-		6
06	1230 X	741	-0-	-489	-0-	741	3			Y	-0-		6
CARTHAGE GAS UNIT													
		WELL #: 214		RRCID -> 235628		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522					
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-		-0-
02	168 N	10	-0-	-158	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-		-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-		-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)											CAPACITY			CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC											//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED							
CARTHAGE GAS UNIT 111											//CONT.// 020467										
WELL #: 9											RRCID -> 235698			COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 9552		PERF. 9008 - 9456			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		1098 3		46 9	Y		42	46 1				10				
02	1120 N	1008	-0-	-112	-0-		972 3		36 9	Y		33	34 1				9				
03	1240 N	1202	-0-	-38	-0-		1143 3		59 9	Y		54	50 1				13				
04	1110 N	1107	-0-	-3	-0-		1049 3		58 9	Y		53	51 1				15				
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-		1067 3		52 9	Y		47	55 1				7				
06	1170 N	1062	-0-	-108	-0-		1017 3		45 9	Y		41	34 1				14				
HOLLAND GAS UNIT NO. 1											WELL #: 2 T			RRCID -> 235898		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 9096 - 9949	
01	899 X	752	-0-	-147	-0-		741 3		11 9	Y		10	33 1				29				
02	952 X	622	-0-	-330	-0-		610 3		12 9	Y		11	28 1				12				
03	1054 X	881	-0-	-173	-0-		864 3		17 9	Y		15	6 8				21				
04	1020 X	681	-0-	-339	-0-		681 3			Y		-0-					21				
05	961 X	763	-0-	-198	-0-		763 3			Y		-0-					21				
06	840 X	515	-0-	-325	-0-		515 3			Y		-0-					21				
SMITH ET AL											WELL #: 2			RRCID -> 235997		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9122 - 9984	
01	2139 X	1747	-0-	-392	-0-		1722 3		25 9	Y		23	51 1				50				
02	1960 N	997	-0-	-963	-0-		974 3		23 9	Y		21	50 1				21				
03	1953 N	973	-0-	-980	-0-		941 3		32 9	Y		29	20 8				30				
04	1680 N	1037	-0-	-643	-0-		1023 3		14 9	Y		13					43				
05	1116 N	653	-0-	-463	-0-		651 3		2 9	Y		2					45				
06	930 N	539	-0-	-391	-0-		539 3			Y		-0-					45				
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1											WELL #: 5			RRCID -> 236001		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 8810 - 9974	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-				
02	14B2 EXT	71	-0-	71	71		71 3			Y		-0-					-0-				
03	14B2 EXT	34	-0-	34	105		34 3			Y		-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	105					Y		-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	105					Y		-0-					-0-				
06	14B2 EXT	64	-0-	64	169		64 3			Y		-0-					-0-				
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1											WELL #: 6			RRCID -> 236248		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 9947		PERF. 9246 - 9822	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-				
WHIDDON GU											WELL #: 1			RRCID -> 236514		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7016 - 9752	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-				
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1											WELL #: 2 T			RRCID -> 238545		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 9276 - 9987	
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 3			Y		-0-					-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-				
03	114 X	114	-0-	-0-	-0-		114 3			Y		-0-					-0-				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-				
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-		257 3			Y		-0-					-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
HOLLAND GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-				-0-
02	168 X	117	-0-	-51	-0-	117	3		Y	-0-				-0-
03	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-				-0-
04	180 X	170	-0-	-10	-0-	170	3		Y	-0-				-0-
05	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	3		Y	-0-				-0-
06	180 X	13	-0-	-167	-0-	13	3		Y	-0-				-0-
FROST LUMBER CO.														
WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				16
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920														
01	651 X	638	-0-	-13	-0-	628	3	10 9	Y	9	23 1			22
02	672 X	453	-0-	-219	-0-	445	3	8 9	Y	7	22 1			7
03	744 X	636	-0-	-108	-0-	621	3	15 9	Y	14	8 8			13
04	720 X	354	-0-	-366	-0-	350	3	4 9	Y	4				17
05	682 X	102	-0-	-580	-0-	100	3	2 9	Y	2				19
06	630 X	73	-0-	-557	-0-	73	3		Y	-0-				19
WIENER ESTATE F														
WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498														
01	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1454	3	45 9	Y	41	32 1			22
02	1456 X	1200	-0-	-256	-0-	1172	3	28 9	Y	25	31 1			16
03	1612 X	1451	-0-	-161	-0-	1376	3	75 9	Y	68	57 1			27
04	1440 X	1251	-0-	-189	-0-	1209	3	42 9	Y	38	51 1			14
05	1488 X	1309	-0-	-179	-0-	1287	3	22 9	Y	20	21 1			13
06	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1497	3	22 9	Y	20	21 1			12
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987														
01	992 X	972	-0-	-20	-0-	960	3	12 9	Y	11	17 1			20
02	902 X	902	-0-	-0-	-0-	894	3	8 9	Y	7	19 1			8
03	868 X	742	-0-	-126	-0-	723	3	19 9	Y	17	17 8			8
04	930 X	261	-0-	-669	-0-	260	3	1 9	Y	1				9
05	992 X	240	-0-	-752	-0-	238	3	2 9	Y	2				11
06	960 X	296	-0-	-664	-0-	296	3		Y	-0-				11
OXSHEER UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421														
01	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2078	3	1 9	N	1				78
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1264	3	4 9	N	4				82
03	651 N	221	-0-	-430	-0-	221	3		N	-0-				82
04	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1479	3	9 9	N	8				90
05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1350	3	4 9	N	4				94
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-				94
FROST LUMBER COMPANY														
WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 9566														
01	5177 X	4970	-0-	-207	-0-	4970	3		Y	-0-				1
02	5292 X	4417	-0-	-875	-0-	4417	3		Y	-0-				1
03	5859 X	5289	-0-	-570	-0-	5289	3		Y	-0-				1
04	5550 X	5030	-0-	-520	-0-	5030	3		Y	-0-				1
05	5735 X	5106	-0-	-629	-0-	5106	3		Y	-0-				1
06	5130 X	4879	-0-	-251	-0-	4879	3		Y	-0-				1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA																													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																																							
SEMPRA ENERGY										//CONT.// 020467																																							
WELL #: 2										RRCID -> 257387										COMPL. DATE 03/22/2010										TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																															
01	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	-0-		1640	3			Y	-0-					-0-																															
02	1540 X	1159	-0-	-0-	-381	-0-		1159	3			Y	-0-					-0-																															
03	1705 X	542	-0-	-0-	-1163	-0-		542	3			Y	-0-					-0-																															
04	1590 X	-0-	-0-	-0-	-1590	-0-						Y	-0-					-0-																															
05	1643 X	-0-	-0-	-0-	-1643	-0-						Y	-0-					-0-																															
06	1590 X	-0-	-0-	-0-	-1590	-0-						Y	-0-					-0-																															
WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT										WELL #: 1										RRCID -> 257434										COMPL. DATE 07/01/2010										TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458									
01	5115 X	4708	-0-	-0-	-407	-0-		4479	3	229	9	Y	208	166	1			111																															
02	4956 X	3662	-0-	-0-	-1294	-0-		3501	3	161	9	Y	146	162	1			95																															
03	5487 X	4705	-0-	-0-	-782	-0-		4332	3	373	9	Y	339	298	1			136																															
04	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	-0-		4314	3	261	9	Y	237	284	1			89																															
05	4712 X	4378	-0-	-0-	-334	-0-		4242	3	136	9	Y	124	130	1			83																															
06	4560 X	3798	-0-	-0-	-762	-0-		3664	3	134	9	Y	122	134	1			71																															
WIENER ESTATE D										WELL #: 1										RRCID -> 257452										COMPL. DATE 07/15/2010										TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
WIENER ESTATE B										WELL #: 1										RRCID -> 259595										COMPL. DATE 09/24/2010										TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408									
01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	-0-		2141	3			Y	-0-					-0-																															
02	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-		1962	3			Y	-0-					-0-																															
03	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	-0-		2252	3			Y	-0-					-0-																															
04	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	-0-		2287	3			Y	-0-					-0-																															
05	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	-0-		2341	3			Y	-0-					-0-																															
06	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	-0-		2268	3			Y	-0-					-0-																															
WIENER ESTATE D										WELL #: 2										RRCID -> 260403										COMPL. DATE 08/05/2010										TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
SEMPRA ENERGY										WELL #: 3H										RRCID -> 260908										COMPL. DATE 12/21/2010										TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
MAY										WELL #: 3H										RRCID -> 264496										COMPL. DATE 07/01/2011										TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694									
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																															
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																															
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																															
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																															
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																															

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
SABINE ROYALTY TRUST		WELL #: 4H		RRCID -> 264815	COMPL. DATE 02/06/2012	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9837	- 12697								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			Y	-0-					-0-
02	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3388	3	1	9	Y	1		1 1			-0-
03	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			Y	-0-					-0-
04	3660 X	3466	-0-	-194	-0-	3466	3			Y	-0-					-0-
05	3782 X	3450	-0-	-332	-0-	3450	3			Y	-0-					-0-
06	4050 X	3210	-0-	-840	-0-	3210	3			Y	-0-					-0-
MURVAUL GAS UNIT C		WELL #: 2H		RRCID -> 265178	COMPL. DATE 03/15/2012	TOTAL DEPTH 9420	PERF. 9759	- 12694								
01	558 X	160	-0-	-398	-0-	153	3	7	9	Y	6		6 1			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	734	-0-	734	734	689	3	45	9	Y	41					41
04	T. A.	648	-0-	648	1382	635	3	13	9	Y	12		33 1			20
05	T. A.	676	-0-	676	2058	640	3	36	9	Y	33					53
06	T. A.	590	-0-	590	2648	565	3	25	9	Y	23		44 1			32
WERNER-MICHER		WELL #: 10		RRCID -> 265350	COMPL. DATE 12/21/2011	TOTAL DEPTH 9794	PERF. 9072	- 9627								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WIENER ESTATE C		WELL #: 2		RRCID -> 265875	COMPL. DATE 04/28/2011	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 8916	- 9474								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DANIEL, Z.L. GAS UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 265960	COMPL. DATE 06/17/2012	TOTAL DEPTH 9523	PERF. 9815	- 12687								
01	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	659 1	5206 3	Y			68		26 1			71
						75 9										
02	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	551 1	3896 3	Y			55					126
						61 9										
03	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	370 1	3663 3	Y			54		125 1			55
						59 9										
04	5760 X	2611	-0-	-3149	-0-	273 1	2309 3	Y			26					81
						29 9										
05	5952 X	4138	-0-	-1814	-0-	447 1	3604 3	Y			79		54 1			106
						87 9										
06	5760 X	3858	-0-	-1902	-0-	417 1	3406 3	Y			32		54 1			84
						35 9										
SMITH, J. J.		WELL #: 8H		RRCID -> 269489	COMPL. DATE 03/03/2013	TOTAL DEPTH 9392	PERF. 9847	- 13445								
01	6479 X	3020	-0-	-3459	-0-	2943 3	77 9	Y			70		186 1			110
02	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5796 3	118 9	Y			107		86 1			131
03	6541 X	6456	-0-	-85	-0-	6358 3	98 9	Y			89		104 1			116
04	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6251 3	96 9	Y			87					203
05	6541 X	5496	-0-	-1045	-0-	5432 3	64 9	Y			58		115 1			146
06	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	6438 3	83 9	Y			75		112 1		1 8	108

CARTHAGE (COTTON VALLEY) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC CRAWFORD				//CONT.// //CONT.// WELL #:	16032 174 020467 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: PANOLA						
						RRCID ->	269881	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL	DEPTH	10250	PERF.	8850	-	10077				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	7626	X	6834	-0-		-792		-0-		6824	3	10	9	N	9				171	
02	6748	X	6537	-0-		-211		-0-		6512	3	25	9	N	23				194	
03	7347	X	7334	-0-		-13		-0-		7319	3	15	9	N	14	176	1		32	
04	7080	X	7003	-0-		-77		-0-		6983	3	20	9	N	18				50	
05	7223	X	7099	-0-		-124		-0-		7091	3	8	9	N	7				57	
06	7110	X	6613	-0-		-497		-0-		6590	3	23	9	N	21				78	
RITTER UNIT 1					WELL #:	4H	RRCID ->	270470	COMPL. DATE	03/30/2013	TOTAL	DEPTH	9452	PERF.	9802	-	13764			
01	7657	X	7519	-0-		-138		-0-		7455	3	64	9	Y	58	90	1		77	
02	7000	X	6835	-0-		-165		-0-		6790	3	45	9	Y	41	60	1		58	
03	7750	X	7148	-0-		-602		-0-		7111	3	37	9	Y	34	46	1		46	
04	7500	X	6578	-0-		-922		-0-		6541	3	37	9	Y	34				80	
05	7564	X	6824	-0-		-740		-0-		6780	3	44	9	Y	40	46	1		74	
06	7320	X	6851	-0-		-469		-0-		6820	3	31	9	Y	28	52	1	1	8	49
MURVAUL GAS UNIT 'C'					WELL #:	3H	RRCID ->	270987	COMPL. DATE	06/02/2013	TOTAL	DEPTH	9435	PERF.	9944	-	12460			
01	6200	X	5805	-0-		-395		-0-		5751	3	54	9	Y	49	41	1		47	
02	5460	X	4332	-0-		-1128		-0-		4299	3	33	9	Y	30	56	1		21	
03	5952	X	4675	-0-		-1277		-0-		4658	3	17	9	Y	15				36	
04	5760	X	5484	-0-		-276		-0-		5454	3	30	9	Y	27	38	1		25	
05	5828	X	5826	-0-		-2		-0-		5772	3	54	9	Y	49				74	
06	5619	X	5619	-0-		-0-		-0-		5547	3	72	9	Y	65	94	1		45	
RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	271218	COMPL. DATE	09/20/2013	TOTAL	DEPTH	9403	PERF.	9990	-	16398			
01	7874	X	7047	-0-		-827		-0-		7043	3	4	9	Y	4	5	1		5	
02	6972	X	4769	-0-		-2203		-0-		4767	3	2	9	Y	2	4	1		3	
03	7378	X	4848	-0-		-2530		-0-		4847	3	1	9	Y	1	2	1		2	
04	7140	X	6195	-0-		-945		-0-		6193	3	2	9	Y	2				4	
05	7378	X	6489	-0-		-889		-0-		6486	3	3	9	Y	3	3	1		4	
06	6810	X	6513	-0-		-297		-0-		6509	3	4	9	Y	4	3	1	2	8	3
MAY					WELL #:	4H	RRCID ->	272003	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL	DEPTH	9488	PERF.	9672	-	12904			
01	8239	X	8239	-0-		-0-		-0-		181	1	8008	3	Y	45	41	1		28	
02	7140	X	7132	-0-		-8		-0-		50 158	9 1	6918	3	Y	51	62	1		17	
03	7905	X	7531	-0-		-374		-0-		171	1	7302	3	Y	53	40	1		30	
04	7980	X	7293	-0-		-687		-0-		58 170	9 1	7077	3	Y	42	42	1		30	
05	8246	X	7491	-0-		-755		-0-		46 173	9 1	7273	3	Y	41	52	1		19	
06	7980	X	7331	-0-		-649		-0-		45 176	9 1	7112	3	Y	39	41	1		17	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
MAY														
WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M		AMT	CODE	BALANCE	
01	18304 X	18304	-0-	-0-	-0-	604	1	17643	3	Y	52	47	1	32
02	16884 X	15852	-0-	-1032	-0-	539	1	15249	3	Y	58	70	1	20
03	18693 X	17521	-0-	-1172	-0-	616	1	16839	3	Y	60	46	1	34
04	17850 X	16720	-0-	-1130	-0-	598	1	16071	3	Y	46	47	1	33
05	18290 X	16921	-0-	-1369	-0-	623	1	16246	3	Y	47	58	1	22
06	17700 X	13793	-0-	-3907	-0-	529	1	13219	3	Y	41	45	1	18
						45	9							
MURVAUL GAS UNIT 'C'														
WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349														
01	6665 X	5144	-0-	-1521	-0-	5026	3	118	9	Y	107	123	1	102
02	6916 X	6084	-0-	-832	-0-	5963	3	121	9	Y	110	136	1	76
03	7657 X	3634	-0-	-4023	-0-	3586	3	48	9	Y	44			120
04	6870 X	2174	-0-	-4696	-0-	2123	3	51	9	Y	46	116	1	50
05	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-			50
06	6510 X	6	-0-	-6504	-0-	6	3			Y	-0-	36	1	14
SABINE ROYALTY TRUST														
WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 10379 - 14414														
01	12741 X	12303	-0-	-438	-0-	12159	3	144	9	Y	131	113	1	122
02	11508 X	11061	-0-	-447	-0-	10931	3	130	9	Y	118	125	1	115
03	12617 X	12203	-0-	-414	-0-	12079	3	124	9	Y	113	105	1	123
04	12030 X	11676	-0-	-354	-0-	11560	3	116	9	Y	105	111	1	117
05	12369 X	12083	-0-	-286	-0-	11987	3	96	9	Y	87	107	1	96
06	11910 X	11645	-0-	-265	-0-	11545	3	100	9	Y	91	113	1	74
RITTER-DANIEL UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501														
01	8463 X	5267	-0-	-3196	-0-	261	1	4969	3	Y	34	36	1	38
02	6720 X	2398	-0-	-4322	-0-	114	1	2277	3	Y	6			44
03	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	409	1	8967	3	Y	34	44	1	34
04	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	451	1	7584	3	Y	20			54
05	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	412	1	7396	3	Y	44	34	1	64
06	9120 X	8303	-0-	-817	-0-	406	1	7878	3	Y	17	32	1	49
						19	9							
RITTER-DANIEL UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750														
01	6231 X	5122	-0-	-1109	-0-	435	1	4603	3	Y	76	103	1	88
02	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	549	1	5542	3	Y	76			164
03	6572 X	5339	-0-	-1233	-0-	581	1	4662	3	Y	87	164	1	87
04	6360 X	4294	-0-	-2066	-0-	606	1	3620	3	Y	62			149
05	6851 X	4895	-0-	-1956	-0-	513	1	4261	3	Y	110	90	1	169
06	6630 X	5377	-0-	-1253	-0-	509	1	4818	3	Y	45	84	1	130
						50	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467							
WIENER ESTATE 'F'		WELL #: 2H		RRCID -> 276172		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	13857 X	9297 -0-	-4560 -0-	9200 3	97 9	Y	88	71 1	47
02	12768 X	8167 -0-	-4601 -0-	8098 3	69 9	Y	63	69 1	41
03	14136 X	9080 -0-	-5056 -0-	8922 3	158 9	Y	144	127 1	58
04	9870 X	8985 -0-	-885 -0-	8874 3	111 9	Y	101	121 1	38
05	9579 X	9149 -0-	-430 -0-	9092 3	57 9	Y	52	55 1	35
06	9000 X	8795 -0-	-205 -0-	8738 3	57 9	Y	52	57 1	30
DUNHAM, DAVID		WELL #: 3H		RRCID -> 277581		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783	
01	10416 X	9905 -0-	-511 -0-	219 1	9680 3	Y	5	5 1	3
02	9408 X	8574 -0-	-834 -0-	191 1	8376 3	Y	6	7 1	2
03	10354 X	9881 -0-	-473 -0-	226 1	9647 3	Y	7	5 1	4
04	9900 X	9612 -0-	-288 -0-	225 1	9381 3	Y	5	5 1	4
05	9982 X	8934 -0-	-1048 -0-	207 1	8723 3	Y	4	6 1	2
06	9600 X	9081 -0-	-519 -0-	219 1	8856 3	Y	5	5 1	2
SEMPRA ENERGY		WELL #: 4H		RRCID -> 279118		COMPL. DATE 01/01/2015		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9847 - 14950	
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
SEMPRA ENERGY		WELL #: 5H		RRCID -> 279679		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9767 - 14443	
01	12865 X	12591 -0-	-274 -0-	12551 3	40 9	N	36	101 1	30
02	11480 X	11070 -0-	-410 -0-	11070 3		N	-0-		30
03	12710 X	11945 -0-	-765 -0-	11937 3	8 9	N	7	37 1	-0-
04	12180 X	11430 -0-	-750 -0-	11354 3	76 9	Y	69	43 1	26
05	12586 X	12567 -0-	-19 -0-	12526 3	41 9	Y	37	38 1	25
06	12180 X	11862 -0-	-318 -0-	11820 3	42 9	Y	38	41 1	22
WIENER D-ET AL #3		WELL #: 1H		RRCID -> 279688		COMPL. DATE 07/05/2018		TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9751 - 14742	
01	16616 X	16071 -0-	-545 -0-	16048 3	23 9	Y	21	17 1	11
02	15120 X	14083 -0-	-1037 -0-	14065 3	18 9	Y	16	17 1	10
03	16740 X	15516 -0-	-1224 -0-	15479 3	37 9	Y	34	30 1	14
04	16140 X	15392 -0-	-748 -0-	15366 3	26 9	Y	24	29 1	9
05	16523 X	15728 -0-	-795 -0-	15715 3	13 9	Y	12	13 1	8
06	15540 X	15118 -0-	-422 -0-	15104 3	14 9	Y	13	14 1	7
J.J. SMITH		WELL #: 9H		RRCID -> 279689		COMPL. DATE 06/17/2015		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9673 - 14075	
01	7285 X	1206 -0-	-6079 -0-	1191 3	15 9	Y	14	42 1	24
02	6076 X	1344 -0-	-4732 -0-	1331 3	13 9	Y	12	19 1	17
03	4650 X	639 -0-	-4011 -0-	627 3	12 9	Y	11	13 1	7
04	2490 X	-0- -0-	-2490 -0-			Y	-0-		7
05	2418 X	-0- -0-	-2418 -0-			Y	2	9 1	-0-
06	1552 X	1552 -0-	-0- -0-	1542 3	10 9	Y	9	4 1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PANOLA																																												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															//CONT.// 16032 174 //CONT.// 020467																																																																										
J.J. SMITH															WELL #: 10H															RRCID -> 279690															COMPL. DATE 06/17/2015															TOTAL DEPTH 9381															PERF. 9665 - 13918														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
01	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6331	3	10	9	Y	9	14	1	12			7																																																																				
02	5712	X	4355	-0-	-1357	-0-	-0-	-0-	-0-	4351	3	4	9	Y	4	9	1																																																																								
03	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1	-0-			-0-																																																																				
04	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			-0-																																																																				
05	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1	-0-			-0-																																																																				
06	6150	X	61	-0-	-6089	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-			-0-			-0-																																																																				
SABINE ROYALTY TRUST															WELL #: 5H															RRCID -> 279700															COMPL. DATE 03/23/2015															TOTAL DEPTH 9527															PERF. 9716 - 13801														
01	9734	X	9388	-0-	-346	-0-	-0-	-0-	-0-	9302	3	86	9	Y	78	68	1	73																																																																							
02	8792	X	8333	-0-	-459	-0-	-0-	-0-	-0-	8255	3	78	9	Y	71	75	1	69																																																																							
03	9610	X	9213	-0-	-397	-0-	-0-	-0-	-0-	9138	3	75	9	Y	68	63	1	74																																																																							
04	9120	X	8872	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	-0-	8803	3	69	9	Y	63	67	1	70																																																																							
05	9393	X	9047	-0-	-346	-0-	-0-	-0-	-0-	8990	3	57	9	Y	52	64	1	58																																																																							
06	9090	X	8708	-0-	-382	-0-	-0-	-0-	-0-	8647	3	61	9	Y	55	68	1	45																																																																							
SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA)															WELL #: 1H															RRCID -> 279717															COMPL. DATE 06/15/2015															TOTAL DEPTH 9460															PERF. 9723 - 14709														
01	19251	X	17464	-0-	-1787	-0-	-0-	-0-	-0-	17423	3	41	9	Y	37	30	1	20																																																																							
02	16828	X	15042	-0-	-1786	-0-	-0-	-0-	-0-	15012	3	30	9	Y	27	30	1	17																																																																							
03	18631	X	16186	-0-	-2445	-0-	-0-	-0-	-0-	16118	3	68	9	Y	62	54	1	25																																																																							
04	17880	X	15815	-0-	-2065	-0-	-0-	-0-	-0-	15768	3	47	9	Y	43	52	1	16																																																																							
05	18042	X	15967	-0-	-2075	-0-	-0-	-0-	-0-	15942	3	25	9	Y	23	24	1	15																																																																							
06	16890	X	14996	-0-	-1894	-0-	-0-	-0-	-0-	14971	3	25	9	Y	23	25	1	13																																																																							
SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA)															WELL #: 2H															RRCID -> 279719															COMPL. DATE 06/15/2015															TOTAL DEPTH 9431															PERF. 9739 - 17838														
01	16988	X	16344	-0-	-644	-0-	-0-	-0-	-0-	16323	3	21	9	Y	19	15	1	10																																																																							
02	15288	X	14356	-0-	-932	-0-	-0-	-0-	-0-	14341	3	15	9	Y	14	15	1	9																																																																							
03	16926	X	15736	-0-	-1190	-0-	-0-	-0-	-0-	15701	3	35	9	Y	32	28	1	13																																																																							
04	16320	X	15579	-0-	-741	-0-	-0-	-0-	-0-	15555	3	24	9	Y	22	27	1	8																																																																							
05	16709	X	16199	-0-	-510	-0-	-0-	-0-	-0-	16186	3	13	9	Y	12	12	1	8																																																																							
06	15810	X	15671	-0-	-139	-0-	-0-	-0-	-0-	15658	3	13	9	Y	12	13	1	7																																																																							
SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA)															WELL #: 1H															RRCID -> 279720															COMPL. DATE 04/28/2018															TOTAL DEPTH 9450															PERF. 9811 - 14712														
01	12090	X	9692	-0-	-2398	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	9499	3	Y	10	7	1	6																																																																							
										11	9																																																																														
02	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	246	1	10924	3	Y	12	14	1	4																																																																							
										13	9																																																																														
03	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	12798	3	Y	13	10	1	7																																																																							
										14	9																																																																														
04	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	12410	3	Y	10	10	1	7																																																																							
										11	9																																																																														
05	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	12865	3	Y	10	12	1	5																																																																							
										11	9																																																																														
06	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	12411	3	Y	9	10	1	4																																																																							
										10	9																																																																														

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 480

CARTHAGE (COTTON VALLEY) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC TRINITY-WIENER (SA)				//CONT.// //CONT.// WELL #:	16032 174 020467 1H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: PANOLA									
						RRCID ->	279730	COMPL. DATE	10/04/2015	TOTAL	DEPTH	9374	PERF.	9751 - 17052									
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-				473 26 9	1 1 9	16972	3	Y		24		22	1				15
02	15736	X	15252	-0-	-484	-0-				431 31 9	1 1 9	14790	3	Y		28		34	1				9
03	17701	X	16940	-0-	-761	-0-				493 32 9	1 1 9	16415	3	Y		29		22	1				16
04	17130	X	16133	-0-	-997	-0-				477 25 9	1 1 9	15631	3	Y		23		23	1				16
05	17701	X	16953	-0-	-748	-0-				503 24 9	1 1 9	16426	3	Y		22		28	1				10
06	16920	X	16058	-0-	-862	-0-				494 23 9	1 1 9	15541	3	Y		21		22	1				9
TRINITY-WIENER (SA)				WELL #:	2H	RRCID ->	279731	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL	DEPTH	9436	PERF.	9846 - 18019									
01	18724	X	18062	-0-	-662	-0-				290 55 9	1 1 9	17717	3	Y		50		46	1				31
02	16912	X	16094	-0-	-818	-0-				264 62 9	1 1 9	15768	3	Y		56		68	1				19
03	18445	X	17535	-0-	-910	-0-				292 65 9	1 1 9	17178	3	Y		59		45	1				33
04	17580	X	16386	-0-	-1194	-0-				280 51 9	1 1 9	16055	3	Y		46		46	1				33
05	18073	X	13413	-0-	-4660	-0-				229 45 9	1 1 9	13139	3	Y		41		55	1				19
06	17490	X	16595	-0-	-895	-0-				286 47 9	1 1 9	16262	3	Y		43		43	1				19
SEMPRA-WIENER (SA)				WELL #:	6H	RRCID ->	279852	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL	DEPTH	9460	PERF.	9852 - 15879									
01	15314	X	14983	-0-	-331	-0-				14953	3	30	9	N		27		74	1				22
02	13580	X	13470	-0-	-110	-0-				13470	3			N		-0-							22
03	15035	X	14137	-0-	-898	-0-				14131	3	6	9	N		5		27	1				-0-
04	14490	X	14313	-0-	-177	-0-				14255	3	58	9	Y		53		33	1				20
05	14973	X	14765	-0-	-208	-0-				14734	3	31	9	Y		28		29	1				19
06	14490	X	14208	-0-	-282	-0-				14178	3	30	9	Y		27		30	1				16
SP-DUNHAM-WIENER EST. 'D' (SA)2H				WELL #:	2H	RRCID ->	280275	COMPL. DATE	01/16/2016	TOTAL	DEPTH	9499	PERF.	10001 - 15210									
01	12214	X	10748	-0-	-1466	-0-				572 6 9	1 1 9	10170	3	Y		5		5	1				3
02	11032	X	9632	-0-	-1400	-0-				459 7 9	1 1 9	9166	3	Y		6		7	1				2
03	11966	X	11428	-0-	-538	-0-				493 8 9	1 1 9	10927	3	Y		7		5	1				4
04	11520	X	11236	-0-	-284	-0-				462 6 9	1 1 9	10768	3	Y		5		5	1				4
05	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-				443 4 9	1 1 9	11094	3	Y		4		6	1				2
06	11070	X	11008	-0-	-62	-0-				438 6 9	1 1 9	10564	3	Y		5		5	1				2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
SP-WIENER EST. 'D' (SA) 1H														
WELL #: 1H RRCID -> 280301 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9956 - 15197														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	10850 X	6141	-0-	-4709	-0-	217	1	5889	3	Y	32	30	1	20
02	9940 X	9594	-0-	-346	-0-	35	9	244	1	9299	3	Y	46	16
03	11005 X	9862	-0-	-1143	-0-	51	9	238	1	9573	3	Y	46	26
04	10590 X	10011	-0-	-579	-0-	51	9	227	1	9741	3	Y	39	27
05	11287 X	11287	-0-	-0-	-0-	43	9	247	1	10998	3	Y	38	18
06	10290 X	9506	-0-	-784	-0-	42	9	219	1	9250	3	Y	34	15
						37	9							
MAY-DUNHAM-WIENER (SA)														
WELL #: 1H RRCID -> 280884 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9843 - 18380														
01	18569 X	14185	-0-	-4384	-0-	228	1	13909	3	Y	44	41	1	27
02	16772 X	12262	-0-	-4510	-0-	48	9	214	1	12003	3	Y	41	14
03	17608 X	15678	-0-	-1930	-0-	45	9	261	1	15359	3	Y	53	30
04	16020 X	15097	-0-	-923	-0-	58	9	258	1	14793	3	Y	42	30
05	15756 X	15756	-0-	-0-	-0-	46	9	265	1	15446	3	Y	41	19
06	15501 X	15501	-0-	-0-	-0-	45	9	267	1	15191	3	Y	39	17
						43	9							
OXSHOER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H														
WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045														
01	15903 X	15903	-0-	-0-	-0-	256	1	15615	3	Y	29	26	1	18
02	14644 X	13626	-0-	-1018	-0-	32	9	224	1	13367	3	Y	32	11
03	16213 X	15613	-0-	-600	-0-	35	9	261	1	15316	3	Y	33	19
04	15450 X	15450	-0-	-0-	-0-	36	9	264	1	15157	3	Y	26	19
05	16879 X	16879	-0-	-0-	-0-	29	9	284	1	16566	3	Y	26	12
06	16082 X	16082	-0-	-0-	-0-	29	9	277	1	15777	3	Y	25	11
						28	9							
OXSHOER-SP-WIENER 'E' (SA) 1H														
WELL #: 1H RRCID -> 281834 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9930 - 15779														
01	15903 X	12270	-0-	-3633	-0-	332	1	11899	3	Y	35	32	1	22
02	11900 X	10574	-0-	-1326	-0-	39	9	298	1	10232	3	Y	40	14
03	13175 X	11745	-0-	-1430	-0-	44	9	341	1	11360	3	Y	40	23
04	12300 X	11626	-0-	-674	-0-	44	9	343	1	11248	3	Y	32	23
05	12307 X	11630	-0-	-677	-0-	35	9	344	1	11251	3	Y	32	15
06	11880 X	10941	-0-	-939	-0-	35	9	333	1	10575	3	Y	30	13
						33	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
OXSHEER J19 (SA) 5														
WELL #: 5H RRCID -> 283509 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9983 - 15197														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	13919 X	12210	-0-	-1709	-0-	196	1	11952	3	Y	56	54	1	35
02	12992 X	11590	-0-	-1402	-0-	62	9	190	1	11325	3	Y	68	23
03	14384 X	12693	-0-	-1691	-0-	75	9	211	1	12404	3	Y	71	40
04	13830 X	11661	-0-	-2169	-0-	78	9	199	1	11403	3	Y	54	38
05	14291 X	12411	-0-	-1880	-0-	59	9	208	1	12144	3	Y	54	25
06	13147 X	13147	-0-	-0-	-0-	59	9	226	1	12864	3	Y	52	23
						57	9							
OXSHEER J19 (SA) 6														
WELL #: 6H RRCID -> 283936 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 9513 PERF.10264 - 16379														
01	17329 X	16498	-0-	-831	-0-	265	1	16185	3	Y	44	40	1	28
02	14140 X	13691	-0-	-449	-0-	48	9	224	1	13413	3	Y	49	17
03	16585 X	15960	-0-	-625	-0-	54	9	266	1	15638	3	Y	51	29
04	16050 X	15309	-0-	-741	-0-	56	9	262	1	15002	3	Y	41	29
05	16585 X	16522	-0-	-63	-0-	45	9	278	1	16200	3	Y	40	19
06	16860 X	16860	-0-	-0-	-0-	44	9	290	1	16528	3	Y	38	17
						42	9							
EDDINS-WIENER 'A' (SA)1H														
WELL #: 1H RRCID -> 284764 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9792 - 15954														
01	12338 X	10467	-0-	-1871	-0-	573	1	9838	3	Y	51	45	1	32
02	11340 X	9684	-0-	-1656	-0-	56	9	504	1	9115	3	Y	59	20
03	12555 X	10601	-0-	-1954	-0-	65	9	491	1	10042	3	Y	62	35
04	11280 X	10893	-0-	-387	-0-	68	9	498	1	10341	3	Y	49	35
05	10893 X	10893	-0-	-0-	-0-	54	9	487	1	10354	3	Y	47	22
06	11694 X	11694	-0-	-0-	-0-	52	9	508	1	11136	3	Y	45	20
						50	9							
EDDINS-WIENER 'A' (SA)2H														
WELL #: 2H RRCID -> 284769 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9984 - 15702														
01	24831 X	23197	-0-	-1634	-0-	370	1	22573	3	Y	231	211	1	144
02	22428 X	19911	-0-	-2517	-0-	254	9	323	1	19302	3	Y	260	89
03	24118 X	21583	-0-	-2535	-0-	286	9	356	1	20932	3	Y	268	151
04	23160 X	21067	-0-	-2093	-0-	295	9	357	1	20475	3	Y	214	151
05	23932 X	22333	-0-	-1599	-0-	235	9	372	1	21731	3	Y	209	97
06	22440 X	21061	-0-	-1379	-0-	230	9	360	1	20483	3	Y	198	87
						218	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
TRINITY G.U. J20 (ALLOC.) 3														
WELL #: 3H RRCID -> 284920 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9669 - 16394														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	194	1	11850	3	Y	16	15	1	10
02	10948 X	10610	-0-	-338	-0-	18	9	10415	3	Y	19	23	1	6
03	12121 X	11749	-0-	-372	-0-	21	9	11531	3	Y	20	15	1	11
04	11730 X	11174	-0-	-556	-0-	196	1	10966	3	Y	15	15	1	11
05	12059 X	11689	-0-	-370	-0-	22	9	11475	3	Y	15	19	1	7
06	11670 X	11300	-0-	-370	-0-	191	1	11090	3	Y	14	15	1	6
						17	9							
						197	1							
						17	9							
						195	1							
						15	9							
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.														
WERNER, LOUIS SAW MILL														
WELL #: 030584 1 RRCID -> 228402 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 9430														
01	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4640	2	1	9	N	1	1	8	47
02	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4154	2	1	9	N	1	1	8	47
03	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4719	2	198	9	N	180	178	1	48
04	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4601	2	36	9	N	33	1	8	80
05	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4701	2	2	9	N	2	2	8	80
06	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4186	2	6	9	N	5	5	8	80
WERNER, LOUIS SAW MILL														
WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582														
01	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			157
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-			157
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	5	1	403	2	N	-0-			157
BACHTELL OIL & GAS, LTD.														
VICE-SHIVERS														
WELL #: 042327 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398														
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	996	2	18	9	Y	16			27
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-			27
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1071	2	7	9	Y	6			33
04	990 N	910	-0-	-80	-0-	893	2	17	9	Y	15			48
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	889	2	14	9	Y	13			61
06	1050 N	712	-0-	-338	-0-	709	2	3	9	Y	3			64
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.														
HUNT FEE MINERALS														
WELL #: 053321 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885														
01	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-			135
02	1092 N	360	-0-	-732	-0-	360	2			N	-0-			135
03	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2281	2	42	9	N	38	155	1	17
04	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-			17
05	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-			17
06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2156	2	1	9	N	1	1	8	17

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
BOWLES ENERGY, INC.															
MAY UNIT															
WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BPX OPERATING COMPANY															
BURNETT BROTHERS															
WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BROOKSTON ENERGY, INC.															
BELL, MILES															
WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
04	14B2	EXT	51	-0-	51	51	51	2			N	-0-			147
05	14B2	EXT	72	-0-	72	123	72	2			N	-0-			147
06	14B2	EXT	53	-0-	53	176	53	2			N	-0-			147
CORSA RESOURCES, LLC															
BRANNON															
WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572															
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-			40
02	DLQ	G-10	519	-0-	519	519	519	2			Y	-0-			40
03	DLQ	G-10	928	-0-	928	1447	928	2			Y	-0-			40
04	DLQ	G-10	758	-0-	758	2205	758	2			Y	-0-			40
05	3131	X	926	-0-	-2205	-0-	926	2			Y	-0-			40
06	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT			40
BRANNON															
WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832															
01	961	N	41	-0-	-920	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	159	-0-	159	159	159	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2	-0-	2	161	2	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	10	-0-	10	171	10	2			Y	-0-			-0-
05	177	N	6	-0-	-171	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
06	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT			-0-
DIXIE LAKE OPERATING, LLC															
EDDY, EMMA UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644															
01	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-			-0-
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	474	3			N	-0-			-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-			-0-
*04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-
*05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-			-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
DIXIE LAKE OPERATING, LLC																	
EDDY, EMMA UNIT																	
WELL #: 7														RRCID -> 142617			
COMPL. DATE 09/18/1992														TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-	
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-	
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-	
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-	
*05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-	
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-	

EDDY, EMMA UNIT														WELL #: 8			
														RRCID -> 143786			
														COMPL. DATE 12/17/1992			
														TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857			
01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-	
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-	
03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-	
04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-	
*05	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-	
06	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-	

EDDY, EMMA UNIT														WELL #: 9			
														RRCID -> 149078			
														COMPL. DATE 03/03/1994			
														TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796			
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-	
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-	
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-	
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-	
*05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-	
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-	

EDDY, EMMA UNIT														WELL #: 10			
														RRCID -> 152319			
														COMPL. DATE 10/24/1994			
														TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630			
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-	
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-	
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-	
04	1050 N	845	-0-	-205	-0-	845	3			N	-0-					-0-	
*05	1302 N	953	-0-	-349	-0-	953	3			Y	-0-					-0-	
06	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-	

EDDY, EMMA UNIT														WELL #: 11			
														RRCID -> 158885			
														COMPL. DATE 04/11/1996			
														TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822			
01	1395 N	995	-0-	-400	-0-	995	3			N	-0-					-0-	
02	1120 N	800	-0-	-320	-0-	800	3			N	-0-					-0-	
03	1085 N	918	-0-	-167	-0-	918	3			N	-0-					-0-	
04	960 N	886	-0-	-74	-0-	886	3			N	-0-					-0-	
*05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					-0-	
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-	

EDDY, EMMA UNIT														WELL #: 12			
														RRCID -> 166441			
														COMPL. DATE 11/09/1997			
														TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703			
01	589 N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-	
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-	
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-	
04	540 N	469	-0-	-71	-0-	469	3			N	-0-					-0-	
*05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-	
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-	

EDDY, EMMA UNIT														WELL #: 13			
														RRCID -> 174152			
														COMPL. DATE 07/11/1999			
														TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502			
01	868 N	670	-0-	-198	-0-	670	3			N	-0-					-0-	
02	728 N	610	-0-	-118	-0-	610	3			N	-0-					-0-	
03	744 N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					-0-	
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-	
*05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					-0-	
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DIXIE LAKE OPERATING, LLC										//CONT.// 100953										
EDDY, EMMA UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 175652		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH 9819		PERF. 8514 - 9649		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	-0-		2411	3			N	-0-					-0-		
02	2380 N	2233	-0-	-147	-0-	-0-		2233	3			N	-0-					-0-		
03	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	-0-		2543	3			N	-0-					-0-		
04	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	-0-		2524	3			N	-0-					-0-		
*05	2480 N	487	-0-	-1993	-0-	-0-		487	3			Y	-0-					-0-		
06	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
EDDY, EMMA UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 176552		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 8626 - 9770		
01	837 N	803	-0-	-34	-0-	-0-		803	3			N	-0-					-0-		
02	756 N	602	-0-	-154	-0-	-0-		602	3			N	-0-					-0-		
03	837 N	609	-0-	-228	-0-	-0-		609	3			N	-0-					-0-		
04	780 N	561	-0-	-219	-0-	-0-		561	3			N	-0-					-0-		
*05	682 N	642	-0-	-40	-0-	-0-		642	3			Y	-0-					-0-		
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
EDDY, EMMA UNIT										WELL #: 16		RRCID -> 180670		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 8601 - 9468		
01	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	-0-		1988	3			N	-0-					-0-		
02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	-0-		1592	3			N	-0-					-0-		
03	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	-0-		2086	3			N	-0-					-0-		
04	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	-0-		2033	3			N	-0-					-0-		
*05	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	-0-		2343	3			Y	-0-					-0-		
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
EDDY, EMMA UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 181277		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8552 - 9700		
01	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	-0-		2469	3			N	-0-					-0-		
02	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	-0-		2226	3			N	-0-					-0-		
03	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	-0-		2571	3			N	-0-					-0-		
04	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	-0-		2517	3			N	-0-					-0-		
*05	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	-0-		2709	3			Y	-0-					-0-		
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
EDDY, EMMA UNIT										WELL #: 18		RRCID -> 194374		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 8626 - 9810		
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-		1023	3			N	-0-					-0-		
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-		1193	3			N	-0-					-0-		
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	-0-		1381	3			N	-0-					-0-		
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-		1317	3			N	-0-					-0-		
*05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	-0-		1504	3			Y	-0-					-0-		
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
EDDY, EMMA UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 206578		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 9446		PERF. 8682 - 9177		
01	1116 N	1014	-0-	-102	-0-	-0-		1014	3			N	-0-					-0-		
02	1036 N	907	-0-	-129	-0-	-0-		907	3			N	-0-					-0-		
03	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	-0-		1054	3			N	-0-					-0-		
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-		1042	3			N	-0-					-0-		
*05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	-0-		1232	3			Y	-0-					-0-		
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA								
DIXIE LAKE OPERATING, LLC																				
EDDY, EMMA																				
WELL #: 21																				
RRCID -> 229013																				
COMPL. DATE 04/26/2007																				
TOTAL DEPTH 9949																				
PERF. 9380 - 9416																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
EDDY, EMMA																				
WELL #: 23																				
RRCID -> 229014																				
COMPL. DATE 04/26/2007																				
TOTAL DEPTH 9565																				
PERF. 8626 - 9102																				
01	775 N	700	-0-	-75	-0-	700	3			N	-0-			-0-						-0-
02	700 N	622	-0-	-78	-0-	622	3			N	-0-			-0-						-0-
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-			-0-						-0-
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-			-0-						-0-
*05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-			-0-						-0-
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			-0-						-0-
CR2 ENERGY LLC												101608								
ASHTON 2 UNIT												WELL #: 2								
RRCID -> 078480												COMPL. DATE 06/15/1978								
TOTAL DEPTH 9515												PERF. 8484 - 9341								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						-0-
INGRAM 2 UNIT												WELL #: 2								
RRCID -> 082304												COMPL. DATE 10/15/1987								
TOTAL DEPTH 9516												PERF. 9112 - 9147								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						-0-
MAUDE 2 UNIT												WELL #: 2								
RRCID -> 085900												COMPL. DATE 01/01/1980								
TOTAL DEPTH 9601												PERF. 8966 - 9361								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						-0-
BALL 2 UNIT												WELL #: 2								
RRCID -> 086237												COMPL. DATE 10/18/1999								
TOTAL DEPTH 9532												PERF. 8955 - 9417								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
CR2 ENERGY LLC														
ASHTON 2 UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			1
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
NAOMI 3 UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BEASLEY 3 UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257														
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BALL 2 UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PANOLA 2 UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368														
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			58
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			58
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
INGRAM 2 UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MAUDE 2 UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CR2 ENERGY LLC			//CONT.//	101608							
PITTS A UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 125782	COMPL. DATE 08/05/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8824	-	8988
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
NAOMI 3 UNIT			WELL #:	5	RRCID -> 129766	COMPL. DATE 12/20/1988	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8833	-	9250
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
CALLOW 2 UNIT			WELL #:	4	RRCID -> 129778	COMPL. DATE 12/11/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8961	-	9357
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
PITTS A UNIT			WELL #:	3	RRCID -> 130035	COMPL. DATE 01/12/1989	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8922	-	9333
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
PITTS A UNIT			WELL #:	4	RRCID -> 130523	COMPL. DATE 03/03/1989	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8839	-	9283
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
ROGERS, PAUL			WELL #:	4	RRCID -> 132220	COMPL. DATE 08/03/1989	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9034	-	9155
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
BALL 2 UNIT			WELL #:	4	RRCID -> 132548	COMPL. DATE 10/17/1989	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9354	-	9394
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CR2 ENERGY LLC		//CONT.//		101608										
PANOLA 2 UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 133709		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROGERS, PAUL		WELL #:		6		RRCID -> 145559		COMPL. DATE 04/04/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

ASHTON 2 UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 148257		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ASHTON 2 UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 153345		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ASHTON 2 UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 154550		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ASHTON 2 UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 155219		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BEASLEY 3 UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 156933		COMPL. DATE 11/25/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CR2 ENERGY LLC			//CONT.//	101608									
PANOLA 2 UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	157183	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8906 -	9320
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
INGRAM 2 UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	158521	COMPL. DATE	03/12/1996	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8783 -	9116
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
PETER 2 UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	159739	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	9475	PERF.	8874 -	9214
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
MAUDE 2 UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	159809	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8990 -	9376
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BALL 2 UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	159890	COMPL. DATE	08/23/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9266 -	9381
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
PANOLA 2 UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	160311	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9242 -	9360
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
INGRAM 2 UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	160949	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9054 -	9156
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA								
CR2 ENERGY LLC			//CONT.// 101608																	
MAUDE 2 UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 161333			COMPL. DATE 12/07/1996			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

ROGERS, PAUL			WELL #: 8			RRCID -> 161949			COMPL. DATE 01/31/1997			TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

BALL 2 UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 161970			COMPL. DATE 07/20/1997			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

MAUDE 2 UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 161974			COMPL. DATE 07/14/2000			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330								
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-							Y	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
04	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-

PANOLA 2 UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 163050			COMPL. DATE 04/09/1997			TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

PANOLA 2 UNIT			WELL #: 9			RRCID -> 163257			COMPL. DATE 07/16/1997			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

BALL 2 UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 163728			COMPL. DATE 05/15/1997			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
CR2 ENERGY LLC			//CONT.//		101608														
PETER 2 UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 163729		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH		9425	PERF. 9124 -		9144				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
CALLOW 2 UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 164912		COMPL. DATE 08/17/1997		TOTAL DEPTH		9600	PERF. 9326 -		9346				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BEASLEY 3 UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 164979		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH		9500	PERF. 9206 -		9226				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ROGERS, PAUL			WELL #:		9	RRCID -> 166009		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH		9375	PERF. 8907 -		9184				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
NAOMI 3 UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 166150		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH		9500	PERF. 9232 -		9246				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1	
BEASLEY 3 UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 167047		COMPL. DATE 12/25/1997		TOTAL DEPTH		9470	PERF. 9126 -		9146				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BEASLEY 3 UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 167282		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH		9500	PERF. 9216 -		9274				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CR2 ENERGY LLC			//CONT.//	101608							
PITTS A UNIT			WELL #:	5	RRCID -> 169021	COMPL. DATE 02/25/1999	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8824	-	9260
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BEASLEY 3 UNIT			WELL #:	11	RRCID -> 169134	COMPL. DATE 06/14/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9203	-	9223
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ASHTON 2 UNIT			WELL #:	10	RRCID -> 218379	COMPL. DATE 11/30/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8490	-	9192
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PANOLA 2 UNIT			WELL #:	10	RRCID -> 221439	COMPL. DATE 01/27/2006	TOTAL DEPTH	9581	PERF. 8934	-	9336
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BALL 2 UNIT			WELL #:	10	RRCID -> 221454	COMPL. DATE 02/27/2006	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8982	-	9391
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CALLOW 2 UNIT			WELL #:	10	RRCID -> 221646	COMPL. DATE 04/08/2006	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8974	-	9270
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BEASLEY 3 UNIT			WELL #:	12	RRCID -> 225688	COMPL. DATE 01/14/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8918	-	9197
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CR2 ENERGY LLC			//CONT.// 101608														
MAUDE 2 UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 226756		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 9565		PERF. 8723 - 9310						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PANOLA 2 UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 227703		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9018 - 9326						
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
02	2184	N	-0-	-0-	-2184	-0-					Y	-0-					-0-
03	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PANOLA 2 UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 227704		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8936 - 9344						
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
NAOMI 3 UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 227705		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 9592		PERF. 8722 - 9299						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
PITTS A UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 228357		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8664 - 9326						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PITTS A UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 228572		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8646 - 9337						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
INGRAM 2 UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 229389		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8433 - 9125						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CR2 ENERGY LLC			//CONT.//		101608												
PETER 2 UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 229445		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH	9680	PERF. 8570	-	9216			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BALL 2 UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 229450		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH	9563	PERF. 9072	-	9364			
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BALL 2 UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 232275		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH	9630	PERF. 9008	-	9402			
01	31 N		-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					45
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
PANOLA 2 UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 235470		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH	9565	PERF. 9066	-	9348			
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PITTS A UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 236094		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH	9510	PERF. 8940	-	9288			
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BALL 2 UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 241287		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH	9630	PERF. 9014	-	9496			
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PITTS A UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 247501		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH	9535	PERF. 8864	-	9309			
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//		16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CR2 ENERGY LLC				//CONT.//		101608														
PANOLA 2 UNIT				WELL #:		17		RRCID -> 248365		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 8920 - 9345						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	496 N	-0-	-0-		-496	-0-							Y	-0-						-0-
02	1428 N	-0-	-0-		-1428	-0-							Y	-0-						-0-
03	1550 N	-0-	-0-		-1550	-0-							Y	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-
06	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

ASHTON 2 UNIT				WELL #:		16		RRCID -> 249842		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 9005 - 9170						
01	372 N	-0-	-0-		-372	-0-							Y	-0-						-0-
02	252 N	-0-	-0-		-252	-0-							Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-
06	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

BALL 2 UNIT				WELL #:		13		RRCID -> 252082		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 9580		PERF. 9064 - 9359						
01	31 N	-0-	-0-		-31	-0-							Y	-0-						1
02	28 N	-0-	-0-		-28	-0-							Y	-0-						1
03	31 N	-0-	-0-		-31	-0-							Y	-0-						1
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						1
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						1
06	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						1

BALL 2 UNIT				WELL #:		17		RRCID -> 252573		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 9160 - 9429						
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						13
02	28 N	-0-	-0-		-28	-0-							Y	-0-						13
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						13
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						13
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						13
06	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						13

CALLOW 2 UNIT				WELL #:		16		RRCID -> 254405		COMPL. DATE 09/11/2009		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 9002 - 9328						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

NAOMI 3 UNIT				WELL #:		16		RRCID -> 265928		COMPL. DATE 11/18/2011		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 8886 - 9300						
01	124 N	-0-	-0-		-124	-0-							N	-0-						-0-
02	140 N	-0-	-0-		-140	-0-							N	-0-						-0-
03	93 N	-0-	-0-		-93	-0-							N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS II LLC				102211						
OWENS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 082599		COMPL. DATE 05/13/1979		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	Y	-0-	47
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	Y	-0-	47
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	Y	-0-	47
04	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	2	Y	-0-	47
05	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	2	Y	-0-	47
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	Y	-0-	47
SHAW UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 083724		COMPL. DATE 07/24/1979		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364	
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	Y	-0-	-0-
02	448 N	94	-0-	-354	-0-	94	2	Y	-0-	-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	-0-	-0-
04	150 N	84	-0-	-66	-0-	84	2	Y	-0-	-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	Y	-0-	-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	Y	-0-	-0-
GUILL, J. C.		WELL #:		2	RRCID -> 085694		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472	
01 H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2025								
CHRISTIAN		WELL #:		3	RRCID -> 097192		COMPL. DATE 11/15/1981		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
WIENER ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 097197		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
FURRH, EUNICE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 100846		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
DAVIS, ELLA MAE		WELL #:		1	RRCID -> 116333		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 499

CARTHAGE (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC SHAW UNIT			//CONT.// 16032 174 102211 WELL #: 4			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: PANOLA					
			RRCID -> 129683			COMPL. DATE 12/13/1988				TOTAL DEPTH 9473		PERF. 9041 -		9314				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1645	-0-	-0-	-1455	1640	-0-	1641	2	4	9	Y	4	6	1			1
02	2489 N	849	-0-	-0-	-1640	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					1
03	1767 N	1618	-0-	-0-	-149	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					1
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					1
05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					1
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					1

OWENS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 130211			COMPL. DATE 01/18/1989				TOTAL DEPTH 9480		PERF. 9118 -		9394	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN			WELL #: 4			RRCID -> 134170			COMPL. DATE 03/30/1990				TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8480 -		9680	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 134313			COMPL. DATE 04/10/1990				TOTAL DEPTH 9410		PERF. 8868 -		9337	
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
04	300 N	254	-0-	-0-	-46	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
05	279 N	255	-0-	-0-	-24	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 134944			COMPL. DATE 05/19/1990				TOTAL DEPTH 9470		PERF. 8876 -		9180	
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
04	480 N	470	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
05	496 N	490	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-

OWENS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 135750			COMPL. DATE 08/28/1990				TOTAL DEPTH 9520		PERF. 8936 -		9229	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 136241			COMPL. DATE 09/29/1990				TOTAL DEPTH 9512		PERF. 8255 -		8951	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															//CONT.// 16032 174															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PANOLA																																												
TGNR EAST TEXAS II LLC															//CONT.// 102211															WELL #: 5															RRCID -> 137947															COMPL. DATE 11/01/1991															TOTAL DEPTH 9800															PERF. 8538 - 9700														
CHRISTIAN																																																																																																								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-																																																																										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		83			83	1					-0-																																																																										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-																																																																										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-																																																																										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-																																																																										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-																																																																										
DAVIS, ELLA MAE																																	WELL #: 2			RRCID -> 138861															COMPL. DATE 05/15/1991															TOTAL DEPTH 9896															PERF. 8553 - 9732																							
01	3100	N	1268	-0-	-1832	297	1268	2											Y		-0-									22																																																																										
02	1442	N	1145	-0-	-297	-0-	1145	2											Y		-0-									22																																																																										
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1249	2					86	9					Y		78								100																																																																											
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2											Y		-0-			84	1					16																																																																										
*05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1353	2					1	9					Y		1									17																																																																										
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2											Y		-0-									17																																																																										
SHAW UNIT																																	WELL #: 8			RRCID -> 146714															COMPL. DATE 08/19/1993															TOTAL DEPTH 9800															PERF. 9117 - 9684																							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																																																																										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																																																																										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																																																																										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																																																																										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																																																																										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																																																																										
OWENS UNIT																																	WELL #: 7			RRCID -> 157583															COMPL. DATE 01/22/1996															TOTAL DEPTH 9350															PERF. 9063 - 9170																							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																																																																										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																																																																										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																																																																										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																																																																										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																																																																										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																																																																										
OWENS UNIT																																	WELL #: 8 U			RRCID -> 159551															COMPL. DATE 07/20/1996															TOTAL DEPTH 9350															PERF. 9152 - 9256																							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									26																																																																										
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			17	2					Y		-0-									26																																																																										
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									26																																																																										
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									26																																																																										
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3	2					Y		-0-									26																																																																										
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									26																																																																										
OWENS UNIT																																	WELL #: 9			RRCID -> 160095															COMPL. DATE 06/16/1997															TOTAL DEPTH 9350															PERF. 8888 - 9196																							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																																																																										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																																																																										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																																																																										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																																																																										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																																																																										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																																																																										
SHAW UNIT																																	WELL #: 10			RRCID -> 160231															COMPL. DATE 09/04/1996															TOTAL DEPTH 9350															PERF. 9096 - 9210																							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																																																																										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																																																																										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																																																																										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																																																																										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																																																																										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																																																																										

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
OWENS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284														
M	0	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
														EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
SHAW UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GUILL, J. C.														
WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GUILL, J. C.														
WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GUILL, J. C.														
WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GUILL, J. C.														
WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CHRISTIAN														
WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS II LLC																	
BALLARD GU 1																	
WELL #: 1										RRCID -> 234786		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9012 - 10625	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-		1098 2		N	-0-			34				
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-		992 2		N	-0-			34				
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-		1102 2		N	-0-			34				
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-		1053 2		N	-0-			34				
05	1085 N	1075	-0-	-10	-0-		1075 2		N	-0-			34				
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-		970 2	171 9	N	155	161 1		28				
SHAW UNIT					WELL #: 12H	RRCID -> 245651	COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 9191		PERF. 9625 - 12620						
01	6324 X	4675	-0-	-1649	-0-		4545 2	130 9	Y	118	180 1		23				
02	5712 X	5221	-0-	-491	-0-		5221 2		Y	-0-			23				
03	6262 X	6064	-0-	-198	-0-		6064 2		Y	-0-			23				
04	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-		5821 2		Y	-0-			23				
05	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-		5999 2		Y	-0-			23				
06	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-		5978 2		Y	-0-			23				
WERNER-HUSBAND					WELL #: 2H	RRCID -> 264602	COMPL. DATE 11/07/2013		TOTAL DEPTH 9527		PERF. 9819 - 14356						
01	9641 X	9169	-0-	-472	-0-		553 1	8486 2	N	118	178 1		90				
							130 9										
02	8848 X	8219	-0-	-629	-0-		512 1	7666 2	N	37	110 1		17				
							41 9										
03	9796 X	2371	-0-	-7425	-0-		305 1	2066 2	N	-0-			17				
04	9210 X	4364	-0-	-4846	-0-		267 1	4097 2	N	-0-			17				
05	9517 X	7768	-0-	-1749	-0-		461 1	7173 2	N	122			139				
							134 9										
06	8880 X	7982	-0-	-898	-0-		463 1	7472 2	N	43			182				
							47 9										
WERNER-HUSBAND					WELL #: 5H	RRCID -> 271904	COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 9573		PERF. 10266 - 14906						
01	6200 X	6028	-0-	-172	-0-		360 1	5532 2	N	124	62 1		192				
							136 9										
02	5712 X	5079	-0-	-633	-0-		316 1	4732 2	N	28	82 1		138				
							31 9										
03	6324 X	412	-0-	-5912	-0-		53 1	359 2	N	-0-			138				
04	5850 X	187	-0-	-5663	-0-		11 1	176 2	N	-0-			138				
05	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-		385 1	5989 2	N	-0-			138				
06	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-		381 1	6145 2	N	-0-			138				
WERNER-HUSBAND					WELL #: 3H	RRCID -> 271931	COMPL. DATE 03/23/2015		TOTAL DEPTH 9565		PERF. 10118 - 14534						
01	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-		405 1	6212 2	N	44	118 1		17				
							48 9										
02	6160 X	5822	-0-	-338	-0-		365 1	5457 2	N	-0-			17				
03	6820 X	5705	-0-	-1115	-0-		734 1	4971 2	N	-0-			17				
04	11732 X	11732	-0-	-0-	-0-		718 1	11014 2	N	-0-			17				
05	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-		453 1	7047 2	N	-0-			17				
06	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-		423 1	6818 2	N	-0-			17				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC WERNER-HUSBAND				//CONT.// 16032 174 102211 WELL #:	16032 174 102211 4H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 271988	CAPACITY COMPL. DATE 09/11/2014				CNTY: PANOLA TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6913 X	6423	-0-	-490	-0-	388	1	5951	2	N	76					123
02	6244 X	5573	-0-	-671	-0-	347	1	5187	2	N	35					158
03	6541 X	4769	-0-	-1772	-0-	613	1	4156	2	N	-0-					158
04	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	653	1	10011	2	N	39					197
05	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	405	1	6299	2	N	7	172	1			32
06	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	384	1	6192	2	N	-0-					32
WOODS GU				WELL #:	1H	RRCID -> 275131	COMPL. DATE 08/02/2014				TOTAL DEPTH	9415	PERF.	9824	- 13580	
01	9796 X	2299	-0-	-7497	-0-	2109	2	190	9	N	173	180	1			118
02	8848 X	8048	-0-	-800	-0-	8048	2			N	-0-					118
03	9796 X	6678	-0-	-3118	-0-	6678	2			N	-0-					118
04	9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	9618	2	151	9	N	137	179	1			76
05	10047 X	10047	-0-	-0-	-0-	9853	2	194	9	N	176	173	1			79
06	9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	9540	2	193	9	N	175	175	1			79
OWENS-SHAW				WELL #:	2H	RRCID -> 275826	COMPL. DATE 11/30/2014				TOTAL DEPTH	9214	PERF.	9725	- 15830	
01	17391 X	15906	-0-	-1485	-0-	15877	2	29	9	Y	26	90	1			30
02	15708 X	15073	-0-	-635	-0-	14939	2	134	9	Y	122	80	1			72
03	17205 X	17055	-0-	-150	-0-	16964	2	91	9	Y	83	85	1			70
04	16657 X	16657	-0-	-0-	-0-	16598	2	59	9	Y	54	84	1			40
05	16941 X	16941	-0-	-0-	-0-	16889	2	52	9	Y	47					87
06	16246 X	16246	-0-	-0-	-0-	16236	2	10	9	Y	9	18	1			78
OWENS-SHAW				WELL #:	1H	RRCID -> 275873	COMPL. DATE 11/30/2014				TOTAL DEPTH	9280	PERF.	10100	- 17003	
01	15190 X	14485	-0-	-705	-0-	14453	2	32	9	Y	29	103	1			34
02	13720 X	12551	-0-	-1169	-0-	12397	2	154	9	Y	140	91	1			83
03	15004 X	13754	-0-	-1250	-0-	13651	2	103	9	Y	94	97	1			80
04	14370 X	13165	-0-	-1205	-0-	13097	2	68	9	Y	62	96	1			46
05	14849 X	14258	-0-	-591	-0-	14199	2	59	9	Y	54					100
06	14010 X	13796	-0-	-214	-0-	13785	2	11	9	Y	10	21	1			89
BUCKHORN OPERATING LLC ALLISON-CASSITY GAS UNIT				102367 WELL #:	1	RRCID -> 228531	COMPL. DATE 03/22/2007				TOTAL DEPTH	10459	PERF.	9650	- 10206	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
BOX GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 234871	COMPL. DATE 02/07/2008				TOTAL DEPTH	10146	PERF.	9638	- 10008	
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					3
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					3
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					3
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					3
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					3
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA									
BUCKHORN OPERATING LLC																							
BOX GAS UNIT																							
WELL #: 7																							
RRCID -> 236660																							
COMPL. DATE 05/25/2008																							
TOTAL DEPTH 10190																							
PERF. 8751 - 9998																							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8									
06	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-			8									
BRADY, DWAIN GAS UNIT																							
WELL #: 1																							
RRCID -> 238303																							
COMPL. DATE 06/30/2008																							
TOTAL DEPTH 10253																							
PERF. 9046 - 10004																							
01	3441 X	3079	-0-	-362	-0-	3075	2	4	9	N	4	4	8	13									
02	3108 X	1266	-0-	-1842	-0-	1244	2	22	9	N	20	20	8	13									
03	3441 X	2538	-0-	-903	-0-	3	1	2511	2	N	22	22	8	13									
						24	9																
04	3330 X	1829	-0-	-1501	-0-	1827	2	2	9	N	2	2	8	13									
05	3255 X	3245	-0-	-10	-0-	3155	2	90	9	N	82	82	1	10									
06	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3737	2	11	9	N	10	10	8	10									
MMGL EAST TEXAS III, LLC																							
CARTHAGE GAS UNIT 11																							
WELL #: 3																							
RRCID -> 054883																							
COMPL. DATE 02/05/1973																							
TOTAL DEPTH 9680																							
PERF. 9481 - 9520																							
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-									
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	662	2	74	9	Y	67	57	0	10									
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	711	2	88	9	Y	80	65	0	25									
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	478	2	59	9	Y	54	67	0	12									
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	311	2	36	9	Y	33	40	0	5									
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	276	2	29	9	Y	26	26	0	5									
CARTHAGE GAS UNIT 3-A																							
WELL #: 2																							
RRCID -> 071268																							
COMPL. DATE 10/10/2000																							
TOTAL DEPTH 9881																							
PERF. 8698 - 9474																							
01	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1972	2	13	9	Y	12	15	1	7									
02	1960 N	1661	-0-	-299	-0-	1648	2	13	9	Y	12	17	1	2									
03	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1999	2	18	9	Y	16			18									
04	1920 N	1719	-0-	-201	-0-	1705	2	14	9	Y	13	18	1	13									
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1870	2	18	9	Y	16	18	1	11									
06	1950 N	1903	-0-	-47	-0-	1889	2	14	9	Y	13	18	1	6									
CARTHAGE GAS UNIT 6A																							
WELL #: 2																							
RRCID -> 072834																							
COMPL. DATE 06/23/1977																							
TOTAL DEPTH 9950																							
PERF. 9818 - 9857																							
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1329	2	6	9	Y	5	3	1	3									
02	1400 N	1114	-0-	-286	-0-	1110	2	4	9	Y	4	4	1	3									
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1434	2	6	9	Y	5	4	1	4									
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1346	2	4	9	Y	4	8	1	-0-									
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1327	2	6	9	Y	5			5									
06	1380 N	1237	-0-	-143	-0-	1234	2	3	9	Y	3	8	1	-0-									
CARTHAGE GAS UNIT 12																							
WELL #: 3																							
RRCID -> 074219																							
COMPL. DATE 01/08/1991																							
TOTAL DEPTH 9800																							
PERF. 8474 - 8661																							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
CARTHAGE GAS UNIT 9														
WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2170 X	1324	-0-	-846	-0-	1307	2	17	9	Y	15	17	0	2
02	1960 X	1510	-0-	-450	-0-	1489	2	21	9	Y	19	18	0	3
03	2170 X	1919	-0-	-251	-0-	1891	2	28	9	Y	25	20	0	8
04	2100 X	2032	-0-	-68	-0-	2003	2	29	9	Y	26	28	0	6
05	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2025	2	28	9	Y	25	27	0	4
06	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1972	2	24	9	Y	22	22	0	4
CARTHAGE GAS UNIT 13														
WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548														
01	1767 N	1630	-0-	-137	-0-	1594	2	36	9	Y	33	32	0	5
02	1708 N	1490	-0-	-218	-0-	1459	2	31	9	Y	28	29	0	4
03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1614	2	39	9	Y	35	28	0	11
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1632	2	37	9	Y	34	38	0	7
05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1688	2	37	9	Y	34	36	0	5
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1576	2	31	9	Y	28	28	0	5
BROWN, H. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 7														
WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610														
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HARRISON, R. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454														
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BURNETT BROTHERS														
WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BREWSTER, J. T. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098														
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
MMGL EAST TEXAS III, LLC				//CONT.// 102551									
BURNETT BROTHERS				WELL #: 12		RRCID -> 085278		COMPL. DATE 10/25/1979		TOTAL DEPTH		9701 PERF. 9492 - 9532	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 085871		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 8513 - 9425	
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	610	2	10 9	Y	9	9 0	2
02	532	N	385	-0-	-147	-0-	377	2	8 9	Y	7	7 0	2
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	455	2	13 9	Y	12	12 0	2
04	570	N	458	-0-	-112	-0-	449	2	9 9	Y	8	9 0	1
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	455	2	9 9	Y	8	8 0	1
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	431	2	7 9	Y	6	5 0	2

SOAPE, A. C. GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 094962		COMPL. DATE 07/27/1981		TOTAL DEPTH		9705 PERF. 8633 - 9341	
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		Y	-0-		-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		Y	-0-		-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		Y	-0-		-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		Y	-0-		-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		Y	-0-		-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		Y	-0-		-0-

REED, W. M. GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 095987		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH		9901 PERF. 8689 - 9523	
01	3100	N	2589	-0-	-511	-0-	361	2	28 9	Y	25	28 0	6
02	2378	N	2017	-0-	-361	-0-	1991	2	26 9	Y	24	22 0	8
03	2511	X	2209	-0-	-302	-0-	2173	2	36 9	Y	33	35 0	6
04	2430	X	2153	-0-	-277	-0-	2128	2	25 9	Y	23	25 0	4
05	2511	X	1980	-0-	-531	-0-	1957	2	23 9	Y	21	22 0	3
06	2430	X	1960	-0-	-470	-0-	1942	2	18 9	Y	16	14 0	5

SOAPE, A. C. GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 101380		COMPL. DATE 07/23/1982		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 8580 - 9357	
01	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1802	2	28 9	Y	25	25 0	6
02	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1644	2	31 9	Y	28	25 0	9
03	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1596	2	40 9	Y	36	38 0	7
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1574	2	26 9	Y	24	27 0	4
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1580	2	26 9	Y	24	25 0	3
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1546	2	21 9	Y	19	16 0	6

CARTHAGE GAS UNIT 3-A				WELL #: 3		RRCID -> 104540		COMPL. DATE 03/07/1983		TOTAL DEPTH		9876 PERF. 8735 - 9666	
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-		-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2		Y	-0-		-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-		-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-		-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-		-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2		Y	-0-		-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT				WELL #: 3 L		RRCID -> 114153		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH		9600 PERF. 8603 - 9390	
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
CARTHAGE GAS UNIT #13														
WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1688	2	30	9	Y	27	27	0	4
02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1494	2	26	9	Y	24	24	0	4
03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1637	2	31	9	Y	28	23	0	9
04	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1518	2	29	9	Y	26	29	0	6
05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1448	2	24	9	Y	22	25	0	3
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1411	2	23	9	Y	21	20	0	4
BREWSTER, J. T. GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364														
01	1209 N	885	-0-	-324	-0-	865	2	20	9	Y	18	20	0	4
02	1092 N	945	-0-	-147	-0-	919	2	26	9	Y	24	20	0	8
03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1179	2	42	9	Y	38	39	0	7
04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1213	2	31	9	Y	28	30	0	5
05	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1294	2	31	9	Y	28	29	0	4
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1214	2	23	9	Y	21	19	0	6
REED, W. M. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560														
01	1767 N	1006	-0-	-761	-0-	998	2	8	9	Y	7	7	0	2
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	869	2	7	9	Y	6	6	0	2
03	1395 N	965	-0-	-430	-0-	954	2	11	9	Y	10	10	0	2
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	960	2	7	9	Y	6	7	0	1
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	978	2	8	9	Y	7	7	0	1
06	930 N	912	-0-	-18	-0-	908	2	4	9	Y	4	4	0	1
HARRISON, R. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476														
01	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-			-0-
02	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-			-0-
03	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-			-0-
04	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-			-0-
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-			-0-
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-			-0-
WILCOTS, S.W. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642														
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-			-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-			-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
ALLISON, G. T. GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249														
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-			-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-			-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-			-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 10														
WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
CARTHAGE GAS UNIT 12														
WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1467	2	7	9	Y	6	6	0	1
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1246	2	6	9	Y	5	5	0	1
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1376	2	7	9	Y	6	5	0	2
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1366	2	7	9	Y	6	7	0	1
05	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1418	2	7	9	Y	6	6	0	1
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1277	2	6	9	Y	5	5	0	1
DAVIS, S.L. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617														
01	1147 N	792	-0-	-355	-0-	769	2	23	9	Y	21	20	0	5
02	980 N	922	-0-	-58	-0-	888	2	34	9	Y	31	26	0	10
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	961	2	50	9	Y	45	47	0	8
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	936	2	33	9	Y	30	33	0	5
05	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	980	2	34	9	Y	31	32	0	4
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1086	2	30	9	Y	27	23	0	8
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14														
WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SOAPE, A.C. GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT NO. 18														
WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15														
WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010														
01	589 N	435	-0-	-154	-0-	240	2	195	9	Y	177	188	0	25
02	532 N	366	-0-	-166	-0-	202	2	164	9	Y	149	151	0	23
03	589 N	417	-0-	-172	-0-	223	2	194	9	Y	176	144	0	55
04	420 N	328	-0-	-92	-0-	177	2	151	9	Y	137	162	0	30
05	403 N	307	-0-	-96	-0-	171	2	136	9	Y	124	136	0	18
06	390 N	313	-0-	-77	-0-	180	2	133	9	Y	121	116	0	23
SOAPE, A.C. GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353														
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)											CAPACITY			CNTY: PANOLA											
MMGL EAST TEXAS III, LLC											16032 174			NON-ASSOCIATED											
REED, W.M. GAS UNIT											WELL #: 5			RRCID -> 130628			COMPL. DATE 04/14/1989			TOTAL DEPTH 9960			PERF. 8674 - 9824		
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
01	2480	N	1864	-0-	-0-	-616	-0-	-0-	1845	2	19	9	Y	17	18	0			4						
02	2212	N	1366	-0-	-0-	-846	-0-	-0-	1349	2	17	9	Y	15	14	0			5						
03	2294	N	1489	-0-	-0-	-805	-0-	-0-	1466	2	23	9	Y	21	22	0			4						
04	1800	N	1396	-0-	-0-	-404	-0-	-0-	1381	2	15	9	Y	14	15	0			3						
05	1519	N	1442	-0-	-0-	-77	-0-	-0-	1428	2	14	9	Y	13	14	0			2						
06	1440	N	1351	-0-	-0-	-89	-0-	-0-	1340	2	11	9	Y	10	9	0			3						
BREWSTER, J. T. GAS UNIT											WELL #: 6			RRCID -> 131123			COMPL. DATE 01/06/2004			TOTAL DEPTH 9850			PERF. 8475 - 9650		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
ALLISON, G.T. GAS UNIT											WELL #: 7			RRCID -> 131169			COMPL. DATE 06/13/1989			TOTAL DEPTH 9800			PERF. 8495 - 9584		
01	1147	N	943	-0-	-0-	-204	-0-	-0-	933	2	10	9	Y	9	10	0			2						
02	1064	N	820	-0-	-0-	-244	-0-	-0-	807	2	13	9	Y	12	10	0			4						
03	961	N	878	-0-	-0-	-83	-0-	-0-	861	2	17	9	Y	15	16	0			3						
04	900	N	898	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	886	2	12	9	Y	11	12	0			2						
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	888	2	11	9	Y	10	11	0			1						
06	840	N	828	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	819	2	9	9	Y	8	7	0			2						
CARTHAGE GAS UNIT 6A											WELL #: 3			RRCID -> 132213			COMPL. DATE 08/31/2001			TOTAL DEPTH 10025			PERF. 8700 - 9600		
01	3100	N	2844	-0-	-0-	-256	-0-	2	2834	2	10	9	Y	9	6	1			5						
02	2604	X	2602	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	2595	2	7	9	Y	6	6	1			5						
03	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2332	2	7	9	Y	6	6	1			5						
04	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2676	2	8	9	Y	7	11	1			1						
05	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2578	2	7	9	Y	6					7						
06	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2401	2	6	9	Y	5	12	1			-0-						
BURNETT BROTHERS											WELL #: 19			RRCID -> 132426			COMPL. DATE 08/06/2001			TOTAL DEPTH 9670			PERF. 8358 - 8456		
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	547	2	21	9	Y	19	18	0			3						
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	464	2	15	9	Y	14	15	0			2						
03	496	N	480	-0-	-0-	-16	-0-	-0-	461	2	19	9	Y	17	14	0			5						
04	510	N	465	-0-	-0-	-45	-0-	-0-	448	2	17	9	Y	15	17	0			3						
05	527	N	473	-0-	-0-	-54	-0-	-0-	456	2	17	9	Y	15	16	0			2						
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	470	2	17	9	Y	15	14	0			3						
BURNETT BROTHERS											WELL #: 18			RRCID -> 132433			COMPL. DATE 10/12/1989			TOTAL DEPTH 9680			PERF. 8544 - 9580		
01	775	N	-0-	-0-	-0-	-775	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	459	2	109	9	Y	99	84	0			15						
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2	78	9	Y	71	64	0			22						
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2	103	9	Y	94	96	0			20						
05	620	N	530	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	429	2	101	9	Y	92	99	0			13						
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	513	2	112	9	Y	102	96	0			19						
BROWN, HERMAN GAS UNIT											WELL #: 4			RRCID -> 132545			COMPL. DATE 10/27/1989			TOTAL DEPTH 9870			PERF. 8600 - 9386		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
HICKS, O. B. GAS UNIT														
WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
BROWN, HERMAN GAS UNIT														
WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
HICKS, O. B. GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500														
01	1178 N	989	-0-	-189	-0-	937	2	52	9	Y	47	60	1	37
02	1064 N	795	-0-	-269	-0-	759	2	36	9	Y	33	33	1	37
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	999	2	45	9	Y	41	62	1	16
04	960 N	954	-0-	-6	-0-	918	2	36	9	Y	33	34	1	15
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	877	2	36	9	Y	33	29	1	19
06	1020 N	845	-0-	-175	-0-	814	2	31	9	Y	28	29	1	18
ALLISON, G.T. GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254														
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-			-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 3-A														
WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780														
01	868 N	544	-0-	-324	-0-	542	2	2	9	Y	2	3	1	1
02	700 N	463	-0-	-237	-0-	461	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
03	527 N	523	-0-	-4	-0-	520	2	3	9	Y	3			3
04	540 N	473	-0-	-67	-0-	470	2	3	9	Y	3	3	1	3
05	527 N	508	-0-	-19	-0-	506	2	2	9	Y	2	3	1	2
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	506	2	3	9	Y	3	4	1	1
HARRISON, R. GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797														
01	1829 N	1392	-0-	-437	-0-	1383	2	9	9	Y	8	9	0	2
02	1652 N	1315	-0-	-337	-0-	1304	2	11	9	Y	10	9	0	3
03	1643 N	1509	-0-	-134	-0-	1492	2	17	9	Y	15	15	0	3
04	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1456	2	11	9	Y	10	11	0	2
05	1457 N	1417	-0-	-40	-0-	1407	2	10	9	Y	9	10	0	1
06	1470 N	1329	-0-	-141	-0-	1321	2	8	9	Y	7	6	0	2
BOLES, A.M. GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491														
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA						
MMGL EAST TEXAS III, LLC				//CONT.//	102551															
BOLES, A.M. GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	134477	COMPL.	DATE	03/29/1990	TOTAL	DEPTH	9760	PERF.	8650	-	9528			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
HICKS, O. B. GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	134943	COMPL.	DATE	05/01/1990	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8375	-	9489			
01	2790	N	1935	-0-	-855	-0-	1860	2	75	9	Y	68	85	1				54		
02	2044	N	1631	-0-	-413	-0-	1575	2	56	9	Y	51	48	1				57		
03	1953	N	1800	-0-	-153	-0-	1739	2	61	9	Y	55	91	1				21		
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1893	2	54	9	Y	49	48	1				22		
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2038	2	63	9	Y	57	47	1				32		
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1933	2	54	9	Y	49	50	1				31		
DAVIS, S.L. GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	135122	COMPL.	DATE	05/03/1990	TOTAL	DEPTH	9812	PERF.	8743	-	9557			
01	620	N	346	-0-	-274	-0-	333	2	13	9	Y	12	12	0				3		
02	420	N	338	-0-	-82	-0-	325	2	13	9	Y	12	11	0				4		
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	351	2	21	9	Y	19	20	0				3		
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	357	2	14	9	Y	13	14	0				2		
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	352	2	14	9	Y	13	13	0				2		
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	344	2	11	9	Y	10	9	0				3		
BREWSTER, J. T. GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	135748	COMPL.	DATE	07/03/1990	TOTAL	DEPTH	9775	PERF.	8535	-	9615			
01	1488	N	981	-0-	-507	-0-	956	2	25	9	Y	23	25	0				6		
02	1512	N	829	-0-	-683	-0-	804	2	25	9	Y	23	21	0				8		
03	1364	N	851	-0-	-513	-0-	817	2	34	9	Y	31	33	0				6		
04	960	N	714	-0-	-246	-0-	694	2	20	9	Y	18	21	0				3		
05	930	N	708	-0-	-222	-0-	688	2	20	9	Y	18	18	0				3		
06	810	N	610	-0-	-200	-0-	597	2	13	9	Y	12	11	0				4		
SOAPE, A. C. GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	135833	COMPL.	DATE	08/23/1990	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	8688	-	9232			
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	918	2	9	9	Y	8	8	0				2		
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	837	2	10	9	Y	9	8	0				3		
03	992	N	916	-0-	-76	-0-	903	2	13	9	Y	12	13	0				2		
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	919	2	11	9	Y	10	10	0				2		
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	943	2	9	9	Y	8	9	0				1		
06	900	N	895	-0-	-5	-0-	887	2	8	9	Y	7	6	0				2		
HARRISON, R. GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	136109	COMPL.	DATE	02/10/1990	TOTAL	DEPTH	9927	PERF.	8679	-	9770			
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-						-0-		
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-						-0-		
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-						-0-		
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-						-0-		
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-						-0-		
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-						-0-		
BOLES, A. M. GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	136302	COMPL.	DATE	07/29/1990	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8646	-	9474			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
HARRISON, R. GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	999 2	110 9	Y	100	104	0			24
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	782 2	102 9	Y	93	86	0			31
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	734 2	130 9	Y	118	127	0			22
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	833 2	103 9	Y	94	99	0			17
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	883 2	105 9	Y	95	98	0			14
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	799 2	75 9	Y	68	61	0			21
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762														
01	1643 N	1242	-0-	-401	-0-	1236 2	6 9	Y	5	7	1			3
02	1204 N	1089	-0-	-115	-0-	1082 2	7 9	Y	6	8	1			1
03	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	1330 2	9 9	Y	8					9
04	1200 N	1199	-0-	-1	-0-	1191 2	8 9	Y	7	9	1			7
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1217 2	8 9	Y	7	9	1			5
06	1290 N	1225	-0-	-65	-0-	1217 2	8 9	Y	7	9	1			3
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294														
01	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1761 2	22 9	Y	20	20	0			5
02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1489 2	20 9	Y	18	17	0			6
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1359 2	25 9	Y	23	25	0			4
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1467 2	20 9	Y	18	19	0			3
05	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1362 2	18 9	Y	16	17	0			2
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1320 2	14 9	Y	13	11	0			4
WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609														
01	341 N	272	-0-	-69	-0-	259 2	13 9	Y	12	13	0			3
02	392 N	240	-0-	-152	-0-	227 2	13 9	Y	12	11	0			4
03	372 N	262	-0-	-110	-0-	243 2	19 9	Y	17	18	0			3
04	270 N	252	-0-	-18	-0-	239 2	13 9	Y	12	13	0			2
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	242 2	13 9	Y	12	12	0			2
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	228 2	10 9	Y	9	8	0			3
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514														
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		Y	-0-					-0-
02	672 N	525	-0-	-147	-0-	525 2		Y	-0-					-0-
03	620 N	527	-0-	-93	-0-	527 2		Y	-0-					-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		Y	-0-					-0-
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		Y	-0-					-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554														
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		Y	-0-					-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		Y	-0-					-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		Y	-0-					-0-
04	720 N	421	-0-	-299	-0-	421 2		Y	-0-					-0-
05	558 N	448	-0-	-110	-0-	448 2		Y	-0-					-0-
06	510 N	439	-0-	-71	-0-	439 2		Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
CARTHAGE GAS UNIT 6A														
WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE									EOM BALANCE
01	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2648	2	30	9	Y	27	17	1	15
02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2086	2	22	9	Y	20	20	1	15
03	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2171	2	23	9	Y	21	19	1	17
04	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1975	2	20	9	Y	18	33	1	2
05	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1973	2	18	9	Y	16			18
06	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1816	2	17	9	Y	15	32	1	1
REED, W.M. GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786														
01	1829 N	570	-0-	-1259	-0-	570	2			Y	-0-	1	0	-0-
02	1652 N	574	-0-	-1078	-0-	573	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
03	1519 N	618	-0-	-901	-0-	616	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	606	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
05	651 N	634	-0-	-17	-0-	633	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
06	600 N	551	-0-	-49	-0-	550	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
DAVIS, S.L. GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602														
01	682 N	517	-0-	-165	-0-	507	2	10	9	Y	9	10	0	2
02	588 N	461	-0-	-127	-0-	448	2	13	9	Y	12	10	0	4
03	558 N	497	-0-	-61	-0-	480	2	17	9	Y	15	16	0	3
04	510 N	484	-0-	-26	-0-	472	2	12	9	Y	11	12	0	2
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	764	2	18	9	Y	16	16	0	2
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	994	2	19	9	Y	17	14	0	5
CARTHAGE GAS UNIT 12														
WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734														
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-			-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-			-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-			-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-			-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 18														
WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 10														
WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384														
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9														
WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542														
01	310 N	277	-0-	-33	-0-	274	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	297	2	3	9	Y	3	2	0	1
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	293	2	3	9	Y	3	3	0	1
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	305	2	2	9	Y	2	3	0	-0-
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	286	2	2	9	Y	2	2	0	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
MMGL EAST TEXAS III, LLC																	
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14																	
WELL #: 7-L RRCID -> 140780																	
COMPL. DATE 02/15/1992																	
TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	1302 N	397	-0-	-905	-0-	396	2	1	9	Y	1	2	0			-0-	
02	1176 N	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					-0-	
03	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-	
04	390 N	376	-0-	-14	-0-	375	2	1	9	Y	1	1	0			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
CARTHAGE GAS UNIT NO. 13																	
WELL #: 8 L RRCID -> 141284																	
COMPL. DATE 04/23/1992																	
TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 12																	
WELL #: 0007 L RRCID -> 141457																	
COMPL. DATE 02/28/2016																	
TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534																	
01	465 N	416	-0-	-49	-0-	414	2	2	9	Y	2	2	0			-0-	
02	T. A.	369	-0-	369	-0-	368	2	1	9	Y	1	1	0			-0-	
03	T. A.	420	-0-	420	-0-	417	2	3	9	Y	3	2	0			1	
04	T. A.	382	-0-	382	-0-	379	2	3	9	Y	3	3	0			1	
05	T. A.	405	-0-	405	-0-	403	2	2	9	Y	2	3	0			-0-	
06	1958 X	382	-0-	-1576	-0-	380	2	2	9	Y	2	2	0			-0-	
BURNETT BROTHERS																	
WELL #: 25-L RRCID -> 142026																	
COMPL. DATE 07/13/1992																	
TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 11																	
WELL #: 7 RRCID -> 142034																	
COMPL. DATE 07/11/1992																	
TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514																	
01	2573 X	1317	-0-	-1256	-0-	1297	2	20	9	Y	18	18	0			3	
02	2324 X	1165	-0-	-1159	-0-	1148	2	17	9	Y	15	16	0			2	
03	1767 X	1264	-0-	-503	-0-	1243	2	21	9	Y	19	15	0			6	
04	1710 X	1252	-0-	-458	-0-	1232	2	20	9	Y	18	20	0			4	
05	1395 X	1121	-0-	-274	-0-	1104	2	17	9	Y	15	17	0			2	
06	1230 N	1037	-0-	-193	-0-	1023	2	14	9	Y	13	13	0			2	
CARTHAGE GAS UNIT 10																	
WELL #: 8-L RRCID -> 143366																	
COMPL. DATE 10/29/1992																	
TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504																	
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-	
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-	
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-	
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-	
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 18																	
WELL #: 4-L RRCID -> 143423																	
COMPL. DATE 11/22/1992																	
TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA					
MMGL EAST TEXAS III, LLC				//CONT.//	102551														
CARTHAGE GAS UNIT 11				WELL #:	6-L	RRCID ->	143505	COMPL.	DATE 12/10/1992	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8473 -	9515				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	496 N	437	-0-	-59	-0-		431	2		6	9	Y		5	0			1	
02	756 N	428	-0-	-328	-0-		422	2		6	9	Y		5	0			1	
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-		570	2		8	9	Y		7	0			2	
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-		528	2		8	9	Y		7	0			1	
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-		553	2		8	9	Y		7	0			1	
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-		703	2		8	9	Y		7	0			1	
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15				WELL #:	8-L	RRCID ->	144510	COMPL.	DATE 02/15/1993	TOTAL	DEPTH	9675	PERF.	8380 -	8451				
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-		76	2		2	9	Y		2	0			-0-	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-							Y		2	0			-0-	
03	93 N	36	-0-	-57	-0-		36	2				Y	-0-					-0-	
04	90 N	73	-0-	-17	-0-		71	2		2	9	Y		2	0			-0-	
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-		69	2		2	9	Y		2	0			-0-	
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-		29	2		1	9	Y		1	0			-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 14				WELL #:	8-L	RRCID ->	144711	COMPL.	DATE 02/18/1993	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8448 -	9546				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 6A				WELL #:	5	RRCID ->	144715	COMPL.	DATE 03/03/1993	TOTAL	DEPTH	10073	PERF.	8720 -	9931				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
CARTHAGE GAS UNIT NO. 7				WELL #:	6-L	RRCID ->	144843	COMPL.	DATE 03/02/1993	TOTAL	DEPTH	9750	PERF.	8577 -	9604				
01	341 N	339	-0-	-2	-0-		333	2		6	9	Y		5	0			1	
02	532 N	358	-0-	-174	-0-		352	2		6	9	Y		5	0			1	
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-		831	2		13	9	Y		12	0			4	
04	3000 N	8164	-0-	5164	5164		8033	2		131	9	Y		119	97	0		26	
05	3100 N	4852	-0-	1752	6916		4779	2		73	9	Y		66	82	0		10	
06	3000 N	1746	-0-	-1254	5662		1722	2		24	9	Y		22	28	0		4	
ALLISON, G.T. GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	145021	COMPL.	DATE 03/13/1993	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	8412 -	9223				
01	2480 X	1669	-0-	-811	-0-		1652	2		17	9	Y		15	14	0		4	
02	2016 X	1574	-0-	-442	-0-		1555	2		19	9	Y		17	15	0		6	
03	2077 X	1834	-0-	-243	-0-		1804	2		30	9	Y		27	28	0		5	
04	1860 X	1703	-0-	-157	-0-		1683	2		20	9	Y		18	20	0		3	
05	1736 X	1588	-0-	-148	-0-		1570	2		18	9	Y		16	17	0		2	
06	1770 X	1606	-0-	-164	-0-		1592	2		14	9	Y		13	11	0		4	
ALLISON, G.T. GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	145022	COMPL.	DATE 03/13/1993	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	8412 -	9054				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															//CONT.// 16032 174															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PANOLA																													
MMGL EAST TEXAS III, LLC															//CONT.// 102551																																																																										
CARTHAGE GAS UNIT 3-A															WELL #: 6															RRCID -> 145167															COMPL. DATE 03/15/1993															TOTAL DEPTH 9920															PERF. 8744 - 9808														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																			
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2225	2	10	9	Y	9		10	1		5																																																																			
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1800	2	7	9	Y	6		10	1		1																																																																			
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1966	2	10	9	Y	9					10																																																																			
04	1800	N	1763	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1754	2	9	9	Y	8		10	1		8																																																																			
05	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1802	2	9	9	Y	8		10	1		6																																																																			
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1831	2	8	9	Y	7		10	1		3																																																																			
ALLISON, G.T. GAS UNIT															WELL #: 10															RRCID -> 145232															COMPL. DATE 03/30/1993															TOTAL DEPTH 9910															PERF. 8513 - 9216														
01	1116	N	900	-0-	-216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		899	2	1	9	Y	1		2	0		-0-																																																																			
02	980	N	821	-0-	-159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		818	2	3	9	Y	3		2	0		1																																																																			
03	961	N	895	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		892	2	3	9	Y	3		3	0		1																																																																			
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		900	2	2	9	Y	2		3	0		-0-																																																																			
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		948	2	2	9	Y	2		2	0		-0-																																																																			
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		896	2	3	9	Y	3		2	0		1																																																																			
ALLISON, G.T. GAS UNIT															WELL #: 11 L															RRCID -> 145404															COMPL. DATE 04/24/1993															TOTAL DEPTH 9900															PERF. 8530 - 9274														
01	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3789	2	37	9	Y	34		31	0		8																																																																			
02	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3674	2	45	9	Y	41		35	0		14																																																																			
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3822	2	61	9	Y	55		59	0		10																																																																			
04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4095	2	47	9	Y	43		45	0		8																																																																			
05	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4461	2	47	9	Y	43		45	0		6																																																																			
06	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4564	2	40	9	Y	36		31	0		11																																																																			
HICKS, O. B. GAS UNIT															WELL #: 10															RRCID -> 145558															COMPL. DATE 04/16/1993															TOTAL DEPTH 9910															PERF. 8382 - 9484														
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																																			
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																																			
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																																			
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																																			
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																																			
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																																			
BREWSTER, J. T. GAS UNIT															WELL #: 11															RRCID -> 154805															COMPL. DATE 05/04/1995															TOTAL DEPTH 9775															PERF. 8506 - 9642														
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		169	2	3	9	Y	3		3	0		1																																																																			
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		150	2	3	9	Y	3		3	0		1																																																																			
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		165	2	6	9	Y	5		5	0		1																																																																			
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		168	2	4	9	Y	4		4	0		1																																																																			
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		171	2	4	9	Y	4		4	0		1																																																																			
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		158	2	2	9	Y	2		2	0		1																																																																			
BREWSTER, J. T. GAS UNIT															WELL #: 13															RRCID -> 155012															COMPL. DATE 06/19/1995															TOTAL DEPTH 9775															PERF. 8522 - 9680														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																			
HICKS, O. B. GAS UNIT															WELL #: 11															RRCID -> 155402															COMPL. DATE 07/10/1995															TOTAL DEPTH 9675															PERF. 8402 - 9524														
01	2449	N	2365	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2293	2	72	9	Y	65		79	1		52																																																																			
02	2464	N	2361	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2297	2	64	9	Y	58		46	1		64																																																																			
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2459	2	64	9	Y	58		100	1		22																																																																			
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2268	2	50	9	Y	45		47	1		20																																																																			
05	2604	N	2362	-0-	-242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2307	2	55	9	Y	50		42	1		28																																																																			
06	2430	N	2166	-0-	-264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2121	2	45	9	Y	41		43	1		26																																																																			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
MMGL EAST TEXAS III, LLC																	
SOAPE, A.C. GAS UNIT																	
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 102551																	
WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	341 N	252	-0-	-89	-0-	249	2	3	9	Y	3	3	0			1	
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	399	2	6	9	Y	5	4	0			2	
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	390	2	7	9	Y	6	7	0			1	
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	394	2	6	9	Y	5	5	0			1	
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	423	2	6	9	Y	5	5	0			1	
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	393	2	3	9	Y	3	3	0			1	

CARTHAGE GAS UNIT 3-A																	
WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904																	
01	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1492	2	11	9	Y	10	12	1			6	
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1370	2	11	9	Y	10	14	1			2	
03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1548	2	14	9	Y	13					15	
04	1440 N	1406	-0-	-34	-0-	1393	2	13	9	Y	12	15	1			12	
05	1488 N	1127	-0-	-361	-0-	1117	2	10	9	Y	9	14	1			7	
06	1440 N	899	-0-	-541	-0-	891	2	8	9	Y	7	11	1			3	

BROWN, HERMAN GAS UNIT																	
WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392																	
01	248 N	191	-0-	-57	-0-	188	2	3	9	Y	3	3	0			1	
02	224 N	176	-0-	-48	-0-	173	2	3	9	Y	3	3	0			1	
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	176	2	6	9	Y	5	5	0			1	
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	181	2	3	9	Y	3	3	0			1	
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	179	2	2	9	Y	2	3	0			-0-	
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	156	2	3	9	Y	3	2	0			1	

HICKS, O. B. GAS UNIT																	
WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492																	
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1469	2	66	9	Y	60	73	1			48	
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1343	2	53	9	Y	48	42	1			54	
03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1470	2	57	9	Y	52	86	1			20	
04	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1539	2	50	9	Y	45	45	1			20	
05	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1692	2	58	9	Y	53	43	1			30	
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1630	2	51	9	Y	46	47	1			29	

BROWN, HERMAN GAS UNIT																	
WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412																	
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	588	2	6	9	Y	5	6	0			1	
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	527	2	8	9	Y	7	6	0			2	
03	651 N	579	-0-	-72	-0-	568	2	11	9	Y	10	10	0			2	
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	565	2	7	9	Y	6	7	0			1	
05	589 N	560	-0-	-29	-0-	553	2	7	9	Y	6	6	0			1	
06	570 N	554	-0-	-16	-0-	550	2	4	9	Y	4	4	0			1	

CARTHAGE GAS UNIT 11																	
WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536																	
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	184	2	7	9	Y	6	6	0			1	
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	264	2	9	9	Y	8	8	0			1	
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	250	2	11	9	Y	10	8	0			3	
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	233	2	9	9	Y	8	9	0			2	
05	310 N	213	-0-	-97	-0-	205	2	8	9	Y	7	8	0			1	
06	240 N	182	-0-	-58	-0-	176	2	6	9	Y	5	5	0			1	

CARTHAGE GAS UNIT 3-A																	
WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751																	
01	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1958	2	29	9	Y	26	41	1			15	
02	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1732	2	29	9	Y	26	36	1			5	
03	1674 N	948	-0-	-726	-0-	931	2	17	9	Y	15					20	
04	1620 N	1047	-0-	-573	-0-	1028	2	19	9	Y	17	20	1			17	
05	1674 N	1439	-0-	-235	-0-	1411	2	28	9	Y	25	24	1			18	
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1383	2	22	9	Y	20	29	1			9	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
CARTHAGE GAS UNIT 3A														
WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2852 N	1638	-0-	-1214	-0-	1631	2	7	9	Y	6	7	1	3
02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1455	2	7	9	Y	6	8	1	1
03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1955	2	9	9	Y	8			9
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1678	2	8	9	Y	7	9	1	7
05	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1930	2	9	9	Y	8	9	1	6
06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2117	2	8	9	Y	7	10	1	3
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357														
01	1488 X	809	-0-	-679	-0-	797	2	12	9	Y	11	11	0	3
02	1344 X	820	-0-	-524	-0-	807	2	13	9	Y	12	11	0	4
03	1488 X	1126	-0-	-362	-0-	1101	2	25	9	Y	23	23	0	4
04	1440 X	1148	-0-	-292	-0-	1129	2	19	9	Y	17	18	0	3
05	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1137	2	18	9	Y	16	17	0	2
06	1080 X	1059	-0-	-21	-0-	1046	2	13	9	Y	12	10	0	4
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370														
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1536	2	64	9	Y	58	59	0	14
02	1232 N	967	-0-	-265	-0-	921	2	46	9	Y	42	42	0	14
03	1643 N	462	-0-	-1181	-0-	433	2	29	9	Y	26	35	0	5
04	1560 N	638	-0-	-922	-0-	609	2	29	9	Y	26	26	0	5
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1049	2	46	9	Y	42	41	0	6
06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1119	2	40	9	Y	36	31	0	11
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522														
01	496 N	439	-0-	-57	-0-	439	2			Y	-0-			-0-
02	476 N	474	-0-	-2	-0-	474	2			Y	-0-			-0-
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-			-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-			-0-
05	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	2			Y	-0-			-0-
06	510 N	420	-0-	-90	-0-	420	2			Y	-0-			-0-
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840														
01	775 N	413	-0-	-362	-0-	409	2	4	9	Y	4	5	0	1
02	1008 N	393	-0-	-615	-0-	386	2	7	9	Y	6	5	0	2
03	558 N	411	-0-	-147	-0-	403	2	8	9	Y	7	8	0	1
04	390 N	375	-0-	-15	-0-	369	2	6	9	Y	5	5	0	1
05	434 N	346	-0-	-88	-0-	340	2	6	9	Y	5	5	0	1
06	390 N	359	-0-	-31	-0-	356	2	3	9	Y	3	3	0	1
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CAPACITY				CNTY: PANOLA			
MMGL EAST TEXAS III, LLC													//CONT.// 16032 174							
BREWSTER, J. T. GAS UNIT													//CONT.// 102551							
													WELL #: 14 L RRCID -> 167002							
													COMPL. DATE 10/02/1997							
													TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15													WELL #: 10 L RRCID -> 169109							
													COMPL. DATE 03/08/1998							
													TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540							
01	1271	N	1084	-0-	-187	-0-	1070	2	14	9	Y	13	13	0					2	
02	1148	N	945	-0-	-203	-0-	932	2	13	9	Y	12	12	0					2	
03	961	N	936	-0-	-25	-0-	923	2	13	9	Y	12	10	0					4	
04	1050	N	899	-0-	-151	-0-	886	2	13	9	Y	12	13	0					3	
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1042	2	13	9	Y	12	13	0					2	
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	934	2	11	9	Y	10	10	0					2	

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9													WELL #: 10 T RRCID -> 169256							
													COMPL. DATE 05/01/1998							
													TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

HICKS, O.B. GAS UNIT													WELL #: 16 RRCID -> 169301							
													COMPL. DATE 06/15/1998							
													TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520							
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				Y	-0-						-0-	
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2				Y	-0-						-0-	
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2				Y	-0-						-0-	
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2				Y	-0-						-0-	
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				Y	-0-						-0-	
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2				Y	-0-						-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 13													WELL #: 10 L RRCID -> 170114							
													COMPL. DATE 05/28/1998							
													TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545							
01	1984	N	1316	-0-	-668	-0-	1299	2	17	9	Y	15	15	0					2	
02	1792	N	1107	-0-	-685	-0-	1093	2	14	9	Y	13	13	0					2	
03	1457	N	1070	-0-	-387	-0-	1056	2	14	9	Y	13	11	0					4	
04	1260	N	1118	-0-	-142	-0-	1104	2	14	9	Y	13	14	0					3	
05	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1146	2	14	9	Y	13	14	0					2	
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1170	2	13	9	Y	12	12	0					2	

CARTHAGE GAS UNIT 10													WELL #: 9 L RRCID -> 170133							
													COMPL. DATE 05/08/1998							
													TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510							
01	3100	N	4938	-0-	1838	4823	4905	2	33	9	Y	30	31	0					4	
02	2800	N	4528	-0-	1728	6551	4498	2	30	9	Y	27	27	0					4	
03	11276	X	4725	-0-	-6551	-0-	4691	2	34	9	Y	31	25	0					10	
04	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4723	2	33	9	Y	30	33	0					7	
05	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4780	2	31	9	Y	28	31	0					4	
06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4138	2	25	9	Y	23	23	0					4	

CARTHAGE GAS UNIT 11													WELL #: 9 L RRCID -> 170141							
													COMPL. DATE 06/06/1998							
													TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514							
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	707	2	9	9	Y	8	8	0					1	
02	672	N	566	-0-	-106	-0-	559	2	7	9	Y	6	6	0					1	
03	744	N	685	-0-	-59	-0-	675	2	10	9	Y	9	7	0					3	
04	690	N	635	-0-	-55	-0-	627	2	8	9	Y	7	8	0					2	
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	594	2	7	9	Y	6	7	0					1	
06	660	N	592	-0-	-68	-0-	585	2	7	9	Y	6	6	0					1	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA						
MMGL EAST TEXAS III, LLC				//CONT.//	102551															
CARTHAGE GAS UNIT 13				WELL #:	12 L	RRCID ->	170149	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8446	-	9492				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	868 N	821	-0-	-47	-0-	814	2	7	9	Y	6	6	0	1						1
02	924 N	772	-0-	-152	-0-	765	2	7	9	Y	6	6	0	1						1
03	899 N	865	-0-	-34	-0-	857	2	8	9	Y	7	6	0	2						2
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	820	2	7	9	Y	6	7	0	1						1
05	868 N	853	-0-	-15	-0-	845	2	8	9	Y	7	7	0	1						1
06	840 N	823	-0-	-17	-0-	816	2	7	9	Y	6	6	0	1						1

HICKS, O.B. GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	170417	COMPL. DATE	08/02/1998	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	8326	-	9466				
01	589 N	499	-0-	-90	-0-	499	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	672 N	478	-0-	-194	-0-	478	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	570 N	484	-0-	-86	-0-	484	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12				WELL #:	11 L	RRCID ->	170755	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL	DEPTH	9675	PERF.	8396	-	9512				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BURNETT BROTHERS				WELL #:	29 L	RRCID ->	171190	COMPL. DATE	09/29/1998	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	8520	-	9504				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13				WELL #:	13 L	RRCID ->	171252	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL	DEPTH	9645	PERF.	8476	-	9516				
01	3100 N	4578	-0-	1478	4294	4542	2	36	9	Y	33	32	0	5						5
02	9285 X	4991	-0-	-4294	-0-	4952	2	39	9	Y	35	35	0	5						5
03	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5571	2	48	9	Y	44	35	0	14						14
04	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5347	2	44	9	Y	40	45	0	9						9
05	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5463	2	43	9	Y	39	42	0	6						6
06	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5259	2	37	9	Y	34	34	0	6						6

CARTHAGE GAS UNIT 10				WELL #:	12 L	RRCID ->	171696	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL	DEPTH	9630	PERF.	8368	-	9492				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14				WELL #:	12 L	RRCID ->	172193	COMPL. DATE	12/21/1998	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	8420	-	9520				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															CAPACITY					CNTY: PANOLA														
MMGL EAST TEXAS III, LLC															//CONT.// 16032 174																			
HICKS, O.B. GAS UNIT															//CONT.// 102551																			
WELL #: 20															RRCID -> 172778					COMPL. DATE 01/28/1999					TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE																			
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	773	2	32	9	Y	29	32	1		23																			
02	840 N	693	-0-	-147	-0-	668	2	25	9	Y	23	20	1		26																			
03	713 N	661	-0-	-52	-0-	639	2	22	9	Y	20	38	1		8																			
04	780 N	628	-0-	-152	-0-	610	2	18	9	Y	16	17	1		7																			
05	775 N	632	-0-	-143	-0-	612	2	20	9	Y	18	15	1		10																			
06	630 N	599	-0-	-31	-0-	582	2	17	9	Y	15	16	1		9																			
HICKS, O.B. GAS UNIT															WELL #: 19					RRCID -> 172888					COMPL. DATE 02/22/1999					TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482				
01	1891 N	1383	-0-	-508	-0-	1383	2			Y	-0-				-0-																			
02	1708 N	1286	-0-	-422	-0-	1286	2			Y	-0-				-0-																			
03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-				-0-																			
04	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-				-0-																			
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-				-0-																			
06	1590 N	1513	-0-	-77	-0-	1513	2			Y	-0-				-0-																			
CARTHAGE GAS UNIT 3-A															WELL #: 10					RRCID -> 173443					COMPL. DATE 05/03/1999					TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497				
01	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2096	2	23	9	Y	21	27	1		12																			
02	1960 N	1791	-0-	-169	-0-	1768	2	23	9	Y	21	29	1		4																			
03	2170 N	2027	-0-	-143	-0-	1998	2	29	9	Y	26				30																			
04	2040 N	1573	-0-	-467	-0-	1552	2	21	9	Y	19	29	1		20																			
05	1984 N	1495	-0-	-489	-0-	1473	2	22	9	Y	20	26	1		14																			
06	1950 N	1134	-0-	-816	-0-	1119	2	15	9	Y	14	22	1		6																			
CARTHAGE GAS UNIT 11															WELL #: 11 L					RRCID -> 174080					COMPL. DATE 03/18/1999					TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522				
01	775 N	516	-0-	-259	-0-	488	2	28	9	Y	25	25	0		4																			
02	924 N	471	-0-	-453	-0-	447	2	24	9	Y	22	23	0		3																			
03	558 N	557	-0-	-1	-0-	525	2	32	9	Y	29	23	0		9																			
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	843	2	51	9	Y	46	45	0		10																			
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	875	2	48	9	Y	44	48	0		6																			
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	806	2	42	9	Y	38	37	0		7																			
CARTHAGE GAS UNIT 13															WELL #: 11 L					RRCID -> 174172					COMPL. DATE 04/07/1999					TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																			
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14															WELL #: 9 L					RRCID -> 174211					COMPL. DATE 05/13/1999					TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																			
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9															WELL #: 8 L					RRCID -> 174311					COMPL. DATE 04/12/1999					TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515				
01	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1774	2	120	9	Y	109	111	0		16																			
02	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1595	2	107	9	Y	97	98	0		15																			
03	2077 N	1887	-0-	-190	-0-	1759	2	128	9	Y	116	95	0		36																			
04	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1740	2	124	9	Y	113	125	0		24																			
05	1891 N	1828	-0-	-63	-0-	1712	2	116	9	Y	105	114	0		15																			
06	1830 N	1628	-0-	-202	-0-	1533	2	95	9	Y	86	85	0		16																			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA					
MMGL EAST TEXAS III, LLC																	
CARTHAGE GAS UNIT 18																	
WELL #: 5 L RRCID -> 174571																	
COMPL. DATE 06/16/1999												TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11																	
WELL #: 10 L RRCID -> 174781																	
COMPL. DATE 08/16/1999												TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12																	
WELL #: 9 L RRCID -> 175767																	
COMPL. DATE 11/18/1999												TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517					
01	2294	X	1899	-0-	-395	-0-	1889	2	10	9	Y	9	9	0			1
02	2072	X	1546	-0-	-526	-0-	1538	2	8	9	Y	7	7	0			1
03	2263	X	1603	-0-	-660	-0-	1593	2	10	9	Y	9	7	0			3
04	2190	X	1779	-0-	-411	-0-	1769	2	10	9	Y	9	10	0			2
05	2077	X	1689	-0-	-388	-0-	1680	2	9	9	Y	8	9	0			1
06	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1984	2	10	9	Y	9	8	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 12																	
WELL #: 12 L RRCID -> 177378																	
COMPL. DATE 10/26/1999												TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496					
01	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5094	2	15	9	Y	14	15	0			2
02	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4835	2	15	9	Y	14	14	0			2
03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5216	2	18	9	Y	16	13	0			5
04	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5476	2	19	9	Y	17	18	0			4
05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5834	2	18	9	Y	16	18	0			2
06	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5397	2	17	9	Y	15	14	0			3

CARTHAGE GAS UNIT 12																	
WELL #: 10 L RRCID -> 177380																	
COMPL. DATE 12/06/1999												TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT																	
WELL #: 22RL RRCID -> 178090																	
COMPL. DATE 02/24/2000												TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT																	
WELL #: 23RL RRCID -> 178780																	
COMPL. DATE 04/27/2000												TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488					
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY				CNTY: PANOLA			
MMGL EAST TEXAS III, LLC																	
BROWN, HERMAN GAS UNIT																	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
CARTHAGE GAS UNIT 3-A														
WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1736 N	1221	-0-	-515	-0-	1217	2	4	9	Y	4	5	1	2
02	1652 N	1130	-0-	-522	-0-	1126	2	4	9	Y	4	5	1	1
03	1240 N	1193	-0-	-47	-0-	1189	2	4	9	Y	4			5
04	1170 N	1061	-0-	-109	-0-	1057	2	4	9	Y	4	5	1	4
05	1240 N	1168	-0-	-72	-0-	1164	2	4	9	Y	4	5	1	3
06	1140 N	1095	-0-	-45	-0-	1089	2	6	9	Y	5	6	1	2
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864														
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-			-0-
02	560 N	525	-0-	-35	-0-	525	2			Y	-0-			-0-
03	589 N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-			-0-
04	600 N	552	-0-	-48	-0-	552	2			Y	-0-			-0-
05	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	2			Y	-0-			-0-
06	570 N	516	-0-	-54	-0-	516	2			Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779														
01	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1991	2	6	9	Y	5	5	1	3
02	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1839	2	6	9	Y	5	7	1	1
03	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2121	2	8	9	Y	7			8
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1959	2	6	9	Y	5	7	1	6
05	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1874	2	7	9	Y	6	8	1	4
06	1680 N	1084	-0-	-596	-0-	1081	2	3	9	Y	3	6	1	1
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510														
01	3100 N	3724	-0-	624	1054	3682	2	42	9	Y	38	38	0	5
02	2800 N	2008	-0-	-792	262	1985	2	23	9	Y	21	23	0	3
03	1451 X	1189	-0-	-262	-0-	1175	2	14	9	Y	13	12	0	4
04	1200 X	1107	-0-	-93	-0-	1094	2	13	9	Y	12	13	0	3
05	1240 X	1155	-0-	-85	-0-	1142	2	13	9	Y	12	13	0	2
06	1200 X	1114	-0-	-86	-0-	1103	2	11	9	Y	10	10	0	2
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008														
01	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	4894	2	140	9	Y	127	85	1	70
02	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4268	2	111	9	Y	101	94	1	77
03	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4605	2	122	9	Y	111	96	1	92
04	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4010	2	95	9	Y	86	170	1	8
05	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3702	2	86	9	Y	78			86
06	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3546	2	81	9	Y	74	155	1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
MMGL EAST TEXAS III, LLC			//CONT.// 102551												
CARTHAGE GAS UNIT 6A			WELL #: 11			RRCID -> 200906			COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		Y	-0-				-0-
02		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		Y	-0-				-0-
03		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		Y	-0-				-0-
04		570 N	356	-0-	-214	-0-	356	2		Y	-0-				-0-
05		589 N	234	-0-	-355	-0-	234	2		Y	-0-				-0-
06		570 N	300	-0-	-270	-0-	300	2		Y	-0-				-0-
BURNETT BROTHERS			WELL #: 35			RRCID -> 200910			COMPL. DATE 12/10/2003			TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BURNETT BROTHERS			WELL #: 33			RRCID -> 200987			COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529			
01	961	N	765	-0-	-196	-0-	761	2	4	9	Y	4	4	0	1
02	1008	N	759	-0-	-249	-0-	755	2	4	9	Y	4	4	0	1
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	856	2	6	9	Y	5	4	0	2
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	829	2	4	9	Y	4	5	0	1
05	837	N	811	-0-	-26	-0-	805	2	6	9	Y	5	5	0	1
06	840	N	822	-0-	-18	-0-	818	2	4	9	Y	4	4	0	1
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15			WELL #: 14			RRCID -> 201146			COMPL. DATE 01/27/2004			TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618			
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	225	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
06	210	N	96	-0-	-114	-0-	96	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BURNETT BROTHERS			WELL #: 38			RRCID -> 203028			COMPL. DATE 05/27/2004			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555			
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BURNETT BROTHERS			WELL #: 37			RRCID -> 203173			COMPL. DATE 03/04/2004			TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537			
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	672	2	17	9	Y	15	15	0	2
02	1120	N	643	-0-	-477	-0-	628	2	15	9	Y	14	14	0	2
03	713	N	679	-0-	-34	-0-	661	2	18	9	Y	16	13	0	5
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1022	2	26	9	Y	24	24	0	5
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	778	2	20	9	Y	18	20	0	3
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	809	2	18	9	Y	16	16	0	3
CARTHAGE GAS UNIT 6A			WELL #: 10			RRCID -> 203978			COMPL. DATE 06/20/2004			TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022			
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	245	2	2	9	Y	2	1	1	1
02	336	N	214	-0-	-122	-0-	213	2	1	9	Y	1	1	1	1
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1	9	Y	1	1	1	1
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	234	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	224	2	1	9	Y	1			1
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	214	2	1	9	Y	1	2	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
MMGL EAST TEXAS III, LLC																	
BURNETT BROTHERS																	
WELL #: 32										RRCID -> 204221		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 9695		PERF. 8358 - 9538	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	429	2	2	9	Y	2	2	0			-0-	
02	476 N	393	-0-	-83	-0-	391	2	2	9	Y	2	2	0			-0-	
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	464	2	3	9	Y	3	2	0			1	
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	436	2	3	9	Y	3	3	0			1	
05	434 N	422	-0-	-12	-0-	421	2	1	9	Y	1	2	0			-0-	
06	450 N	382	-0-	-68	-0-	380	2	2	9	Y	2	2	0			-0-	
GLASPIE, OCIE GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 205758		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 9044 - 9411					
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 9				WELL #: 11		RRCID -> 205773		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 8356 - 9537					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 7				WELL #: 5		RRCID -> 207061		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 9745		PERF. 8412 - 9582					
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-	
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-	
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-	
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-	
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-	
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-	
BURNETT BROTHERS				WELL #: 30		RRCID -> 207066		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 8731 - 9534					
01	1085 X	768	-0-	-317	-0-	750	2	18	9	Y	16	17	0			2	
02	1120 X	1082	-0-	-38	-0-	1054	2	28	9	Y	25	23	0			4	
03	1240 X	1124	-0-	-116	-0-	1095	2	29	9	Y	26	22	0			8	
04	1200 X	1113	-0-	-87	-0-	1083	2	30	9	Y	27	29	0			6	
05	1209 X	1082	-0-	-127	-0-	1057	2	25	9	Y	23	26	0			3	
06	1170 X	1058	-0-	-112	-0-	1034	2	24	9	Y	22	21	0			4	
CARTHAGE GAS UNIT 13				WELL #: 16		RRCID -> 207067		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 9718		PERF. 8466 - 9500					
01	1891 N	1036	-0-	-855	-0-	1025	2	11	9	Y	10	10	0			1	
02	1792 N	1354	-0-	-438	-0-	1340	2	14	9	Y	13	12	0			2	
03	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1562	2	18	9	Y	16	13	0			5	
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1373	2	15	9	Y	14	16	0			3	
05	1488 N	1205	-0-	-283	-0-	1192	2	13	9	Y	12	13	0			2	
06	1530 N	416	-0-	-1114	-0-	412	2	4	9	Y	4	5	0			1	
CARTHAGE GAS UNIT 13				WELL #: 14		RRCID -> 207068		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 8300 - 9549					
01	1860 N	1032	-0-	-828	-0-	1008	2	24	9	Y	22	22	0			3	
02	1680 N	806	-0-	-874	-0-	787	2	19	9	Y	17	17	0			3	
03	1023 N	910	-0-	-113	-0-	888	2	22	9	Y	20	17	0			6	
04	990 N	942	-0-	-48	-0-	919	2	23	9	Y	21	23	0			4	
05	899 N	739	-0-	-160	-0-	722	2	17	9	Y	15	17	0			2	
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1029	2	22	9	Y	20	18	0			4	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA			
MMGL EAST TEXAS III, LLC																
CARTHAGE GAS UNIT 13																
WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56295						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56295						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56295						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56295						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56295						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56295						Y	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT 3-A													WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655			
01	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2120	2	8	9	Y	7	9	1			4
02	2044 N	2033	-0-	-11	-0-	2025	2	8	9	Y	7	10	1			1
03	2449 N	2062	-0-	-387	-0-	2052	2	10	9	Y	9					10
04	2070 N	1590	-0-	-480	-0-	1584	2	6	9	Y	5	9	1			6
05	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2610	2	12	9	Y	11	9	1			8
06	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2591	2	10	9	Y	9	13	1			4
CARTHAGE GAS UNIT 3-A													WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690			
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1425	2	12	9	Y	11	10	1			7
02	1260 N	952	-0-	-308	-0-	942	2	10	9	Y	9	14	1			2
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1261	2	14	9	Y	13					15
04	1350 N	1273	-0-	-77	-0-	1260	2	13	9	Y	12	14	1			13
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1466	2	17	9	Y	15	17	1			11
06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1641	2	18	9	Y	16	20	1			7
BREWSTER, J.T. GAS UNIT													WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630			
01	1364 X	1155	-0-	-209	-0-	1129	2	26	9	Y	24	24	0			6
02	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1300	2	35	9	Y	32	27	0			11
03	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1450	2	52	9	Y	47	49	0			9
04	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1488	2	37	9	Y	34	37	0			6
05	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1569	2	39	9	Y	35	36	0			5
06	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1479	2	29	9	Y	26	23	0			8
SOAPE, A.C. GAS UNIT													WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681			
01	3193 X	2426	-0-	-767	-0-	2391	2	35	9	Y	32	34	0			8
02	2884 X	2242	-0-	-642	-0-	2202	2	40	9	Y	36	32	0			12
03	3131 X	2539	-0-	-592	-0-	2481	2	58	9	Y	53	55	0			10
04	3030 X	2704	-0-	-326	-0-	2660	2	44	9	Y	40	43	0			7
05	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3124	2	50	9	Y	45	46	0			6
06	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2577	2	33	9	Y	30	27	0			9
HARRISON, R. GAS UNIT													WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
REED, W.M. GAS UNIT													WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826			
01	1953 N	157	-0-	-1796	-0-	155	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
02	1176 N	168	-0-	-1008	-0-	165	2	3	9	Y	3	2	0			1
03	465 N	261	-0-	-204	-0-	255	2	6	9	Y	5	5	0			1
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	249	2	4	9	Y	4	4	0			1
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	278	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
06	240 N	216	-0-	-24	-0-	213	2	3	9	Y	3	2	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
MMGL EAST TEXAS III, LLC				//CONT.//	102551											
CARTHAGE GAS UNIT 12				WELL #:	14	RRCID ->	213754	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL	DEPTH	9690	PERF.	5974	-	9505
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	672	2	6	9	Y	5	5	0	1	
02	588	N	416	-0-	-172	-0-	412	2	4	9	Y	4	4	0	1	
03	651	N	554	-0-	-97	-0-	548	2	6	9	Y	5	5	0	1	
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	770	2	7	9	Y	6	6	0	1	
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	652	2	7	9	Y	6	6	0	1	
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	612	2	4	9	Y	4	4	0	1	
CARTHAGE GAS UNIT 6A				WELL #:	12	RRCID ->	216074	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL	DEPTH	10150	PERF.	8761	-	9938
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	383	2	12	9	Y	11	8	1	6	
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	341	2	10	9	Y	9	8	1	7	
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	382	2	12	9	Y	11	9	1	9	
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	376	2	10	9	Y	9	17	1	1	
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	383	2	10	9	Y	9			10	
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	359	2	10	9	Y	9	18	1	1	
CARTHAGE GAS UNIT 6A				WELL #:	13	RRCID ->	216523	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL	DEPTH	10185	PERF.	8612	-	9914
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	Y	2	1	1	1	
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1	1	1	1	
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	106	2	1	9	Y	1	1	1	1	
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	102	2	2	9	Y	2	3	1	-0-	
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1			1	
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	Y	2	3	1	-0-	
ALLISON, G.T. GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	218337	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL	DEPTH	9755	PERF.	8542	-	9226
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	215	2	24	9	Y	22	23	0	5	
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	180	2	26	9	Y	24	21	0	8	
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	229	2	42	9	Y	38	39	0	7	
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	198	2	26	9	Y	24	27	0	4	
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	241	2	31	9	Y	28	28	0	4	
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	234	2	23	9	Y	21	19	0	6	
ALLISON, G.T. GAS UNIT				WELL #:	16	RRCID ->	220837	COMPL. DATE	11/14/2005	TOTAL	DEPTH	9805	PERF.	8356	-	9566
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	311	2	2	9	Y	2	2	0	-0-	
02	392	N	272	-0-	-120	-0-	270	2	2	9	Y	2	1	0	1	
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	296	2	1	9	Y	1	2	0	-0-	
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	295	2	2	9	Y	2	2	0	-0-	
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	2	2	9	Y	2	2	0	-0-	
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	299	2	1	9	Y	1	1	0	-0-	
WILTCHER, J.W. GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	221046	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL	DEPTH	9955	PERF.	8603	-	9452
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-			-0-	
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-			-0-	
03	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			Y	-0-			-0-	
04	3000	N	3663	-0-	663	663	3663	2			Y	-0-			-0-	
05	968	N	305	-0-	-663	-0-	305	2			Y	-0-			-0-	
06	2850	N	81	-0-	-2769	-0-	81	2			Y	-0-			-0-	
BURNETT BROTHERS				WELL #:	36	RRCID ->	221543	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL	DEPTH	9720	PERF.	8414	-	9533
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1230	2	133	9	Y	121	123	0	17	
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1122	2	122	9	Y	111	111	0	17	
03	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	1226	2	143	9	Y	130	106	0	41	
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1197	2	136	9	Y	124	138	0	27	
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	1905	2	206	9	Y	187	187	0	27	
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2086	2	206	9	Y	187	179	0	3	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA									
MMGL EAST TEXAS III, LLC																													
BURNETT BROTHERS																													

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PANOLA																																												
MMGL EAST TEXAS III, LLC															//CONT.// 102551																																																																										
CARTHAGE GAS UNIT 18															WELL #: 7															RRCID -> 228361															COMPL. DATE 04/02/2007															TOTAL DEPTH 9682															PERF. 8414 - 9562														
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(L)		MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-)		UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																																
																		AMT		CODE		AMT		CODE		M						AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE																																																	
01			145 N		145		-0-		-0-		-0-		-0-				143		2		2		9		Y		2				2		0				-0-																																																				
02			168 N		145		-0-		-23		-0-		-0-				143		2		2		9		Y		2				2		0				-0-																																																				
03			172 N		172		-0-		-0-		-0-		-0-				169		2		3		9		Y		3				2		0				1																																																				
04			150 N		150		-0-		-0-		-0-		-0-				149		2		1		9		Y		1				2		0				-0-																																																				
05			155 N		132		-0-		-23		-0-		-0-				130		2		2		9		Y		2				2		0				-0-																																																				
06			180 N		107		-0-		-73		-0-		-0-				106		2		1		9		Y		1				1		0				-0-																																																				
CARTHAGE GAS UNIT 11															WELL #: 14															RRCID -> 230717															COMPL. DATE 06/23/2007															TOTAL DEPTH 9652															PERF. 8358 - 9524														
01			1308 N		1308		-0-		-0-		-0-		-0-				1285		2		23		9		Y		21				22		0				3																																																				
02			1736 N		952		-0-		-784		-0-		-0-				935		2		17		9		Y		15				16		0				5																																																				
03			1519 N		1009		-0-		-510		-0-		-0-				990		2		19		9		Y		17				14		0				2																																																				
04			1260 N		882		-0-		-378		-0-		-0-				865		2		17		9		Y		15				17		0				3																																																				
05			1054 N		906		-0-		-148		-0-		-0-				889		2		17		9		Y		15				16		0				2																																																				
06			990 N		850		-0-		-140		-0-		-0-				837		2		13		9		Y		12				12		0				2																																																				
BURNETT BROTHERS															WELL #: 49															RRCID -> 230814															COMPL. DATE 07/14/2007															TOTAL DEPTH 9690															PERF. 8428 - 9542														
01			930 N		734		-0-		-196		-0-		-0-				664		2		70		9		Y		64				64		0				9																																																				
02			980 N		686		-0-		-294		-0-		-0-				622		2		64		9		Y		58				58		0				9																																																				
03			842 N		842		-0-		-0-		-0-		-0-				757		2		85		9		Y		77				62		0				24																																																				
04			1039 N		1039		-0-		-0-		-0-		-0-				936		2		103		9		Y		94				98		0				20																																																				
05			898 N		898		-0-		-0-		-0-		-0-				813		2		85		9		Y		77				86		0				11																																																				
06			912 N		912		-0-		-0-		-0-		-0-				832		2		80		9		Y		73				70		0				14																																																				
CARTHAGE GAS UNIT 11															WELL #: 13															RRCID -> 232058															COMPL. DATE 06/22/2007															TOTAL DEPTH 9660															PERF. 8418 - 9526														
01			124 N		21		-0-		-103		-0-		-0-				20		2		1		9		Y		1				1		0				-0-																																																				
02			56 N		18		-0-		-38		-0-		-0-				18		2						Y		-0-										-0-																																																				
03			31 N		23		-0-		-8		-0-		-0-				23		2						Y		-0-										-0-																																																				
04			30 N		21		-0-		-9		-0-		-0-				20		2		1		9		Y		1				1		0				-0-																																																				
05			31 N		8		-0-		-23		-0-		-0-				8		2						Y		-0-										-0-																																																				
06			30 N		16		-0-		-14		-0-		-0-				16		2						Y		-0-										-0-																																																				
CARTHAGE GAS UNIT 6A															WELL #: 14															RRCID -> 235061															COMPL. DATE 01/28/2008															TOTAL DEPTH 10160															PERF. 8776 - 10054														
01			326 N		326		-0-		-0-		-0-		-0-				325		2		1		9		N		1				1		1				-0-																																																				
02			84 N		68		-0-		-16		-0-		-0-				67		2		1		9		N		1				1		1				-0-																																																				
03			93 N		52		-0-		-41		-0-		-0-				52		2						N		-0-										-0-																																																				
04			90 N		78		-0-		-12		-0-		-0-				78		2						N		-0-										-0-																																																				
05			63 N		63		-0-		-0-		-0-		-0-				63		2						N		-0-										-0-																																																				
06			60 N		12		-0-		-48		-0-		-0-				12		2						N		-0-										-0-																																																				
CYPRESS POINT RESOURCES LEASE															WELL #: 1															RRCID -> 236732															COMPL. DATE 05/12/2008															TOTAL DEPTH 10150															PERF. 8913 - 10022														
01			2045 N		2045		-0-		-0-		-0-		-0-				2030		2		15		9		Y		14				10		1				8																																																				
02			1926 N		1926		-0-		-0-		-0-		-0-				1913		2		13		9		Y		12				11		1				9																																																				
03			2241 N		2241		-0-		-0-		-0-		-0-				2224		2		17		9		Y		15				12		1				12																																																				
04			2123 N		2123		-0-		-0-		-0-		-0-				2110		2		13		9		Y		12				23		1				1																																																				
05			2178 N		2178		-0-		-0-		-0-		-0-				2165		2		13		9		Y		12										13																																																				
06			1997 N		1997		-0-		-0-		-0-		-0-				1984		2		13		9		Y		12				24		1				1																																																				
BURNETT BROTHERS															WELL #: 42															RRCID -> 251495															COMPL. DATE 12/04/2006															TOTAL DEPTH 9800															PERF. 8554 - 9674														
01			651 N		366		-0-		-285		-0-		-0-				363		2		3		9		Y		3				3		0				-0-																																																				
02			560 N		309		-0-		-251		-0-		-0-				306		2		3		9		Y		3				3		0				-0-																																																				
03			406 N		406		-0-		-0-		-0-		-0-				402		2		4		9		Y		4				3		0				1																																																				
04			360 N		353		-0-		-7		-0-		-0-				350		2		3		9		Y		3				3		0				1																																																				
05			363 N		363		-0-		-0-		-0-		-0-				361		2		2		9		Y		2				3		0				-0-																																																				
06			390 N		369		-0-		-21		-0-		-0-				365		2		4		9		Y		4				3		0																																																								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
MMGL EAST TEXAS III, LLC		//CONT.// 102551								
DAVIS, S.L. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 258227		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT				WELL #: 10	RRCID -> 263329	COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TGNR PANOLA LLC BLANKENSHIP UNIT				102948 WELL #: 2	RRCID -> 066337	COMPL. DATE 02/20/1976		TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548		
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-	-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-	-0-
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-	-0-
04	630 N	565	-0-	-65	-0-	565 3		N	-0-	-0-
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-	-0-
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT	-0-

SHIVERS GAS UNIT				WELL #: 2 L	RRCID -> 073275	COMPL. DATE 03/17/1977		TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 073668	COMPL. DATE 07/19/1977		TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522		
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 3		N	-0-	-0-
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3		N	-0-	-0-
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3		N	-0-	-0-
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3		N	-0-	-0-
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 3		N	-0-	-0-
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT	-0-

ROSS-HAMILTON UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 079786	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//			16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TGNR PANOLA LLC			//CONT.//			102948															
MANGHAM, R. S.			WELL #:			2			RRCID -> 079934			COMPL. DATE 12/14/1978			TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
01		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1294 3			N	-0-					-0-	
02		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1157 3			N	-0-					-0-	
03		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1321 3			N	-0-					-0-	
04		840 N	666	-0-	-0-	-174	-0-	-0-			666 3			N	-0-					-0-	
05		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1277 3			N	-0-					-0-	
06		840 N	NO RPT	-0-	-0-	-840	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HARRISON, VERA UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 080735			COMPL. DATE 01/27/1979			TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOUSE, W. F. UNIT			WELL #:			2			RRCID -> 081906			COMPL. DATE 03/06/1979			TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682						
01		279 N	244	-0-	-0-	-35	-0-	-0-			244 3			N	-0-					-0-	
02		252 N	210	-0-	-0-	-42	-0-	-0-			210 3			N	-0-					-0-	
03		248 N	239	-0-	-0-	-9	-0-	-0-			239 3			N	-0-					-0-	
04		240 N	218	-0-	-0-	-22	-0-	-0-			218 3			N	-0-					-0-	
05		248 N	190	-0-	-0-	-58	-0-	-0-			190 3			N	-0-					-0-	
06		240 N	NO RPT	-0-	-0-	-240	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SOUTHLAND PAPER COMPANY			WELL #:			1			RRCID -> 083023			COMPL. DATE 06/13/1979			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337						
01		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1421 3	15 9	Y	14	15 1					2	
02		1316 N	1288	-0-	-0-	-28	-0-	-0-			1274 3	14 9	Y	13	13 1					2	
03		1426 N	1392	-0-	-0-	-34	-0-	-0-			1379 3	13 9	Y	12	13 1					1	
04		1380 N	1376	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			1366 3	10 9	Y	9	9 1					1	
05		1426 N	1370	-0-	-0-	-56	-0-	-0-			1359 3	11 9	Y	10	9 1					2	
06		1350 N	NO RPT	-0-	-0-	-1350	-0-	-0-					Y	NO RPT						2	
ROSS, J. T. CV GAS UNIT			WELL #:			2A			RRCID -> 084940			COMPL. DATE 10/30/1979			TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700						
01		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1011 3			N	-0-					-0-	
02		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1274 3			N	-0-					-0-	
03		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1386 3			N	-0-					-0-	
04		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1433 3			N	-0-					-0-	
05		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1486 3			N	-0-					-0-	
06		360 N	NO RPT	-0-	-0-	-360	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
POWERS, E.C.			WELL #:			3			RRCID -> 085510			COMPL. DATE 11/15/1979			TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762						
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			167 3			N	-0-					-0-	
02		140 N	112	-0-	-0-	-28	-0-	-0-			112 3			N	-0-					-0-	
03		186 N	130	-0-	-0-	-56	-0-	-0-			130 3			N	-0-					-0-	
04		150 N	146	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			146 3			N	-0-					-0-	
05		124 N	113	-0-	-0-	-11	-0-	-0-			113 3			N	-0-					-0-	
06		120 N	NO RPT	-0-	-0-	-120	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HARRIS, S.S. UNIT			WELL #:			3			RRCID -> 087601			COMPL. DATE 01/31/1980			TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799						
01		1054 N	1042	-0-	-0-	-12	-0-	-0-			1042 3			N	-0-					-0-	
02		821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			821 3			N	-0-					-0-	
03		992 N	841	-0-	-0-	-151	-0-	-0-			841 3			N	-0-					-0-	
04		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1057 3			N	-0-					-0-	
05		946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			946 3			N	-0-					-0-	
06		810 N	NO RPT	-0-	-0-	-810	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
TGNR PANOLA LLC				//CONT.//	102948											
HICKS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID	-> 088498	COMPL. DATE	06/05/1980	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	8598	-	9721
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-		384	3				N	-0-			-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-		311	3				N	-0-			-0-
03	496 N	304	-0-	-192	-0-		304	3				N	-0-			-0-
04	360 N	301	-0-	-59	-0-		301	3				N	-0-			-0-
05	341 N	145	-0-	-196	-0-		145	3				N	-0-			-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-							N	NO RPT			-0-

JOHNSON, B.J. UNIT				WELL #:	2	RRCID	-> 088499	COMPL. DATE	06/22/1980	TOTAL	DEPTH	9821	PERF.	8662	-	9498
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-		372	3				Y	-0-			-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-		380	3				Y	-0-			-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-		406	3				Y	-0-			-0-
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-		385	3				Y	-0-			-0-
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-		457	3				Y	-0-			-0-
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-							Y	NO RPT			-0-

WERNER-POWELL				WELL #:	2	RRCID	-> 090001	COMPL. DATE	09/23/1980	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8748	-	9045
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-		557	3				Y	-0-			-0-
02	364 N	322	-0-	-42	-0-		322	3				Y	-0-			-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-		594	3				Y	-0-			-0-
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-		539	3				Y	-0-			-0-
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-		635	3				Y	-0-			-0-
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-							Y	NO RPT			-0-

WERNER "D"				WELL #:	2	RRCID	-> 090577	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	8656	-	8721
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-

AMERICAN LEGION				WELL #:	3	RRCID	-> 091972	COMPL. DATE	01/25/1981	TOTAL	DEPTH	9950	PERF.	8953	-	9300
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT				WELL #:	3	RRCID	-> 099225	COMPL. DATE	03/26/1982	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8437	-	9560
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-		1468	3				Y	-0-			-0-
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-		1503	3				Y	-0-			-0-
03	620 N	310	-0-	-310	-0-		310	3				Y	-0-			-0-
04	600 N	434	-0-	-166	-0-		434	3				Y	-0-			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-							Y	-0-			-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-							Y	NO RPT			-0-

SEALEY, MAY				WELL #:	4	RRCID	-> 099794	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL	DEPTH	9959	PERF.	8843	-	9874
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-		230	3				N	-0-			-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-		495	3				N	-0-			-0-
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-		505	3				N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-							N	-0-			-0-
05	558 N	275	-0-	-283	-0-		275	3				N	-0-			-0-
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-							N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR PANOLA LLC																
WHITFIELD UNIT																

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA								
TGNR PANOLA LLC			//CONT.//		102948														
SHIVERS GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 132725		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL	DEPTH	9822	PERF.	8486	-	9567			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	806 N	754	-0-	-52	-0-			754	3			N	-0-					-0-	
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-			646	3			N	-0-					-0-	
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-			708	3			N	-0-					-0-	
04	720 N	679	-0-	-41	-0-			679	3			N	-0-					-0-	
05	713 N	612	-0-	-101	-0-			612	3			N	-0-					-0-	
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-							N	NO RPT					-0-	

BEALL, W.F.			WELL #:		5	RRCID -> 133073		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL	DEPTH	9957	PERF.	8614	-	9702			
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-			1089	3			N	-0-					-0-	
02	980 N	947	-0-	-33	-0-			947	3			N	-0-					-0-	
03	1085 N	920	-0-	-165	-0-			920	3			N	-0-					-0-	
04	1050 N	893	-0-	-157	-0-			893	3			N	-0-					-0-	
05	1054 N	952	-0-	-102	-0-			952	3			N	-0-					-0-	
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-							N	NO RPT					-0-	

WHITFIELD UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 133471		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL	DEPTH	9850	PERF.	8440	-	9702			
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-			382	3			N	-0-					-0-	
02	364 N	361	-0-	-3	-0-			361	3			N	-0-					-0-	
03	372 N	369	-0-	-3	-0-			369	3			N	-0-					-0-	
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-			362	3			N	-0-					-0-	
05	403 N	383	-0-	-20	-0-			383	3			N	-0-					-0-	
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-							N	NO RPT					-0-	

BEALL - BARKSDALE			WELL #:		4	RRCID -> 133472		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL	DEPTH	9838	PERF.	8362	-	9587			
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-			320	3			N	-0-					-0-	
02	252 N	218	-0-	-34	-0-			218	3			N	-0-					-0-	
03	279 N	212	-0-	-67	-0-			212	3			N	-0-					-0-	
04	300 N	175	-0-	-125	-0-			175	3			N	-0-					-0-	
05	248 N	236	-0-	-12	-0-			236	3			N	-0-					-0-	
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-							N	NO RPT					-0-	

TOMPKINS-SPENCER			WELL #:		4	RRCID -> 133909		COMPL. DATE 03/13/1990		TOTAL	DEPTH	9970	PERF.	8628	-	9750			
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-			1238	3			N	-0-					-0-	
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-			1130	3			N	-0-					-0-	
03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-			1233	3			N	-0-					-0-	
04	1200 N	392	-0-	-808	-0-			392	3			N	-0-					-0-	
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-			1322	3			N	-0-					-0-	
06	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-							N	NO RPT					-0-	

SHIVERS GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 134444		COMPL. DATE 04/14/1990		TOTAL	DEPTH	9850	PERF.	N/A					
01	4061 X	3472	-0-	-589	-0-			3472	3			N	-0-					-0-	
02	3500 X	3036	-0-	-464	-0-			3036	3			N	-0-					-0-	
03	3782 X	3588	-0-	-194	-0-			3588	3			N	-0-					-0-	
04	3540 X	2632	-0-	-908	-0-			2632	3			N	-0-					-0-	
05	3565 X	3353	-0-	-212	-0-			3353	3			N	-0-					-0-	
06	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-							N	NO RPT					-0-	

HARRISON, VERA UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 134445		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL	DEPTH	10053	PERF.	8553	-	9813			
01	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-			2499	3			N	-0-					-0-	
02	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-			2280	3			N	-0-					-0-	
03	2511 N	2506	-0-	-5	-0-			2506	3			N	-0-					-0-	
04	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-			2468	3			N	-0-					-0-	
05	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-			2520	3			N	-0-					-0-	
06	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-							N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
TGNR PANOLA LLC														
HOUGH-SHIVERS -A-														
WELL #: 5														
RRCID -> 134447														
COMPL. DATE 04/30/1990														
TOTAL DEPTH 9800														
PERF. 8403														
- 9526														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1736 N	1733	-0-	-3	-0-		1733	3		N	-0-			-0-
02	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-		1616	3		N	-0-			-0-
03	1798 N	1631	-0-	-167	-0-		1631	3		N	-0-			-0-
04	1680 N	1535	-0-	-145	-0-		1535	3		N	-0-			-0-
05	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-		2548	3		N	-0-			-0-
06	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			-0-
SHIVERS-PEEPLES UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 134947														
COMPL. DATE 05/12/1990														
TOTAL DEPTH 9900														
PERF. 8486														
- 9631														
01	3131 X	2321	-0-	-810	-0-		2321	3		Y	-0-			-0-
02	2352 X	1581	-0-	-771	-0-		1581	3		Y	-0-			-0-
03	2604 X	1882	-0-	-722	-0-		1882	3		Y	-0-			-0-
04	2520 X	1778	-0-	-742	-0-		1778	3		Y	-0-			-0-
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-			-0-
06	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT			-0-
HICKS GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 135367														
COMPL. DATE 06/11/1990														
TOTAL DEPTH 9970														
PERF. 8578														
- 9715														
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-		304	3		N	-0-			-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	3		N	-0-			-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-		294	3		N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-		895	3		N	-0-			-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-
BEALL-NORMAN														
WELL #: 7														
RRCID -> 135526														
COMPL. DATE 07/16/1990														
TOTAL DEPTH 9900														
PERF. 8558														
- 9691														
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-		1700	3		N	-0-			-0-
02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-		1548	3		N	-0-			-0-
03	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-		1851	3		N	-0-			-0-
04	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-		2036	3		N	-0-			-0-
05	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-		2132	3		N	-0-			-0-
06	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			-0-
BEALL, W.F.														
WELL #: 6														
RRCID -> 135583														
COMPL. DATE 08/08/1990														
TOTAL DEPTH 9976														
PERF. 8613														
- 9747														
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	3		N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	3		N	-0-			-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-		112	3		N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	3		N	-0-			-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-		123	3		N	-0-			-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-
BLANKENSHIP UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 135767														
COMPL. DATE 08/17/1990														
TOTAL DEPTH 9800														
PERF. 8396														
- 9534														
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-		598	3		N	-0-			-0-
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-		534	3		N	-0-			-0-
03	589 N	584	-0-	-5	-0-		584	3		N	-0-			-0-
04	570 N	496	-0-	-74	-0-		496	3		N	-0-			-0-
05	589 N	449	-0-	-140	-0-		449	3		N	-0-			-0-
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-0-
BEALL-BARKSDALE														
WELL #: 5														
RRCID -> 136745														
COMPL. DATE 11/14/1990														
TOTAL DEPTH 9800														
PERF. 8522														
- 9540														
01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-		1232	3		N	-0-			-0-
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-		1098	3		N	-0-			-0-
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-		1184	3		N	-0-			-0-
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		1153	3		N	-0-			-0-
05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-		1428	3		N	-0-			-0-
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT./// 16032 174 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA								
TGNR PANOLA LLC				//CONT./// 102948																
HARRISON, VERA UNIT				WELL #: 4				RRCID -> 137688				COMPL. DATE 12/27/1990				TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		270 N	270	-0-	-0-	-0-				270 3			N	-0-					-0-	
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-				156 3			N	-0-					-0-	
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-				165 3			N	-0-					-0-	
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-							N	-0-					-0-	
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-				248 3			N	-0-					-0-	
06		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-							N	NO RPT					-0-	
POWERS, E. C.				WELL #: 6				RRCID -> 137690				COMPL. DATE 12/19/1990				TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BRASHER, J. D. UNIT				WELL #: 5				RRCID -> 137781				COMPL. DATE 02/26/1991				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904				
01		279 N	259	-0-	-20	-0-				259 3			N	-0-					-0-	
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-				245 3			N	-0-					-0-	
03		279 N	272	-0-	-7	-0-				272 3			N	-0-					-0-	
04		255 N	255	-0-	-0-	-0-				255 3			N	-0-					-0-	
05		279 N	249	-0-	-30	-0-				249 3			N	-0-					-0-	
06		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-							N	NO RPT					-0-	
WHITFIELD UNIT				WELL #: 6				RRCID -> 138060				COMPL. DATE 02/14/1991				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651				
01		899 N	467	-0-	-432	-0-				467 3			N	-0-					-0-	
02		784 N	427	-0-	-357	-0-				427 3			N	-0-					-0-	
03		806 N	747	-0-	-59	-0-				747 3			N	-0-					-0-	
04		816 N	816	-0-	-0-	-0-				816 3			N	-0-					-0-	
05		882 N	882	-0-	-0-	-0-				882 3			N	-0-					-0-	
06		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-							N	NO RPT					-0-	
HARRELL, JEANETTE				WELL #: 5				RRCID -> 138290				COMPL. DATE 03/25/1991				TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170				
01		1271 N	1149	-0-	-122	-0-				1149 3			N	-0-					-0-	
02		1148 N	969	-0-	-179	-0-				969 3			N	-0-					-0-	
03		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-				1508 3			N	-0-					-0-	
04		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-				1734 3			N	-0-					-0-	
05		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-				1764 3			N	-0-					-0-	
06		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-							N	NO RPT					-0-	
HOUSE, W. F. UNIT				WELL #: 5				RRCID -> 138514				COMPL. DATE 04/30/1991				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730				
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-				372 3			N	-0-					-0-	
02		256 N	256	-0-	-0-	-0-				256 3			N	-0-					-0-	
03		217 N	201	-0-	-16	-0-				201 3			N	-0-					-0-	
04		210 N	139	-0-	-71	-0-				139 3			N	-0-					-0-	
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-				255 3			N	-0-					-0-	
06		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-							N	NO RPT					-0-	
SEALEY, MAY				WELL #: 5				RRCID -> 139027				COMPL. DATE 06/14/1991				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804				
01		992 N	844	-0-	-148	-0-				844 3			N	-0-					-0-	
02		662 N	662	-0-	-0-	-0-				662 3			N	-0-					-0-	
03		697 N	697	-0-	-0-	-0-				697 3			N	-0-					-0-	
04		810 N	614	-0-	-196	-0-				614 3			N	-0-					-0-	
05		744 N	620	-0-	-124	-0-				620 3			N	-0-					-0-	
06		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-							N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA															
TGNR PANOLA LLC										NON-ASSOCIATED																									
HOUGH-SHIVERS -A-										WELL #: 6										RRCID -> 139172				COMPL. DATE 07/19/1991				TOTAL DEPTH 9758				PERF. 8416 - 9540			
M	ALLOW CODE		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM														
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE														
01	1116	N	997	-0-		-119	-0-			997	3			N	-0-						-0-														
02	924	N	848	-0-		-76	-0-			848	3			N	-0-						-0-														
03	1054	N	945	-0-		-109	-0-			945	3			N	-0-						-0-														
04	960	N	928	-0-		-32	-0-			928	3			N	-0-						-0-														
05	1590	N	1590	-0-		-0-	-0-			1590	3			N	-0-						-0-														
06	900	N	NO RPT	-0-		-900	-0-							N	NO RPT						-0-														
BLANKENSHIP UNIT										WELL #: 6										RRCID -> 141378				COMPL. DATE 04/06/1992				TOTAL DEPTH 9743				PERF. 8348 - 9560			
01	992	N	901	-0-		-91	-0-			901	3			N	-0-						-0-														
02	998	N	998	-0-		-0	-0-			998	3			N	-0-						-0-														
03	1209	N	1087	-0-		-122	-0-			1087	3			N	-0-						-0-														
04	973	N	973	-0-		-0	-0-			973	3			N	-0-						-0-														
05	1116	N	1096	-0-		-20	-0-			1096	3			N	-0-						-0-														
06	1050	N	NO RPT	-0-		-1050	-0-							N	NO RPT						-0-														
HARRIS, S.S. UNIT										WELL #: 6										RRCID -> 141479				COMPL. DATE 05/06/1992				TOTAL DEPTH 9950				PERF. 8691 - 9811			
01	1440	N	1440	-0-		-0-	-0-			1440	3			N	-0-						-0-														
02	1282	N	1282	-0-		-0-	-0-			1282	3			N	-0-						-0-														
03	1333	N	1333	-0-		-0-	-0-			1333	3			N	-0-						-0-														
04	1382	N	1382	-0-		-0-	-0-			1382	3			N	-0-						-0-														
05	1348	N	1348	-0-		-0-	-0-			1348	3			N	-0-						-0-														
06	570	N	NO RPT	-0-		-570	-0-							N	NO RPT						-0-														
MANGHAM, R. S.										WELL #: 4										RRCID -> 141480				COMPL. DATE 04/11/1992				TOTAL DEPTH 10014				PERF. 9130 - 9766			
01	980	N	980	-0-		-0-	-0-			980	3			N	-0-						-0-														
02	1054	N	1054	-0-		-0-	-0-			1054	3			N	-0-						-0-														
03	1346	N	1346	-0-		-0-	-0-			1346	3			N	-0-						-0-														
04	1365	N	1365	-0-		-0-	-0-			1365	3			N	-0-						-0-														
05	1522	N	1522	-0-		-0-	-0-			1522	3			N	-0-						-0-														
06	750	N	NO RPT	-0-		-750	-0-							N	NO RPT						-0-														
BEALL-NORMAN										WELL #: 8										RRCID -> 141592				COMPL. DATE 05/27/1992				TOTAL DEPTH 9875				PERF. 8617 - 9785			
01	558	N	532	-0-		-26	-0-			532	3			N	-0-						-0-														
02	504	N	480	-0-		-24	-0-			480	3			N	-0-						-0-														
03	527	N	518	-0-		-9	-0-			518	3			N	-0-						-0-														
04	510	N	496	-0-		-14	-0-			496	3			N	-0-						-0-														
05	527	N	498	-0-		-29	-0-			498	3			N	-0-						-0-														
06	510	N	NO RPT	-0-		-510	-0-							N	NO RPT						-0-														
BEALL, W.F.										WELL #: 7										RRCID -> 142008				COMPL. DATE 06/13/1992				TOTAL DEPTH 10000				PERF. 8624 - 9910			
01	2756	N	2756	-0-		-0-	-0-			2756	3			N	-0-						-0-														
02	2483	N	2483	-0-		-0-	-0-			2483	3			N	-0-						-0-														
03	2169	N	2169	-0-		-0-	-0-			2169	3			N	-0-						-0-														
04	1680	N	1654	-0-		-26	-0-			1654	3			N	-0-						-0-														
05	1736	N	1461	-0-		-275	-0-			1461	3			N	-0-						-0-														
06	1680	N	NO RPT	-0-		-1680	-0-							N	NO RPT						-0-														
TOMPKINS-SPENCER										WELL #: 6										RRCID -> 142011				COMPL. DATE 06/11/1992				TOTAL DEPTH 9940				PERF. 8678 - 9794			
01	1591	N	1591	-0-		-0-	-0-			1591	3			N	-0-						-0-														
02	1483	N	1483	-0-		-0-	-0-			1483	3			N	-0-						-0-														
03	1665	N	1665	-0-		-0-	-0-			1665	3			N	-0-						-0-														
04	1701	N	1701	-0-		-0-	-0-			1701	3			N	-0-						-0-														
05	1683	N	1683	-0-		-0-	-0-			1683	3			N	-0-						-0-														
06	780	N	NO RPT	-0-		-780	-0-							N	NO RPT						-0-														

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA																													
TGNR PANOLA LLC										//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																																							
MATTHEWS, S.E. UNIT										//CONT.// 102948																																							
WELL #: 6										RRCID -> 142079										COMPL. DATE 07/05/1992										TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872																			
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE																				
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		223	3								N	-0-							-0-																				
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	-1	-0-	-0-	-0-		195	3								N	-0-							-0-																				
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	-38	-0-	-0-	-0-		210	3								N	-0-							-0-																				
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	-7	-0-	-0-	-0-		203	3								N	-0-							-0-																				
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	-9	-0-	-0-	-0-		208	3								N	-0-							-0-																				
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-210	-0-	-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																				
SEALEY, MAY										WELL #: 6										RRCID -> 142092										COMPL. DATE 07/17/1992										TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1336	3								N	-0-							-0-																				
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1135	3								N	-0-							-0-																				
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1039	3								N	-0-							-0-																				
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-	-390	-0-	-0-	-0-											N	-0-							-0-																				
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1518	3								N	-0-							-0-																				
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-390	-0-	-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																				
ROSS, J. T. CV GAS UNIT										WELL #: 6B										RRCID -> 142107										COMPL. DATE 07/21/1992										TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 9810									
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		781	3								N	-0-							-0-																				
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		954	3								N	-0-							-0-																				
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		776	3								N	-0-							-0-																				
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		758	3								N	-0-							-0-																				
05	930	N	799	-0-	-131	-0-	-131	-0-	-0-	-0-		799	3								N	-0-							-0-																				
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-	-750	-0-	-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																				
SHIVERS GAS UNIT										WELL #: 8										RRCID -> 142631										COMPL. DATE 09/04/1992										TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-							-0-																				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-							-0-																				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-							-0-																				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-							-0-																				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-							-0-																				
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																				
WHITFIELD UNIT										WELL #: 7										RRCID -> 142930										COMPL. DATE 10/13/1992										TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769									
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		604	3								N	-0-							-0-																				
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		511	3								N	-0-							-0-																				
03	961	N	554	-0-	-407	-0-	-407	-0-	-0-	-0-		554	3								N	-0-							-0-																				
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	-9	-0-	-0-	-0-		561	3								N	-0-							-0-																				
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		562	3								N	-0-							-0-																				
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-	-540	-0-	-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																				
WHITFIELD UNIT										WELL #: 8										RRCID -> 143803										COMPL. DATE 11/28/1992										TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822									
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1861	3								N	-0-							-0-																				
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1695	3								N	-0-							-0-																				
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1876	3								N	-0-							-0-																				
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1874	3								N	-0-							-0-																				
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1797	3								N	-0-							-0-																				
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-	-480	-0-	-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																				
HARRISON, VERA UNIT										WELL #: 6										RRCID -> 143805										COMPL. DATE 12/04/1992										TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936									
01	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	-17	-0-	-0-	-0-		1192	3								N	-0-							-0-																				
02	1148	N	1044	-0-	-104	-0-	-104	-0-	-0-	-0-		1044	3								N	-0-							-0-																				
03	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	-140	-0-	-0-	-0-		1100	3								N	-0-							-0-																				
04	1140	N	991	-0-	-149	-0-	-149	-0-	-0-	-0-		991	3								N	-0-							-0-																				
05	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	-119	-0-	-0-	-0-		1028	3								N	-0-							-0-																				
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	-1050	-0-	-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
TGNR PANOLA LLC																			
POWERS, E.C.																			
WELL #: 7																			
RRCID -> 143824																			
COMPL. DATE 12/30/1992																			
TOTAL DEPTH 10000																			
PERF. 8624 - 9760																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01	1767 N	1689	-0-		-78	-0-		1689	3			N	-0-			-0-			
02	1540 N	1536	-0-		-4	-0-		1536	3			N	-0-			-0-			
03	1897 N	1897	-0-		-0-	-0-		1897	3			N	-0-			-0-			
04	1900 N	1900	-0-		-0-	-0-		1900	3			N	-0-			-0-			
05	2001 N	2001	-0-		-0-	-0-		2001	3			N	-0-			-0-			
06	1830 N	NO RPT	-0-		-1830	-0-						N	NO RPT			-0-			
POWERS, E.C.																			
WELL #: 8																			
RRCID -> 144406																			
COMPL. DATE 02/05/1993																			
TOTAL DEPTH 9910																			
PERF. 8482 - 9828																			
01	992 N	785	-0-		-207	-0-		785	3			N	-0-			-0-			
02	840 N	625	-0-		-215	-0-		625	3			N	-0-			-0-			
03	899 N	811	-0-		-88	-0-		811	3			N	-0-			-0-			
04	826 N	826	-0-		-0-	-0-		826	3			N	-0-			-0-			
05	703 N	703	-0-		-0-	-0-		703	3			N	-0-			-0-			
06	780 N	NO RPT	-0-		-780	-0-						N	NO RPT			-0-			
SHIVERS-PEEPLES UNIT																			
WELL #: 6																			
RRCID -> 144609																			
COMPL. DATE 02/14/1993																			
TOTAL DEPTH 990																			
PERF. 8818 - 9622																			
01	899 N	899	-0-		-0-	-0-		899	3			Y	-0-			-0-			
02	812 N	755	-0-		-57	-0-		755	3			Y	-0-			-0-			
03	873 N	873	-0-		-0-	-0-		873	3			Y	-0-			-0-			
04	877 N	877	-0-		-0-	-0-		877	3			Y	-0-			-0-			
05	837 N	-0-	-0-		-837	-0-						Y	-0-			-0-			
06	840 N	NO RPT	-0-		-840	-0-						Y	NO RPT			-0-			
HOUGH-SHIVERS -A-																			
WELL #: 7																			
RRCID -> 144823																			
COMPL. DATE 02/12/1993																			
TOTAL DEPTH 9750																			
PERF. 8418 - 9644																			
01	1271 N	1180	-0-		-91	-0-		1180	3			N	-0-			-0-			
02	1040 N	1040	-0-		-0-	-0-		1040	3			N	-0-			-0-			
03	1240 N	1169	-0-		-71	-0-		1169	3			N	-0-			-0-			
04	1228 N	1228	-0-		-0-	-0-		1228	3			N	-0-			-0-			
05	2082 N	2082	-0-		-0-	-0-		2082	3			N	-0-			-0-			
06	1140 N	-0-	-0-		-1140	-0-						N	-0-			-0-			
HICKS GAS UNIT																			
WELL #: 7																			
RRCID -> 144826																			
COMPL. DATE 02/17/1993																			
TOTAL DEPTH 9900																			
PERF. 8456 - 9770																			
01	1023 N	897	-0-		-126	-0-		897	3			N	-0-			-0-			
02	896 N	681	-0-		-215	-0-		681	3			N	-0-			-0-			
03	930 N	707	-0-		-223	-0-		707	3			N	-0-			-0-			
04	870 N	676	-0-		-194	-0-		676	3			N	-0-			-0-			
05	837 N	837	-0-		-0-	-0-		837	3			N	-0-			-0-			
06	690 N	NO RPT	-0-		-690	-0-						N	NO RPT			-0-			
BEALL-NORMAN																			
WELL #: 9																			
RRCID -> 144828																			
COMPL. DATE 02/26/1993																			
TOTAL DEPTH 9957																			
PERF. 8499 - 9764																			
01	996 N	996	-0-		-0-	-0-		996	3			N	-0-			-0-			
02	921 N	921	-0-		-0-	-0-		921	3			N	-0-			-0-			
03	943 N	943	-0-		-0-	-0-		943	3			N	-0-			-0-			
04	930 N	883	-0-		-47	-0-		883	3			N	-0-			-0-			
05	961 N	945	-0-		-16	-0-		945	3			N	-0-			-0-			
06	900 N	NO RPT	-0-		-900	-0-						N	NO RPT			-0-			
HARRIS, J.W.																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 144868																			
COMPL. DATE 03/15/1993																			
TOTAL DEPTH 10250																			
PERF. 8794 - 10067																			
01	1147 N	1059	-0-		-88	-0-		1059	3			N	-0-			-0-			
02	980 N	962	-0-		-18	-0-		962	3			N	-0-			-0-			
03	1116 N	1051	-0-		-65	-0-		1051	3			N	-0-			-0-			
04	1031 N	1031	-0-		-0-	-0-		1031	3			N	-0-			-0-			
05	1054 N	1019	-0-		-35	-0-		1019	3			N	-0-			-0-			
06	1020 N	NO RPT	-0-		-1020	-0-						N	NO RPT			-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA				
TGNR PANOLA LLC																
BEALL-BARKSDALE																
WELL #: 6												RRCID -> 144890				
COMPL. DATE 03/07/1993												TOTAL DEPTH 9986				
PERF. 8579												- 9802				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-				-0-
02		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-				-0-
03		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-				-0-
04		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-				-0-
05		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-				-0-
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-
ROSS, J.T. CV GAS UNIT												WELL #: 7B				
RRCID -> 144911												COMPL. DATE 01/13/1993				
TOTAL DEPTH 9900												PERF. 9018				
- 9633																
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SHIVERS GAS UNIT												WELL #: 7				
RRCID -> 144960												COMPL. DATE 03/17/1993				
TOTAL DEPTH 9812												PERF. 8432				
- 9677																
01		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			N	-0-				-0-
02		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			N	-0-				-0-
03		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-				-0-
04		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-				-0-
05		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-				-0-
06		1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT				-0-
SHIVERS-PEEPLER UNIT												WELL #: 7				
RRCID -> 144961												COMPL. DATE 03/08/1993				
TOTAL DEPTH 9950												PERF. 8438				
- 9704																
01		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			Y	-0-				-0-
02		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			Y	-0-				-0-
03		2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			Y	-0-				-0-
04		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			Y	-0-				-0-
05		2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-				-0-
06		2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT				-0-
BLANKENSHIP UNIT												WELL #: 7				
RRCID -> 145037												COMPL. DATE 03/20/1993				
TOTAL DEPTH 9752												PERF. 8674				
- 9656																
01		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-				-0-
02		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-				-0-
03		1023 N	943	-0-	-80	-0-	943	3			N	-0-				-0-
04		990 N	793	-0-	-197	-0-	793	3			N	-0-				-0-
05		1023 N	923	-0-	-100	-0-	923	3			N	-0-				-0-
06		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT				-0-
BEALL-BARKSDALE												WELL #: 7				
RRCID -> 145476												COMPL. DATE 04/05/1993				
TOTAL DEPTH 10000												PERF. 8522				
- 9826																
01		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-				-0-
02		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-				-0-
03		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-				-0-
04		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-				-0-
05		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-				-0-
06		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT				-0-
HARRISON, VERA UNIT												WELL #: 7				
RRCID -> 145956												COMPL. DATE 04/28/1993				
TOTAL DEPTH 10050												PERF. 8761				
- 9898																
01		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-				-0-
02		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-				-0-
03		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			N	-0-				-0-
04		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-				-0-
05		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-				-0-
06		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR PANOLA LLC														
HOUGH-SHIVERS "A"														
WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	-0-	2668 3			N	-0-			-0-
02	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	-0-	2355 3			N	-0-			-0-
03	2697 N	2602	-0-	-95	-0-	-0-	2602 3			N	-0-			-0-
04	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	-0-	2618 3			N	-0-			-0-
05	3100 N	3578	-0-	478	-0-	478	3578 3			N	-0-			-0-
06	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MATTHEWS, S.E. UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BEALL, W.F.														
WELL #: 9 RRCID -> 148216 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BLANKENSHIP UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 148587 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697														
01	1705 N	1598	-0-	-107	-0-	-0-	1598 3			N	-0-			-0-
02	1512 N	1452	-0-	-60	-0-	-0-	1452 3			N	-0-			-0-
03	1705 N	1539	-0-	-166	-0-	-0-	1539 3			N	-0-			-0-
04	1560 N	50	-0-	-1510	-0-	-0-	50 3			N	-0-			-0-
05	1612 N	1332	-0-	-280	-0-	-0-	1332 3			N	-0-			-0-
06	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HARRIS, J.W.														
WELL #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065														
01	992 N	972	-0-	-20	-0-	-0-	972 3			N	-0-			-0-
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	919 3			N	-0-			-0-
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	1021 3			N	-0-			-0-
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	1035 3			N	-0-			-0-
05	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	-0-	1019 3			N	-0-			-0-
06	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BEALL-NORMAN														
WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737														
01	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	-0-	2541 3			N	-0-			-0-
02	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	-0-	2379 3			N	-0-			-0-
03	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	-0-	2687 3			N	-0-			-0-
04	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	-0-	2610 3			N	-0-			-0-
*05	2294 N	2042	-0-	-252	-0-	-0-	2042 3			Y	-0-			-0-
06	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MATTHEWS, S.E. UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR PANOLA LLC		//CONT.//		102948											
BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 152307		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH		9850	PERF. 8487	-	9760	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-						N	-0-			-0-
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #:		9	RRCID -> 154071		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH		9850	PERF. 8455	-	9560	
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3				N	-0-			-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3				N	-0-			-0-
03	620 N	569	-0-	-51	-0-	569	3				N	-0-			-0-
04	600 N	570	-0-	-30	-0-	570	3				N	-0-			-0-
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3				N	-0-			-0-
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-						N	NO RPT			-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 156205		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH		10138	PERF. 9055	-	9953	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 156294		COMPL. DATE 08/28/1995		TOTAL DEPTH		9772	PERF. 8475	-	9602	
01	496 N	446	-0-	-50	-0-	446	3				Y	-0-			-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3				Y	-0-			-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3				Y	-0-			-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3				Y	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						Y	-0-			-0-
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-						Y	NO RPT			-0-

HARRELL, JEANETTE		WELL #:		6-D	RRCID -> 157060		COMPL. DATE 11/26/1995		TOTAL DEPTH		10000	PERF. 8785	-	9910	
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3				N	-0-			-0-
02	672 N	662	-0-	-10	-0-	662	3				N	-0-			-0-
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3				N	-0-			-0-
04	840 N	650	-0-	-190	-0-	650	3				N	-0-			-0-
05	744 N	716	-0-	-28	-0-	716	3				N	-0-			-0-
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-						N	NO RPT			-0-

WERNER-CLARENCE UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 157412		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH		10152	PERF. 8700	-	9018	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 157511		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH		10098	PERF. 8700	-	9966	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA																													
TGNR PANOLA LLC										//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																																							
WERNER-POPE										//CONT.// 102948																																							
WELL #: 3										RRCID -> 158170										COMPL. DATE 10/23/2001										TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																															
WHITFIELD UNIT										WELL #: 10										RRCID -> 158175										COMPL. DATE 02/11/1996										TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760									
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-			1413	3		N	-0-					-0-																															
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-			1293	3		N	-0-					-0-																															
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-			1420	3		N	-0-					-0-																															
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-			1401	3		N	-0-					-0-																															
05	1116	N	1026	-0-	-90	-0-			1026	3		N	-0-					-0-																															
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-						N	NO RPT					-0-																															
HOUGH-SHIVERS "A"										WELL #: 10										RRCID -> 158397										COMPL. DATE 02/28/1996										TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521									
01	1333	N	1085	-0-	-248	-0-			1085	3		N	-0-					-0-																															
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-			953	3		N	-0-					-0-																															
03	1116	N	1079	-0-	-37	-0-			1079	3		N	-0-					-0-																															
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-			1142	3		N	-0-					-0-																															
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-			1933	3		N	-0-					-0-																															
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-						N	NO RPT					-0-																															
HARRISON, VERA UNIT										WELL #: 8										RRCID -> 158402										COMPL. DATE 03/05/1996										TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806									
01	1023	N	714	-0-	-309	-0-			714	3		N	-0-					-0-																															
02	784	N	616	-0-	-168	-0-			616	3		N	-0-					-0-																															
03	837	N	573	-0-	-264	-0-			573	3		N	-0-					-0-																															
04	690	N	626	-0-	-64	-0-			626	3		N	-0-					-0-																															
05	682	N	615	-0-	-67	-0-			615	3		N	-0-					-0-																															
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-						N	NO RPT					-0-																															
SHIVERS-PEEPLS UNIT										WELL #: 9										RRCID -> 159292										COMPL. DATE 05/30/1996										TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558									
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-			870	3		Y	-0-					-0-																															
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-			719	3		Y	-0-					-0-																															
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-			782	3		Y	-0-					-0-																															
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-			735	3		Y	-0-					-0-																															
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-						Y	-0-					-0-																															
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-						Y	NO RPT					-0-																															
ROSS, J. T. CV GAS UNIT										WELL #: 8A										RRCID -> 159332										COMPL. DATE 05/02/1996										TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
HOUSE, W. F. UNIT										WELL #: 8										RRCID -> 159340										COMPL. DATE 05/06/1996										TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635									
01	1767	N	1377	-0-	-390	-0-			1377	3		N	-0-					-0-																															
02	1596	N	1348	-0-	-248	-0-			1348	3		N	-0-					-0-																															
03	1767	N	1487	-0-	-280	-0-			1487	3		N	-0-					-0-																															
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-			1459	3		N	-0-					-0-																															
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-			1817	3		N	-0-					-0-																															
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-						N	NO RPT					-0-																															

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR PANOLA LLC														
BEALL-BARKSDALE														
WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MANGHAM, R. S.														
WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863														
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-		-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-		-0-
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-		-0-
04	450	N	242	-0-	-208	-0-	242	3			N	-0-		-0-
05	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	3			N	-0-		-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT		-0-
WERNER "D"														
WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927														
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-		-0-
02	1596	N	1338	-0-	-258	-0-	1338	3			Y	-0-		-0-
03	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	1424	3			Y	-0-		-0-
04	1710	N	1381	-0-	-329	-0-	1381	3			Y	-0-		-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-		-0-
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT		-0-
SEALEY, MAY														
WELL #: 8 RRCID -> 159523 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838														
01	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-		-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-		-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-		-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-		-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-		-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT		-0-
BEALL, W.F.														
WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SHARP-SMITH UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HARRISON, VERA UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852														
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-		-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-		-0-
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-		-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-		-0-
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-		-0-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA							
TGNR PANOLA LLC			//CONT.// 102948																
MANGHAM, R. S.			WELL #: 6			RRCID -> 160386			COMPL. DATE 09/23/1996			TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		841 N	841	-0-	-0-	-0-			841 3			N	-0-						-0-
02		577 N	577	-0-	-0-	-0-			577 3			N	-0-						-0-
03		558 N	491	-0-	-67	-0-			491 3			N	-0-						-0-
04		570 N	570	-0-	-0-	-0-			570 3			N	-0-						-0-
05		636 N	636	-0-	-0-	-0-			636 3			N	-0-						-0-
06		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-						N	NO RPT						-0-
WERNER-SPRADLEY UNIT					WELL #: 3			RRCID -> 160420			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
PRUITT-HAMILTON UNIT					WELL #: 1			RRCID -> 160670			COMPL. DATE 10/01/1996			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210					
01		1705 X	1362	-0-	-343	-0-			4 1	1358 3		N	-0-						-0-
02		2128 X	1275	-0-	-853	-0-			4 1	1271 3		N	-0-						-0-
03		2356 X	1275	-0-	-1081	-0-			4 1	1271 3		N	-0-						-0-
04		2280 X	1158	-0-	-1122	-0-			5 1	1153 3		N	-0-						-0-
05		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-						N	-0-						-0-
06		1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-						N	NO RPT						-0-
WERNER-WHITE UNIT					WELL #: 3			RRCID -> 160822			COMPL. DATE 10/19/1996			TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710					
01		1426 N	1364	-0-	-62	-0-			1349 3	15 9	Y	14	15 1						2
02		1512 N	867	-0-	-645	-0-			853 3	14 9	Y	13	13 1						2
03		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-			1796 3	13 9	Y	12	13 1						1
04		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-			1990 3	10 9	Y	9	9 1						1
05		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-			1480 3	11 9	Y	10	9 1						2
06		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT							2
HARRIS, J.W.					WELL #: 5			RRCID -> 161022			COMPL. DATE 11/18/1996			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018					
01		1364 N	1209	-0-	-155	-0-			1209 3			N	-0-						-0-
02		1232 N	1099	-0-	-133	-0-			1099 3			N	-0-						-0-
03		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-			1340 3			N	-0-						-0-
04		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-			1313 3			N	-0-						-0-
05		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-			1298 3			N	-0-						-0-
06		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-						N	NO RPT						-0-
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT					WELL #: 2			RRCID -> 161267			COMPL. DATE 11/12/1996			TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
WERNER-WHITE UNIT					WELL #: 5			RRCID -> 161537			COMPL. DATE 12/31/1996			TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA		
TGNR PANOLA LLC															
ROSS, J. T. C V GAS UNIT															
WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	682 N	605	-0-	-77	-0-	605	3			N	-0-				-0-
02	616 N	532	-0-	-84	-0-	532	3			N	-0-				-0-
03	651 N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-				-0-
04	600 N	404	-0-	-196	-0-	404	3			N	-0-				-0-
05	589 N	312	-0-	-277	-0-	312	3			N	-0-				-0-
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT				-0-
LAGRONE, T.S. UNIT													9998 PERF. 8960 - 9840		
WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840															
01	1550 X	1509	-0-	-41	-0-	1479	3	30	9	Y	27	30	1		4
02	1428 N	1185	-0-	-243	-0-	1155	3	30	9	Y	27	26	1		5
03	1488 N	1372	-0-	-116	-0-	1346	3	26	9	Y	24	26	1		3
04	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	17	18	1		2
05	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2112	3	22	9	Y	20	18	1		4
06	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT				4
WERNER-WHITE													9938 PERF. 8882 - 9760		
WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760															
01	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			Y	-0-				-0-
02	1988 N	1865	-0-	-123	-0-	1865	3			Y	-0-				-0-
03	2046 N	1867	-0-	-179	-0-	1867	3			Y	-0-				-0-
04	2010 N	1888	-0-	-122	-0-	1888	3			Y	-0-				-0-
05	2077 N	2045	-0-	-32	-0-	2045	3			Y	-0-				-0-
06	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRASHER, J. D. UNIT													10074 PERF. 8853 - 9890		
WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890															
01	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-				-0-
02	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-				-0-
03	1674 N	1552	-0-	-122	-0-	1552	3			N	-0-				-0-
04	1710 N	1394	-0-	-316	-0-	1394	3			N	-0-				-0-
05	1767 N	1276	-0-	-491	-0-	1276	3			N	-0-				-0-
06	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT				-0-
MANGHAM, R.S. UNIT													9930 PERF. 8902 - 9842		
WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842															
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-				-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-				-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-				-0-
04	540 N	509	-0-	-31	-0-	509	3			N	-0-				-0-
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-				-0-
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT				-0-
TOMPKINS-SPENCER													9934 PERF. 8890 - 9822		
WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRASHER, J. D. UNIT													10040 PERF. 8930 - 9961		
WELL #: 11 RRCID -> 162783 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961															
01	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-				-0-
02	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-				-0-
03	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-				-0-
04	1590 N	1586	-0-	-4	-0-	1586	3			N	-0-				-0-
05	1643 N	802	-0-	-841	-0-	802	3			N	-0-				-0-
06	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA																																																																															
TGNR PANOLA LLC										//CONT.// 16032 174																																																																																									
WERNER-CLARENCE UNIT										//CONT.// 102948																																																																																									
WELL #: 4										RRCID -> 162856										COMPL. DATE 01/26/1997										TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680																																																																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																																																																																	
SEALEY, MAY																				WELL #: 10																				RRCID -> 162862																				COMPL. DATE 04/06/1997																				TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859																			
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-			975	3		N	-0-					-0-																																																																																	
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-			1039	3		N	-0-					-0-																																																																																	
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-			979	3		N	-0-					-0-																																																																																	
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-			589	3		N	-0-					-0-																																																																																	
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-			722	3		N	-0-					-0-																																																																																	
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-						N	NO RPT					-0-																																																																																	
BLANKENSHIP UNIT																				WELL #: 12																				RRCID -> 163218																				COMPL. DATE 04/12/1997																				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576																			
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					-0-																																																																																	
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-					-0-																																																																																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																																																	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																																																	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																																																	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																																																	
MANGHAM, R. S.																				WELL #: 8																				RRCID -> 163458																				COMPL. DATE 05/02/1997																				TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879																			
01	465	N	432	-0-	-33	-0-			432	3		N	-0-					-0-																																																																																	
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-			440	3		N	-0-					-0-																																																																																	
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-			493	3		N	-0-					-0-																																																																																	
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-					-0-																																																																																	
05	3100	N	4065	-0-	965	-0-			965	4065	3		N	-0-				-0-																																																																																	
*06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-			515			N	NO RPT					-0-																																																																																	
WERNER-THOMPSON																				WELL #: 5																				RRCID -> 163462																				COMPL. DATE 05/13/1997																				TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556																			
01	806	N	641	-0-	-165	-0-			635	3	6 9	Y	5	5 1				1																																																																																	
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-			608	3	6 9	Y	5	5 1				1																																																																																	
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-			689	3	6 9	Y	5	5 1				1																																																																																	
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-			583	3	2 9	Y	2	3 1				-0-																																																																																	
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-			532	3	4 9	Y	4	3 1				1																																																																																	
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-						Y	NO RPT					1																																																																																	
AMERICAN LEGION																				WELL #: 4																				RRCID -> 163467																				COMPL. DATE 08/25/2003																				TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180																			
01	1457	X	802	-0-	-655	-0-			802	3		Y	-0-					-0-																																																																																	
02	1204	N	359	-0-	-845	-0-			359	3		Y	-0-					-0-																																																																																	
03	1333	N	331	-0-	-1002	-0-			331	3		Y	-0-					-0-																																																																																	
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-						Y	-0-					-0-																																																																																	
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-			1097	3		Y	-0-					-0-																																																																																	
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-						Y	NO RPT					-0-																																																																																	
AMERICAN LEGION																				WELL #: 5																				RRCID -> 163492																				COMPL. DATE 05/12/1997																				TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																																																																																	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
TGNR PANOLA LLC																			
ROSS, J. T. C V GAS UNIT																			
WELL #: 10A										RRCID -> 163810									
COMPL. DATE 05/11/1997										TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-			
02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-			
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-			
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-			
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-			
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-			
SHIVERS-PEEPLER UNIT										WELL #: 10									
RRCID -> 163981										COMPL. DATE 06/14/1997									
TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558																			
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-			
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					-0-			
03	775 N	745	-0-	-30	-0-	745	3			Y	-0-					-0-			
04	750 N	675	-0-	-75	-0-	675	3			Y	-0-					-0-			
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-			
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-			
WERNER-SPRADLEY UNIT										WELL #: 4 T									
RRCID -> 164192										COMPL. DATE 06/06/1997									
TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430																			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
BEALL-BARKSDALE										WELL #: 8									
RRCID -> 164620										COMPL. DATE 07/28/1997									
TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616																			
01	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-			
02	476 N	471	-0-	-5	-0-	471	3			N	-0-					-0-			
03	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-			
04	510 N	465	-0-	-45	-0-	465	3			N	-0-					-0-			
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-			
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-			
WERNER-THOMPSON										WELL #: 7									
RRCID -> 164948										COMPL. DATE 07/21/1997									
TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596																			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
WHITFIELD UNIT										WELL #: 12									
RRCID -> 165623										COMPL. DATE 08/24/1997									
TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766																			
01	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-			
02	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-			
03	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-			
04	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-			
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-			
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-			
ROSS-HAMILTON UNIT										WELL #: 4									
RRCID -> 165840										COMPL. DATE 10/12/1997									
TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923																			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR PANOLA LLC														
TOMPKINS-SPENCER														
WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM											
			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE				AMT CODE	AMT CODE		PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	1740	N	1740 -0-	-0-	-0-	-0-	1740 3		N	-0-				-0-
02	1276	N	1276 -0-	-0-	-0-	-0-	1276 3		N	-0-				-0-
03	1905	N	1905 -0-	-0-	-0-	-0-	1905 3		N	-0-				-0-
04	1886	N	1886 -0-	-0-	-0-	-0-	1886 3		N	-0-				-0-
05	1921	N	1921 -0-	-0-	-0-	-0-	1921 3		N	-0-				-0-
06	900	N	NO RPT -0-	-900	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
JOHNSON, B. J. UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
BRASHER, J. D. UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934														
01	1860	N	1785 -0-	-75	-0-	-0-	1785 3		N	-0-				-0-
02	1614	N	1614 -0-	-0-	-0-	-0-	1614 3		N	-0-				-0-
03	1948	N	1948 -0-	-0-	-0-	-0-	1948 3		N	-0-				-0-
04	1740	N	1709 -0-	-31	-0-	-0-	1709 3		N	-0-				-0-
05	1798	N	1176 -0-	-622	-0-	-0-	1176 3		N	-0-				-0-
06	1800	N	NO RPT -0-	-1800	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580														
01	310	N	310 -0-	-0-	-0-	-0-	310 3		Y	-0-				-0-
02	265	N	265 -0-	-0-	-0-	-0-	265 3		Y	-0-				-0-
03	300	N	300 -0-	-0-	-0-	-0-	300 3		Y	-0-				-0-
04	217	N	217 -0-	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-				-0-
05	217	N	202 -0-	-15	-0-	-0-	202 3		Y	-0-				-0-
06	210	N	NO RPT -0-	-210	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
WERNER-THOMPSON														
WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
MATTHEWS, S.E. UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0	N	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA						
TGNR PANOLA LLC				//CONT.//	102948															
BLANKENSHIP UNIT				WELL #:	13	RRCID	->	167764	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL	DEPTH	9690	PERF.	8418	-	9570			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	785	3				N	-0-					-0-	
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	856	3				N	-0-					-0-	
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	869	3				N	-0-					-0-	
04	750 N	739	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	739	3				N	-0-					-0-	
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	847	3				N	-0-					-0-	
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROSS, J.T. CV GAS UNIT				WELL #:	11A	RRCID	->	168519	COMPL. DATE	03/29/1998	TOTAL	DEPTH	9850	PERF.	8668	-	9744			
01	1302 N	1167	-0-	-135	-0-	-0-	-0-	1167	3				N	-0-					-0-	
02	1120 N	861	-0-	-259	-0-	-0-	-0-	861	3				N	-0-					-0-	
03	1147 N	944	-0-	-203	-0-	-0-	-0-	944	3				N	-0-					-0-	
04	1140 N	951	-0-	-189	-0-	-0-	-0-	951	3				N	-0-					-0-	
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	995	3				N	-0-					-0-	
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOMPKINS-SPENCER				WELL #:	10	RRCID	->	168824	COMPL. DATE	04/26/1998	TOTAL	DEPTH	9930	PERF.	8783	-	9814			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BEALL, W.F.				WELL #:	12	RRCID	->	169493	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL	DEPTH	9912	PERF.	8648	-	9808			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOUGH-SHIVERS "A"				WELL #:	13	RRCID	->	173303	COMPL. DATE	04/18/1999	TOTAL	DEPTH	9680	PERF.	8408	-	9556			
01	465 N	422	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	422	3				N	-0-					-0-	
02	392 N	296	-0-	-96	-0-	-0-	-0-	296	3				N	-0-					-0-	
03	496 N	360	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	360	3				N	-0-					-0-	
04	420 N	351	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	351	3				N	-0-					-0-	
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	598	3				N	-0-					-0-	
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOUGH-SHIVERS "A"				WELL #:	12	RRCID	->	173439	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL	DEPTH	9655	PERF.	8406	-	9532			
01	961 N	935	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	935	3				N	-0-					-0-	
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	835	3				N	-0-					-0-	
03	961 N	917	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	917	3				N	-0-					-0-	
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	917	3				N	-0-					-0-	
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1561	3				N	-0-					-0-	
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLANKENSHIP UNIT				WELL #:	14	RRCID	->	173828	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL	DEPTH	9692	PERF.	8412	-	9219			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA						
TGNR PANOLA LLC																			
BEALL-NORMAN																			
WELL #: 16													RRCID -> 174551						
COMPL. DATE 09/06/1999													TOTAL DEPTH 9857						
PERF. 8542 - 9460																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
01		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3				N	-0-					-0-	
02		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3				N	-0-					-0-	
03		1612 N	1194	-0-	-418	-0-	1194	3				N	-0-					-0-	
04		1560 N	1181	-0-	-379	-0-	1181	3				N	-0-					-0-	
*05		1612 N	1206	-0-	-406	-0-	1206	3				Y	-0-					-0-	
06		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HARRISON, VERA UNIT													WELL #: 10						
RRCID -> 174670													COMPL. DATE 08/03/1999						
TOTAL DEPTH 9850													PERF. 8558 - 9707						
01		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3				N	-0-					-0-	
02		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3				N	-0-					-0-	
03		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3				N	-0-					-0-	
04		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3				N	-0-					-0-	
05		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3				N	-0-					-0-	
06		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-						N	NO RPT					-0-	
WHITFIELD UNIT													WELL #: 13						
RRCID -> 175176													COMPL. DATE 09/21/1999						
TOTAL DEPTH 9850													PERF. 8556 - 9692						
01		1922 N	1913	-0-	-9	-0-	1913	3				N	-0-					-0-	
02		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3				N	-0-					-0-	
03		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3				N	-0-					-0-	
04		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3				N	-0-					-0-	
05		1922 N	1906	-0-	-16	-0-	1906	3				N	-0-					-0-	
06		1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-						N	NO RPT					-0-	
JOHNSON, B.J. UNIT													WELL #: 5						
RRCID -> 175475													COMPL. DATE 11/11/1999						
TOTAL DEPTH 9700													PERF. 8944 - 9438						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BEALL-NORMAN													WELL #: 15						
RRCID -> 176206													COMPL. DATE 12/15/1999						
TOTAL DEPTH 9775													PERF. 8500 - 9633						
01		651 N	641	-0-	-10	-0-	641	3				N	-0-					-0-	
02		588 N	520	-0-	-68	-0-	520	3				N	-0-					-0-	
03		620 N	575	-0-	-45	-0-	575	3				N	-0-					-0-	
04		630 N	549	-0-	-81	-0-	549	3				N	-0-					-0-	
05		589 N	560	-0-	-29	-0-	560	3				N	-0-					-0-	
06		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOUSE, W. F. UNIT													WELL #: 10						
RRCID -> 176293													COMPL. DATE 01/13/2000						
TOTAL DEPTH 9870													PERF. 8611 - 9717						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOUSE, W. F. UNIT													WELL #: 11						
RRCID -> 176342													COMPL. DATE 01/14/2000						
TOTAL DEPTH 9840													PERF. 8542 - 9706						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TGNR PANOLA LLC			//CONT.// 102948															
WERNER "A"			WELL #: 3			RRCID -> 176586			COMPL. DATE 02/11/2000			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
BEALL - BARKSDALE					WELL #: 11			RRCID -> 176937			COMPL. DATE 02/14/2000			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861				
01	279	N	254	-0-	-25	-0-		254	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-		224	3			N	-0-					-0-
03	279	N	242	-0-	-37	-0-		242	3			N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-		224	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-		259	3			N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-						N	NO RPT					-0-
KELLY-LINCOLN UNIT					WELL #: 5			RRCID -> 176946			COMPL. DATE 03/03/2000			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390				
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
SHIVERS-PEEPLER UNIT					WELL #: 11			RRCID -> 177066			COMPL. DATE 03/10/2000			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681				
01	1519	N	1477	-0-	-42	-0-		1477	3			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1286	-0-	-30	-0-		1286	3			Y	-0-					-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-		1439	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1366	-0-	-74	-0-		1366	3			Y	-0-					-0-
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-						Y	-0-					-0-
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-						Y	NO RPT					-0-
BEALL - BARKSDALE					WELL #: 10			RRCID -> 177336			COMPL. DATE 04/20/2000			TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646				
01	248	N	187	-0-	-61	-0-		187	3			N	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-		172	3			N	-0-					-0-
03	217	N	178	-0-	-39	-0-		178	3			N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-		161	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-		196	3			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-						N	NO RPT					-0-
BLANKENSHIP UNIT					WELL #: 15			RRCID -> 179737			COMPL. DATE 10/09/2000			TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540				
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-		2070	3			N	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-		1728	3			N	-0-					-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-		1666	3			N	-0-					-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-		1319	3			N	-0-					-0-
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-		1818	3			N	-0-					-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-						N	NO RPT					-0-
BEALL - NORMAN					WELL #: 17 D			RRCID -> 179932			COMPL. DATE 12/13/2000			TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700				
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-		2477	3			N	-0-					-0-
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-		2309	3			N	-0-					-0-
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-		2473	3			N	-0-					-0-
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-		2301	3			N	-0-					-0-
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-		2028	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA																													
TGNR PANOLA LLC										//CONT.// 16032 174																																							
HOUGH-SHIVERS "A"										//CONT.// 102948																																							
WELL #: 14										RRCID -> 180067										COMPL. DATE 04/11/2002										TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																														

HOUSE, W. F. UNIT										WELL #: 12										RRCID -> 180639										COMPL. DATE 12/01/2000										TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																														

HOUSE, W. F. UNIT										WELL #: 13										RRCID -> 180793										COMPL. DATE 12/23/2000										TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																														

SHIVERS-PEEPLS UNIT										WELL #: 13										RRCID -> 180846										COMPL. DATE 12/25/2000										TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354									
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-				410	3		Y	-0-					-0-																														
02	364	N	335	-0-	-29	-0-				335	3		Y	-0-					-0-																														
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-				402	3		Y	-0-					-0-																														
04	390	N	357	-0-	-33	-0-				357	3		Y	-0-					-0-																														
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-							Y	-0-					-0-																														
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-							Y	NO RPT					-0-																														

BEALL-BARKSDALE										WELL #: 12										RRCID -> 181455										COMPL. DATE 11/03/2000										TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578									
01	1147	N	827	-0-	-320	-0-				827	3		N	-0-					-0-																														
02	896	N	687	-0-	-209	-0-				687	3		N	-0-					-0-																														
03	899	N	772	-0-	-127	-0-				772	3		N	-0-					-0-																														
04	810	N	729	-0-	-81	-0-				729	3		N	-0-					-0-																														
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-				1022	3		N	-0-					-0-																														
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-							N	NO RPT					-0-																														

HARRISON, VERA UNIT										WELL #: 11										RRCID -> 181556										COMPL. DATE 01/30/2001										TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819									
01	2015	N	1974	-0-	-41	-0-				1974	3		N	-0-					-0-																														
02	1792	N	1670	-0-	-122	-0-				1670	3		N	-0-					-0-																														
03	1953	N	1840	-0-	-113	-0-				1840	3		N	-0-					-0-																														
04	1920	N	1815	-0-	-105	-0-				1815	3		N	-0-					-0-																														
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-				1863	3		N	-0-					-0-																														
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-							N	NO RPT					-0-																														

WHITFIELD UNIT										WELL #: 15										RRCID -> 182385										COMPL. DATE 03/11/2001										TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816									
01	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-				2812	3		N	-0-					-0-																														
02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-				2532	3		N	-0-					-0-																														
03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-				2745	3		N	-0-					-0-																														
04	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-				2697	3		N	-0-					-0-																														
05	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-				3051	3		N	-0-					-0-																														
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-							N	NO RPT					-0-																														

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR PANOLA LLC														
WHITFIELD UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 182389 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3	N	-0-					-0-
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3	N	-0-					-0-
03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3	N	-0-					-0-
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3	N	-0-					-0-
05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3	N	-0-					-0-
06	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT					-0-
BLANKENSHIP UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 182550 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540														
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3	N	-0-					-0-
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3	N	-0-					-0-
03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3	N	-0-					-0-
04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3	N	-0-					-0-
05	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3	N	-0-					-0-
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT					-0-
BLANKENSHIP UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 182565 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572														
01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3	N	-0-					-0-
02	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3	N	-0-					-0-
03	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3	N	-0-					-0-
04	1890 N	278	-0-	-1612	-0-	278	3	N	-0-					-0-
05	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-					-0-
06	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT					-0-
HARRISON, VERA UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 182728 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
WHITFIELD UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703														
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-					-0-
02	336 N	296	-0-	-40	-0-	296	3	N	-0-					-0-
03	372 N	293	-0-	-79	-0-	293	3	N	-0-					-0-
04	360 N	161	-0-	-199	-0-	161	3	N	-0-					-0-
05	341 N	194	-0-	-147	-0-	194	3	N	-0-					-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT					-0-
BEALL, W.F.														
WELL #: 13 RRCID -> 183326 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
HARRISON, VERA UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 183804 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479														
01	899 N	598	-0-	-301	-0-	598	3	N	-0-					-0-
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3	N	-0-					-0-
03	899 N	879	-0-	-20	-0-	879	3	N	-0-					-0-
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-					-0-
05	930 N	84	-0-	-846	-0-	84	3	N	-0-					-0-
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT					-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 556

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//			16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
TGNR PANOLA LLC			//CONT.//			102948														
HARRISON, VERA UNIT			WELL #:			12			RRCID -> 184377			COMPL. DATE 08/04/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	806 N	611	-0-		-195	-0-		611	3				N	-0-					-0-	
02	532 N	520	-0-		-12	-0-		520	3				N	-0-					-0-	
03	620 N	527	-0-		-93	-0-		527	3				N	-0-					-0-	
04	607 N	607	-0-		-0-	-0-		607	3				N	-0-					-0-	
05	589 N	374	-0-		-215	-0-		374	3				N	-0-					-0-	
06	510 N	NO RPT	-0-		-510	-0-							N	NO RPT					-0-	

ROSS, J.T. CV GAS UNIT			WELL #:			14A			RRCID -> 184460			COMPL. DATE 08/05/2001			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8612 - 9717					
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WHITFIELD UNIT			WELL #:			17			RRCID -> 184805			COMPL. DATE 09/05/2001			TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743					
01	467 N	467	-0-		-0-	-0-		467	3				N	-0-					-0-	
02	284 N	284	-0-		-0-	-0-		284	3				N	-0-					-0-	
03	337 N	337	-0-		-0-	-0-		337	3				N	-0-					-0-	
04	223 N	223	-0-		-0-	-0-		223	3				N	-0-					-0-	
05	309 N	309	-0-		-0-	-0-		309	3				N	-0-					-0-	
06	210 N	NO RPT	-0-		-210	-0-							N	NO RPT					-0-	

SHIVERS-PEEPLS UNIT			WELL #:			14			RRCID -> 184908			COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610					
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

BEALL-BARKSDALE			WELL #:			13			RRCID -> 185259			COMPL. DATE 10/06/2001			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580					
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

HARRISON, VERA UNIT			WELL #:			15			RRCID -> 185291			COMPL. DATE 09/28/2001			TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862					
01	279 N	184	-0-		-95	-0-		184	3				N	-0-					-0-	
02	196 N	152	-0-		-44	-0-		152	3				N	-0-					-0-	
03	186 N	152	-0-		-34	-0-		152	3				N	-0-					-0-	
04	180 N	138	-0-		-42	-0-		138	3				N	-0-					-0-	
05	155 N	151	-0-		-4	-0-		151	3				N	-0-					-0-	
06	150 N	NO RPT	-0-		-150	-0-							N	NO RPT					-0-	

ROSS, J.T. CV GAS UNIT			WELL #:			12B			RRCID -> 185753			COMPL. DATE 10/30/2001			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730					
01	620 N	447	-0-		-173	-0-		447	3				N	-0-					-0-	
02	392 N	349	-0-		-43	-0-		349	3				N	-0-					-0-	
03	434 N	347	-0-		-87	-0-		347	3				N	-0-					-0-	
04	420 N	353	-0-		-67	-0-		353	3				N	-0-					-0-	
05	372 N	291	-0-		-81	-0-		291	3				N	-0-					-0-	
06	330 N	NO RPT	-0-		-330	-0-							N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
TGNR PANOLA LLC																	
BEALL, W.F.																	
WELL #: 15														RRCID -> 185757			
														COMPL. DATE 10/22/2001			
														TOTAL DEPTH 9925			
														PERF. 8650 - 9822			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
SHIVERS-PEEPLER UNIT																	
WELL #: 15																	
RRCID -> 186494																	
COMPL. DATE 11/16/2001																	
TOTAL DEPTH 9745																	
PERF. 8460 - 9582																	
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3				Y	-0-				-0-	
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3				Y	-0-				-0-	
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3				Y	-0-				-0-	
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3				Y	-0-				-0-	
05	806 N	-0-	-0-	-0-	-806						Y	-0-				-0-	
06	780 N	NO RPT	-0-	-0-	-780						Y	NO RPT				-0-	
BEALL-BARKSDALE																	
WELL #: 14																	
RRCID -> 186495																	
COMPL. DATE 11/16/2001																	
TOTAL DEPTH 9760																	
PERF. 8510 - 9616																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
BEALL-BARKSDALE																	
WELL #: 15																	
RRCID -> 186690																	
COMPL. DATE 12/23/2001																	
TOTAL DEPTH 9790																	
PERF. 8524 - 9683																	
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3				N	-0-				-0-	
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3				N	-0-				-0-	
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3				N	-0-				-0-	
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3				N	-0-				-0-	
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3				N	-0-				-0-	
06	240 N	NO RPT	-0-	-0-	-240						N	NO RPT				-0-	
ROSS, J. T. CV GAS UNIT																	
WELL #: 16A																	
RRCID -> 186774																	
COMPL. DATE 12/25/2001																	
TOTAL DEPTH 9870																	
PERF. 8604 - 9707																	
01	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3				N	-0-				-0-	
02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3				N	-0-				-0-	
03	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3				N	-0-				-0-	
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3				N	-0-				-0-	
05	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3				N	-0-				-0-	
06	990 N	NO RPT	-0-	-0-	-990						N	NO RPT				-0-	
BEALL-BARKSDALE																	
WELL #: 16																	
RRCID -> 187163																	
COMPL. DATE 01/15/2002																	
TOTAL DEPTH 9870																	
PERF. 8536 - 9694																	
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3				N	-0-				-0-	
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3				N	-0-				-0-	
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3				N	-0-				-0-	
04	390 N	8	-0-	-0-	-382	8	3				N	-0-				-0-	
05	434 N	16	-0-	-0-	-418	16	3				N	-0-				-0-	
06	360 N	NO RPT	-0-	-0-	-360						N	NO RPT				-0-	
HICKS GAS UNIT																	
WELL #: 10																	
RRCID -> 187165																	
COMPL. DATE 01/25/2002																	
TOTAL DEPTH 9930																	
PERF. 8778 - 9820																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR PANOLA LLC																			
HICKS GAS UNIT																			
WELL #: 11										RRCID -> 187491		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8534 - 9720			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02		280 N	268	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03		310 N	269	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04		300 N	248	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05		310 N	286	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HICKS GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 188182		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8914 - 9758	
01		1674 N	1594	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
02		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
03		1612 N	1576	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
04		1530 N	1432	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
05		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
06		1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLANKENSHIP UNIT										WELL #: 18		RRCID -> 188567		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8442 - 9595	
01		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
02		812 N	727	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03		868 N	713	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
04		870 N	686	-0-	-184	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05		806 N	741	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOUGH-SHIVERS "A"										WELL #: 15		RRCID -> 188738		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 9717		PERF. 8402 - 9534	
01		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
02		941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
03		1085 N	1024	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
04		1050 N	1006	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
05		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
06		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEALL, W.F.										WELL #: 17		RRCID -> 188741		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 9988		PERF. 9172 - 9780	
01		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
02		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
03		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
04		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
05		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
06		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEALL, W.F.										WELL #: 18		RRCID -> 189251		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8626 - 9796	
01		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
02		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
03		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
04		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
05		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
06		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHIVERS GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 189435		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 8473 - 9630	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	93					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
TGNR PANOLA LLC																	
HOUGH-SHIVERS "A"																	
WELL #: 16 RRCID -> 189548 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	713 N	681	-0-	-32	-0-	681	3			N	-0-					-0-	
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-	
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-	
04	660 N	172	-0-	-488	-0-	172	3			N	-0-					-0-	
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-	
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-	
HOUGH-SHIVERS "A"																	
WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465																	
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-	
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-	
03	1271 N	1237	-0-	-34	-0-	1237	3			N	-0-					-0-	
04	1200 N	1182	-0-	-18	-0-	1182	3			N	-0-					-0-	
05	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-	
06	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-	
HOUSE, W. F. UNIT																	
WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736																	
01	248 N	96	-0-	-152	-0-	96	3			N	-0-					-0-	
02	224 N	128	-0-	-96	-0-	128	3			N	-0-					-0-	
03	248 N	115	-0-	-133	-0-	115	3			N	-0-					-0-	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-	
05	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-	
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-	
HARRISON, VERA UNIT																	
WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853																	
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-	
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90	3			N	-0-					-0-	
03	155 N	71	-0-	-84	-0-	71	3			N	-0-					-0-	
04	180 N	30	-0-	-150	-0-	30	3			N	-0-					-0-	
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-	
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-	
SHIVERS GAS UNIT																	
WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570																	
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-	
02	280 N	275	-0-	-5	-0-	275	3			N	-0-					-0-	
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-	
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-	
05	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-	
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-	
SHIVERS GAS UNIT																	
WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	1095	-0-	1095	1095	1095	3			N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1095					N	NO RPT					-0-	
HICKS GAS UNIT																	
WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
TGNR PANOLA LLC																	
ROSS, J.T. CV GAS UNIT																	
WELL #: 17B RRCID -> 191451 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2170 N	1917	-0-	-253	-0-	1917	3			N	-0-					-0-	
02	1932 N	1771	-0-	-161	-0-	1771	3			N	-0-					-0-	
03	2139 N	1749	-0-	-390	-0-	1749	3			N	-0-					-0-	
04	1860 N	1150	-0-	-710	-0-	1150	3			N	-0-					-0-	
05	1953 N	570	-0-	-1383	-0-	570	3			N	-0-					-0-	
06	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-	
POWERS, E.C.														WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768			
01	868 N	586	-0-	-282	-0-	586	3			N	-0-					-0-	
02	784 N	436	-0-	-348	-0-	436	3			N	-0-					-0-	
03	775 N	429	-0-	-346	-0-	429	3			N	-0-					-0-	
04	570 N	423	-0-	-147	-0-	423	3			N	-0-					-0-	
05	496 N	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					-0-	
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-	
BEALL-BARKSDALE														WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628			
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-	
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-	
03	713 N	571	-0-	-142	-0-	571	3			N	-0-					-0-	
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-	
05	713 N	384	-0-	-329	-0-	384	3			N	-0-					-0-	
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-	
HOUSE, W. F. UNIT														WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657			
01	2139 N	1126	-0-	-1013	-0-	1126	3			N	-0-					-0-	
02	1904 N	776	-0-	-1128	-0-	776	3			N	-0-					-0-	
03	2139 N	793	-0-	-1346	-0-	793	3			N	-0-					-0-	
04	1080 N	153	-0-	-927	-0-	153	3			N	-0-					-0-	
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-	
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-	
HOUGH-SHIVERS "A"														WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581			
01	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-	
02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-	
03	1767 N	1738	-0-	-29	-0-	1738	3			N	-0-					-0-	
04	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-	
05	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-	
06	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-	
SHIVERS-PEEPLS UNIT														WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623			
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-	
02	924 N	919	-0-	-5	-0-	919	3			Y	-0-					-0-	
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-					-0-	
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-	
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-	
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-	
SHIVERS-PEEPLS UNIT														WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611			
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					-0-	
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	162	3			Y	-0-					-0-	
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					-0-	
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					-0-	
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-	
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA							
TGNR PANOLA LLC				//CONT.//	102948														
SHIVERS-PEEPLES UNIT				WELL #:	18	RRCID ->	192656	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL	DEPTH	9755	PERF.	8467	-	9638			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1023 N	890	-0-	-133	-0-			890	3			Y	-0-					-0-	
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-			754	3			Y	-0-					-0-	
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-			851	3			Y	-0-					-0-	
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-			872	3			Y	-0-					-0-	
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-							Y	-0-					-0-	
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-							Y	NO RPT					-0-	
SEALEY, MAY				WELL #:	11	RRCID ->	192989	COMPL. DATE	01/19/2003	TOTAL	DEPTH	10030	PERF.	8728	-	9927			
01	589 N	519	-0-	-70	-0-			519	3			N	-0-					-0-	
02	560 N	330	-0-	-230	-0-			330	3			N	-0-					-0-	
03	496 N	458	-0-	-38	-0-			458	3			N	-0-					-0-	
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-							N	-0-					-0-	
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-			857	3			N	-0-					-0-	
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-							N	NO RPT					-0-	
MATTHEWS, S.E. UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	193402	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL	DEPTH	9960	PERF.	8632	-	9835			
01	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-			2180	3			N	-0-					-0-	
02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-			2056	3			N	-0-					-0-	
03	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-			2237	3			N	-0-					-0-	
04	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-			2112	3			N	-0-					-0-	
05	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-			2137	3			N	-0-					-0-	
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-							N	NO RPT					-0-	
BEALL, W.F.				WELL #:	20	RRCID ->	193406	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL	DEPTH	9925	PERF.	8640	-	9803			
01	1054 N	990	-0-	-64	-0-			990	3			N	-0-					-0-	
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-			1544	3			N	-0-					-0-	
03	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-			1682	3			N	-0-					-0-	
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-			1648	3			N	-0-					-0-	
05	1705 N	1585	-0-	-120	-0-			1585	3			N	-0-					-0-	
06	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-							N	NO RPT					-0-	
HARRIS, J.W.				WELL #:	7	RRCID ->	193819	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL	DEPTH	10145	PERF.	8752	-	10030			
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-			1310	3			N	-0-					-0-	
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-			1182	3			N	-0-					-0-	
03	1209 N	1186	-0-	-23	-0-			1186	3			N	-0-					-0-	
04	1170 N	1140	-0-	-30	-0-			1140	3			N	-0-					-0-	
05	1209 N	1145	-0-	-64	-0-			1145	3			N	-0-					-0-	
06	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-							N	NO RPT					-0-	
TOMPKINS-SPENCER				WELL #:	11	RRCID ->	194010	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL	DEPTH	9945	PERF.	8652	-	9814			
01	248 N	221	-0-	-27	-0-			221	3			N	-0-					-0-	
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-			199	3			N	-0-					-0-	
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-			220	3			N	-0-					-0-	
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-			239	3			N	-0-					-0-	
05	217 N	187	-0-	-30	-0-			187	3			N	-0-					-0-	
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-							N	NO RPT					-0-	
BRASHER, J. D. UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	194343	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL	DEPTH	10145	PERF.	8774	-	10047			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR PANOLA LLC														
WERNER-POPE														
WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734														
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
M 0 ALLOW CODE GAS PROD INJECT. (I) MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
SHIVERS GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HARRIS, S.S. UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848														
01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3				N	-0-		-0-
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3				N	-0-		-0-
03	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3				N	-0-		-0-
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3				N	-0-		-0-
05	1457 N	1318	-0-	-139	-0-	1318	3				N	-0-		-0-
06	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-						N	NO RPT		-0-
WHITFIELD UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768														
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3				N	-0-		-0-
02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3				N	-0-		-0-
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3				N	-0-		-0-
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3				N	-0-		-0-
05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3				N	-0-		-0-
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-						N	NO RPT		-0-
MANGHAM, R. S.														
WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866														
01	1550 N	1053	-0-	-497	-0-	1053	3				N	-0-		-0-
02	1680 N	997	-0-	-683	-0-	997	3				N	-0-		-0-
03	1271 N	997	-0-	-274	-0-	997	3				N	-0-		-0-
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3				N	-0-		-0-
05	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3				N	-0-		-0-
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-						N	NO RPT		-0-
MATTHEWS, S.E. UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BRASHER, J. D. UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952														
01	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3				N	-0-		-0-
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3				N	-0-		-0-
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3				N	-0-		-0-
04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3				N	-0-		-0-
05	1457 N	1442	-0-	-15	-0-	1442	3				N	-0-		-0-
06	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-						N	NO RPT		-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 563

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR PANOLA LLC			//CONT.//		102948										
WERNER-WHITE UNIT			WELL #:		8		RRCID -> 196730		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 9955		PERF. 8872 - 9809		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

POWERS, E.C.			WELL #:		15		RRCID -> 196922		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9894		PERF. 8602 - 9770		
01	651 N	595	-0-	-56	-0-	595	3				N	-0-			-0-
02	532 N	478	-0-	-54	-0-	478	3				N	-0-			-0-
03	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3				N	-0-			-0-
04	570 N	298	-0-	-272	-0-	298	3				N	-0-			-0-
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3				N	-0-			-0-
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-						N	NO RPT			-0-

JOHNSON, B.J. UNIT			WELL #:		7		RRCID -> 196926		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 8742 - 9396		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

MANGHAM, R. S.			WELL #:		10		RRCID -> 197166		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 9995		PERF. 8696 - 9869		
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3				N	-0-			-0-
02	1036 N	790	-0-	-246	-0-	790	3				N	-0-			-0-
03	744 N	280	-0-	-464	-0-	280	3				N	-0-			-0-
04	1080 N	207	-0-	-873	-0-	207	3				N	-0-			-0-
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3				N	-0-			-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-						N	NO RPT			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT			WELL #:		16		RRCID -> 197171		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 8682 - 9890		
01	837 N	809	-0-	-28	-0-	809	3				N	-0-			-0-
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3				N	-0-			-0-
03	837 N	764	-0-	-73	-0-	764	3				N	-0-			-0-
04	780 N	237	-0-	-543	-0-	237	3				N	-0-			-0-
05	775 N	477	-0-	-298	-0-	477	3				N	-0-			-0-
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-						N	NO RPT			-0-

HARRIS, J.W.			WELL #:		8		RRCID -> 197832		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 10119		PERF. 8806 - 9944		
01	465 N	1	-0-	-464	-0-	1	3				N	-0-			-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-						N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HARRIS, J.W.			WELL #:		9		RRCID -> 198296		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 8808 - 10038		
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3				N	-0-			-0-
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3				N	-0-			-0-
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3				N	-0-			-0-
04	780 N	654	-0-	-126	-0-	654	3				N	-0-			-0-
05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3				N	-0-			-0-
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-						N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: PANOLA			
TGNR PANOLA LLC												//CONT.// 16032 174				NON-ASSOCIATED			
POWERS, E.C.												//CONT.// 102948				WELL #: 16			
												RRCID -> 198571				COMPL. DATE 10/26/2003			
												TOTAL DEPTH 9900				PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		434 N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-		
02		532 N	317	-0-	-215	-0-	317	3			N	-0-					-0-		
03		465 N	361	-0-	-104	-0-	361	3			N	-0-					-0-		
04		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-		
05		341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					-0-		
06		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-		
SHARP-SMITH UNIT												WELL #: 5				RRCID -> 198598			
												COMPL. DATE 10/29/2003				TOTAL DEPTH 10155			
												PERF. 8879 - 10068							
01		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-		
02		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-		
03		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-		
04		1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-		
05		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-		
06		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-		
TOMPKINS-SPENCER												WELL #: 12				RRCID -> 198866			
												COMPL. DATE 11/07/2003				TOTAL DEPTH 9985			
												PERF. 8684 - 9803							
01		186 N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-		
02		140 N	121	-0-	-19	-0-	121	3			N	-0-					-0-		
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-		
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-		
05		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-		
06		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-		
POWERS, E.C.												WELL #: 14				RRCID -> 199026			
												COMPL. DATE 11/26/2003				TOTAL DEPTH 9867			
												PERF. 8590 - 9749							
01		3255 X	3191	-0-	-64	-0-	3191	3			N	-0-					-0-		
02		2940 X	2858	-0-	-82	-0-	2858	3			N	-0-					-0-		
03		3255 X	2947	-0-	-308	-0-	2947	3			N	-0-					-0-		
04		3150 X	2722	-0-	-428	-0-	2722	3			N	-0-					-0-		
05		3255 X	2902	-0-	-353	-0-	2902	3			N	-0-					-0-		
06		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-		
ROSS, J. T. CV GAS UNIT												WELL #: 18B				RRCID -> 199493			
												COMPL. DATE 12/16/2003				TOTAL DEPTH 9866			
												PERF. 8605 - 9725							
01		527 N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-					-0-		
02		476 N	440	-0-	-36	-0-	440	3			N	-0-					-0-		
03		496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-		
04		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-		
05		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-		
06		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-		
TOMPKINS-SPENCER												WELL #: 13				RRCID -> 200099			
												COMPL. DATE 01/09/2004				TOTAL DEPTH 9970			
												PERF. 8893 - 9814							
01		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-		
02		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-		
03		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-		
04		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-		
05		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-		
06		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-		
BRASHER, J. D. UNIT												WELL #: 17				RRCID -> 200254			
												COMPL. DATE 02/03/2004				TOTAL DEPTH 10100			
												PERF. 8866 - 9943							
01		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-		
02		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-		
03		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-		
04		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-		
05		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-		
06		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR PANOLA LLC																
BLANKENSHIP UNIT																

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR PANOLA LLC																
MATTHEWS, S.E. UNIT																
WELL #: 13													RRCID -> 201485		COMPL. DATE 03/16/2004	
													TOTAL DEPTH 10045		PERF. 8616 - 9793	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	1254	3				N	-0-			-0-
02	1232	N	1120	-0-	-112	-0-	1120	3				N	-0-			-0-
03	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	3				N	-0-			-0-
04	1200	N	84	-0-	-1116	-0-	84	3				N	-0-			-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-						N	-0-			-0-
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-						N	NO RPT			-0-

TOMPKINS-SPENCER													WELL #: 14		RRCID -> 201629	
													COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 9950	
													PERF. 8683 - 9828			
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3				N	-0-			-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3				N	-0-			-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3				N	-0-			-0-
04	1230	N	525	-0-	-705	-0-	525	3				N	-0-			-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3				N	-0-			-0-
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-						N	NO RPT			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 201716	
													COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 10310	
													PERF. 8850 - 10075			
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	6	1	1905	3		N	-0-			-0-
02	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	6	1	1847	3		N	-0-			-0-
03	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	5	1	1914	3		N	-0-			-0-
04	960	X	847	-0-	-113	-0-	3	1	844	3		N	-0-			-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-						N	-0-			-0-
06	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-						N	NO RPT			-0-

SHARP-SMITH UNIT													WELL #: 6		RRCID -> 201966	
													COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 10272	
													PERF. 8875 - 10056			
01	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1375	3				N	-0-			-0-
02	1232	N	1218	-0-	-14	-0-	1218	3				N	-0-			-0-
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3				N	-0-			-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3				N	-0-			-0-
05	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	1307	3				N	-0-			-0-
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-						N	NO RPT			-0-

BLANKENSHIP UNIT													WELL #: 22		RRCID -> 202338	
													COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 9750	
													PERF. 8392 - 9557			
01	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	3				N	-0-			-0-
02	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	1154	3				N	-0-			-0-
03	1457	N	1168	-0-	-289	-0-	1168	3				N	-0-			-0-
04	1410	N	1057	-0-	-353	-0-	1057	3				N	-0-			-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3				N	-0-			-0-
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-						N	NO RPT			-0-

HOUGH-SHIVERS "A"													WELL #: 19		RRCID -> 202339	
													COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 9673	
													PERF. 8430 - 9525			
01	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	1755	3				N	-0-			-0-
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3				N	-0-			-0-
03	1736	N	1582	-0-	-154	-0-	1582	3				N	-0-			-0-
04	1710	N	1558	-0-	-152	-0-	1558	3				N	-0-			-0-
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3				N	-0-			-0-
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-						N	NO RPT			-0-

SEALEY, MAY													WELL #: 14		RRCID -> 202340	
													COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 10050	
													PERF. 8702 - 9868			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: PANOLA																													
TGNR PANOLA LLC										//CONT.// 102948																																																	
HARRIS, J.W.										WELL #: 10										RRCID -> 202343										COMPL. DATE 05/12/2004										TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																								
01		837 N	726	-0-	-111	-0-			726 3			N	-0-					-0-																																									
02		995 N	995	-0-		-0-			995 3			N	-0-					-0-																																									
03		965 N	965	-0-	-0-	-0-			965 3			N	-0-					-0-																																									
04		690 N	468	-0-	-222	-0-			468 3			N	-0-					-0-																																									
05		1085 N	657	-0-	-428	-0-			657 3			N	-0-					-0-																																									
06		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-						N	NO RPT					-0-																																									
HARRIS, S.S. UNIT																				WELL #: 11										RRCID -> 202784										COMPL. DATE 05/25/2004										TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																									
ROSS-HAMILTON UNIT																				WELL #: 6										RRCID -> 203619										COMPL. DATE 06/23/2004										TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958									
01		651 N	578	-0-	-73	-0-			578 3			N	-0-					-0-																																									
02		616 N	483	-0-	-133	-0-			483 3			N	-0-					-0-																																									
03		527 N	508	-0-	-19	-0-			508 3			N	-0-					-0-																																									
04		570 N	493	-0-	-77	-0-			493 3			N	-0-					-0-																																									
05		651 N	651	-0-	-0-	-0-			651 3			N	-0-					-0-																																									
06		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-						N	NO RPT					-0-																																									
BRASHER, J. D. UNIT																				WELL #: 15										RRCID -> 203819										COMPL. DATE 06/09/2004										TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217									
01		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-			1983 3			N	-0-					-0-																																									
02		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-			1780 3			N	-0-					-0-																																									
03		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-			1935 3			N	-0-					-0-																																									
04		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-			1579 3			N	-0-					-0-																																									
05		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-			1453 3			N	-0-					-0-																																									
06		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-						N	NO RPT					-0-																																									
BRASHER, J. D. UNIT																				WELL #: 16										RRCID -> 203865										COMPL. DATE 07/17/2004										TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429									
01		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-			1911 3			N	-0-					-0-																																									
02		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-			1773 3			N	-0-					-0-																																									
03		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-			1783 3			N	-0-					-0-																																									
04		1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-						N	-0-					-0-																																									
05		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-			2134 3			N	-0-					-0-																																									
06		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-						N	NO RPT					-0-																																									
POWERS, E.C.																				WELL #: 17										RRCID -> 204489										COMPL. DATE 07/12/2004										TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754									
01		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-			1736 3			N	-0-					-0-																																									
02		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-			1529 3			N	-0-					-0-																																									
03		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-			1673 3			N	-0-					-0-																																									
04		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-			1656 3			N	-0-					-0-																																									
05		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-			1703 3			N	-0-					-0-																																									
06		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-						N	NO RPT					-0-																																									
HARRIS, J.W.																				WELL #: 11										RRCID -> 204697										COMPL. DATE 08/29/2004										TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429									
01		668 N	668	-0-	-0-	-0-			668 3			N	-0-					-0-																																									
02		800 N	800	-0-	-0-	-0-			800 3			N	-0-					-0-																																									
03		818 N	818	-0-	-0-	-0-			818 3			N	-0-					-0-																																									
04		480 N	441	-0-	-39	-0-			441 3			N	-0-					-0-																																									
05		496 N	444	-0-	-52	-0-			444 3			N	-0-					-0-																																									
06		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-						N	NO RPT					-0-																																									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TGNR PANOLA LLC			//CONT.// 102948															
BRASHER, J. D. UNIT			WELL #: 18			RRCID -> 204927			COMPL. DATE 09/14/2004			TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BEALL - BARKSDALE			WELL #: 18			RRCID -> 205221			COMPL. DATE 09/27/2004			TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063						
01	1240	N	1113	-0-	-127	-0-		1113	3			N	-0-					-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-		1023	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1071	-0-	-107	-0-		1071	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	990	-0-	-90	-0-		990	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1097	-0-	-50	-0-		1097	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-						N	NO RPT					-0-
PRUITT-HAMILTON UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 205333			COMPL. DATE 10/07/2004			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433						
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-		1	1	190	3	N	-0-					-0-
02	224	N	75	-0-	-149	-0-		75	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-		98	3			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-		1	1	168	3	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT					-0-
HARRIS, J.W.			WELL #: 12			RRCID -> 205780			COMPL. DATE 10/24/2004			TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SHIVERS-HAMILTON UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 207729			COMPL. DATE 11/19/2004			TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SHARP-SMITH UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 207782			COMPL. DATE 01/25/2005			TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311						
01	682	N	562	-0-	-120	-0-		562	3			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-		514	3			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-		401	3			N	-0-					-0-
04	540	N	235	-0-	-305	-0-		235	3			N	-0-					-0-
05	558	N	244	-0-	-314	-0-		244	3			N	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-						N	NO RPT					-0-
SHIVERS GAS UNIT			WELL #: 15			RRCID -> 207792			COMPL. DATE 01/30/2005			TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172						
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-		544	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-		440	3			N	-0-					-0-
03	620	N	563	-0-	-57	-0-		563	3			N	-0-					-0-
04	540	N	476	-0-	-64	-0-		476	3			N	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-		879	3			N	-0-					-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
TGNR PANOLA LLC																	
HOUSE, W. F. UNIT																	
WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HARRELL, JEANETTE														WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922			
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	651	N	493	-0-	-158	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	651	N	319	-0-	-332	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-
HARRIS, S.S. UNIT														WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRASHER, J. D. UNIT														WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272			
01	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	644	N	576	-0-	-68	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-
SEALEY, MAY														WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825			
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
02	784	N	538	-0-	-246	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	608	-0-	-622	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	589	N	398	-0-	-191	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-
BEALL-BARKSDALE														WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828			
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3828	-0-	728	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3378	-0-	378	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3955	-0-	855	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
*06	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-	1781				N	NO RPT					-0-
WERNER-LEFOY														WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944			
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	28	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA								
TGNR PANOLA LLC			//CONT.//		102948															
HARRIS, J.W.			WELL #:		13	RRCID -> 211007			COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	687	3				N	-0-					-0-	
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	789	3				N	-0-					-0-	
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	704	3				N	-0-					-0-	
04	540 N	412	-0-	-0-	-128	-0-	-0-	412	3				N	-0-					-0-	
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	754	3				N	-0-					-0-	
06	540 N	NO RPT	-0-	-0-	-540	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WERNER "D"			WELL #:		8 T	RRCID -> 211851			COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

BRASHER, J. D. UNIT			WELL #:		20	RRCID -> 212131			COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WERNER-HULL			WELL #:		5 T	RRCID -> 212171			COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602								
01	713 X	597	-0-	-116	-0-	593	3	4	9	Y	4	4	1	1						
02	644 X	431	-0-	-213	-0-	427	3	4	9	Y	4	4	1	1						
03	713 X	574	-0-	-139	-0-	539	3	35	9	Y	32	29	1	4						
04	690 X	402	-0-	-288	-0-	373	3	29	9	Y	26	27	1	3						
05	829 X	829	-0-	-0-	-0-	797	3	32	9	Y	29	26	1	6						
06	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT			6						

PRUITT-HAMILTON UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 212212			COMPL. DATE 05/09/2005			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166								
01	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	5	1	1701	3	N	-0-			-0-						
02	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	5	1	1457	3	N	-0-			-0-						
03	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	6	1	2213	3	N	-0-			-0-						
04	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	10	1	2477	3	N	-0-			-0-						
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-						
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			-0-						

HARRISON, VERA UNIT			WELL #:		17	RRCID -> 212972			COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817								
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3				N	-0-		-0-						
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3				N	-0-		-0-						
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3				N	-0-		-0-						
04	600 N	377	-0-	-223	-0-	377	3				N	-0-		-0-						
05	558 N	406	-0-	-152	-0-	406	3				N	-0-		-0-						
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-						N	NO RPT		-0-						

WHITFIELD UNIT			WELL #:		19	RRCID -> 213456			COMPL. DATE 07/08/2005			TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671								
01	1302 N	1029	-0-	-273	-0-	1029	3				N	-0-		-0-						
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3				N	-0-		-0-						
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3				N	-0-		-0-						
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3				N	-0-		-0-						
05	1798 N	1052	-0-	-746	-0-	1052	3				N	-0-		-0-						
06	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-						N	NO RPT		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR PANOLA LLC			//CONT.// 102948												
WERNER-LEFOY			WELL #:			9 T RRCID -> 213460			COMPL. DATE 07/07/2005			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PRUITT-HAMILTON UNIT					WELL #:	6	RRCID -> 213701	COMPL. DATE 07/19/2005	TOTAL DEPTH 9606	PERF. 9030 - 9456					
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-			-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	N	-0-			-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	1	1	213	3	N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-
HOUGH-SHIVERS "A"					WELL #:	20	RRCID -> 213930	COMPL. DATE 08/06/2005	TOTAL DEPTH 9697	PERF. 8438 - 9515					
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-			-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-			-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-			-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-			-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-			-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-
TOMPKINS-SPENCER					WELL #:	2	RRCID -> 214255	COMPL. DATE 07/03/2005	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8872 - 9760					
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-			-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-			-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-
HICKS GAS UNIT					WELL #:	14	RRCID -> 214713	COMPL. DATE 08/21/2005	TOTAL DEPTH 9269	PERF. 8603 - 9096					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHITFIELD UNIT					WELL #:	21	RRCID -> 215034	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH 9322	PERF. 8606 - 9219					
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146	3			N	-0-			-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-
04	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	3			N	-0-			-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-
SHIVERS GAS UNIT					WELL #:	17	RRCID -> 215129	COMPL. DATE 09/09/2005	TOTAL DEPTH 9942	PERF. 9111 - 9728					
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-			-0-
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	554	3			N	-0-			-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-			-0-
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-			-0-
05	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	3			N	-0-			-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA					
TGNR PANOLA LLC				//CONT.//	102948														
WHITFIELD UNIT				WELL #:	22	RRCID ->	215618	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL	DEPTH	9325	PERF.	8641	-	9160			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	1774	3				N	-0-					-0-	
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	1575	3				N	-0-					-0-	
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	1675	3				N	-0-					-0-	
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	1650	3				N	-0-					-0-	
05	837 N	383	-0-	-454	-0-	-0-	383	3				N	-0-					-0-	
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SHARP-SMITH UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	215821	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL	DEPTH	9588	PERF.	8827	-	9428			
01	682 N	594	-0-	-88	-0-	-0-	594	3				N	-0-					-0-	
02	532 N	449	-0-	-83	-0-	-0-	449	3				N	-0-					-0-	
03	620 N	516	-0-	-104	-0-	-0-	516	3				N	-0-					-0-	
04	570 N	517	-0-	-53	-0-	-0-	517	3				N	-0-					-0-	
05	496 N	396	-0-	-100	-0-	-0-	396	3				N	-0-					-0-	
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HARRIS, J.W.				WELL #:	14	RRCID ->	216020	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL	DEPTH	10085	PERF.	8790	-	9936			
01	837 N	762	-0-	-75	-0-	-0-	762	3				N	-0-					-0-	
02	756 N	662	-0-	-94	-0-	-0-	662	3				N	-0-					-0-	
03	806 N	686	-0-	-120	-0-	-0-	686	3				N	-0-					-0-	
04	750 N	661	-0-	-89	-0-	-0-	661	3				N	-0-					-0-	
05	744 N	642	-0-	-102	-0-	-0-	642	3				N	-0-					-0-	
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MANGHAM, R. S.				WELL #:	13	RRCID ->	216117	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL	DEPTH	9411	PERF.	8720	-	9257			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BEALL, W.F.				WELL #:	21	RRCID ->	216158	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL	DEPTH	9361	PERF.	8694	-	9180			
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	747	3				N	-0-					-0-	
02	700 N	636	-0-	-64	-0-	-0-	636	3				N	-0-					-0-	
03	744 N	696	-0-	-48	-0-	-0-	696	3				N	-0-					-0-	
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	1220	3				N	-0-					-0-	
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	1094	3				N	-0-					-0-	
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TOMPKINS-SPENCER				WELL #:	16	RRCID ->	216513	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	8655	-	9107			
01	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	-0-	1860	3				N	-0-					-0-	
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	1708	3				N	-0-					-0-	
03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-	1856	3				N	-0-					-0-	
04	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	-0-	1753	3				N	-0-					-0-	
05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	-0-	1520	3				N	-0-					-0-	
06	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ROSS, J. T. CV GAS UNIT				WELL #:	19	RRCID ->	216650	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL	DEPTH	9966	PERF.	8782	-	9835			
01	868 N	788	-0-	-80	-0-	-0-	788	3				N	-0-					-0-	
02	868 N	653	-0-	-215	-0-	-0-	653	3				N	-0-					-0-	
03	806 N	659	-0-	-147	-0-	-0-	659	3				N	-0-					-0-	
04	750 N	437	-0-	-313	-0-	-0-	437	3				N	-0-					-0-	
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	860	3				N	-0-					-0-	
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
TGNR PANOLA LLC																	
BARNETT UNIT																	
WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	961 N	953	-0-	-8	-0-	953	3			Y	-0-					-0-	
02	924 N	876	-0-	-48	-0-	876	3			Y	-0-					-0-	
03	992 N	978	-0-	-14	-0-	978	3			Y	-0-					-0-	
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					-0-	
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-	
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-	
SEALEY, MAY														WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879			
01	651 N	564	-0-	-87	-0-	564	3			N	-0-					-0-	
02	532 N	459	-0-	-73	-0-	459	3			N	-0-					-0-	
03	806 N	488	-0-	-318	-0-	488	3			N	-0-					-0-	
04	540 N	385	-0-	-155	-0-	385	3			N	-0-					-0-	
05	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-	
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-	
HARRIS, J.W.														WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926			
01	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-	
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-	
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-	
04	720 N	14	-0-	-706	-0-	14	3			N	-0-					-0-	
05	744 N	15	-0-	-729	-0-	15	3			N	-0-					-0-	
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-	
BEALL, W.F.														WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239			
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-	
02	1008 N	971	-0-	-37	-0-	971	3			N	-0-					-0-	
03	1178 N	1079	-0-	-99	-0-	1079	3			N	-0-					-0-	
04	1110 N	1049	-0-	-61	-0-	1049	3			N	-0-					-0-	
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-	
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-	
MATTHEWS, S.E. UNIT														WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810			
01	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-	
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-	
03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-	
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-	
05	1426 N	985	-0-	-441	-0-	985	3			N	-0-					-0-	
06	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-	
KELLY-LINCOLN UNIT														WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
MATTHEWS, S.E. UNIT														WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908			
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-	
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-	
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-	
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-	
05	837 N	755	-0-	-82	-0-	755	3			N	-0-					-0-	
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															CAPACITY															CNTY: PANOLA																																																	
TGNR PANOLA LLC															//CONT.// 16032 174															NON-ASSOCIATED																																																	
BEALL, W.F.															//CONT.// 102948																																																																
WELL #: 22															RRCID -> 218547															COMPL. DATE 11/10/2005															TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050																																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																												
									AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																																																												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																											
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																											
BEALL - BARKSDALE																				WELL #: 20															RRCID -> 218680															COMPL. DATE 02/08/2006															TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																											
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																											
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT																				WELL #: 9 T															RRCID -> 218736															COMPL. DATE 11/02/2005															TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																											
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																											
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																											
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																											
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																											
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																																																											
AMERICAN LEGION																				WELL #: 7 T															RRCID -> 219026															COMPL. DATE 01/18/2006															TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																											
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																											
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																											
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																											
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																											
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																																																											
ROSS-HAMILTON UNIT																				WELL #: 7															RRCID -> 219669															COMPL. DATE 03/06/2006															TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420														
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-			426	3			N	-0-						-0-																																																											
02	336	N	203	-0-	-133	-0-			203	3			N	-0-						-0-																																																											
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-			814	3			N	-0-						-0-																																																											
04	420	N	3	-0-	-417	-0-			3	3			N	-0-						-0-																																																											
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-							N	-0-						-0-																																																											
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-							N	NO RPT						-0-																																																											
ROSS-HAMILTON UNIT																				WELL #: 5															RRCID -> 219807															COMPL. DATE 03/03/2006															TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925														
01	1643	N	1618	-0-	-25	-0-			1618	3			N	-0-						-0-																																																											
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-			1500	3			N	-0-						-0-																																																											
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-			1631	3			N	-0-						-0-																																																											
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-			1619	3			N	-0-						-0-																																																											
05	1674	N	1637	-0-	-37	-0-			1637	3			N	-0-						-0-																																																											
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-							N	NO RPT						-0-																																																											
POWERS, E.C.																				WELL #: 18															RRCID -> 221492															COMPL. DATE 06/01/2006															TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764														
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-			1934	3			N	-0-						-0-																																																											
02	1344	N	706	-0-	-638	-0-			706	3			N	-0-						-0-																																																											
03	1488	N	1474	-0-	-14	-0-			1474	3			N	-0-						-0-																																																											
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-			1931	3			N	-0-						-0-																																																											
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-			966	3			N	-0-						-0-																																																											
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-							N	NO RPT						-0-																																																											

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA																													
TGNR PANOLA LLC										//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																																							
BARNETT UNIT										//CONT.// 102948																																							
WELL #: 4-T										RRCID -> 221805										COMPL. DATE 02/26/2006										TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520																			
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																														
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-			864	3	28	9	Y	25		27	1		4																														
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-			783	3	26	9	Y	24		24	1		4																														
03	992	N	862	-0-	-130	-0-			837	3	25	9	Y	23		24	1		3																														
04	870	N	555	-0-	-315	-0-			538	3	17	9	Y	15		16	1		2																														
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-			881	3	20	9	Y	18		16	1		4																														
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-							Y	NO RPT					4																														
WHITFIELD UNIT										WELL #: 24										RRCID -> 221831										COMPL. DATE 06/25/2006										TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735									
01	2015	N	1919	-0-	-96	-0-			1919	3			N	-0-					-0-																														
02	1820	N	1523	-0-	-297	-0-			1523	3			N	-0-					-0-																														
03	1612	N	1586	-0-	-26	-0-			1586	3			N	-0-					-0-																														
04	1860	N	1642	-0-	-218	-0-			1642	3			N	-0-					-0-																														
05	1674	N	1557	-0-	-117	-0-			1557	3			N	-0-					-0-																														
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-							N	NO RPT					-0-																														
TOMPKINS-SPENCER										WELL #: 15										RRCID -> 222114										COMPL. DATE 07/29/2006										TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725									
01	1829	N	1689	-0-	-140	-0-			1689	3			N	-0-					-0-																														
02	1792	N	1489	-0-	-303	-0-			1489	3			N	-0-					-0-																														
03	1798	N	1288	-0-	-510	-0-			1288	3			N	-0-					-0-																														
04	1620	N	1159	-0-	-461	-0-			1159	3			N	-0-					-0-																														
05	1643	N	1058	-0-	-585	-0-			1058	3			N	-0-					-0-																														
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-							N	NO RPT					-0-																														
POWERS, E. C.										WELL #: 24										RRCID -> 222413										COMPL. DATE 08/21/2006										TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790									
01	1116	N	721	-0-	-395	-0-			721	3			N	-0-					-0-																														
02	756	N	622	-0-	-134	-0-			622	3			N	-0-					-0-																														
03	682	N	607	-0-	-75	-0-			607	3			N	-0-					-0-																														
04	690	N	615	-0-	-75	-0-			615	3			N	-0-					-0-																														
05	682	N	606	-0-	-76	-0-			606	3			N	-0-					-0-																														
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-							N	NO RPT					-0-																														
BEALL-BARKSDALE										WELL #: 21										RRCID -> 222781										COMPL. DATE 09/26/2006										TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130									
01	279	N	133	-0-	-146	-0-			133	3			N	-0-					-0-																														
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-			153	3			N	-0-					-0-																														
03	217	N	117	-0-	-100	-0-			117	3			N	-0-					-0-																														
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-							N	-0-					-0-																														
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-							N	-0-					-0-																														
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-							N	NO RPT					-0-																														
HARRISON, VERA UNIT										WELL #: 18										RRCID -> 222954										COMPL. DATE 09/26/2006										TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																														
BRASHER, J. D. UNIT										WELL #: 22										RRCID -> 223549										COMPL. DATE 10/22/2006										TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006									
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-			1933	3			N	-0-					-0-																														
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-			1748	3			N	-0-					-0-																														
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-			1854	3			N	-0-					-0-																														
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-			1825	3			N	-0-					-0-																														
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-			1773	3			N	-0-					-0-																														
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-							N	NO RPT					-0-																														

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR PANOLA LLC														
FROST "B"														
WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JOHNSON, B. J. UNIT														
WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KELLY-LINCOLN UNIT														
WELL #: 10 T RRCID -> 224510 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WERNER-JORDAN UNIT														
WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8840 - 9018														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARRIS, J.W.														
WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806														
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-			-0-
02	112 N	30	-0-	-82	-0-	30	3			N	-0-			-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
04	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	90 N NO RPT	-0-	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
PRUITT-HAMILTON														
WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155														
01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	7	1	2035	3	N	-0-			-0-
02	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	5	1	1734	3	N	-0-			-0-
03	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	4	1	1609	3	N	-0-			-0-
04	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	5	1	1236	3	N	-0-			-0-
05	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
06	720 X NO RPT	-0-	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			-0-
WERNER-STEVENS GAS UNIT														
WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588														
01	2697 N	2336	-0-	-361	-0-	2336	3			Y	-0-			-0-
02	2352 N	2028	-0-	-324	-0-	2028	3			Y	-0-			-0-
03	2480 N	2221	-0-	-259	-0-	2221	3			Y	-0-			-0-
04	2250 N	1854	-0-	-396	-0-	1854	3			Y	-0-			-0-
05	2232 N	1724	-0-	-508	-0-	1724	3			Y	-0-			-0-
06	2160 N NO RPT	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
TGNR PANOLA LLC																			
WERNER-SPRADLEY UNIT																			
WELL #: 5 T										RRCID ->	225895	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	9024	-	9690
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BRASHER, J. D. UNIT										WELL #: 21									
										RRCID ->	226402	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	10131	PERF.	8797	-	9983
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HARRIS, J.W.										WELL #: 16									
										RRCID ->	226925	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	8872	-	9420
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DEADWOOD UNIT										WELL #: 3 T									
										RRCID ->	227089	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8775	-	8961
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WERNER-POWELL										WELL #: 8									
										RRCID ->	227544	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8281	-	9070
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
REEVES-MCMILLIAN UNIT										WELL #: 3 T									
										RRCID ->	228453	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8876	-	9116
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WERNER-BRELSFORD UNIT										WELL #: 7 T									
										RRCID ->	229152	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9019	-	9601
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
TGNR PANOLA LLC														
MATTHEWS, S.E. UNIT														
WELL #: 20													RRCID -> 229513	
COMPL. DATE 04/10/2007													TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3				N	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3				N	-0-			-0-
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3				N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3				N	-0-			-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-
BEALL, W.F.													RRCID -> 229618	
WELL #: 23													COMPL. DATE 05/18/2007	
TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220														
01	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517 3				N	-0-			-0-
02	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 3				N	-0-			-0-
03	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 3				N	-0-			-0-
04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 3				N	-0-			-0-
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 3				N	-0-			-0-
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-
BEALL, W.F.													RRCID -> 229619	
WELL #: 24													COMPL. DATE 06/07/2007	
TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105														
01	620 N	614	-0-	-6	-0-	614 3				N	-0-			-0-
02	560 N	256	-0-	-304	-0-	256 3				N	-0-			-0-
03	589 N	544	-0-	-45	-0-	544 3				N	-0-			-0-
04	600 N	538	-0-	-62	-0-	538 3				N	-0-			-0-
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3				N	-0-			-0-
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-
POWELL "A-2" UNIT													RRCID -> 229662	
WELL #: 9 T													COMPL. DATE 04/04/2007	
TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PRUITT-HAMILTON UNIT													RRCID -> 230033	
WELL #: 5													COMPL. DATE 12/01/2005	
TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019														
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	4 1	1205 3	N		-0-				-0-
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	3 1	1071 3	N		-0-				-0-
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	4 1	1233 3	N		-0-				-0-
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	3 1	669 3	N		-0-				-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N		-0-				-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N		NO RPT				-0-
SHARP-SMITH UNIT													RRCID -> 230036	
WELL #: 9													COMPL. DATE 02/04/2006	
TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475														
01	775 N	649	-0-	-126	-0-	649 3		N		-0-				-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N		-0-				-0-
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N		-0-				-0-
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		N		-0-				-0-
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N		-0-				-0-
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N		NO RPT				-0-
PRUITT-HAMILTON UNIT													RRCID -> 230059	
WELL #: 7													COMPL. DATE 11/15/2006	
TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103														
01	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	4 1	1305 3	N		-0-				-0-
02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	4 1	1214 3	N		-0-				-0-
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	4 1	1410 3	N		-0-				-0-
04	1260 N	735	-0-	-525	-0-	3 1	732 3	N		-0-				-0-
05	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			N		-0-				-0-
06	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N		NO RPT				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR PANOLA LLC		//CONT.// 102948											
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 20A		RRCID -> 230881	COMPL. DATE 07/07/2006	TOTAL DEPTH 9540	PERF. 8619	-	9075				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	3		N	-0-			-0-
02	112 N	87	-0-	-25	-0-	87	3		N	-0-			-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 22		RRCID -> 231139	COMPL. DATE 07/23/2007	TOTAL DEPTH 9911	PERF. 8604	-	9704				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 28		RRCID -> 231170	COMPL. DATE 08/21/2006	TOTAL DEPTH 6810	PERF. 8643	-	9038				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENNA-SIKES		WELL #: 4 T		RRCID -> 231613	COMPL. DATE 05/22/2007	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8124	-	9515				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODALL UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 231616	COMPL. DATE 06/05/2007	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8353	-	9096				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 21		RRCID -> 233960	COMPL. DATE 07/10/2007	TOTAL DEPTH 9752	PERF. 8768	-	8771				
01	806 N	801	-0-	-5	-0-	801	3		N	-0-			-0-
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			-0-
03	837 N	761	-0-	-76	-0-	761	3		N	-0-			-0-
04	780 N	31	-0-	-749	-0-	31	3		N	-0-			-0-
05	806 N	6	-0-	-800	-0-	6	3		N	-0-			-0-
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 17		RRCID -> 234059	COMPL. DATE 08/31/2007	TOTAL DEPTH 9424	PERF. 8844	-	8847				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
TGNR PANOLA LLC																			
SHARP-SMITH UNIT																			
WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF.10016 - 10304																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6294					N	NO RPT					-0-		
WERNER-MICHER										WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465									
01	2945	X	2898	-0-	-47	-0-	2883	3	15	9	Y	14	15	0			4		
02	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2582	3	9	9	Y	8	8	0			4		
03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2825	3	13	9	Y	12	13	0			3		
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2459	3	12	9	Y	11	10	0			4		
*05	2325	N	1449	-0-	-876	-0-	1438	3	11	9	Y	10	10	1			4		
06	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					4		
HARRELL, JEANETTE										WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574									
01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-		
02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-					-0-		
03	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	3			N	-0-					-0-		
04	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	3			N	-0-					-0-		
05	2945	X	1605	-0-	-1340	-0-	1605	3			N	-0-					-0-		
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-		
MATTHEWS, S.E. UNIT										WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854									
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-		
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-		
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-		
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-		
05	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	3			N	-0-					-0-		
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-		
WERNER-MICHER										WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
FROST - TENAHA GAS UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
FROST-TENAHA GAS UNIT										WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300									
01	4619	X	2587	-0-	-2032	-0-	2578	3	9	9	Y	8	10	0			2		
02	4060	X	2579	-0-	-1481	-0-	2575	3	4	9	Y	4	4	0			2		
03	4464	X	4375	-0-	-89	-0-	4364	3	11	9	Y	10	9	0			3		
04	4260	X	3158	-0-	-1102	-0-	3149	3	9	9	Y	8	8	0			3		
05	4402	X	303	-0-	-4099	-0-	293	3	10	9	Y	9	8	1			4		
06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					4		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA									
TGNR PANOLA LLC																							
WERNER-MICHER																							
WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 11600																							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-			
WERNER-MICHER														WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 12350									
01	4805	X	950	-0-	-3855	-0-	898	3	52	9	Y	47	52	0						13			
02	5320	X	1171	-0-	-4149	-0-	1140	3	31	9	Y	28	26	0						15			
03	5890	X	2246	-0-	-3644	-0-	2202	3	44	9	Y	40	43	0						12			
04	5700	X	2948	-0-	-2752	-0-	2907	3	41	9	Y	37	35	0						14			
*05	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1846	3	39	9	Y	35	34	1						15			
06	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-						Y	NO RPT							15			
WERNER-MICHER														WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780									
01	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6723	3	9	9	Y	8	9	0						2			
02	5992	X	5856	-0-	-136	-0-	5849	3	7	9	Y	6	5	0						3			
03	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6560	3	8	9	Y	7	8	0						2			
04	6510	X	6261	-0-	-249	-0-	6253	3	8	9	Y	7	6	0						3			
*05	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8437	3	7	9	Y	6	6	1						3			
06	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-						Y	NO RPT							3			
WERNER-BURTON UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000									
01	10199	X	6167	-0-	-4032	-0-	6133	3	34	9	Y	31	38	1						5			
02	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8914	3	51	9	Y	46	43	1						8			
03	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	9972	3	46	9	Y	42	45	1						5			
04	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9723	3	34	9	Y	31	32	1						4			
05	8494	X	7412	-0-	-1082	-0-	7376	3	36	9	Y	33	30	1						7			
06	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-						Y	NO RPT							7			
FROST (B) UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671									
01	15614	X	15614	-0-	-0-	-0-	15614	3				Y	-0-							-0-			
02	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	13670	3				Y	-0-							-0-			
03	14962	X	14962	-0-	-0-	-0-	14962	3				Y	-0-							-0-			
04	14250	X	14194	-0-	-56	-0-	14194	3				Y	-0-							-0-			
05	19383	X	19383	-0-	-0-	-0-	19383	3				Y	-0-							-0-			
06	14250	X	NO RPT	-0-	-14250	-0-						Y	NO RPT							-0-			
WERNER-MICHER														WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732									
01	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4206	3	28	9	Y	25	28	0						7			
02	3892	X	3778	-0-	-114	-0-	3761	3	17	9	Y	15	14	0						8			
03	4309	X	4050	-0-	-259	-0-	4027	3	23	9	Y	21	23	0						6			
04	4110	X	3856	-0-	-254	-0-	3834	3	22	9	Y	20	18	0						8			
*05	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5089	3	20	9	Y	18	18	1						8			
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-						Y	NO RPT							8			
WERNER-BURTON														WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															CNTY: PANOLA																													
TGNR PANOLA LLC																																												
PENNA-SIKES																																												
WELL #:															1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369																													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																										
01	8401 X	7811	-0-		-590	-0-		7807	3	4	9	Y	4	5	0			1																										
02	7644 X	6382	-0-		-1262	-0-		6380	3	2	9	Y	2	2	0			1																										
03	8463 X	8241	-0-		-222	-0-		8237	3	4	9	Y	4	4	0			1																										
04	7890 X	7864	-0-		-26	-0-		7861	3	3	9	Y	3	3	0			1																										
05	10380 X	10380	-0-		-0-	-0-		10376	3	4	9	Y	4	3	1			2																										
06	7980 X	NO RPT	-0-		-7980	-0-						Y	NO RPT					2																										
FROST "B"															WELL #:															3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661														
01	9734 X	8872	-0-		-862	-0-		8860	3	12	9	Y	11	13	0			3																										
02	8624 X	7941	-0-		-683	-0-		7933	3	8	9	Y	7	6	0			4																										
03	8897 X	8897	-0-		-0-	-0-		8886	3	11	9	Y	10	11	0			3																										
04	8610 X	8425	-0-		-185	-0-		8414	3	11	9	Y	10	9	0			4																										
05	9461 X	9461	-0-		-0-	-0-		9452	3	9	9	Y	8	8	1			4																										
06	8610 X	NO RPT	-0-		-8610	-0-						Y	NO RPT					4																										
WERNER-BURTON															WELL #:															3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763														
01	8494 X	6517	-0-		-1977	-0-		6482	3	35	9	Y	32	38	1			5																										
02	7616 X	6234	-0-		-1382	-0-		6197	3	37	9	Y	34	33	1			6																										
03	8432 X	8326	-0-		-106	-0-		8287	3	39	9	Y	35	37	1			4																										
04	8160 X	1740	-0-		-6420	-0-		1710	3	30	9	Y	27	28	1			3																										
05	8432 X	3211	-0-		-5221	-0-		3176	3	35	9	Y	32	28	1			7																										
06	8070 X	NO RPT	-0-		-8070	-0-						Y	NO RPT					7																										
LAGRONE, T. S.															WELL #:															1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119														
01	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-	33894						Y	-0-					-0-																										
02	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-	33894						Y	-0-					-0-																										
03	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-	33894						Y	-0-					-0-																										
04	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-	33894						Y	-0-					-0-																										
05	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-	33894						Y	-0-					-0-																										
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	33894						Y	NO RPT					-0-																										
WERNER-POPE															WELL #:															1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739														
01	10096 X	10096	-0-		-0-	-0-		10059	3	37	9	Y	34	37	1			5																										
02	8736 X	7681	-0-		-1055	-0-		7649	3	32	9	Y	29	29	1			5																										
03	9672 X	8222	-0-		-1450	-0-		8192	3	30	9	Y	27	29	1			3																										
04	9360 X	6392	-0-		-2968	-0-		6368	3	24	9	Y	22	22	1			3																										
05	9672 X	7765	-0-		-1907	-0-		7739	3	26	9	Y	24	22	1			5																										
06	9360 X	NO RPT	-0-		-9360	-0-						Y	NO RPT					5																										
HOUGH - SHIVERS A															WELL #:															25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123														
01	7105 X	7105	-0-		-0-	-0-		7105	3			N	-0-					-0-																										
02	5587 X	5587	-0-		-0-	-0-		5587	3			N	-0-					-0-																										
03	7108 X	7108	-0-		-0-	-0-		7108	3			N	-0-					-0-																										
04	4540 X	4540	-0-		-0-	-0-		4540	3			N	-0-					-0-																										
05	4093 X	4093	-0-		-0-	-0-		4093	3			N	-0-					-0-																										
06	30 X	NO RPT	-0-		-30	-0-						N	NO RPT					-0-																										
HOUGH SHIVERS 'A'															WELL #:															24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205														
01	7440 X	4255	-0-		-3185	-0-		4255	3			N	-0-					-0-																										
02	6720 X	3801	-0-		-2919	-0-		3801	3			N	-0-					-0-																										
03	8101 X	8101	-0-		-0-	-0-		8101	3			N	-0-					-0-																										
04	7350 X	5398	-0-		-1952	-0-		5398	3			N	-0-					-0-																										
05	7821 X	7821	-0-		-0-	-0-		7821	3			N	-0-					-0-																										
06	7830 X	NO RPT	-0-		-7830	-0-						N	NO RPT					-0-																										

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR PANOLA LLC														
WERNER-BAGLEY UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 279950 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9965 - 15022														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	13788 X	13788	-0-	-0-	-0-	13755	3	33	9	Y	30	30	1	-0-
02	14808 X	14808	-0-	-0-	-0-	14767	3	41	9	Y	37	37	1	-0-
03	18772 X	18772	-0-	-0-	-0-	18740	3	32	9	Y	29	29	1	-0-
04	21818 X	21818	-0-	-0-	-0-	21767	3	51	9	Y	46	46	1	-0-
05	23352 X	23352	-0-	-0-	-0-	23352	3			Y	-0-			-0-
06	11460 X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					Y	NO RPT			-0-
WERNER JORDAN-BURDEN PSA														
WELL #: 1H RRCID -> 282987 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9681 - 16954														
01	22506 X	16291	-0-	-6215	-0-	16079	3	212	9	Y	193	193	1	-0-
02	T. A.	20116	-0-	-20116	-0-	19818	3	298	9	Y	271	271	1	-0-
03	T. A.	25759	-0-	-25759	-0-	45875	3	188	9	Y	171	171	1	-0-
04	T. A.	14930	-0-	-14930	-0-	60805	3	195	9	Y	177	177	1	-0-
05	T. A.	22420	-0-	-22420	-0-	83225	3			Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83225				Y	NO RPT			-0-
POWELL-WALLACE														
WELL #: 4H RRCID -> 283769 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 10362 - 16494														
01	28613 X	26629	-0-	-1984	-0-	26234	3	395	9	Y	359	420	1	57
02	26544 X	24428	-0-	-2116	-0-	23956	3	472	9	Y	429	409	1	77
03	29388 X	27143	-0-	-2245	-0-	26594	3	549	9	Y	499	518	1	58
04	28440 X	25622	-0-	-2818	-0-	25224	3	398	9	Y	362	375	1	45
05	27032 X	23207	-0-	-3825	-0-	22764	3	443	9	Y	403	360	1	87
06	26280 X	NO RPT	-0-	-26280	-0-					Y	NO RPT		1 7	87
BAKER-GENEVA														
WELL #: 4H RRCID -> 286624 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9761 - 17682														
01	11625 X	2448	-0-	-9177	-0-	2374	3	74	9	Y	67	68	0	7
02	10444 X	3339	-0-	-7105	-0-	3241	3	98	9	Y	89	86	0	10
03	8866 X	1966	-0-	-6900	-0-	1888	3	78	9	Y	71	75	0	6
04	6150 X	477	-0-	-5673	-0-	355	3	122	9	Y	111	107	0	10
05	5146 X	955	-0-	-4191	-0-	810	3	145	9	Y	132	123	1	19
06	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT			19
BARNETT-WOODALL														
WELL #: 6H RRCID -> 286626 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 10141 - 17146														
01	35712 X	32694	-0-	-3018	-0-	32275	3	419	9	Y	381	372	0	40
02	30044 X	28997	-0-	-1047	-0-	28621	3	376	9	Y	342	344	0	38
03	33263 X	31795	-0-	-1468	-0-	31437	3	358	9	Y	325	336	0	27
04	32190 X	30272	-0-	-1918	-0-	29985	3	287	9	Y	261	265	0	23
05	36473 X	36473	-0-	-0-	-0-	36131	3	342	9	Y	311	288	1	46
06	31650 X	NO RPT	-0-	-31650	-0-					Y	NO RPT			46
BATES-CARRINGTON														
WELL #: 3H RRCID -> 286898 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 9821 - 17742														
01	24366 X	22235	-0-	-2131	-0-	21300	3	935	9	Y	850	829	0	90
02	22008 X	21807	-0-	-201	-0-	20969	3	838	9	Y	762	768	0	84
03	25296 X	24566	-0-	-730	-0-	23768	3	798	9	Y	725	749	0	60
04	27563 X	27563	-0-	-0-	-0-	26923	3	640	9	Y	582	590	0	52
05	25296 X	22657	-0-	-2639	-0-	21895	3	762	9	Y	693	643	1	102
06	23760 X	NO RPT	-0-	-23760	-0-					Y	NO RPT			102
DEADWOOD-BARNETT														
WELL #: 5H RRCID -> 286939 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 10044 - 17829														
01	14105 X	11234	-0-	-2871	-0-	10886	3	348	9	Y	316	310	0	33
02	20720 X	8970	-0-	-11750	-0-	8751	3	219	9	Y	199	210	0	22
03	22940 X	9545	-0-	-13395	-0-	9264	3	281	9	Y	255	256	0	21
04	22200 X	8964	-0-	-13236	-0-	8575	3	389	9	Y	354	343	0	32
05	11222 X	10577	-0-	-645	-0-	10114	3	463	9	Y	421	391	1	62
06	10860 X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					Y	NO RPT			62

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
TGNR PANOLA LLC																	
FURRH-BOUNDS																	
WELL #: 6H RRCID -> 287798 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9696 - 17608																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	30039 X	29891	-0-	-148	-0-	29821	3	70	9	Y	64	72	1			10	
02	27132 X	26024	-0-	-1108	-0-	25956	3	68	9	Y	62	61	1			11	
03	29966 X	29966	-0-	-0-	-0-	29902	3	64	9	Y	58	62	1			7	
04	28980 X	28711	-0-	-269	-0-	28666	3	45	9	Y	41	43	1			5	
05	29884 X	26092	-0-	-3792	-0-	26040	3	52	9	Y	47	42	1			10	
06	29010 X	NO RPT	-0-	-29010	-0-					Y	NO RPT					10	
FURRH-KATE														WELL #: 7H RRCID -> 287817 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9680 - 17534			
01	22971 X	20734	-0-	-2237	-0-	20444	3	290	9	Y	264	291	1			42	
02	20580 X	18534	-0-	-2046	-0-	18248	3	286	9	Y	260	255	1			47	
03	22785 X	20339	-0-	-2446	-0-	20079	3	260	9	Y	236	256	1			27	
04	22050 X	19492	-0-	-2558	-0-	19303	3	189	9	Y	172	178	1			21	
05	21018 X	19190	-0-	-1828	-0-	18981	3	209	9	Y	190	170	1			41	
06	20070 X	NO RPT	-0-	-20070	-0-					Y	NO RPT					41	
ANDERSON-BSA-LAGRONE														WELL #: 5H RRCID -> 287922 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9820 - 17522			
01	9889 X	5784	-0-	-4105	-0-	5543	3	241	9	Y	219	229	1			35	
02	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	6221	3	263	9	Y	239	231	1			43	
03	6572 X	5567	-0-	-1005	-0-	5350	3	217	9	Y	197	217	1			23	
04	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	8304	3	550	9	Y	500	461	1			62	
05	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	7358	3	611	9	Y	555	497	1			120	
06	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					120	
PENNA-J-BAKER														WELL #: 5H RRCID -> 291881 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9868 - 17096			
01	33139 X	30257	-0-	-2882	-0-	30135	3	122	9	Y	111	123	0			31	
02	29400 X	26717	-0-	-2683	-0-	26647	3	70	9	Y	64	60	0			35	
03	31341 X	28578	-0-	-2763	-0-	28475	3	103	9	Y	94	101	0			28	
04	29280 X	26287	-0-	-2993	-0-	26190	3	97	9	Y	88	82	0			34	
05	30256 X	-0-	-0-	-30256	-0-					Y	80	78	1			36	
06	29280 X	NO RPT	-0-	-29280	-0-					Y	NO RPT					36	
WERNER-CARTER UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 291882 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9186 - 9395			
01	3565 X	3354	-0-	-211	-0-	3322	3	32	9	Y	29	32	0			8	
02	3164 X	2744	-0-	-420	-0-	2725	3	19	9	Y	17	16	0			9	
03	3441 X	3109	-0-	-332	-0-	3083	3	26	9	Y	24	26	0			7	
04	3240 X	3158	-0-	-82	-0-	3133	3	25	9	Y	23	21	0			9	
05	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	20	20	1			9	
06	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					9	
O. W. ALEXANDER														WELL #: 7 RRCID -> 295910 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8780 - 9413			
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-	
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					-0-	
03	1240 N	983	-0-	-257	-0-	983	3			Y	-0-					-0-	
04	1140 N	736	-0-	-404	-0-	736	3			Y	-0-					-0-	
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-	
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA																			
BUFFCO PRODUCTION INC.																															
WILLIAMS, T. S.																															
WELL #: 1												RRCID -> 194883				COMPL. DATE 12/10/2002				TOTAL DEPTH 9615				PERF. 9380 - 9558							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
BROADAWAY												WELL #: 1				RRCID -> 211697				COMPL. DATE 09/20/2016				TOTAL DEPTH 9502				PERF. 8942 - 9360			
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-			431	3		57	9	Y		52		57													
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-			69	3		57	9	Y		52		109													
03	62	N	52	-0-	-10	-0-			52	3				Y		-0-		109													
04	480	N	213	-0-	-267	-0-			213	3				Y		-0-		109													
05	155	N	63	-0-	-92	-0-			63	3				Y		-0-		109													
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-			76	3				Y		-0-		109													
WALTON, MARY												WELL #: 1				RRCID -> 215279				COMPL. DATE 01/25/2007				TOTAL DEPTH 9675				PERF. 9380 - 9556			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
BOWEN												WELL #: 5				RRCID -> 227771				COMPL. DATE 09/06/2019				TOTAL DEPTH 10352				PERF. 9506 - 9560			
01	93	N	23	-0-	-70	-0-			21	3		2	9	Y		2		83													
02	392	N	42	-0-	-350	-0-			35	3		7	9	Y		6	4 8	85													
03	248	N	15	-0-	-233	-0-			12	3		3	9	Y		3	45 1 3 8	40													
04	30	N	22	-0-	-8	-0-			10	3		12	9	Y		11	4 8	47													
05	62	N	34	-0-	-28	-0-			17	3		17	9	Y		15	1 8	61													
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-								Y		10	3 8	68													
BOWEN												WELL #: 7				RRCID -> 229260				COMPL. DATE 05/11/2007				TOTAL DEPTH 10350				PERF. 10056 - 10252			
01	3245	X	289	-0-	-2956	-0-			285	3		4	9	Y		4		196													
02	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-			1959	3		4	9	Y		4		200													
03	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-			2507	3				Y		-0-	98 1	102													
04	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-			2353	3		18	9	Y		16		118													
05	2015	X	1710	-0-	-305	-0-			1676	3		34	9	Y		31		149													
06	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-			2254	3		17	9	Y		15		164													
METCALF												WELL #: 1				RRCID -> 231950				COMPL. DATE 03/13/2009				TOTAL DEPTH 10301				PERF. 8856 - 9094			
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-			1973	3		30	9	N		27		27													
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-			1478	3		134	9	N		122	138 1 5 8	6													
03	1519	N	979	-0-	-540	-0-			947	3		32	9	N		29	1 8	34													
04	1470	N	452	-0-	-1018	-0-			450	3		2	9	N		2		36													
05	1519	N	560	-0-	-959	-0-			560	3				N		-0-		36													
06	960	N	475	-0-	-485	-0-			475	3				N		-0-		36													
BROADAWAY												WELL #: 2				RRCID -> 232230				COMPL. DATE 08/06/2007				TOTAL DEPTH 9530				PERF. 9348 - 9212			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y				52		61													
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y				52		113													
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y				-0-		113													
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y				-0-		113													
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y				-0-		113													
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y				-0-		113													

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA									
BUFFCO PRODUCTION INC.																							
METCALF																							
WELL #: 2														RRCID -> 235978									
COMPL. DATE 03/06/2008														TOTAL DEPTH 10300									
PERF. 8969 - 10116																							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01		2596 N	2357	-0-	-239	-0-	2304	3	53	9	Y	48							323				
02		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2118	3	56	9	Y	51		3	8				371				
03		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2392	3	44	9	Y	40		5	8				406				
04		1200 X	1198	-0-	-2	-0-	1168	3	30	9	Y	27		4	8				429				
05		1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1567	3	28	9	Y	25		8	8				446				
06		1200 X	1164	-0-	-36	-0-	1130	3	34	9	Y	31		300	1		6	8	171				
DAVIS, WALTER B.														WELL #: 1									
RRCID -> 236031														COMPL. DATE 04/16/2008									
TOTAL DEPTH 10450														PERF. 10102 - 10290									
01		1085 N	689	-0-	-396	-0-	661	3	28	9	N	25							206				
02		980 N	709	-0-	-271	-0-	678	3	31	9	N	28		3	8				231				
03		744 N	548	-0-	-196	-0-	504	3	44	9	N	40		2	8				269				
04		660 N	547	-0-	-113	-0-	541	3	6	9	N	5		2	8				272				
05		858 N	858	-0-	-0-	-0-	832	3	26	9	N	24		1	8				295				
06		756 N	756	-0-	-0-	-0-	727	3	29	9	N	26		1	8				320				
RENREW MINERALS														WELL #: 1									
RRCID -> 242901														COMPL. DATE 11/15/2008									
TOTAL DEPTH 10130														PERF. 9376 - 9740									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							20				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							20				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							20				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							20				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							20				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							20				
PAIGE, KATIE														WELL #: 1									
RRCID -> 244216														COMPL. DATE 03/19/2009									
TOTAL DEPTH 9925														PERF. 8854 - 8921									
01		279 N	51	-0-	-228	-0-	51	3			N	-0-							257				
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-							257				
03		403 N	356	-0-	-47	-0-	337	3	19	9	N	17							274				
04		341 N	341	-0-	-0-	-0-	332	3	9	9	N	8							282				
05		465 N	265	-0-	-200	-0-	252	3	13	9	N	12							294				
06		330 N	316	-0-	-14	-0-	302	3	14	9	N	13		161	1				146				
METCALF														WELL #: 3									
RRCID -> 247038														COMPL. DATE 03/13/2009									
TOTAL DEPTH 10347														PERF. 10102 - 10158									
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-							26				
02		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-		26	1				-0-				
03		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1810	3	7	9	Y	6		1	8				5				
04		3000 N	4709	-0-	1709	1709	4707	3	2	9	Y	2		2	8				5				
05		3100 N	4004	-0-	904	2613	3993	3	11	9	Y	10							15				
06		3000 N	3761	-0-	761	3374	3729	3	32	9	Y	29		42	1		1	8	1				
BURK ROYALTY CO., LTD.														108799									
BROWNING, J.H.														WELL #: 1									
RRCID -> 209198														COMPL. DATE 02/10/2005									
TOTAL DEPTH 10000														PERF. 6764 - 9877									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							105				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							105				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							105				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21							126				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							126				
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							126				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: PANOLA				
BURK ROYALTY CO., LTD.												NON-ASSOCIATED								
RALEY												WELL #: 1				RRCID -> 209534				
												COMPL. DATE 03/01/2005				TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					18	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					18	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					18	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					18	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					18	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					18	
WILLIAMS GAS UNIT																				
WELL #: 2																				
RRCID -> 214774																				
COMPL. DATE 04/22/2005																				
TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004																				
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-		536	2				N	-0-					70	
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-		510	2				N	-0-					70	
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-		314	2	8	9		N	7					77	
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-		433	2	2	9		N	2	2	8			77	
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-		337	2				N	-0-					77	
*06	351	N	351	-0-	-0-	-0-		351	2				N	-0-					77	
WILLIAMS GAS UNIT																				
WELL #: 3																				
RRCID -> 218354																				
COMPL. DATE 11/08/2005																				
TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006																				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BROWNING, R.D. GAS UNIT																				
WELL #: 2																				
RRCID -> 219519																				
COMPL. DATE 11/03/2010																				
TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003																				
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-		437	2				N	-0-					157	
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-							N	-0-					157	
03	527	N	41	-0-	-486	-0-		41	2				N	-0-					157	
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-		514	2	9	9		N	8					165	
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-		709	2	26	9		N	24	1	8			188	
*06	818	N	818	-0-	-0-	-0-		818	2				N	-0-					188	
WILLIAMS GAS UNIT																				
WELL #: 5																				
RRCID -> 221974																				
COMPL. DATE 06/01/2006																				
TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933																				
01	93	N	49	-0-	-44	-0-		49	2				N	-0-					73	
02	84	N	83	-0-	-1	-0-		83	2				N	-0-					73	
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-		197	2				N	-0-					73	
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-		260	2	1	9		N	1	1	8			73	
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-		132	2				N	-0-					73	
*06	180	N	139	-0-	-41	-0-		136	2	3	9		N	3					76	
BROWNING, R.D. GAS UNIT																				
WELL #: 4																				
RRCID -> 221983																				
COMPL. DATE 05/04/2006																				
TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007																				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					113	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					113	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					113	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					113	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					113	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					113	
SHAW GAS UNIT																				
WELL #: 3																				
RRCID -> 222117																				
COMPL. DATE 07/24/2006																				
TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940																				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					88	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					88	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	7					95	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					95	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					95	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					95	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799															
BROWNING, R.D. GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 222575			COMPL. DATE 07/15/2006			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-		1300 2	9	9	N	8		2 8			171	
02		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-		1148 2			N	-0-					171	
03		1395 N	1224	-0-	-171	-0-		1213 2	11	9	N	10					181	
04		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-		1265 2	9	9	N	8		3 8			186	
05		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-		1320 2	6	9	N	5					191	
*06		1170 N	1044	-0-	-126	-0-		1044 2			N	-0-					191	
DOBBINS GU			WELL #: 1			RRCID -> 222576			COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SHAW GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 222599			COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986						
01		1581 N	1562	-0-	-19	-0-		1554 2	8	9	N	7		2 8			107	
02		1260 N	1230	-0-	-30	-0-		1230 2			N	-0-					107	
03		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-		1636 2	3	9	N	3					110	
04		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-		1542 2	7	9	N	6		2 8			114	
05		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-		1464 2	6	9	N	5					119	
*06		1560 N	1385	-0-	-175	-0-		1382 2	3	9	N	3					122	
BROWNING, R.D. GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 225338			COMPL. DATE 12/05/2001			TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926						
01		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-		1337 2	15	9	N	14		3 8			187	
02		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-		1115 2	2	9	N	2					189	
03		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-		1231 2	3	9	N	3					192	
04		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-		1086 2	12	9	N	11		6 8			197	
05		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-		1043 2	7	9	N	6		1 8			202	
*06		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-		1121 2	2	9	N	2					204	
WEIR ESTATE			WELL #: 1			RRCID -> 228832			COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058						
01		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-		1057 2	9	9	N	8		1 8			134	
02		698 N	698	-0-	-0-	-0-		698 2			N	-0-					134	
03		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-		1395 2	9	9	N	8					142	
04		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-		1072 2	12	9	N	11		6 8			147	
05		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		1142 2	2	9	N	2		2 8			147	
*06		999 N	999	-0-	-0-	-0-		999 2			N	-0-					147	
BROWNING, R.D. GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 229273			COMPL. DATE 03/28/2007			TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990						
01		1891 N	1753	-0-	-138	-0-		1751 2	2	9	N	2					202	
02		1708 N	883	-0-	-825	-0-		877 2	6	9	N	5		4 8			203	
03		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-		1935 2	8	9	N	7					210	
04		1710 N	1473	-0-	-237	-0-		1462 2	11	9	N	10		5 8			215	
05		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-		1832 2	13	9	N	12		2 8			225	
*06		1830 N	1618	-0-	-212	-0-		1615 2	3	9	N	3					228	
SHAW GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 229504			COMPL. DATE 05/26/2007			TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954						
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					42	
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 2			N	-0-					42	
03		62 N	12	-0-	-50	-0-		12 2			N	-0-					42	
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2			N	-0-					42	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					42	
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					42	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
SHAW GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230585		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 10202		PERF. 9042 - 9986	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	432 2	6 9	N	5		137
02	224 N	130	-0-	-94	-0-	123 2	7 9	N	6	1 8	142
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	613 2	20 9	N	18		160
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	589 2	35 9	N	32	3 8	189
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-		189
*06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-		189
SHAW GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 232213		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 9640 - 9973	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	68		93
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
BROWNING, R.D. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232533		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 10156		PERF. 8806 - 10029	
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-		157
02	56 N	12	-0-	-44	-0-	12 2		N	-0-		157
03	372 N	54	-0-	-318	-0-	54 2		N	-0-		157
04	270 N	147	-0-	-123	-0-	147 2		N	-0-		157
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		157
*06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		157
GENTRY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232610		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 10165		PERF. 8879 - 9920	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
AUSTIN, ZELMA		WELL #: 1		RRCID -> 234705		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 10111		PERF. 8893 - 9998	
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1216 2	18 9	N	16	1 8	143
02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2		N	-0-		143
03	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1724 2	24 9	N	22		165
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1518 2	6 9	N	5	2 8	168
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1470 2	3 9	N	3		171
*06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1295 2	11 9	N	10		181
SHAW GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 236084		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 10161		PERF. 9604 - 9976	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
AUSTIN, ZELMA		WELL #: 2		RRCID -> 247159		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 10127		PERF. 8922 - 10050	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
BURK ROYALTY CO., LTD.																	
BROWNING, J.H.																	
WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					121
02		168 N	103	-0-	-65	-0-	103	2			N	-0-					121
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					121
04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					121
05		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					121
*06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					121

AUSTIN, ZELMA														WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005			
01		891 N	891	-0-	-0-	-0-	744	2	147	9	N	134					217
02		728 N	554	-0-	-174	-0-	408	2	146	9	N	133					350
03		651 N	601	-0-	-50	-0-	601	2			N	-0-	169	1			181
04		870 N	840	-0-	-30	-0-	706	2	134	9	N	122					303
05		979 N	979	-0-	-0-	-0-	844	2	135	9	N	123	170	1			256
*06		866 N	866	-0-	-0-	-0-	785	2	81	9	N	74					330

TAYLOR HEIRS														WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207

BROOKS, C.														WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190			
01		840 N	840	-0-	-0-	-0-	831	2	9	9	N	8	1	8			77
02		392 N	222	-0-	-170	-0-	222	2			N	-0-					77
03		558 N	429	-0-	-129	-0-	429	2			N	-0-					77
04		810 N	542	-0-	-268	-0-	536	2	6	9	N	5					82
05		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					82
*06		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					82

BROOKS, C.														WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					119
04		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					119
05		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					119
*06		1500 N	1477	-0-	-23	-0-	1477	2			N	-0-					119

BROOKS, C.														WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031			
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					131
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					131
03		93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					131
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					131
05		124 N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					131
*06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					131

AUSTIN, ZELMA														WELL #: 4 RRCID -> 252551 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CARTHAGE (COTTON VALLEY)											CNTY: PANOLA				
BURK ROYALTY CO., LTD.															
BROOKS, C.															
WELL #: 9											RRCID -> 253308	COMPL. DATE 06/04/2009	TOTAL DEPTH 10280	PERF. 8919 - 10068	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	403 N	199	-0-	-204	-0-	199	2			N	-0-				176
02	252 N	92	-0-	-160	-0-	92	2			N	-0-				176
03	403 N	132	-0-	-271	-0-	132	2			N	-0-				176
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	276	2	11	9	N	10				186
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	483	2	1	9	N	1	1	8		186
*06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-				186
DOBBINS GU											WELL #: 2	RRCID -> 253378	COMPL. DATE 07/01/2009	TOTAL DEPTH 10361	PERF. 9038 - 10176
01	1922 N	1671	-0-	-251	-0-	1671	2			N	-0-				152
02	1960 N	1329	-0-	-631	-0-	1311	2	18	9	N	16				168
03	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-				168
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1634	2	25	9	N	23	4	8		187
05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-				187
*06	2130 N	1762	-0-	-368	-0-	1762	2			N	-0-				187
TAYLOR HEIRS											WELL #: 7	RRCID -> 257153	COMPL. DATE 12/21/2009	TOTAL DEPTH 10260	PERF. 9342 - 10052
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	N	1				83
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	89	2			N	-0-				83
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-				83
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-				83
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				83
*06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-				83
DOBBINS GU											WELL #: 3	RRCID -> 257157	COMPL. DATE 01/20/2010	TOTAL DEPTH 10325	PERF. 9024 - 10172
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	18	-0-	18	-0-	18	2			Y	-0-				-0-
03	52 N	34	-0-	-18	-0-	34	2			Y	-0-				-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-				-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-				-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-				-0-
BROOKS, C.											WELL #: 11	RRCID -> 257159	COMPL. DATE 04/10/2010	TOTAL DEPTH 10266	PERF. 8801 - 10069
01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1787	2	26	9	Y	24	1	8		194
02	DLQ G-10	1463	-0-	1463	-0-	1437	2	26	9	Y	24				218
03	2943 N	1480	-0-	-1463	-0-	1474	2	6	9	Y	5				223
04	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2252	2	32	9	Y	29	65	1	9 8	178
05	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1989	2	2	9	Y	2	2	8		178
*06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-				178
WEIR ESTATE											WELL #: 3	RRCID -> 258072	COMPL. DATE 04/09/2010	TOTAL DEPTH 10306	PERF. 9236 - 10427
01	217 N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-				192
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-				192
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-				192
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				192
05	310 N	35	-0-	-275	-0-	35	2			N	-0-				192
*06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				192
TAYLOR HEIRS											WELL #: 6	RRCID -> 258135	COMPL. DATE 03/09/2010	TOTAL DEPTH 10418	PERF. 9135 - 10262
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
BURK ROYALTY CO., LTD.														
BROOKS, C.														
WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	18	-0-	-44	-0-		18	2		N	-0-			129
02	28 N	16	-0-	-12	-0-		16	2		N	-0-			129
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-			129
04	30 N	11	-0-	-19	-0-		11	2		N	-0-			129
05	31 N	14	-0-	-17	-0-		14	2		N	-0-			129
*06	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	2		N	-0-			129
BROWNING, J. H.														
WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
BROOKS, C.														
WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BROOKS, C.														
WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274														
01	155 N	51	-0-	-104	-0-		36	2	15	9	Y	14		262
02	DLQ G-10	110	-0-	-110	-110		89	2	21	9	Y	19		281
03	206 N	96	-0-	-110	-0-		77	2	19	9	Y	17		298
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	34	99 1	230
05	124 N	5	-0-	-119	-0-		4	2	1	9	Y	1	1 8	230
*06	427 N	427	-0-	-0-	-0-		427	2			Y	-0-		230
BROOKS, C.														
WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248														
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-		1435	2			Y	-0-		601
02	DLQ G-10	869	-0-	-869	-869		869	2			Y	-0-		601
03	2685 N	1816	-0-	-869	-0-		1792	2	24	9	Y	22		623
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-		1556	2	3	9	Y	3	3 8	623
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-		1220	2	1	9	Y	1	1 8	623
*06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-		1375	2			Y	-0-		623
BROOKS, C.														
WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
J. H. BROWNING														
WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
BURK ROYALTY CO., LTD.														
BROOKS, C.														
WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182														
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *														
M O ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *														
0 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE EOM														
BALANCE														
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1102	2	7	9	Y	6			43
02	DLQ G-10	1006	-0-	1006	1006	994	2	12	9	Y	11			54
03	1678 N	672	-0-	-1006	-0-	672	2			Y	-0-			54
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1233	2	2	9	Y	2	8	1	47
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-		1	47
*06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-		8	47
J. H. BROWNING														
WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
DOBBINS GU														
WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TAYLOR HEIRS														
WELL #: 8 RRCID -> 262101 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RALEY														
WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DOBBINS GU														
WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096														
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	380	2	77	9	N	70			285
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	278	2	52	9	N	47	170	1	162
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	375	2	11	9	N	10			172
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	398	2	58	9	N	53			225
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	378	2	57	9	N	52			277
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	337	2	63	9	N	57	184	1	150
WEIR ESTATE														
WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061														
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	999	2	18	9	N	16			235
02	868 N	770	-0-	-98	-0-	770	2			N	-0-			235
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1133	2	10	9	N	9			244
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	2	2	9	N	2	1	8	245
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	915	2	1	9	N	1	1	8	245
*06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-			245

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA				
BURK ROYALTY CO., LTD.																	
DOBBINS GU																	
WELL #: 9													RRCID -> 263853				
COMPL. DATE 01/05/2011													TOTAL DEPTH 10267				
PERF. 9035 - 10254																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
TAYLOR HEIRS													WELL #: 10				
RRCID -> 263993													COMPL. DATE 10/30/2011				
TOTAL DEPTH 10260													PERF. 8947 - 10234				
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2	54	9	Y	49					448
02	DLQ G-10	80	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2	22	9	Y	20					468
03	246 X	166	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2	2	9	Y	2					470
04	133 X	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					470
05	189 X	189	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2	20	9	Y	18					488
*06	150 X	140	-0-	-10	-0-	-0-	134	2	6	9	Y	5	135	1			358
TAYLOR HEIRS													WELL #: 9				
RRCID -> 265082													COMPL. DATE 02/21/2012				
TOTAL DEPTH 10250													PERF. 9036 - 10325				
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					179
02	DLQ G-10	512	-0-	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					179
03	977 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					179
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					179
05	558 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					179
*06	450 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					179
TAYLOR													WELL #: 1H				
RRCID -> 292352													COMPL. DATE 03/01/2022				
TOTAL DEPTH 9973													PERF. 9973 - 17200				
01	39556 X	34732	-0-	-4824	-0-	-0-	34699	2	33	9	N	30					121
02	33936 X	28444	-0-	-5492	-0-	-0-	28424	2	20	9	N	18	2	8			137
03	37572 X	33560	-0-	-4012	-0-	-0-	33528	2	32	9	N	29					166
04	35280 X	31827	-0-	-3453	-0-	-0-	31785	2	42	9	N	38	20	8			184
05	35619 X	32169	-0-	-3450	-0-	-0-	32150	2	19	9	N	17	177	1	4	8	20
*06	33600 X	30323	-0-	-3277	-0-	-0-	30286	2	37	9	N	34	38	1	1	8	15
TAYLOR													WELL #: 2H				
RRCID -> 294069													COMPL. DATE 12/29/2022				
TOTAL DEPTH 10021													PERF. 10300 - 15834				
01	41106 X	35261	-0-	-5845	-0-	-0-	35258	2	3	9	N	3	3	8			142
02	34832 X	28626	-0-	-6206	-0-	-0-	28624	2	2	9	N	2	2	8			142
03	38316 X	33642	-0-	-4674	-0-	-0-	33642	2			N	-0-					142
04	36150 X	31886	-0-	-4264	-0-	-0-	31871	2	15	9	N	14	14	8			142
05	36239 X	32061	-0-	-4178	-0-	-0-	32058	2	3	9	N	3	3	8			142
*06	34110 X	29917	-0-	-4193	-0-	-0-	29917	2			N	-0-					142
BROOKS													WELL #: 1H				
RRCID -> 294092													COMPL. DATE 12/29/2022				
TOTAL DEPTH 9997													PERF. 10552 - 15002				
01	24552 X	20610	-0-	-3942	-0-	-0-	20607	2	3	9	N	3	3	8			93
02	20412 X	16895	-0-	-3517	-0-	-0-	16893	2	2	9	N	2	2	8			93
03	22568 X	19494	-0-	-3074	-0-	-0-	19494	2			N	-0-					93
04	21240 X	18676	-0-	-2564	-0-	-0-	18453	2	223	9	N	203	177	1	23	8	96
05	21235 X	18518	-0-	-2717	-0-	-0-	18512	2	6	9	N	5	5	8			96
*06	19950 X	17338	-0-	-2612	-0-	-0-	17265	2	73	9	N	66					162

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.														
EDDY, EMMA UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	705	-0-	-39	-0-	705	3			N	-0-			-0-
02	700 N	635	-0-	-65	-0-	635	3			N	-0-			-0-
03	744 N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-			-0-
*04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			-0-
*05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-			-0-
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			-0-
EDDY, EMMA UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 135755 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744														
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-			-0-
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-			-0-
03	930 N	677	-0-	-253	-0-	677	3			N	-0-			-0-
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-
*05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-			-0-
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT			-0-
EDDY, EMMA														
WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801														
01	2914 N	2649	-0-	-265	-0-	2649	3			N	-0-			-0-
02	2632 N	2496	-0-	-136	-0-	2496	3			N	-0-			-0-
03	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-			-0-
04	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-			-0-
*05	3075 N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			Y	-0-			-0-
06	2700 N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT			-0-
COMSTOCK OIL & GAS, LLC														
ROBERTS GAS UNIT														
WELL #: 170038 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122														
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-			-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-			-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-			-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-			-0-
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-			-0-
ELLIS, S.A.														
WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706														
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	Y	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	Y	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	Y	-0-			-0-
FITE, J.B. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332														
01	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	3			Y	-0-			-0-
02	448 N	393	-0-	-55	-0-	393	3			Y	-0-			-0-
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-			-0-
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-			-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-			-0-
06	450 N	423	-0-	-27	-0-	423	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC																	
ELLIS, S.A.																	
WELL #: 3 RRCID -> 129723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	118	1	737	3	Y	-0-					-0-	
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	153	1	904	3	Y	-0-					-0-	
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	143	1	822	3	Y	-0-					-0-	
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	134	1	742	3	Y	-0-					-0-	
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	148	1	824	3	Y	-0-					-0-	
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	116	1	640	3	Y	-0-					-0-	

ELLIS, S.A.														WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025			
01	620 N	403	-0-	-217	-0-	55	1	345	3	Y	3	18	1			10	
02	560 N	223	-0-	-337	-0-	32	1	189	3	Y	2					12	
03	620 N	612	-0-	-8	-0-	89	1	515	3	Y	7					19	
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	65	1	358	3	Y	2	13	1			8	
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	40	1	220	3	Y	1					9	
06	600 N	474	-0-	-126	-0-	72	1	399	3	Y	3	4	1			8	

SIMMONS														WELL #: 1 RRCID -> 136117 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074			
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3			Y	-0-					6	
02	56 N	26	-0-	-30	-0-	26	3			Y	-0-					6	
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					6	
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					6	
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					6	
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					6	

PORTER														WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487			
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3			Y	-0-					-0-	
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	249	3			Y	-0-					-0-	
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-	
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-	
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					-0-	
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3			Y	-0-					-0-	

ROBERTS GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

WALDROP GU 1														WELL #: 1 RRCID -> 138802 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314			
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					36	
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					36	
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					36	
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					36	
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					36	
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					36	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140347		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3		Y	-0-			-0-
02	980 N	900	-0-	-80	-0-	900 3		Y	-0-			-0-
03	1054 N	932	-0-	-122	-0-	932 3		Y	-0-			-0-
04	990 N	857	-0-	-133	-0-	857 3		Y	-0-			-0-
05	992 N	871	-0-	-121	-0-	871 3		Y	-0-			-0-
06	900 N	847	-0-	-53	-0-	847 3		Y	-0-			-0-
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 145507		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 8463				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
ELLIS, S.A.		WELL #: 5		RRCID -> 167185		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714				
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	166 1	1038 3	Y	-0-			-0-
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	139 1	824 3	Y	-0-			-0-
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	143 1	827 3	Y	-0-			-0-
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	157 1	868 3	Y	-0-			-0-
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	169 1	938 3	Y	-0-			-0-
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	164 1	908 3	Y	-0-			-0-
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 168304		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
ELLIS, S.A.		WELL #: 6		RRCID -> 170055		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 9720				
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	82 1	513 3	Y	-0-			-0-
02	560 N	385	-0-	-175	-0-	56 1	329 3	Y	-0-			-0-
03	620 N	450	-0-	-170	-0-	67 1	383 3	Y	-0-			-0-
04	570 N	523	-0-	-47	-0-	80 1	443 3	Y	-0-			-0-
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	115 1	640 3	Y	-0-			-0-
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	115 1	634 3	Y	-0-			-0-
ELLIS, S.A.		WELL #: 8		RRCID -> 170521		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424				
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	93 1	581 3	Y	-0-			-0-
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	85 1	500 3	Y	-0-			-0-
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	87 1	501 3	Y	-0-			-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	94 1	521 3	Y	-0-			-0-
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	104 1	581 3	Y	-0-			-0-
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	98 1	542 3	Y	-0-			-0-
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 170729		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194				
01	279 N	156	-0-	-123	-0-	154 3	2 9	Y	2	3 1		2
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	161 3	2 9	Y	2	3 1		1
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	265 3	3 9	Y	3	3 1		1
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	249 3	6 9	Y	5			6
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	338 3	4 9	Y	4	7 1		3
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	256 3	2 9	Y	2			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC															
ROBERTS GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 170756 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1086	3	9	9	Y	8	10	1	11	
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1109	3	15	9	Y	14	16	1	9	
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	831	3	10	9	Y	9	14	1	4	
04	1050 N	894	-0-	-156	-0-	886	3	8	9	Y	7			11	
05	1240 N	1031	-0-	-209	-0-	1020	3	11	9	Y	10	15	1	6	
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1009	3	11	9	Y	10			16	
ELLIS, S.A.														WELL #: 7 RRCID -> 171114 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725	
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	82	1	516	3	Y	6	11	1	7	
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	68	1	403	3	Y	6			13	
03	682 N	495	-0-	-187	-0-	72	1	417	3	Y	5			18	
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	103	1	567	3	Y	3	13	1	8	
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	102	1	568	3	Y	7			15	
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	92	1	506	3	Y	6	8	1	13	
ROBERTS GAS UNIT														WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496	
01	806 N	787	-0-	-19	-0-	781	3	6	9	Y	5	9	1	8	
02	728 N	692	-0-	-36	-0-	682	3	10	9	Y	9	11	1	6	
03	806 N	715	-0-	-91	-0-	706	3	9	9	Y	8	11	1	3	
04	750 N	656	-0-	-94	-0-	650	3	6	9	Y	5			8	
05	775 N	667	-0-	-108	-0-	660	3	7	9	Y	6	10	1	4	
06	690 N	649	-0-	-41	-0-	642	3	7	9	Y	6			10	
ELLIS, S.A.														WELL #: 9 RRCID -> 181019 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081	
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	106	1	665	3	Y	6	10	1	7	
02	644 N	486	-0-	-158	-0-	70	1	415	3	Y	1			8	
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	87	1	503	3	Y	7			15	
04	750 N	382	-0-	-368	-0-	58	1	320	3	Y	4	11	1	8	
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	79	1	442	3	Y	5			13	
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	113	1	622	3	Y	10	8	1	15	
WALDROP GU 1														WELL #: 2 RRCID -> 182309 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952	
01	1333 N	1257	-0-	-76	-0-	1248	3	9	9	Y	8			18	
02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1536	3	9	9	Y	8			26	
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1425	3	7	9	Y	6			32	
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1340	3	6	9	Y	5			37	
05	1395 N	1182	-0-	-213	-0-	1178	3	4	9	Y	4	29	1	12	
06	1350 N	1227	-0-	-123	-0-	1218	3	9	9	Y	8			20	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC														
ROBERTS GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 203663 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3194	3	28	9	Y	25	39	1	34
02	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2742	3	39	9	Y	35	43	1	26
03	3007 X	2846	-0-	-161	-0-	2812	3	34	9	Y	31	44	1	13
04	2910 X	2618	-0-	-292	-0-	2597	3	21	9	Y	19			32
05	3007 X	2657	-0-	-350	-0-	2628	3	29	9	Y	26	41	1	17
06	2910 X	2592	-0-	-318	-0-	2566	3	26	9	Y	24			41
ROBERTS GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 204545 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494														
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	926	3	9	9	Y	8	12	1	10
02	840 N	813	-0-	-27	-0-	801	3	12	9	Y	11	13	1	8
03	930 N	841	-0-	-89	-0-	831	3	10	9	Y	9	13	1	4
04	900 N	774	-0-	-126	-0-	767	3	7	9	Y	6			10
05	899 N	771	-0-	-128	-0-	763	3	8	9	Y	7	12	1	5
06	810 N	747	-0-	-63	-0-	739	3	8	9	Y	7			12
ELLIS, S.A.														
WELL #: 15 RRCID -> 206454 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710														
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	67	1	419	3	Y	8	11	1	7
						9	9							
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	51	1	303	3	Y	3			10
						3	9							
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	91	1	522	3	Y	7			17
						8	9							
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	125	1	688	3	Y	6	14	1	9
						7	9							
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	86	1	478	3	Y	6			15
						7	9							
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	92	1	507	3	Y	8	9	1	14
						9	9							
ELLIS, S.A.														
WELL #: 12 RRCID -> 207574 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A														
01	1829 N	1755	-0-	-74	-0-	238	1	1493	3	Y	22	38	1	26
						24	9							
02	1484 N	1439	-0-	-45	-0-	205	1	1214	3	Y	18			44
						20	9							
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	217	1	1253	3	Y	18			62
						20	9							
04	1590 N	1137	-0-	-453	-0-	173	1	956	3	Y	7	45	1	24
						8	9							
05	1581 N	1297	-0-	-284	-0-	195	1	1087	3	Y	14			38
						15	9							
06	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	238	1	1314	3	Y	18	21	1	35
						20	9							
ELLIS, S.A.														
WELL #: 10 RRCID -> 208041 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 9740														
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	183	1	1150	3	Y	16	30	1	20
						18	9							
02	952 N	859	-0-	-93	-0-	123	1	725	3	Y	10			30
						11	9							
03	1054 N	925	-0-	-129	-0-	135	1	778	3	Y	11			41
						12	9							
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	156	1	864	3	Y	6	30	1	17
						7	9							
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	169	1	942	3	Y	12			29
						13	9							
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	162	1	894	3	Y	13	16	1	26
						14	9							

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 600

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC ELLIS, S.A.			//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170038 WELL #: 13			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: PANOLA				
						RRCID -> 209532			COMPL. DATE 02/19/2005				TOTAL DEPTH		9900 PERF. 8582 - 9698		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-		234 23 9	1	1465	3	Y	21	44	1			29
02	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-		238 23 9	1	1410	3	Y	21					50
03	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-		251 22 9	1	1444	3	Y	20					70
04	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-		260 11 9	1	1438	3	Y	10	51	1			29
05	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-		287 22 9	1	1599	3	Y	20					49
06	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-		278 25 9	1	1538	3	Y	23	27	1			45
ELLIS, S.A.			WELL #: 14			RRCID -> 209988			COMPL. DATE 03/20/2005				TOTAL DEPTH		9900 PERF. 8580 - 9714		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
SIMMONS			WELL #: 2			RRCID -> 210044			COMPL. DATE 03/27/2005				TOTAL DEPTH		10329 PERF. 8902 - 10140		
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 3				Y	-0-					5
02	28 N	20	-0-	-0-	-8		20 3				Y	-0-					5
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 3				Y	-0-					5
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56 3				Y	-0-					5
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 3				Y	-0-					5
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 3				Y	-0-					5
ELLIS, S.A.			WELL #: 11			RRCID -> 211517			COMPL. DATE 04/24/2005				TOTAL DEPTH		9842 PERF. 8614 - 9749		
01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-		256 24 9	1	1603	3	Y	22	46	1			30
02	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-		291 29 9	1	1718	3	Y	26					56
03	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-		283 25 9	1	1631	3	Y	23					79
04	1830 N	1564	-0-	-266	-0-		238 10 9	1	1316	3	Y	9	56	1			32
05	1891 N	790	-0-	-1101	-0-		119 10 9	1	661	3	Y	9					41
06	1830 N	16	-0-	-1814	-0-		2 1 9	1	13	3	Y	1	17	1			25
PORTER			WELL #: 2			RRCID -> 211686			COMPL. DATE 04/22/2005				TOTAL DEPTH		10320 PERF. 8937 - 10220		
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-		1047 3				Y	-0-					-0-
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-		796 3				Y	-0-					-0-
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-		842 3				Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2025																	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC ELLIS, S.A.				//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170038 WELL #: 16		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA							
				RRCID -> 212367		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8568		- 9701							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1451	-0-	-0-	-130		-0-		197	1	1234	3	Y	18	36	1			23
02	1372 N	1367	-0-	-0-	-5		-0-		20	9	1153	3	Y	17					40
03	1519 N	1420	-0-	-0-	-99		-0-		195	1	1194	3	Y	17					57
04	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-		-0-		19	9	1293	3	Y	8	41	1			24
05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-		-0-		207	1	1335	3	Y	17					41
06	1380 N	1302	-0-	-0-	-78		-0-		19	9	1086	3	Y	17	22	1			36
									197	1									
									19	9									

WALDROP GU 1				WELL #: 3		RRCID -> 212597		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 10116		PERF. 8786		- 10023					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A.				WELL #: 17		RRCID -> 213397		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8613		- 9726					
01	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-		-0-		279	1	1752	3	Y	24	48	1			31
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-		-0-		26	9	1401	3	Y	21					52
03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-		-0-		237	1	1414	3	Y	20					72
04	1560 N	1428	-0-	-0-	-132		-0-		23	9	1201	3	Y	9	52	1			29
05	1612 N	1463	-0-	-0-	-149		-0-		245	1	1226	3	Y	15					44
06	1560 N	1396	-0-	-0-	-164		-0-		22	9	1166	3	Y	17	23	1			38
									217	1									
									10	9									
									220	1									
									17	9									
									211	1									
									19	9									

WALDROP GU 1				WELL #: 4		RRCID -> 213465		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8958		- 10060					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 213553		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8543		- 9896					
01	930 N	839	-0-	-0-	-91		-0-		829	3	10	9	Y	9					16
02	756 N	702	-0-	-0-	-54		-0-		692	3	10	9	Y	9					25
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-		-0-		912	3	21	9	Y	19	31	1			13
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-		-0-		875	3	15	9	Y	14					27
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-		-0-		855	3	10	9	Y	9	26	1			10
06	810 N	784	-0-	-0-	-26		-0-		775	3	9	9	Y	8					18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC FITE, J.B. GAS UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #: 4			16032 174 170038			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
						RRCID -> 213842			COMPL. DATE 07/16/2005			TOTAL DEPTH 10100			PERF. 9314 - 10001				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

WALDROP GU "A" 1			WELL #: 5			RRCID -> 213936			COMPL. DATE 07/05/2005			TOTAL DEPTH 10170			PERF. 8984 - 9982				
01	1302 N	1196	-0-	-106	-0-	1196	3					Y	-0-					36	
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3					Y	-0-					36	
03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3					Y	-0-					36	
04	1170 N	975	-0-	-195	-0-	975	3					Y	-0-					36	
05	1302 N	1257	-0-	-45	-0-	1257	3					Y	-0-					36	
06	1260 N	1214	-0-	-46	-0-	1214	3					Y	-0-					36	

FITE, J.B. GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 213990			COMPL. DATE 07/27/2005			TOTAL DEPTH 10100			PERF. 8694 - 9970				
01	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3					Y	-0-					-0-	
02	420 N	393	-0-	-27	-0-	393	3					Y	-0-					-0-	
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3					Y	-0-					-0-	
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3					Y	-0-					-0-	
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3					Y	-0-					-0-	
06	450 N	423	-0-	-27	-0-	423	3					Y	-0-					-0-	

WALDROP GU 1			WELL #: 6			RRCID -> 214217			COMPL. DATE 08/03/2005			TOTAL DEPTH 10150			PERF. 8794 - 9970				
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3					Y	-0-					36	
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	3					Y	-0-					36	
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3					Y	-0-					36	
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3					Y	-0-					36	
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3					Y	-0-					36	
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3					Y	-0-					36	

WALDROP GU 1			WELL #: 7			RRCID -> 215295			COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 10180			PERF. 8994 - 9956				
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	722	3	22	9	Y		20						46	
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	685	3	25	9	Y		23						69	
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	717	3	17	9	Y		15						84	
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	596	3	13	9	Y		12						96	
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	553	3	12	9	Y		11		76	1			31	
06	540 N	484	-0-	-56	-0-	460	3	24	9	Y		22						53	

WALDROP GU 1			WELL #: 8			RRCID -> 215297			COMPL. DATE 09/06/2005			TOTAL DEPTH 10200			PERF. 8993 - 9946				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

FITE, J.B. GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 216496			COMPL. DATE 10/13/2005			TOTAL DEPTH 10050			PERF. 8724 - 9988				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				//CONT.// 170038												
ROBERTS GAS UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 216499		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8351 - 9498				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	844	3	9	9	Y	8	12	1			12
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	755	3	11	9	Y	10	14	1			8
03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	964	3	11	9	Y	10	14	1			4
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	894	3	8	9	Y	7					11
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	924	3	10	9	Y	9	14	1			6
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	898	3	9	9	Y	8					14
PORTER				WELL #: 3		RRCID -> 216571		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 10345		PERF. 10085 - 10220				
01	992 N	848	-0-	-144	-0-	840	3	8	9	Y	7	9	1			10
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	842	3	9	9	Y	8	10	1			8
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1096	3	9	9	Y	8	8	1			8
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	978	3	6	9	Y	5	8	1			5
05	930 N	806	-0-	-124	-0-	799	3	7	9	Y	6					11
06	1020 N	723	-0-	-297	-0-	720	3	3	9	Y	3	9	1			5
ROBERTS GAS UNIT				WELL #: 14		RRCID -> 216577		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9142 - 9516				
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	969	3	8	9	Y	7	12	1			10
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	846	3	12	9	Y	11	13	1			8
03	899 N	887	-0-	-12	-0-	876	3	11	9	Y	10	14	1			4
04	870 N	813	-0-	-57	-0-	806	3	7	9	Y	6					10
05	899 N	827	-0-	-72	-0-	818	3	9	9	Y	8	13	1			5
06	870 N	805	-0-	-65	-0-	796	3	9	9	Y	8					13
SIMMONS				WELL #: 3		RRCID -> 218046		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8962 - 10045				
01	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			Y	-0-					4
02	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			Y	-0-					4
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					4
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					4
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-					4
06	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			Y	-0-					4
FITE, J.B. GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 218048		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 10093		PERF. 8702 - 9972				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FITE, J.B. GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 218445		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 10068		PERF. 6859 - 9968				
01	1054 N	929	-0-	-125	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
02	896 N	723	-0-	-173	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
03	992 N	970	-0-	-22	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
06	930 N	892	-0-	-38	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
PORTER				WELL #: 4		RRCID -> 219408		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 10338		PERF. 8982 - 91127				
01	434 N	355	-0-	-79	-0-	349	3	6	9	Y	5	6	1			6
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	620	3	6	9	Y	5	6	1			5
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	509	3	6	9	Y	5	5	1			5
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	574	3	3	9	Y	3	5	1			3
05	651 N	297	-0-	-354	-0-	293	3	4	9	Y	4					7
06	510 N	391	-0-	-119	-0-	389	3	2	9	Y	2	6	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219411		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
ELLIS, S.A.		WELL #: 18		RRCID -> 219417		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511	
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	97 1	608 3	Y 9	9 1 8
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	10 9	349 3	Y 5	13
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	59 1	584 3	Y 9	22
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	6 9	355 3	Y 3	16 1 9
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	101 1	750 3	Y 11	20
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	10 9	746 3	Y 10	11 1 19
WALDROP GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 219421		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946	
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y -0-	36
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y -0-	36
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		Y -0-	36
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3		Y -0-	36
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3		Y -0-	36
06	120 N	87	-0-	-33	-0-	87 3		Y -0-	36
PORTER		WELL #: 5		RRCID -> 219497		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10113 - 10262	
01	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1681 3	3 9	Y 3	4 1 4
02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1668 3	3 9	Y 3	4 1 3
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1957 3	3 9	Y 3	3 1 3
04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1869 3	2 9	Y 2	3 1 2
05	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1938 3	2 9	Y 2	4 1 4
06	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1888 3	2 9	Y 2	4 1 2
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 222694		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494	
01	2201 N	1737	-0-	-464	-0-	1724 3	13 9	Y 12	25 1 19
02	1876 N	1233	-0-	-643	-0-	1214 3	19 9	Y 17	23 1 13
03	2170 N	1696	-0-	-474	-0-	1675 3	21 9	Y 19	24 1 8
04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1878 3	15 9	Y 14	22 1 22
05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1827 3	23 9	Y 21	31 1 12
06	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1785 3	20 9	Y 18	30 1 30
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 222731		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494	
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	736 3	7 9	Y 6	9 1 7
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	492 3	8 9	Y 7	10 1 4
03	496 N	398	-0-	-98	-0-	392 3	6 9	Y 5	7 1 2
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	501 3	4 9	Y 4	6 1 6
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	501 3	6 9	Y 5	8 1 3
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	488 3	6 9	Y 5	8 1 8

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC																	
PORTER																	
WELL #: 11 RRCID -> 225449 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1103	3	6	9	Y	5	6	1			6
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	995	3	6	9	Y	5	6	1			5
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	935	3	6	9	Y	5	5	1			5
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	979	3	3	9	Y	3	5	1			3
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1031	3	4	9	Y	4					7
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	960	3	2	9	Y	2	6	1			3
PORTER														WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PORTER														WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231			
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1073	3	11	9	Y	10	13	1			14
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1311	3	12	9	Y	11	14	1			11
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1687	3	13	9	Y	12	12	1			11
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1279	3	9	9	Y	8	12	1			7
05	1457	N	574	-0-	-883	-0-	565	3	9	9	Y	8					15
06	1530	N	1441	-0-	-89	-0-	1435	3	6	9	Y	5	13	1			7
PORTER														WELL #: 7 RRCID -> 227603 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PORTER														WELL #: 15 RRCID -> 227611 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353			
01	2480	N	2470	-0-	-10	-0-	2449	3	21	9	Y	19	24	1			26
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2405	3	23	9	Y	21	26	1			21
03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2607	3	23	9	Y	21	22	1			20
04	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2726	3	17	9	Y	15	22	1			13
05	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2848	3	18	9	Y	16					29
06	2280	N	1780	-0-	-500	-0-	1770	3	10	9	Y	9	24	1			14
PORTER														WELL #: 9 RRCID -> 227688 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239			
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	891	3	18	9	Y	16	20	1			22
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1005	3	20	9	Y	18	22	1			18
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1026	3	19	9	Y	17	18	1			17
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1047	3	14	9	Y	13	19	1			11
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1037	3	14	9	Y	13					24
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1156	3	10	9	Y	9	21	1			12
PORTER														WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223			
01	589	N	485	-0-	-104	-0-	474	3	11	9	Y	10	13	1			14
02	504	N	465	-0-	-39	-0-	453	3	12	9	Y	11	14	1			11
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	493	3	13	9	Y	12	12	1			11
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	538	3	9	9	Y	8	12	1			7
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	584	3	9	9	Y	8					15
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	463	3	6	9	Y	5	13	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
PORTER		WELL #: 10		RRCID -> 227690		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 10400	
								PERF. 8961 - 10272	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	230	-0-	-80	-0-	219 3	11 9	Y	14
02	252 N	189	-0-	-63	-0-	177 3	12 9	Y	11
03	248 N	215	-0-	-33	-0-	202 3	13 9	Y	11
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	202 3	9 9	Y	7
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	277 3	9 9	Y	15
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	184 3	6 9	Y	7
PORTER		WELL #: 13		RRCID -> 227691		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 10440	
								PERF. 9164 - 10312	
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-
PORTER		WELL #: 16		RRCID -> 227692		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 10518	
								PERF. 9164 - 10351	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PORTER		WELL #: 14		RRCID -> 227735		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10440	
								PERF. 9131 - 10305	
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1306 3	26 9	Y	32
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	938 3	29 9	Y	26
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1048 3	28 9	Y	24
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1138 3	21 9	Y	16
05	961 N	888	-0-	-73	-0-	867 3	21 9	Y	35
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	976 3	13 9	Y	17
ELLIS, S.A.		WELL #: 19		RRCID -> 230211		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 10012	
								PERF. 8592 - 9724	
01	651 N	510	-0-	-141	-0-	69 1	434 3	Y	9
02	560 N	534	-0-	-26	-0-	76 1	450 3	Y	16
03	589 N	548	-0-	-41	-0-	80 1	461 3	Y	22
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	82 1	456 3	Y	9
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	111 1	616 3	Y	17
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	110 1	608 3	Y	16
PORTER		WELL #: 19		RRCID -> 230378		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 10436	
								PERF. 8923 - 10257	
01	217 N	71	-0-	-146	-0-	53 3	18 9	Y	22
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	110 3	20 9	Y	18
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	261 3	19 9	Y	17
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	188 3	14 9	Y	11
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	240 3	14 9	Y	24
06	120 N	55	-0-	-65	-0-	45 3	10 9	Y	12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC PORTER														//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 170038 WELL #: 18 RRCID -> 230577 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
FITE, J.B. GAS UNIT																							
WELL #: 10 RRCID -> 230624 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954																							
01	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	-0-	2517	3	29 9	Y	26				46								
02	2296 N	2254	-0-	-42	-0-	-0-	2220	3	34 9	Y	31				77								
03	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	-0-	2624	3	59 9	Y	54	92 1			39								
04	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	-0-	2704	3	47 9	Y	43				82								
05	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	-0-	2669	3	32 9	Y	29	80 1			31								
06	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	-0-	2434	3	28 9	Y	25				56								
ROBERTS GAS UNIT																							
WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502																							
01	837 N	567	-0-	-270	-0-	-0-	563	3	4 9	Y	4	9 1			7								
02	756 N	498	-0-	-258	-0-	-0-	491	3	7 9	Y	6	8 1			5								
03	837 N	514	-0-	-323	-0-	-0-	508	3	6 9	Y	5	8 1			2								
04	540 N	464	-0-	-76	-0-	-0-	460	3	4 9	Y	4				6								
05	558 N	456	-0-	-102	-0-	-0-	452	3	4 9	Y	4	7 1			3								
06	510 N	466	-0-	-44	-0-	-0-	462	3	4 9	Y	4				7								
SIMMONS																							
WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146																							
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	1175	3		Y	-0-				5								
02	1008 N	901	-0-	-107	-0-	-0-	901	3		Y	-0-				5								
03	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	-0-	1059	3		Y	-0-				5								
04	1080 N	1038	-0-	-42	-0-	-0-	1038	3		Y	-0-				5								
05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	1265	3		Y	-0-				5								
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	3		Y	-0-				5								
WALDROP GU 1																							
WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936																							
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	846	3	22 9	Y	20				46								
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	815	3	25 9	Y	23				69								
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	927	3	17 9	Y	15				84								
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	775	3	13 9	Y	12				96								
05	806 N	782	-0-	-24	-0-	-0-	770	3	12 9	Y	11	76 1			31								
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	781	3	24 9	Y	22				53								
FITE, J.B. GAS UNIT																							
WELL #: 11 RRCID -> 231995 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020																							
01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	-0-	1634	3	19 9	Y	17				30								
02	1512 N	1414	-0-	-98	-0-	-0-	1392	3	22 9	Y	20				50								
03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	-0-	1862	3	31 9	Y	28	46 1			32								
04	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	-0-	1799	3	40 9	Y	36				68								
05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	-0-	2099	3	25 9	Y	23	66 1			25								
06	1620 N	1234	-0-	-386	-0-	-0-	1220	3	14 9	Y	13				38								
ROBERTS GAS UNIT																							
WELL #: 17 RRCID -> 232162 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530																							
01	620 N	598	-0-	-22	-0-	-0-	594	3	4 9	Y	4	7 1			6								
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	484	3	7 9	Y	6	8 1			4								
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	847	3	11 9	Y	10	11 1			3								
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	605	3	6 9	Y	5				8								
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	632	3	6 9	Y	5	9 1			4								
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	616	3	7 9	Y	6				10								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC																	
BARRYER																	
WELL #: 1												RRCID -> 232950					
COMPL. DATE 09/01/2007												TOTAL DEPTH 10208					
PERF. 8742 - 10071																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					62
02		168 N	131	-0-	-37	-0-	131	3			Y	-0-					62
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					62
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					62
05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					62
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					62

BARRYER												WELL #: 2					
RRCID -> 232951												COMPL. DATE 10/09/2007					
TOTAL DEPTH 10225												PERF. 8710 - 10046					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER												WELL #: 17					
RRCID -> 233181												COMPL. DATE 07/11/2007					
TOTAL DEPTH 10573												PERF. 9269 - 10406					
01		341 N	102	-0-	-239	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
02		140 N	96	-0-	-44	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
06		150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-					-0-

PORTER												WELL #: 20					
RRCID -> 233588												COMPL. DATE 09/07/2007					
TOTAL DEPTH 10394												PERF. 8971 - 10267					
01		465 N	317	-0-	-148	-0-	309	3	8	9	Y	7	9	1			10
02		448 N	448	-0-	-0-	-0-	439	3	9	9	Y	8	10	1			8
03		372 N	353	-0-	-19	-0-	344	3	9	9	Y	8	8	1			8
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	424	3	6	9	Y	5	8	1			5
05		372 N	321	-0-	-51	-0-	314	3	7	9	Y	6					11
06		330 N	327	-0-	-3	-0-	324	3	3	9	Y	3	9	1			5

ROBERTS GAS UNIT												WELL #: 18					
RRCID -> 234376												COMPL. DATE 11/04/2007					
TOTAL DEPTH 9750												PERF. 8426 - 9519					
01		835 N	835	-0-	-0-	-0-	828	3	7	9	Y	6	9	1			8
02		753 N	753	-0-	-0-	-0-	742	3	11	9	Y	10	11	1			7
03		720 N	720	-0-	-0-	-0-	712	3	8	9	Y	7	11	1			3
04		750 N	660	-0-	-90	-0-	654	3	6	9	Y	5					8
05		775 N	656	-0-	-119	-0-	649	3	7	9	Y	6	10	1			4
06		690 N	625	-0-	-65	-0-	618	3	7	9	Y	6					10

BARRYER												WELL #: 3					
RRCID -> 235329												COMPL. DATE 01/28/2008					
TOTAL DEPTH 10225												PERF. 8704 - 9998					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT												WELL #: 12					
RRCID -> 244354												COMPL. DATE 10/16/2008					
TOTAL DEPTH 10250												PERF. 8680 - 8882					
01		1581 N	1407	-0-	-174	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
02		1316 N	1199	-0-	-117	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
03		3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			Y	-0-					-0-
04		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			Y	-0-					-0-
05		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-
06		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CRATON OPERATING LLC BOISE SOUTHERN ET AL										//CONT.// 16032 174 186717		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
										WELL #:	1A	RRCID ->	129709	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8582 -	9140
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16	
PELLHAM G.U. 1										WELL #:	1	RRCID ->	170716	COMPL. DATE	09/15/1998	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	8776 -	9870
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4	
ADAMS G.U. 1										WELL #:	3	RRCID ->	200675	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	8769 -	9900
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-						Y	-0-						48	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		48	1			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-			1009	2		Y	-0-						-0-	
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-			703	2		Y	-0-						-0-	
*06	610	N	610	-0-	-0-	-0-			610	2		Y	-0-						-0-	
ADAMS G.U. 1										WELL #:	4	RRCID ->	200857	COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL DEPTH	10148	PERF.	8778 -	9916
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-			236	2		Y	-0-						88	
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-			975	2		Y	-0-		77	1			11	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	2		Y	-0-						11	
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-			1305	2		Y	-0-						11	
05	1085	N	547	-0-	-538	-0-			547	2		Y	-0-						11	
*06	475	N	475	-0-	-0-	-0-			475	2		Y	-0-						11	
PELLHAM G.U. 1										WELL #:	2	RRCID ->	201668	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	8885 -	10000
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-			1061	2		Y	-0-						119	
02	952	N	857	-0-	-95	-0-			857	2		Y	-0-						119	
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-			1089	2		Y	-0-						119	
04	1020	N	989	-0-	-31	-0-			989	2		Y	-0-						119	
05	961	N	947	-0-	-14	-0-			947	2		Y	-0-						119	
06	1050	N	822	-0-	-228	-0-			822	2		Y	-0-						119	
PELLHAM G.U. 1										WELL #:	3	RRCID ->	208446	COMPL. DATE	02/06/2005	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	8926 -	9921
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-						Y	-0-						22	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22	
ADAMS G.U. 1										WELL #:	5	RRCID ->	210068	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8908 -	9902
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-						Y	-0-						50	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		50	1			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
CRATON OPERATING LLC			//CONT.// 186717															
PELLHAM G.U. 1			WELL #: 4			RRCID -> 210070			COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 9935						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
FIELDS, C.W. GAS UNIT				WELL #: 1			RRCID -> 214956			COMPL. DATE 08/05/2005			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28
OSBORNE				WELL #: 2			RRCID -> 224156			COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898					
01	3224 X	2960	-0-	-264	-0-	2960	2				Y	-0-						144
02	2772 X	1806	-0-	-966	-0-	1806	2				Y	-0-						144
03	3069 X	866	-0-	-2203	-0-	866	2				Y	-0-						144
04	2850 X	1275	-0-	-1575	-0-	1275	2				Y	-0-						144
05	2945 X	2876	-0-	-69	-0-	2876	2				Y	-0-						144
06	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2				Y	-0-						144
REEVES GU				WELL #: 2			RRCID -> 226178			COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
REEVES GU				WELL #: 1			RRCID -> 228914			COMPL. DATE 10/15/2006			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
CARTER, OLA EST.				WELL #: 3			RRCID -> 229460			COMPL. DATE 07/10/2007			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
HARRIS				WELL #: 1			RRCID -> 229774			COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CRATON OPERATING LLC RICHARDSON A												//CONT./// 16032 174 //CONT./// 186717												NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PANOLA																							
												WELL #: 3												RRCID -> 230262												COMPL. DATE 07/17/2007												TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																					
OSBORNE												WELL #: 3												RRCID -> 230278												COMPL. DATE 08/12/2007												TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																					
BOISE SOUTHERN ET AL												WELL #: 1H												RRCID -> 235280												COMPL. DATE 03/27/2008												TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700											
01	4805	X	4397	-0-	-408	-0-		4352	2	45	9	N	41	6	8							198																																					
02	4200	X	3926	-0-	-274	-0-		3850	2	76	9	N	69	10	8							257																																					
03	4650	X	4524	-0-	-126	-0-		4506	2	18	9	N	16	16	8							257																																					
04	4260	X	3727	-0-	-533	-0-		3727	2			N	-0-	157	1							100																																					
05	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-		4716	2	11	9	N	10									110																																					
06	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-						N	NO RPT									110																																					
CARTER, OLA EST.												WELL #: 4												RRCID -> 236418												COMPL. DATE 05/11/2008												TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																					
OSBORNE GAS UNIT												WELL #: 4												RRCID -> 239334												COMPL. DATE 04/23/2008												TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910											
01	3689	X	643	-0-	-3046	-0-		643	2			Y	-0-									-0-																																					
02	3080	X	2	-0-	-3078	-0-		2	2			Y	-0-									-0-																																					
03	3472	X	4	-0-	-3468	-0-		4	2			Y	-0-									-0-																																					
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-						Y	-0-									-0-																																					
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-						Y	-0-									-0-																																					
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-						Y	-0-									-0-																																					
RICHARDSON A												WELL #: 2H												RRCID -> 241285												COMPL. DATE 04/18/2013												TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205											
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-																																					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-																																					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-																																					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-																																					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-																																					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-																																					
BOISE SOUTHERN ET AL												WELL #: 2H												RRCID -> 242061												COMPL. DATE 07/31/2008												TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540											
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						72																																					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						72																																					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						72																																					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						72																																					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						72																																					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						72																																					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CRATON OPERATING LLC RICHARDSON A				//CONT.// //CONT.// WELL #:	16032 174 186717 1H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
						RRCID ->	246140	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL	DEPTH	9709	PERF.	9924 -	12024			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5208 X	2576	-0-	-2632		-0-		2576	2			N	-0-					98
02	5464 X	5464	-0-	-0-		-0-		5464	2			N	-0-					98
03	5208 X	4874	-0-	-334		-0-		4874	2			N	-0-					98
04	4980 X	4496	-0-	-484		-0-		4496	2			N	-0-					98
05	6045 X	4548	-0-	-1497		-0-		4548	2			N	-0-					98
06	5850 X	NO RPT	-0-	-5850		-0-						N	NO RPT					98
KNIGHT, L. G. GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	267447	COMPL. DATE	09/29/2012	TOTAL	DEPTH	9675	PERF.	8765 -	9588		
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					64
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					64
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					64
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					64
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					64
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					64
FIELDS, C.W. GAS UNIT					WELL #:	2H	RRCID ->	267816	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL	DEPTH	9578	PERF.	9930 -	12432		
01	47 X	47	-0-	-0-		-0-		44	2	3	9	N	3	3	8			96
02	25 X	25	-0-	-0-		-0-		25	2			N	-0-					96
03	19 X	19	-0-	-0-		-0-		19	2			N	-0-					96
04	372 X	372	-0-	-0-		-0-		175	2	197	9	N	179	235	1			40
05	2589 X	2589	-0-	-0-		-0-		2586	2	3	9	N	3					43
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					43
FIELDS, C. W. GAS UNIT					WELL #:	3H	RRCID ->	274754	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL	DEPTH	9018	PERF.	9512 -	14636		
01	3811 X	3811	-0-	-0-		-0-		3802	2	9	9	N	8	8	8			149
02	9468 X	9468	-0-	-0-		-0-		9348	2	120	9	N	109	71	8			187
03	219 X	219	-0-	-0-		-0-		219	2			N	-0-					187
04	172 X	172	-0-	-0-		-0-		30	2	142	9	N	129	300	1			16
05	5650 X	5650	-0-	-0-		-0-		5649	2	1	9	N	1					17
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					17
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PETER 2 UNIT					WELL #:	220903 2	RRCID ->	082600	COMPL. DATE	05/05/1979	TOTAL	DEPTH	9408	PERF.	8527 -	9355		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	2	-0-	2		2		2	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		2				Y	-0-					-0-
06	2 X	-0-	-0-	-2		-0-						Y	-0-					-0-
ROGERS, PAUL					WELL #:	2	RRCID ->	089731	COMPL. DATE	02/27/1980	TOTAL	DEPTH	9694	PERF.	9121 -	9236		
01	522 N	522	-0-	-0-		-0-		56	1	466	3	Y	-0-					-0-
02	459 N	459	-0-	-0-		-0-		81	1	378	3	Y	-0-					-0-
03	513 N	513	-0-	-0-		-0-		103	1	410	3	Y	-0-					-0-
04	510 N	495	-0-	-15		-0-		157	1	338	3	Y	-0-					-0-
05	527 N	527	-0-	-0-		-0-		132	1	395	3	Y	-0-					-0-
06	510 N	510	-0-	-0-		-0-		174	1	336	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CALLOW 2 UNIT				//CONT.// WELL #:	16032 174 220903 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
						RRCID ->	096436	COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL	DEPTH	9475	PERF.	8945 -	9334		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	736	-0-	-287	-0-		91 3	1 9	642	3	Y	3	7	1			7
02	896 N	885	-0-	-11	-0-		152 3	1 9	730	3	Y	3	7	1			3
03	992 N	932	-0-	-60	-0-		113 9	1 9	810	3	Y	8	1	8			10
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-		114 9	1 9	762	3	Y	8	8	1	1	8	9
05	992 N	931	-0-	-61	-0-		154 11	1 9	766	3	Y	10	8	1	1	8	10
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-		178 13	1 9	726	3	Y	12	8	1			14
ROGERS, PAUL				WELL #:	3	RRCID ->	100845	COMPL. DATE	07/07/1982	TOTAL	DEPTH	9667	PERF.	8799 -	9103		
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-		109 2	1 9	902	3	Y	2					44
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-		90 1		422	3	Y	-0-					44
03	496 N	311	-0-	-185	-0-		62 1		249	3	Y	-0-	32	1			12
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-						Y	-0-					12
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-		157 1		472	3	Y	-0-					12
06	338 X	338	-0-	-0-	-0-		115 1		223	3	Y	-0-					12
ROGERS, PAUL				WELL #:	5	RRCID ->	132482	COMPL. DATE	08/18/1989	TOTAL	DEPTH	9525	PERF.	9023 -	9137		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	1			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	7			-0-
ROGERS, PAUL				WELL #:	7	RRCID ->	145561	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	9065 -	9339		
01	527 N	371	-0-	-156	-0-		39 8	1 9	324	3	Y	7					67
02	504 N	326	-0-	-178	-0-		57 4	1 9	265	3	Y	4					71
03	465 N	371	-0-	-94	-0-		74 1		297	3	Y	-0-	42	1			29
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-		178 2	1 9	382	3	Y	2					31
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-		119 13	1 9	357	3	Y	12					43
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-		140 2	1 9	269	3	Y	2					45
ASHTON 2 UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	154315	COMPL. DATE	04/04/1995	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	8505 -	9294		
01	2015 N	1894	-0-	-121	-0-		137 7	1 9	1750	3	Y	6	10	1			2
02	1484 N	1303	-0-	-181	-0-		138 15	1 9	1150	3	Y	14	8	1			8
03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-		151 21	1 9	1958	3	Y	19	10	1	3	8	14
04	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-		153 15	1 9	1848	3	Y	14	10	1	3	8	15
05	1457 N	1427	-0-	-30	-0-		152 15	1 9	1260	3	Y	14	11	1	3	8	15
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-		226 9	1 9	1218	3	Y	8	9	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CALLOW 2 UNIT				//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #:	6-L	RRCID -> 160495	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
							COMPL. DATE 10/10/1996	TOTAL	DEPTH	9500	PERF. 9110	-	9220			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	262 6 9	1	1291	3	Y	5					14
02	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	204 1	1	1138	3	Y	-0-					14
03	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	277 10 9	1	1572	3	Y	9	18	1			5
04	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	312 6 9	1	1709	3	Y	5					10
05	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	408 7 9	1	1750	3	Y	6					16
06	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	451 1 9	1	1678	3	Y	1					17
MAUDE 2 UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 162463	COMPL. DATE 08/27/1998	TOTAL	DEPTH	9675	PERF. 9249	-	9328			
01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	126 17 9	1	1295	3	Y	15	17	1			21
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	133 15 9	1	865	3	Y	14					35
03	1767 N	902	-0-	-865	-0-	37 17 9	1	848	3	Y	15	19	1	3	8	28
04	1380 N	979	-0-	-401	-0-	97 17 9	1	865	3	Y	15	19	1	4	8	20
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	130 14 9	1	1056	3	Y	13	3	8			30
06	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	294 3 9	1	1676	3	Y	3					33
MAUDE 2 UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 162931	COMPL. DATE 08/25/1998	TOTAL	DEPTH	9725	PERF. 9290	-	9398			
01	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	195 18 9	1	2012	3	Y	16	19	1			22
02	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	336 15 9	1	2188	3	Y	14					36
03	1736 X	1653	-0-	-83	-0-	68 18 9	1	1567	3	Y	16	19	1	4	8	29
04	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	283 17 9	1	2525	3	Y	15	20	1	4	8	20
05	1736 X	1572	-0-	-164	-0-	170 14 9	1	1388	3	Y	13	3	8			30
06	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	337 3 9	1	1918	3	Y	3					33
NAOMI 3 UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 167134	COMPL. DATE 01/27/1998	TOTAL	DEPTH	9600	PERF. 9264	-	9280			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC NAOMI 3 UNIT				//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
				RRCID -> 168537		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9192 - 9232					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
01	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			Y	-0-			49	
02	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	278	1	2019	3	Y	-0-			49	
03	1705 N	1124	-0-	-581	-0-	175	1	948	3	Y	1	1 8		49	
						1	9								
04	1860 N	1696	-0-	-164	-0-	297	1	1397	3	Y	2	2 8		49	
						2	9								
05	2046 N	1796	-0-	-250	-0-	361	1	1434	3	Y	1	1 8		49	
						1	9								
06	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	366	1	1367	3	Y	-0-			49	
CHADWICK, MARLETA				WELL #: 1	RRCID -> 199848	COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 9763		PERF. 8783 - 9588					
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	N	4			37	
						4	9								
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			37	
03	186 N	22	-0-	-164	-0-	2	1	20	3	N	-0-			37	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			37	
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			37	
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	3	N	-0-			37	
WEST BAY				WELL #: 2	RRCID -> 213081	COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8654 - 9629					
01	682 N	609	-0-	-73	-0-	112	1	497	3	Y	-0-			8	
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	112	1	434	3	Y	-0-			8	
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	140	1	547	3	Y	-0-			8	
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	137	1	552	3	Y	-0-			8	
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	125	1	578	3	Y	-0-			8	
06	660 N	496	-0-	-164	-0-	90	1	406	3	Y	-0-			8	
ASHTON 2 UNIT				WELL #: 11	RRCID -> 218391	COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8620 - 9168					
01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	95	1	1210	3	Y	10	16 1		3	
						11	9								
02	868 N	699	-0-	-169	-0-	73	1	604	3	Y	20	12 1		11	
						22	9								
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	66	1	854	3	Y	27	15 1	4 8	19	
						30	9								
04	1200 N	810	-0-	-390	-0-	60	1	730	3	Y	18	14 1	4 8	19	
						20	9								
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	193	1	1597	3	Y	20	14 1	4 8	21	
						22	9								
06	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	236	1	1274	3	Y	12	13 1		20	
						13	9								
ASHTON 2 UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 218392	COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8512 - 9198					
01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	113	1	1436	3	Y	14	23 1		4	
						15	9								
02	1372 N	1308	-0-	-64	-0-	137	1	1139	3	Y	29	17 1		16	
						32	9								
03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	111	1	1428	3	Y	38	21 1	6 8	27	
						42	9								
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	115	1	1397	3	Y	28	20 1	5 8	30	
						31	9								
05	1457 N	1441	-0-	-16	-0-	152	1	1258	3	Y	28	21 1	6 8	31	
						31	9								
06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	234	1	1259	3	Y	17	19 1		29	
						19	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PITTS A UNIT												CARTY: PANOLA																			
//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 6												NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA											
RRCID -> 221616												COMPL. DATE 06/01/2006				TOTAL DEPTH 9520				PERF. 8807 - 9256											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
01		496 N	445	-0-	-51	-0-	89	1			350	3	Y		5			13	1		10										
02		476 N	426	-0-	-50	-0-	98	1			322	3	Y		5						15										
03		496 N	398	-0-	-98	-0-	81	1			313	3	Y		4		12	1			7										
04		522 N	522	-0-	-0-	-0-	150	1			368	3	Y		4						11										
05		465 N	409	-0-	-56	-0-	151	1			255	3	Y		3		9	1			5										
06		450 N	450	-0-	-0-	-0-	177	1			271	3	Y		2						7										
NAOMI 3 UNIT												WELL #: 12				RRCID -> 221627				COMPL. DATE 03/12/2006				TOTAL DEPTH 9557				PERF. 8974 - 9259			
01		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	628	1			2103	3	Y		1		37	1			14										
02		2800 N	3701	-0-	901	901	1654	1			2038	3	Y		8						22										
03		3100 N	4315	-0-	1215	2116	2082	1			2232	3	Y		1		1	8			22										
04		3000 N	3682	-0-	682	2798	1768	1			1912	3	Y		2		1	8			23										
05		4903 X	2105	-0-	-2798	-0-	681	1			1421	3	Y		3						26										
06		2430 X	1632	-0-	-798	-0-	587	1			1045	3	Y		-0-						26										
INGRAM 2 UNIT												WELL #: 6				RRCID -> 221631				COMPL. DATE 05/25/2006				TOTAL DEPTH 9500				PERF. 8913 - 9155			
01		992 N	981	-0-	-11	-0-	129	1			832	3	Y		18						55										
02		1176 N	1083	-0-	-93	-0-	353	1			730	3	Y		-0-						55										
03		1333 N	1203	-0-	-130	-0-	123	1			1052	3	Y		25		73	1			7										
04		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	133	1			961	3	Y		-0-						7										
05		1209 N	1016	-0-	-193	-0-	150	1			866	3	Y		-0-						7										
06		915 X	915	-0-	-0-	-0-	111	1			803	3	Y		1		1	8			7										
BECKHAM												WELL #: 4				RRCID -> 221825				COMPL. DATE 05/27/2006				TOTAL DEPTH 9900				PERF. 8780 - 9675			
01		341 N	303	-0-	-38	-0-	56	1			247	3	N		-0-						47										
02		364 N	274	-0-	-90	-0-	56	1			218	3	N		-0-						47										
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	70	1			276	3	N		-0-						47										
04		375 N	375	-0-	-0-	-0-	74	1			301	3	N		-0-						47										
05		367 N	367	-0-	-0-	-0-	65	1			302	3	N		-0-						47										
06		330 N	314	-0-	-16	-0-	57	1			257	3	N		-0-						47										
BURK												WELL #: 6				RRCID -> 222578				COMPL. DATE 07/28/2006				TOTAL DEPTH 9950				PERF. 8630 - 9504			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						25										
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						25										
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						25										
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						25										
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						25										
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						25										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MAUDE 2 UNIT				//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 10		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
				RRCID -> 222995		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9556		PERF. 8634 - 9367						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	283 18 9	1	2413	3	Y	16	19	1			22
02	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	389 15 9	1	2090	3	Y	14					36
03	3023 N	3023	-0-	-0-	-0-	417 18 9	1	2588	3	Y	16	19	1	4	8	29
04	3000 N	3407	-0-	407	407	603 17 9	1	2787	3	Y	15	20	1	4	8	20
05	3100 N	3107	-0-	7	414	571 14 9	1	2522	3	Y	13	3	8			30
06	2919 X	2505	-0-	-414	-0-	419 3 9	1	2083	3	Y	3					33
PETER 2 UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 223005		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 9535		PERF. 8872 - 9152				
01	1674 N	113	-0-	-1561	-0-	16 3 9	1	94	3	Y	3	4	1			1
02	868 N	93	-0-	-775	-0-	18 6 9	1	69	3	Y	5	5	1			1
03	186 N	84	-0-	-102	-0-	14 3 9	1	67	3	Y	3					4
04	120 N	80	-0-	-40	-0-	11 2 9	1	67	3	Y	2	3	1			3
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	13 3 9	1	60	3	Y	3	4	1			2
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	13 3 9	1	51	3	Y	3	2	1			3
CALLOW 2 UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 225198		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 9316		PERF. 8986 - 9296				
01	3503 X	3100	-0-	-403	-0-	383 17 9	1	2700	3	Y	15	22	1			25
02	3164 X	2736	-0-	-428	-0-	470 10 9	1	2256	3	Y	9	25	1			9
03	3503 X	3014	-0-	-489	-0-	364 28 9	1	2622	3	Y	25	3	8			31
04	3270 X	1580	-0-	-1690	-0-	202 25 9	1	1353	3	Y	23	23	1	3	8	28
05	3100 X	3098	-0-	-2	-0-	513 30 9	1	2555	3	Y	27	23	1	3	8	29
06	3000 X	2525	-0-	-475	-0-	489 39 9	1	1997	3	Y	35	23	1			41
PANOLA 2 UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 226553		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9044 - 9348				
01	2325 N	2178	-0-	-147	-0-	263 8 9	1	1907	3	Y	7					17
02	2212 N	1504	-0-	-708	-0-	311 23 9	1	1170	3	Y	21					38
03	2325 N	1779	-0-	-546	-0-	266 8 9	1	1505	3	Y	7	2	8			43
04	2100 N	1637	-0-	-463	-0-	317 2 9	1	1318	3	Y	2	2	8			43
05	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	397 2 9	1	1565	3	Y	2	2	8			43
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	372 1	1	1451	3	Y	-0-					43

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BALL 2 UNIT			//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 11			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
						RRCID -> 227706			COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 9550			PERF. 8962 - 9368	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	647 1 9	1701	3	Y		1					89
02	2212 N	2150	-0-	-62	-0-	685 10 9	1455	3	Y		9	50	1			48
03	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	641 23 9	1733	3	Y		21	2	8			67
04	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	719 2 9	1590	3	Y		2	50	1	2	8	17
05	2387 N	2338	-0-	-49	-0-	747 1 9	1590	3	Y		1	1	8			17
06	2340 N	2255	-0-	-85	-0-	960 56 9	1239	3	Y		51					68
CALLOW 2 UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 227707			COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 9615			PERF. 9010 - 9389	
01	992 X	867	-0-	-125	-0-	104 28 9	735	3	Y		25	37	1			42
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	135 17 9	646	3	Y		15	42	1			15
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	85 46 9	609	3	Y		42	5	8			52
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	109 43 9	730	3	Y		39	39	1	5	8	47
05	899 N	673	-0-	-226	-0-	104 51 9	518	3	Y		46	39	1	5	8	49
06	979 X	979	-0-	-0-	-0-	180 64 9	735	3	Y		58	39	1			68
ASHTON 2 UNIT			WELL #: 13			RRCID -> 227985			COMPL. DATE 01/15/2007			TOTAL DEPTH 9550			PERF. 8640 - 9195	
01	2325 N	1967	-0-	-358	-0-	143 8 9	1816	3	Y		7	12	1			2
02	2072 N	1557	-0-	-515	-0-	165 15 9	1377	3	Y		14	8	1			8
03	2077 N	1582	-0-	-495	-0-	112 21 9	1449	3	Y		19	10	1	3	8	14
04	1890 N	1476	-0-	-414	-0-	111 15 9	1350	3	Y		14	10	1	3	8	15
05	1736 N	1347	-0-	-389	-0-	143 15 9	1189	3	Y		14	11	1	3	8	15
06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	244 9 9	1313	3	Y		8	9	1			14
NAOMI 3 UNIT			WELL #: 14			RRCID -> 228623			COMPL. DATE 03/22/2007			TOTAL DEPTH 9550			PERF. 8960 - 9247	
01	3007 X	1905	-0-	-1102	-0-	1905	3		Y		-0-					30
02	2800 X	1806	-0-	-994	-0-	219	1	1587	3	Y	-0-					30
03	3100 X	3099	-0-	-1	-0-	482 1 9	2616	3	Y		1	1	8			30
04	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	523 1 9	2457	3	Y		1	1	8			30
05	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	601	1	2389	3	Y	-0-					30
06	3000 X	2863	-0-	-137	-0-	604	1	2259	3	Y	-0-					30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PANOLA 2 UNIT												CARTY: PANOLA			
WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	430	1	1746	3	Y	14				64
02	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	549	1	1487	3	Y	10				74
03	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	556	1	1826	3	Y	-0-				74
04	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	565	1	1750	3	Y	-0-				74
05	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	623	1	1724	3	Y	-0-				74
*06	2310 N	2200	-0-	-110	-0-	643	1	1557	3	Y	-0-				74
PETER 2 UNIT												WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157			
01	2635 N	2552	-0-	-83	-0-	361	1	2167	3	Y	22	27	1		7
02	2380 N	2251	-0-	-129	-0-	466	1	1753	3	Y	29	32	1		4
03	2604 N	2438	-0-	-166	-0-	420	1	1995	3	Y	21				25
04	2460 N	2395	-0-	-65	-0-	348	1	2023	3	Y	22	24	1		23
05	2480 N	2476	-0-	-4	-0-	446	1	2010	3	Y	18	28	1		13
06	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	465	1	1764	3	Y	22	11	1	4 8	20
BEASLEY 3 UNIT												WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192			
01	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	314	1	2755	3	Y	9				36
02	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	394	1	2212	3	Y	-0-				36
03	3069 X	3051	-0-	-18	-0-	333	1	2716	3	Y	2	2	8		36
04	2970 N	2556	-0-	-414	-0-	291	1	2263	3	Y	2	2	8		36
05	2883 N	2590	-0-	-293	-0-	451	1	2137	3	Y	2	2	8		36
06	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	557	1	1600	3	Y	-0-				36
MAUDE 2 UNIT												WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460			
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	139	1	1429	3	Y	16	19	1		22
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	190	1	1235	3	Y	14				36
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	65	1	1509	3	Y	16	19	1	4 8	29
04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	153	1	1362	3	Y	15	20	1	4 8	20
05	1581 N	1491	-0-	-90	-0-	161	1	1316	3	Y	13	3	8		30
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	196	1	1118	3	Y	3				33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MAUDE 2 UNIT										//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
										WELL #: 13		RRCID -> 232107		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH		9706 PERF. 9048 - 9501	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	90 35	1 9	923	3	Y	32	38	1						44
02	1008 N	968	-0-	-40	-0-	125 30	1 9	813	3	Y	27								71
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	52 35	1 9	1206	3	Y	32	39	1				7	8	57
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	137 33	1 9	1225	3	Y	30	39	1				8	8	40
05	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	155 30	1 9	1259	3	Y	27	6	8						61
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	193 6	1 9	1100	3	Y	5								66
ASHTON 2 UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 232378		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH		9575 PERF. 8482 - 9142	
01	837 N	769	-0-	-68	-0-	55 10	1 9	704	3	Y	9	14	1						3
02	756 N	666	-0-	-90	-0-	69 18	1 9	579	3	Y	16	10	1						9
03	806 N	743	-0-	-63	-0-	52 25	1 9	666	3	Y	23	12	1				4	8	16
04	750 N	714	-0-	-36	-0-	53 19	1 9	642	3	Y	17	12	1				3	8	18
05	744 N	725	-0-	-19	-0-	76 19	1 9	630	3	Y	17	12	1				4	8	19
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	108 10	1 9	584	3	Y	9	11	1						17
INGRAM 2 UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 232537		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH		9635 PERF. 8938 - 9220	
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	82 30	1 9	531	3	Y	27								79
02	532 N	486	-0-	-46	-0-	158 58	1 1	328	3	Y	-0-								79
*03	620 N	591	-0-	-29	-0-	41 55	1 1	492	3	Y	37	106	1						10
*04	630 N	448	-0-	-182	-0-	68 63	1 1	393	3	Y	-0-								10
*05	527 N	459	-0-	-68	-0-	1 68	1 1	391	3	Y	-0-								10
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	63 1	1 9	455	3	Y	1	1	8						10
BEASLEY 3 UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 233234		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH		9545 PERF. 8808 - 9226	
01	3410 X	3336	-0-	-74	-0-	514 11	1 9	2811	3	Y	10								29
02	3136 X	2955	-0-	-181	-0-	568 8	1 9	2379	3	Y	7								36
03	3472 X	3231	-0-	-241	-0-	359 10	1 9	2862	3	Y	9								45
*04	3360 X	3287	-0-	-73	-0-	476 503	1 1	2811	3	Y	-0-								45
*05	3410 X	3236	-0-	-174	-0-	649 10	1 9	2733	3	Y	-0-								45
06	3240 X	3118	-0-	-122	-0-	649 10	1 9	2459	3	Y	9	3	8						51

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PETER 2 UNIT				//CONT.// 16032 174 220903 WELL #: 9	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
				RRCID -> 234102	COMPL. DATE 10/19/2007	TOTAL DEPTH	9510	PERF. 8794	-	9200							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1953 N	1844	-0-	-109	-0-	260 1	28 9	1556 3	Y		25	31 1					8
02	1736 N	1565	-0-	-171	-0-	321 1	36 9	1208 3	Y		33	36 1					5
03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	324 1	26 9	1541 3	Y		24						29
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	261 1	26 9	1513 3	Y		24	27 1					26
05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	332 1	23 9	1495 3	Y		21	32 1					15
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	330 1	28 9	1250 3	Y		25	13 1		4 8			23
MAUDE 2 UNIT				WELL #: 15	RRCID -> 234578	COMPL. DATE 12/17/2007	TOTAL DEPTH	9555	PERF. 8738	-	9352						
01	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	203 1	17 9	1735 3	Y		15	18 1					21
02	2744 X	1668	-0-	-1076	-0-	259 1	15 9	1394 3	Y		14						35
03	2790 X	1837	-0-	-953	-0-	252 1	18 9	1567 3	Y		16	19 1		4 8			28
04	2160 X	1810	-0-	-350	-0-	319 1	18 9	1473 3	Y		16	20 1		4 8			20
05	2232 X	1849	-0-	-383	-0-	339 1	14 9	1496 3	Y		13	3 8					30
06	1890 X	1778	-0-	-112	-0-	297 1	3 9	1478 3	Y		3						33
INGRAM 2 UNIT				WELL #: 11	RRCID -> 235663	COMPL. DATE 01/12/2008	TOTAL DEPTH	9335	PERF. 8868	-	9148						
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	199 1	22 9	1108 3	Y		20	19 1					23
02	1260 N	1228	-0-	-32	-0-	229 1	32 9	967 3	Y		29						52
03	1364 N	1318	-0-	-46	-0-	212 1	13 9	1093 3	Y		12	38 1					26
04	1290 N	1288	-0-	-2	-0-	204 1	21 9	1063 3	Y		19						45
05	1364 N	1326	-0-	-38	-0-	256 1	26 9	1044 3	Y		24						69
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	267 1	4 9	1023 3	Y		4	44 1		4 8			25
DAVIS, VERA				WELL #: 9 T	RRCID -> 236111	COMPL. DATE 10/12/2007	TOTAL DEPTH	10204	PERF. 8781	-	9710						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PITTS A UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #: 11		16032 174 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
							RRCID -> 236410	COMPL. DATE 03/24/2008	TOTAL	DEPTH	9353	PERF. 8898	-	9302			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-		504 25 9	1988 3	Y		23		42 1				38
02	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-		541 20 9	1781 3	Y		18						56
03	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-		536 23 9	2086 3	Y		21		43 1				34
04	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-		784 21 9	1930 3	Y		19						53
05	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-		1054 18 9	1781 3	Y		16		42 1				27
06	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-		1104 17 9	1689 3	Y		15		1 8				41

BECKHAM				WELL #: 5		RRCID -> 236665	COMPL. DATE 01/21/2008	TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 8725	-	9930				
01	713 N	449	-0-	-264	-0-		62 112 9	275 3	N		102		95 1				7
02	560 N	281	-0-	-279	-0-		58 1	223 3	N		-0-		5 1				2
03	527 N	258	-0-	-269	-0-		52 1	206 3	N		-0-						2
04	420 N	193	-0-	-227	-0-		38 1	155 3	N		-0-						2
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N		-0-						2
06	240 N	170	-0-	-70	-0-		25 31 9	114 3	N		28						30

DAVIS, VERA				WELL #: 12		RRCID -> 236686	COMPL. DATE 02/27/2008	TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 8675	-	9682				
01	775 N	510	-0-	-265	-0-		94 1	416 3	N		-0-						25
02	616 N	466	-0-	-150	-0-		96 1	370 3	N		-0-						25
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-		129 1	503 3	N		-0-						25
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-		131 1	531 3	N		-0-						25
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-		124 1	569 3	N		-0-						25
06	600 N	528	-0-	-72	-0-		96 1	432 3	N		-0-						25

PETER 2 UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 237271	COMPL. DATE 04/13/2008	TOTAL	DEPTH	9500	PERF. 8749	-	9130				
01	1953 N	1936	-0-	-17	-0-		270 45 9	1621 3	Y		41		51 1				13
02	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-		481 59 9	1812 3	Y		54		59 1				8
03	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-		434 43 9	2062 3	Y		39						47
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-		278 43 9	1615 3	Y		39		44 1				42
05	2077 N	1963	-0-	-114	-0-		350 39 9	1574 3	Y		35		53 1				24
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-		313 46 9	1189 3	Y		42		21 1		7 8		38

INGRAM 2 UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 237977	COMPL. DATE 05/09/2008	TOTAL	DEPTH	9460	PERF. 9067	-	9196				
01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-		287 22 9	1602 3	Y		20		19 1				23
02	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-		341 32 9	1441 3	Y		29						52
03	2046 N	1982	-0-	-64	-0-		320 13 9	1649 3	Y		12		38 1				26
04	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-		310 21 9	1608 3	Y		19						45
05	2015 N	1983	-0-	-32	-0-		385 26 9	1572 3	Y		24						69
06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-		384 4 9	1473 3	Y		4		44 1		4 8		25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CALLOW 2 UNIT										//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
										WELL #: 13		RRCID -> 242350		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH		9575 PERF. 8890 - 9293	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1116 N	732	-0-	-384	-0-	89 17 9	1	626	3	Y	15	22	1						25
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	225 9 9	1	1078	3	Y	8	25	1						8
03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	127 25 9	1	915	3	Y	23	3	8						28
04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	158 25 9	1	1061	3	Y	23	21	1			3	8		27
05	1209 N	1058	-0-	-151	-0-	172 31 9	1	855	3	Y	28	23	1			3	8		29
06	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	309 39 9	1	1261	3	Y	35	23	1						41
CALLOW 2 UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 242434		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH		9585 PERF. 8927 - 9344	
01	6386 X	6175	-0-	-211	-0-	764 28 9	1	5383	3	Y	25	37	1						42
02	6104 X	5869	-0-	-235	-0-	1010 17 9	1	4842	3	Y	15	42	1						15
03	6758 X	6472	-0-	-286	-0-	784 46 9	1	5642	3	Y	42	5	8						52
04	6540 X	6110	-0-	-430	-0-	787 43 9	1	5280	3	Y	39	39	1			5	8		47
05	6541 X	6417	-0-	-124	-0-	1064 51 9	1	5302	3	Y	46	39	1			5	8		49
06	6300 X	6074	-0-	-226	-0-	1182 64 9	1	4828	3	Y	58	39	1						68
PITTS A UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 242801		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 8855 - 9304	
01	1674 N	1612	-0-	-62	-0-	146 65 9	1	1401	3	Y	59	120	1						52
02	1428 N	1111	-0-	-317	-0-	22 47 9	1	1042	3	Y	43								95
03	1581 N	1451	-0-	-130	-0-	22 56 9	1	1373	3	Y	51	113	1						33
04	1560 N	1526	-0-	-34	-0-	219 66 9	1	1241	3	Y	60								93
05	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	270 191 9	1	1219	3	Y	174	117	1						150
06	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	338 63 9	1	1195	3	Y	57	120	1			8	8		79
ASHTON 2 UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 242930		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 8877 - 9182	
01	2201 N	2115	-0-	-86	-0-	152 24 9	1	1939	3	Y	22	35	1						7
02	1988 N	1864	-0-	-124	-0-	195 45 9	1	1624	3	Y	41	25	1						23
03	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	151 64 9	1	1952	3	Y	58	32	1			8	8		41
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	155 45 9	1	1875	3	Y	41	30	1			8	8		44
05	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	219 47 9	1	1815	3	Y	43	32	1			9	8		46
06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	270 28 9	1	1452	3	Y	25	28	1						43

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MAUDE 2 UNIT										//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 14		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
										RRCID -> 245012		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8966		- 9386			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	964	-0-	-0-	-152	-0-		-0-			85	1	879	3	Y	-0-					-0-
02	1036 N	1008	-0-	-0-	-28	-0-		-0-			134	1	874	3	Y	-0-					-0-
03	1147 N	1034	-0-	-0-	-113	-0-		-0-			43	1	991	3	Y	-0-					-0-
04	930 N	870	-0-	-0-	-60	-0-		-0-			88	1	782	3	Y	-0-					-0-
05	1116 N	1055	-0-	-0-	-61	-0-		-0-			115	1	940	3	Y	-0-					-0-
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			134	1	761	3	Y	-0-					-0-
PITTS A UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 246431		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8671		- 9325	
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			197	1	776	3	Y	29	53	1			47
02	952 N	867	-0-	-0-	-85	-0-		-0-			32	9	646	3	Y	23					70
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			25	9	780	3	Y	26	54	1			42
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			201	1	671	3	Y	24					66
05	961 N	913	-0-	-0-	-48	-0-		-0-			29	9	559	3	Y	21	53	1			34
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			26	9	394	3	Y	20	2	8			52
PANOLA 2 UNIT										WELL #: 16		RRCID -> 246667		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8926		- 9353	
01	3038 X	2627	-0-	-0-	-411	-0-		-0-			315	1	2288	3	Y	22					51
02	2744 X	2692	-0-	-0-	-52	-0-		-0-			24	9	2072	3	Y	63					114
03	3007 X	2971	-0-	-0-	-36	-0-		-0-			69	9	2505	3	Y	21	6	8			129
04	2910 X	2905	-0-	-0-	-5	-0-		-0-			443	1	2335	3	Y	6	6	8			129
05	3007 X	2853	-0-	-0-	-154	-0-		-0-			23	9	2271	3	Y	5	5	8			129
06	2880 X	2463	-0-	-0-	-417	-0-		-0-			7	9	1961	3	Y	-0-					129
LYNCH, T. GAS UNIT										WELL #: 7H		RRCID -> 247576		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 10190		- 13150	
01	8401 X	6659	-0-	-0-	-1742	-0-		-0-			1797	1	4862	2	Y	-0-					173
02	7952 X	6605	-0-	-0-	-1347	-0-		-0-			478	1	6127	2	Y	-0-					173
03	7564 X	7361	-0-	-0-	-203	-0-		-0-			739	1	6622	2	Y	-0-					173
04	7320 X	6797	-0-	-0-	-523	-0-		-0-			862	1	5935	2	Y	-0-					173
05	7564 X	7451	-0-	-0-	-113	-0-		-0-			1811	1	5614	2	Y	24					197
*06	7080 X	5936	-0-	-0-	-1144	-0-		-0-			26	9	4549	2	Y	-0-	176	1			21
CALLOW 2 UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 247722		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 8904		- 9318	
01	4929 X	4229	-0-	-0-	-700	-0-		-0-			524	1	3688	3	Y	15	22	1			25
02	4368 X	4032	-0-	-0-	-336	-0-		-0-			17	9	3328	3	Y	9	25	1			9
03	4836 X	4399	-0-	-0-	-437	-0-		-0-			694	1	3838	3	Y	25	3	8			31
04	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			10	9	3796	3	Y	23	23	1	3	8	28
05	4526 X	4508	-0-	-0-	-18	-0-		-0-			533	1	3730	3	Y	27	23	1	3	8	29
06	4320 X	4280	-0-	-0-	-40	-0-		-0-			28	9	3407	3	Y	35	23	1			41

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PETER 2 UNIT														CARTY: PANOLA															
//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 11														NON-ASSOCIATED				CAPACITY				COMPL. DATE 03/14/2009				TOTAL DEPTH 9570		PERF. 8783 - 9182	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
01	2821 X	2592	-0-	-229	-0-	363 53	1 9	2176	3	Y	48	59	1					15											
02	2492 N	2272	-0-	-220	-0-	462 69	1 9	1741	3	Y	63	68	1					10											
03	2728 N	2705	-0-	-23	-0-	462 48	1 9	2195	3	Y	44							54											
04	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	379 48	1 9	2203	3	Y	44	50	1					48											
05	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	473 44	1 9	2130	3	Y	40	61	1					27											
06	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	553 54	1 9	2098	3	Y	49	24	1		8	8		44											
PITTS A UNIT														WELL #: 14				RRCID -> 250074				COMPL. DATE 05/30/2009				TOTAL DEPTH 9516		PERF. 9004 - 9342	
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	188 25	1 9	743	3	Y	23	42	1					38											
02	868 N	842	-0-	-26	-0-	191 20	1 9	631	3	Y	18							56											
03	961 N	856	-0-	-105	-0-	170 23	1 9	663	3	Y	21	43	1					34											
04	930 N	917	-0-	-13	-0-	259 21	1 9	637	3	Y	19							53											
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	516 18	1 9	871	3	Y	16	42	1					27											
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	539 17	1 9	825	3	Y	15	1	8					41											
BEASLEY 3 UNIT														WELL #: 14				RRCID -> 251736				COMPL. DATE 01/29/2009				TOTAL DEPTH 9560		PERF. 8882 - 9304	
01	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	297 10	1 9	2613	3	Y	9							37											
02	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	403 1	1	2265	3	Y	-0-							37											
03	3038 N	2920	-0-	-118	-0-	319 2	1 9	2599	3	Y	2	2	8					37											
04	2820 N	2589	-0-	-231	-0-	294 2	1 9	2293	3	Y	2	2	8					37											
05	2945 N	2758	-0-	-187	-0-	480 2	1 9	2276	3	Y	2	2	8					37											
06	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	788 2	1 9	2264	3	Y	-0-							37											
BALL 2 UNIT														WELL #: 16				RRCID -> 251975				COMPL. DATE 07/25/2009				TOTAL DEPTH 9606		PERF. 9096 - 9392	
01	3071 N	3071	-0-	-0-	-0-	845 3	1 9	2223	3	Y	3							223											
02	2800 N	2803	-0-	3	3	892 18	1 9	1893	3	Y	16	122	1					117											
03	3100 N	3372	-0-	272	275	894 61	1 9	2417	3	Y	55	5	8					167											
04	3000 N	3349	-0-	349	624	1042 4	1 9	2303	3	Y	4	126	1		4	8		41											
05	3100 N	3606	-0-	506	1130	1152 2	1 9	2452	3	Y	2	2	8					41											
06	4658 X	3528	-0-	-1130	-0-	1479 140	1 9	1909	3	Y	127							168											

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BEASLEY 3 UNIT				//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 17	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
					RRCID -> 252625	COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL	DEPTH	9535	PERF.	8848	-	9226		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	304 10	1 9	2666	3	Y	9					37
02	2968 X	2662	-0-	-306	-0-	402	1	2260	3	Y	-0-					37
03	3286 X	2849	-0-	-437	-0-	311 2	1 9	2536	3	Y	2	2	8			37
04	3060 X	2841	-0-	-219	-0-	323 2	1 9	2516	3	Y	2	2	8			37
05	3007 X	2797	-0-	-210	-0-	487 2	1 9	2308	3	Y	2	2	8			37
06	2880 X	2289	-0-	-591	-0-	591	1	1698	3	Y	-0-					37
BEASLEY 3 UNIT				WELL #:	16	RRCID -> 252928	COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	9022	-	9261	
01	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	397 13	1 9	2170	3	Y	12					37
02	2408 N	2033	-0-	-375	-0-	390 10	1 9	1633	3	Y	9					46
03	2666 N	2486	-0-	-180	-0-	276 14	1 9	2196	3	Y	13					59
*04	2490 N	2058	-0-	-432	-0-	298	1	1760	3	Y	-0-					59
*05	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	424	1	2303	3	Y	-0-					59
06	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	488 12	1 9	1850	3	Y	11	4	8			66
NAOMI 3 UNIT				WELL #:	15	RRCID -> 252930	COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL	DEPTH	9613	PERF.	9100	-	9314	
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	430	1	1439	3	Y	-0-	27	1			10
02	1960 N	1941	-0-	-19	-0-	865 9	1 9	1067	3	Y	8					18
03	2170 N	2121	-0-	-49	-0-	1023 1	1 9	1097	3	Y	1	1	8			18
04	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	1000 2	1 9	1081	3	Y	2	1	8			19
05	2139 N	2073	-0-	-66	-0-	671 2	1 9	1400	3	Y	2					21
06	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	715	1	1273	3	Y	-0-					21
INGRAM 2 UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 253475	COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL	DEPTH	9488	PERF.	8907	-	9191	
01	2325 N	2246	-0-	-79	-0-	335 43	1 9	1868	3	Y	39	38	1			45
02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	382 64	1 9	1613	3	Y	58					103
03	2294 N	2181	-0-	-113	-0-	350 28	1 9	1803	3	Y	25	77	1			51
04	2160 N	2137	-0-	-23	-0-	338 42	1 9	1757	3	Y	38					89
05	2294 N	2199	-0-	-95	-0-	422 54	1 9	1723	3	Y	49					138
06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	428 10	1 9	1640	3	Y	9	89	1	8	8	50

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PITTS A UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #: 16		16032 174 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
						RRCID -> 254600		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH		9561 PERF. 8908 - 9352					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2046 N	2029	-0-	-17	-0-		188 33	1 9	1808	3	Y	30	60	1			26
02	1848 N	1822	-0-	-26	-0-		38 23	1 9	1761	3	Y	21					47
03	2046 N	2012	-0-	-34	-0-		32 29	1 9	1951	3	Y	26	56	1			17
04	1950 N	1939	-0-	-11	-0-		286 36	1 9	1617	3	Y	33					50
05	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-		371 96	1 9	1676	3	Y	87	62	1			75
06	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-		420 31	1 9	1483	3	Y	28	60	1	4	8	39
PANOLA 2 UNIT				WELL #: 18		RRCID -> 254852		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH		9577 PERF. 8968 - 9355					
01	1426 N	774	-0-	-652	-0-		748 403	3 3	26 33	9 9	Y Y	24 30	33 31	1 1			69 68
02	756 N	436	-0-	-320	-0-		233	3	20	9	Y	18	32	1	3	8	51
03	682 N	253	-0-	-429	-0-		382 21	1 9	1264	3	Y	19	31	1	3	8	36
04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-		449 10	1 9	1446	3	Y	9	2	8			43
05	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-		490 13	1 9	1177	3	Y	12	30	1			25
CALLOW 2 UNIT				WELL #: 17		RRCID -> 255134		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH		9590 PERF. 8929 - 9336					
01	3162 X	2457	-0-	-705	-0-		303 17	1 9	2137	3	Y	15	22	1			25
02	2856 X	2777	-0-	-79	-0-		477 10	1 9	2290	3	Y	9	25	1			9
03	3162 X	3026	-0-	-136	-0-		366 28	1 9	2632	3	Y	25	3	8			31
04	3060 X	2412	-0-	-648	-0-		309 25	1 9	2078	3	Y	23	23	1	3	8	28
05	3069 X	2769	-0-	-300	-0-		458 30	1 9	2281	3	Y	27	23	1	3	8	29
06	2970 X	2321	-0-	-649	-0-		449 39	1 9	1833	3	Y	35	23	1			41
PITTS A UNIT				WELL #: 17		RRCID -> 256092		COMPL. DATE 01/22/2010		TOTAL DEPTH		9520 PERF. 8810 - 9293					
01	1519 N	1185	-0-	-334	-0-		236 19	1 9	930	3	Y	17	32	1			28
02	1204 N	1066	-0-	-138	-0-		245 15	1 9	806	3	Y	14					42
03	1240 N	1153	-0-	-87	-0-		232 17	1 9	904	3	Y	15	32	1			25
04	1140 N	1137	-0-	-3	-0-		324 15	1 9	798	3	Y	14					39
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-		443 14	1 9	750	3	Y	13	32	1			20
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-		429 13	1 9	656	3	Y	12	1	8			31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PITTS A UNIT				//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 15		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
				RRCID -> 256635		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 9534		PERF. 8873 - 9307							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	682 N	465	-0-	-217	-0-		73 1	14 9	378 3	3	Y	13	9 1				23
02	1148 N	589	-0-	-559	-0-		116 1	12 9	461 3	3	Y	11	9 1				25
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-		62 1	40 9	350 3	3	Y	36	35 1				26
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-		91 1	18 9	465 3	3	Y	16	26 1				16
05	651 N	564	-0-	-87	-0-		111 1	17 9	436 3	3	Y	15	10 1				21
*06	556 N	556	-0-	-0-	-0-		118 1	18 9	420 3	3	Y	16	19 1		2 8		16
ASHTON 2 UNIT				WELL #: 17		RRCID -> 257208		COMPL. DATE 02/12/2010		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 8888 - 9368					
01	2542 N	2487	-0-	-55	-0-		180 1	19 9	2288 3	3	Y	17	28 1				5
02	2380 N	2224	-0-	-156	-0-		234 1	37 9	1953 3	3	Y	34	20 1				19
03	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-		183 1	50 9	2359 3	3	Y	45	25 1		7 8		32
04	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-		190 1	36 9	2306 3	3	Y	33	24 1		6 8		35
05	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-		268 1	39 9	2224 3	3	Y	35	26 1		7 8		37
06	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-		353 1	22 9	1901 3	3	Y	20	23 1				34
MAURITZEN GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 257389		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8984 - 9700					
01	1426 N	949	-0-	-477	-0-		137 1	202 9	610 3	3	N	184	165 1				193
02	952 N	272	-0-	-680	-0-		53 1	14 9	205 3	3	N	13					206
03	1116 N	880	-0-	-236	-0-		179 1		701 3	3	N	-0-	188 1				18
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-		189 1		763 3	3	N	-0-					18
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-		157 1		726 3	3	N	-0-					18
06	840 N	800	-0-	-40	-0-		146 1		654 3	3	N	-0-					18
BALL 2 UNIT				WELL #: 1R		RRCID -> 268613		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6140 - 6240					
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BALL 2 UNIT				WELL #: 18H		RRCID -> 281951		COMPL. DATE 12/12/2016		TOTAL DEPTH 9382		PERF. 9449 - 15211					
01	4588 X	4051	-0-	-537	-0-		1116 1		2935 3	3	N	-0-					85
02	4144 X	3688	-0-	-456	-0-		1181 1		2507 3	3	N	-0-					85
03	4154 X	4090	-0-	-64	-0-		1105 1	1 9	2984 3	3	N	1	1 8				85
04	4020 X	3004	-0-	-1016	-0-		936 1		2068 3	3	N	-0-					85
05	4154 X	3987	-0-	-167	-0-		1274 1		2713 3	3	N	-0-					85
06	3960 X	3035	-0-	-925	-0-		1325 1		1710 3	3	N	-0-					85

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PITTS A UNIT													CNTY: PANOLA		
//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 19H RRCID -> 282228													CAPACITY		
COMPL. DATE 01/22/2018													TOTAL DEPTH 9289		
PERF. 9495 - 13893															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	10664 X	10502	-0-	-162	-0-	1684 84 9	1	8734	3	Y	76	40	1		118
02	9604 X	8292	-0-	-1312	-0-	1657 61 9	1	6574	3	Y	55	44	1		129
03	10633 X	10178	-0-	-455	-0-	1500 188 9	1	8490	3	Y	171	185	1		115
04	10290 X	9696	-0-	-594	-0-	1567 74 9	1	8055	3	Y	67	112	1		70
05	10602 X	9983	-0-	-619	-0-	2006 69 9	1	7908	3	Y	63	42	1		91
06	10170 X	9557	-0-	-613	-0-	2088 79 9	1	7390	3	Y	72	83	1	10 8	70
MAUDE 2 UNIT													WELL #: 16H RRCID -> 282229		
COMPL. DATE 08/07/2017													TOTAL DEPTH 9310		
PERF. 10125 - 13000															
01	3162 X	2313	-0-	-849	-0-	243	1	2070	3	N	-0-				13
02	2772 X	2446	-0-	-326	-0-	384	1	2062	3	N	-0-				13
03	2883 X	2488	-0-	-395	-0-	345 1 9	1	2142	3	N	1	1	8		13
04	2730 X	2723	-0-	-7	-0-	484	1	2239	3	N	-0-				13
05	2821 X	2680	-0-	-141	-0-	495	1	2185	3	N	-0-				13
06	2610 X	2300	-0-	-310	-0-	385	1	1915	3	N	-0-				13
PITTS A UNIT													WELL #: 18H RRCID -> 283061		
COMPL. DATE 01/27/2018													TOTAL DEPTH 9301		
PERF. 9462 - 16028															
01	15965 X	14965	-0-	-1000	-0-	2378 253 9	1	12334	3	Y	230	121	1		355
02	14560 X	13356	-0-	-1204	-0-	2652 183 9	1	10521	3	Y	166	133	1		388
03	15934 X	13943	-0-	-1991	-0-	2093	1	11850	3	Y	-0-	132	1		256
04	15120 X	13728	-0-	-1392	-0-	2209 165 9	1	11354	3	Y	150	200	1		206
05	15407 X	14047	-0-	-1360	-0-	2800 208 9	1	11039	3	Y	189	123	1		272
06	14490 X	13124	-0-	-1366	-0-	2840 231 9	1	10053	3	Y	210	247	1	26 8	209
INGRAM 2 UN-BEASLEY 3 UN (ALLOC)													WELL #: 1H RRCID -> 283142		
COMPL. DATE 07/28/2017													TOTAL DEPTH 9370		
PERF. 10528 - 15326															
01	11873 X	11500	-0-	-373	-0-	1736 77 9	1	9687	3	N	70	102	1		98
02	10724 X	10267	-0-	-457	-0-	1956 51 9	1	8260	3	N	46				144
03	11780 X	11303	-0-	-477	-0-	1816 129 9	1	9358	3	N	117	25	1		236
04	11310 X	10807	-0-	-503	-0-	1735 56 9	1	9016	3	N	51	179	1		108
05	11563 X	11007	-0-	-556	-0-	2158 37 9	1	8812	3	N	34				142
06	11130 X	10663	-0-	-467	-0-	2176 151 9	1	8336	3	N	137	179	1		100

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 630

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CALLOW-BEASLEY-ROGERS-ASHTON													CITY: PANOLA		
WELL #: 1H RRCID -> 284969													COMPL. DATE 03/02/2019		
CAPACITY													TOTAL DEPTH 9166		
PERF.10304 - 18969															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	26 X	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	N	-0-		200		
02	9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	1462	1	8178	3	N	-0-		200		
03	12360 X	12360	-0-	-0-	-0-	1853	1	10506	3	N	1	1 8	200		
04	11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	1713	1	9383	3	N	15	15 8	200		
05	11590 X	11590	-0-	-0-	-0-	2185	1	9374	3	N	28	24 8	204		
06	10584 X	10584	-0-	-0-	-0-	2241	1	8342	3	N	1		205		
BECKHAM													WELL #: 10H RRCID -> 286232		
COMPL. DATE 01/20/2019													TOTAL DEPTH 9644		
PERF. 9952 - 17252															
01	32302 X	28272	-0-	-4030	-0-	5146	1	22906	3	N	200	86 1	200		
02	28224 X	24529	-0-	-3695	-0-	4972	1	19280	3	N	252	333 1	119		
03	30411 X	27068	-0-	-3343	-0-	5448	1	21347	3	N	248	179 1	188		
04	29070 X	25635	-0-	-3435	-0-	5029	1	20307	3	N	272	318 1	142		
05	29326 X	26189	-0-	-3137	-0-	4628	1	21324	3	N	215	169 1	188		
06	27360 X	23724	-0-	-3636	-0-	4292	1	19260	3	N	156	172 1	172		
VERA DAVIS													WELL #: 1H RRCID -> 287886		
COMPL. DATE 07/17/2021													TOTAL DEPTH 9612		
PERF.10197 - 16557															
01	32395 X	29215	-0-	-3180	-0-	5280	1	23502	3	Y	394	522 1	43		
02	28868 X	25964	-0-	-2904	-0-	5247	1	20347	3	Y	336	165 1	203		
03	31310 X	28478	-0-	-2832	-0-	5720	1	22413	3	Y	314	347 1	170		
04	29760 X	27514	-0-	-2246	-0-	5397	1	21794	3	Y	294	355 1	109		
05	29977 X	27469	-0-	-2508	-0-	4831	1	22261	3	Y	343	349 1	103		
06	28260 X	23935	-0-	-4325	-0-	4292	1	19259	3	Y	349	367 1	74		
BECKHAM-MAURITZEN-VERA DAVIS													WELL #: 1H RRCID -> 288184		
COMPL. DATE 05/09/2020													TOTAL DEPTH 9634		
PERF.10202 - 14261															
01	19251 X	14467	-0-	-4784	-0-	2591	1	11531	3	N	314	346 1	45		
02	16352 X	15080	-0-	-1272	-0-	3030	1	11751	3	N	272	164 1	142		
03	16461 X	13743	-0-	-2718	-0-	2743	1	10747	3	N	230	354 1	18		
04	15780 X	14690	-0-	-1090	-0-	2852	1	11516	3	N	293	174 1	137		
05	16709 X	15310	-0-	-1399	-0-	2673	1	12317	3	N	291	355 1	73		
06	16170 X	13820	-0-	-2350	-0-	2466	1	11069	3	N	259	169 1	152		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MAURITZEN-VERA DAVIS-BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 288586 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9905 - 17430														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	37324 X	34470	-0-	-2854	-0-	6234 1	27744 3	Y	447	527 1				25
02	33488 X	30637	-0-	-2851	-0-	492 9								
03	36425 X	34042	-0-	-2383	-0-	6162 1	23897 3	Y	525	375 1	45 8			130
04	34560 X	32805	-0-	-1755	-0-	578 9								
05	35154 X	32420	-0-	-2734	-0-	6787 1	26595 3	Y	600	564 1				166
06	33360 X	29620	-0-	-3740	-0-	660 9								
						6430 1	25964 3	Y	374	338 1				202
						411 9								
						5696 1	26245 3	Y	435	527 1				110
						479 9								
						5323 1	23888 3	Y	372	354 1	44 8			84
						409 9								
THOR BLEWETT-BURK WELL #: 1H RRCID -> 291195 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 10137 - 18108														
01	53010 X	46173	-0-	-6837	-0-	8334 1	37094 3	N	677	692 1				151
02	46508 X	41288	-0-	-5220	-0-	745 9								
03	50096 X	45310	-0-	-4786	-0-	8325 1	32285 3	N	616	548 1	11 8			208
04	47430 X	43008	-0-	-4422	-0-	678 9								
05	47585 X	42829	-0-	-4756	-0-	9073 1	35551 3	N	624	718 1	5 7			109
06	44670 X	42512	-0-	-2158	-0-	686 9								
						8412 1	33969 3	N	570	523 1				156
						627 9								
						7528 1	34688 3	N	557	538 1				175
						613 9								
						7658 1	34366 3	N	444	532 1	11 8			76
						488 9								
VERA DAVIS-CHADWICK WELL #: 1H RRCID -> 291327 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9985 - 16178														
01	55676 X	45976	-0-	-9700	-0-	8365 1	37231 3	N	345	342 1				71
02	47376 X	41321	-0-	-6055	-0-	380 9								
03	51584 X	44262	-0-	-7322	-0-	8385 1	32519 3	N	379	360 1	22 8			68
04	47430 X	42824	-0-	-4606	-0-	417 9								
05	48794 X	43076	-0-	-5718	-0-	8897 1	34863 3	N	456	348 1	1 7			175
06	44490 X	40090	-0-	-4400	-0-	502 9								
						8401 1	33926 3	N	452	529 1				98
						497 9								
						7577 1	34915 3	N	531	552 1				77
						584 9								
						7211 1	32363 3	N	469	346 1	22 8			178
						516 9								
BECKHAM WELL #: 11H RRCID -> 291373 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9971 - 15591														
01	28892 X	24576	-0-	-4316	-0-	4408 1	19617 3	N	501	541 1				176
02	25228 X	22320	-0-	-2908	-0-	551 9								
03	27125 X	24599	-0-	-2526	-0-	4455 1	17278 3	N	534	548 1	11 8			151
04	25710 X	23711	-0-	-1999	-0-	587 9								
05	25885 X	24366	-0-	-1519	-0-	4893 1	19170 3	N	487	533 1	2 7			103
06	24173 X	24173	-0-	-0-	-0-	536 9								
						4608 1	18608 3	N	450	343 1				210
						495 9								
						4256 1	19614 3	N	451	534 1				127
						496 9								
						4315 1	19366 3	N	447	523 1	11 8			40
						492 9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC VERA DAVIS-BRANNON				//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #:	1H	RRCID -> 291632	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
							COMPL. DATE 08/13/2021	TOTAL	DEPTH	9667	PERF. 9827	- 17083			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	60853 X	50829	-0-	-10024	-0-	9244 440	1 9	41145	3	N	400	367	1		75
02	51576 X	47463	-0-	-4113	-0-	9607 600	1 9	37256	3	N	545	554	1	22 8	44
03	56637 X	51062	-0-	-5575	-0-	10244 681	1 9	40137	3	N	619	554	1	2 7	107
04	53010 X	48292	-0-	-4718	-0-	9487 493	1 9	38312	3	N	448	363	1		192
05	54157 X	48858	-0-	-5299	-0-	8597 645	1 9	39616	3	N	586	711	1		67
06	50850 X	47689	-0-	-3161	-0-	8571 653	1 9	38465	3	N	594	532	1	22 8	107
BURK-WEST BAY				WELL #:	1H	RRCID -> 291745	COMPL. DATE 04/21/2022				TOTAL	DEPTH	9627	PERF. 9849	- 11417
01	8432 X	7399	-0-	-1033	-0-	1352 30	1 9	6017	3	N	27				142
02	7336 X	6791	-0-	-545	-0-	1392	1	5399	3	N	-0-				142
03	7874 X	7510	-0-	-364	-0-	1519 40	1 9	5951	3	N	36	160	1		18
04	7620 X	7250	-0-	-370	-0-	1439	1	5811	3	N	-0-				18
05	7657 X	7333	-0-	-324	-0-	1308	1	6025	3	N	-0-				18
06	7290 X	6917	-0-	-373	-0-	1260	1	5657	3	N	-0-				18
CASTLEBERRY-CHADWICK				WELL #:	1H	RRCID -> 292618	COMPL. DATE 01/31/2022				TOTAL	DEPTH	9738	PERF. 9990	- 16664
01	70432 X	55178	-0-	-15254	-0-	8486 538	1 9	46154	3	N	489	538	1		75
02	60592 X	48202	-0-	-12390	-0-	7450 519	1 9	40233	3	N	472	367	1		180
03	63023 X	52234	-0-	-10789	-0-	8137 628	1 9	43469	3	N	571	709	1		42
04	58290 X	47797	-0-	-10493	-0-	7394 629	1 9	39774	3	N	572	357	1		257
05	58404 X	48609	-0-	-9795	-0-	7786 655	1 9	40168	3	N	595	718	1		134
06	53400 X	47398	-0-	-6002	-0-	8295 539	1 9	38564	3	N	490	527	1		97
VERA DAVIS-BURK				WELL #:	1H	RRCID -> 293707	COMPL. DATE 08/10/2022				TOTAL	DEPTH	9688	PERF. 9875	- 15304
01	40145 X	32648	-0-	-7497	-0-	5903 471	1 9	26274	3	N	428	525	1		48
02	34776 X	30125	-0-	-4651	-0-	6085 441	1 9	23599	3	N	401	342	1	45 8	62
03	37231 X	32702	-0-	-4529	-0-	6577 353	1 9	25772	3	N	321	350	1		33
04	35310 X	31201	-0-	-4109	-0-	6101 463	1 9	24637	3	N	421	349	1		105
05	35154 X	29606	-0-	-5548	-0-	5231 272	1 9	24103	3	N	247	332	1		20
06	32280 X	31291	-0-	-989	-0-	5616 473	1 9	25202	3	N	430	344	1	44 8	62

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC J BRADY-TATUM A				//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
				1H	RRCID -> 293741	COMPL. DATE 07/03/2022	TOTAL	DEPTH 10009	PERF.10398	- 16902						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	26040 X	22611	-0-	-3429	-0-	3142 541	1 9	18928	3	N	492	509	1	65	8	55
02	22736 X	19165	-0-	-3571	-0-	2554 436	1 9	16175	3	N	396	361	1			90
03	24676 X	20845	-0-	-3831	-0-	2613 519	1 9	17713	3	N	472	524	1			38
04	22290 X	19705	-0-	-2585	-0-	2345 556	1 9	16804	3	N	505	333	1	30	8	180
05	23033 X	19168	-0-	-3865	-0-	2285 476	1 9	16407	3	N	433	534	1			79
06	21870 X	17539	-0-	-4331	-0-	2178 272	1 9	15089	3	N	247	147	1			179
WILLIAMS A-TATUM A				WELL #:	1H	RRCID -> 293841	COMPL. DATE 07/03/2022	TOTAL	DEPTH 9932	PERF.10345	- 17342					
01	36084 X	31575	-0-	-4509	-0-	4287 1465	1 9	25823	3	N	1332	1598	1	65	8	48
02	32592 X	25147	-0-	-7445	-0-	3259 1247	1 9	20641	3	N	1134	1077	1			105
03	36084 X	29101	-0-	-6983	-0-	3566 1357	1 9	24178	3	N	1234	1048	1			291
04	30570 X	27332	-0-	-3238	-0-	3212 1106	1 9	23014	3	N	1005	1042	1	30	8	224
05	31589 X	26707	-0-	-4882	-0-	3167 801	1 9	22739	3	N	728	714	1			238
06	30570 X	25418	-0-	-5152	-0-	3103 814	1 9	21501	3	N	740	704	1			274
WEDGEWORTH ET AL-WILLIAMSON				WELL #:	1H	RRCID -> 294451	COMPL. DATE 01/13/2023	TOTAL	DEPTH 9794	PERF.10043	- 16007					
01	64263 X	53445	-0-	-10818	-0-	6175 409	1 9	46861	3	N	372	347	1			73
02	58044 X	47191	-0-	-10853	-0-	7200 364	1 9	39627	3	N	331	356	1			48
03	62124 X	53036	-0-	-9088	-0-	7854 265	1 9	44917	3	N	241	169	1			120
04	65348 X	65348	-0-	-0-	-0-	11207 371	1 9	53770	3	N	337	367	1			90
05	68255 X	68255	-0-	-0-	-0-	10333 421	1 9	57501	3	N	383	348	1			125
06	64004 X	64004	-0-	-0-	-0-	9035 382	1 9	54587	3	N	347	352	1			120
JORDAN-WILLIAMSON				WELL #:	1H	RRCID -> 294526	COMPL. DATE 01/13/2023	TOTAL	DEPTH 9804	PERF.10321	- 14035					
01	43524 X	34343	-0-	-9181	-0-	3973 220	1 9	30150	3	N	200	173	1			185
02	39312 X	30044	-0-	-9268	-0-	4593 172	1 9	25279	3	N	156	169	1			172
03	40920 X	32665	-0-	-8255	-0-	4833 190	1 9	27642	3	N	173	325	1			20
04	37770 X	30453	-0-	-7317	-0-	5220 190	1 9	25043	3	N	173	171	1			22
05	37448 X	29939	-0-	-7509	-0-	4534 176	1 9	25229	3	N	160					182
06	33240 X	27027	-0-	-6213	-0-	3817 149	1 9	23061	3	N	135	167	1			150

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
EAGLE OIL & GAS CO.															
GREEN															
WELL #: 1 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 10110															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-				67
02	868 N	684	-0-	-184	-0-	76	1	608	3	N	-0-				67
03	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-				67
04	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	209	1	1375	3	N	-0-				67
05	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	178	1	1650	3	N	-0-				67
06	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	270	1	1607	3	N	-0-				67
HUGHES															
WELL #: 1 RRCID -> 279285 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 10090															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
DANCE-SAMPLE															
WELL #: 1H RRCID -> 284435 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10570 - 15920															
01	10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-					N	-0-				147
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
GARY PRODUCTION COMPANY															
HUNT UNIT															
WELL #: 296448 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273															
01	0 X	130	-0-	130	-0-	130	2			N	-0-				-0-
02	0 X	181	-0-	181	-0-	181	2			N	-0-				-0-
03	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-				-0-
04	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HUNT UNIT															
WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602															
01	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-				-0-
02	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-				-0-
03	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-				-0-
04	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.															
BOUNDS, ELLA GAS UNIT															
WELL #: 309515 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8505 - 9820															
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	2	N	-0-				-0-
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	29	1	473	2	N	-0-				-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	29	1	465	2	N	-0-				-0-
04	360 N	353	-0-	-7	-0-	21	1	332	2	N	-0-				-0-
05	558 N	398	-0-	-160	-0-	28	1	370	2	N	-0-				-0-
06	480 N	374	-0-	-106	-0-	29	1	345	2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: PANOLA			
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.//												NON-ASSOCIATED							
WIENER, W.B. JR. ET AL												WELL #: 2				RRCID -> 126225			
												COMPL. DATE 12/22/1987				TOTAL DEPTH 9950			
												PERF. 8530 - 9828							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	70	1	1138	2	N		-0-					-0-	
02		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	128	1	2064	2	N		-0-					-0-	
03		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	125	1	2017	2	N		-0-					-0-	
04		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	86	1	1379	2	N		-0-					-0-	
05		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	100	1	1319	2	N		-0-					-0-	
*06		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	105	1	1234	2	N		-0-					-0-	
BOUNDS, ELLA GAS UNIT												WELL #: 3				RRCID -> 129887			
												COMPL. DATE 01/21/1989				TOTAL DEPTH 9950			
												PERF. 8543 - 9850							
01		1457 N	1408	-0-	-49	-0-	82	1	1326	2	N		-0-					-0-	
02		1316 N	1303	-0-	-13	-0-	76	1	1227	2	N		-0-					-0-	
03		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	106	1	1704	2	N		-0-					-0-	
04		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	92	1	1480	2	N		-0-					-0-	
05		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	127	1	1673	2	N		-0-					-0-	
*06		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	163	1	1923	2	N		-0-					-0-	
BIRD, G.W. GAS UNIT												WELL #: 2				RRCID -> 142309			
												COMPL. DATE 03/19/2008				TOTAL DEPTH 10001			
												PERF. 8644 - 9909							
01		591 N	591	-0-	-0-	-0-	34	1	557	2	N		-0-					-0-	
02		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	114	1	1835	2	N		-0-					-0-	
03		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	114	1	1837	2	N		-0-					-0-	
04		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	104	1	1673	2	N		-0-					-0-	
05		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	147	1	1932	2	N		-0-					-0-	
*06		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	152	1	1789	2	N		-0-					-0-	
ELLIS												WELL #: 1				RRCID -> 158980			
												COMPL. DATE 09/28/2004				TOTAL DEPTH 9902			
												PERF. 8486 - 8813							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DUNAWAY GAS UNIT												WELL #: 14				RRCID -> 162115			
												COMPL. DATE 01/02/1997				TOTAL DEPTH 10000			
												PERF. 8376 - 9666							
01		744 N	1	-0-	-743	-0-	1	2				N	-0-					-0-	
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY												WELL #: 10				RRCID -> 213702			
												COMPL. DATE 06/29/2005				TOTAL DEPTH 9856			
												PERF. N/A							
01		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	157	1	2336	2	N		-0-					-0-	
02		2240 N	1779	-0-	-461	-0-	112	1	1667	2	N		-0-					-0-	
03		2294 N	2043	-0-	-251	-0-	128	1	1915	2	N		-0-					-0-	
04		2400 N	2074	-0-	-326	-0-	130	1	1944	2	N		-0-					-0-	
05		1984 N	1935	-0-	-49	-0-	148	1	1787	2	N		-0-					-0-	
*06		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	205	1	2271	2	N		-0-					-0-	
WIENER, W.B. JR. ET AL												WELL #: 3				RRCID -> 231360			
												COMPL. DATE 05/01/2007				TOTAL DEPTH 10120			
												PERF. 8638 - 9932							
01		3193 X	2895	-0-	-298	-0-	168	1	2727	2	N		-0-					-0-	
02		2884 X	2731	-0-	-153	-0-	160	1	2571	2	N		-0-					-0-	
03		3193 X	3103	-0-	-90	-0-	181	1	2922	2	N		-0-					-0-	
04		3090 X	2965	-0-	-125	-0-	174	1	2791	2	N		-0-					-0-	
05		3193 X	2750	-0-	-443	-0-	194	1	2556	2	N		-0-					-0-	
*06		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	238	1	2802	2	N		-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515													
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
01	1054 N	921 -0-	-133 -0-	58 1	863 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1148 N	749 -0-	-399 -0-	47 1	702 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1023 N	751 -0-	-272 -0-	47 1	704 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	900 N	737 -0-	-163 -0-	46 1	691 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	837 N	694 -0-	-143 -0-	52 1	642 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	720 N	677 -0-	-43 -0-	56 1	621 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8580 - 8728													
01	1891 N	1637 -0-	-254 -0-	95 1	1542 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1568 N	1464 -0-	-104 -0-	86 1	1378 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1798 N	1699 -0-	-99 -0-	99 1	1600 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1665 N	1665 -0-	-0- -0-	98 1	1567 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1773 N	1773 -0-	-0- -0-	125 1	1648 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1750 N	1750 -0-	-0- -0-	137 1	1613 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GRAWARD OPERATING, INC. 326435													
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959													
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38
WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462													
01	DLQ G-10	-0- -0-	-0- -0-	63		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0- -0-	-0- -0-	63		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0- -0-	-0- -0-	63		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0- -0-	-0- -0-	63		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	63 N	-0- -0-	-63 -0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0- -0-	-0- -0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135													
DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527													
01	1550 N	1537 -0-	-13 -0-	1537 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102
02	1456 N	1321 -0-	-135 -0-	1321 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102
03	1567 N	1567 -0-	-0- -0-	1567 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102
04	1519 N	1519 -0-	-0- -0-	1519 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102
05	1457 N	570 -0-	-887 -0-	570 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102
06	1920 N	1920 -0-	-0- -0-	1887 2	33 9	N	30	97 1	-0-	-0-	-0-	-0-	35
DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549													
01	1333 N	1274 -0-	-59 -0-	1274 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50
02	1176 N	538 -0-	-638 -0-	538 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50
03	1240 N	1063 -0-	-177 -0-	1063 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50
04	1230 N	996 -0-	-234 -0-	996 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50
05	1166 N	1166 -0-	-0- -0-	1166 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50
06	1173 N	1173 -0-	-0- -0-	1170 2	3 9	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
GRIGSBY PETROLEUM INC.		//CONT.// 334135															
DAVIS, S.L.		WELL #: 5		RRCID -> 263996		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	776	2	74	9	N	67					100	
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					100	
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					100	
04	630 N	192	-0-	-438	-0-	192	2			N	-0-					100	
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					100	
06	630 N	366	-0-	-264	-0-	365	2	1	9	N	1	73	1			28	
HARLETON OIL & GAS INC.		357165															
SEPAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 140168		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5836 - 5850									
01	1581 N	1501	-0-	-80	-0-	1501	3			N	-0-					48	
02	1400 N	1382	-0-	-18	-0-	1382	3			N	-0-					48	
03	1519 N	1496	-0-	-23	-0-	1496	3			N	-0-					48	
04	1440 N	1413	-0-	-27	-0-	1413	3			N	-0-					48	
05	1519 N	1428	-0-	-91	-0-	1428	3			N	-0-					48	
06	1440 N	1383	-0-	-57	-0-	1383	3			N	-0-					48	
DUNAWAY		WELL #: 5		RRCID -> 193081		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720									
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265															
SUMMERS		WELL #: 1		RRCID -> 177036		COMPL. DATE 04/10/2000		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106									
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A"		WELL #: 2 T		RRCID -> 183231		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 9864									
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110	
MAXIMUS OPERATING, LTD.		534465															
MAY		WELL #: 2		RRCID -> 283388		COMPL. DATE 09/23/2016		TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9614 - 9620									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA				
NEW HORIZON RESOURCES LLC																	
AKINS																	
WELL #: 1													RRCID -> 139147	COMPL. DATE 06/18/1991	TOTAL DEPTH 10130	PERF. 8820 - 9591	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-			12		
02	DLQ G-10	245	-0-	245	245	245	2	2			Y	-0-			12		
03	DLQ G-10	258	-0-	258	503	258	2	2			Y	-0-			12		
04	DLQ G-10	254	-0-	254	757	254	2	2			Y	-0-			12		
05	DLQ G-10	251	-0-	251	1008	251	2	2			Y	-0-			12		
06	DLQ G-10	247	-0-	247	1255	247	2	2			Y	-0-			12		
AKINS													WELL #: 2	RRCID -> 162268	COMPL. DATE 02/26/1997	TOTAL DEPTH 10095	PERF. 8726 - 9873
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	801	2	12	9	Y	11			35		
02	DLQ G-10	779	-0-	779	779	768	2	11	9	Y	10				45		
03	DLQ G-10	820	-0-	820	1599	817	2	3	9	Y	3				48		
04	DLQ G-10	838	-0-	838	2437	835	2	3	9	Y	3				51		
05	DLQ G-10	806	-0-	806	3243	803	2	3	9	Y	3				54		
06	DLQ G-10	854	-0-	854	4097	845	2	9	9	Y	8				62		
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC													650201				
HOWE													WELL #: 2	RRCID -> 099604	COMPL. DATE 04/02/1982	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8946 - 10088
01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	479	1	1184	3	Y	-0-			238		
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	345	1	903	3	Y	-0-			238		
03	1674 N	32	-0-	-1642	-0-	-0-	1	3	31	9	Y	28			266		
04	1620 N	1356	-0-	-264	-0-	-0-	361	1	956	3	Y	35	180	1	121		
							39	9									
05	1395 N	978	-0-	-417	-0-	-0-	260	1	718	3	Y	-0-			121		
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	437	3	Y	-0-			121		
HARRIS													WELL #: 1 D	RRCID -> 171375	COMPL. DATE 11/04/1998	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9844 - 9908
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	395	3	N	-0-			79		
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	393	3	N	-0-			79		
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					N	-0-			79		
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	224	3	N	-0-			79		
05	279 N	235	-0-	-44	-0-	-0-	67	1	168	3	N	-0-			79		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79		
FURRH GAS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 198680	COMPL. DATE 10/23/2003	TOTAL DEPTH 10215	PERF. 8440 - 9810
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9		
THOMAS													WELL #: 1	RRCID -> 211985	COMPL. DATE 03/29/2005	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8878 - 9992
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-	24	1	63	3	N	-0-			390		
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	108	3	N	20			410		
							22	9									
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-			410		
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	134	3	N	-0-			410		
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	209	3	N	-0-			410		
*06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	157	3	N	-0-			410		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC														
THOMAS														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 650201														
WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	443	1	1127	3	N	-0-			14
02	1344 N	900	-0-	-444	-0-	234	1	666	3	N	-0-			14
03	1488 N	1	-0-	-1487	-0-	1	3			N	-0-			14
04	1440 N	1363	-0-	-77	-0-	342	1	1021	3	N	-0-			14
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	307	1	996	3	N	-0-			14
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	275	1	876	3	N	-0-			14

HARRIS														
WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-			116
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			116
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	406	1	811	3	N	-0-			116
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	75	1	193	3	N	-0-			116
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			116

BRANNON GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711														
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	15	1	46	3	N	-0-			101
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	39	1	113	3	N	-0-			101
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	13	1	44	3	N	-0-			101
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	19	1	56	3	N	-0-			101
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	31	1	92	3	N	-0-			101
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	36	1	110	3	N	-0-			101

HARRIS														
WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729														
01	496 N	399	-0-	-97	-0-	129	1	259	3	N	10			193
						11	9							
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-			193
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			193
04	390 N	52	-0-	-338	-0-	17	1	35	3	N	-0-			193
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193

BRANNON GAS UNIT														
WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANNON GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710														
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	11	1	34	3	N	-0-			75
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	41	1	119	3	N	-0-			75
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	12	1	38	3	N	-0-			75
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	19	1	56	3	N	-0-			75
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	27	1	80	3	N	-0-			75
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	28	1	86	3	N	-0-			75

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.														
AMERICAN LEGION														
WELL #: 6 RRCID -> 165499 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WERNER-THOMPSON														
WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SOUTHLAND PAPER COMPANY														
WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WERNER-LEFOY														
WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WERNER-POWELL														
WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WERNER-LAGRONE														
WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAGRONE, CLAYTON														
WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CAPACITY												CNTY: PANOLA																																			
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.												NON-ASSOCIATED																																															
POWELL "A2" UNIT																																																											
WELL #: 8 T												RRCID -> 231971												COMPL. DATE 06/27/2007												TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811																							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																								
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																									
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																									
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																									
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																									
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																									
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																									
FURRH-MCMILLAN UNIT												WELL #: 5												RRCID -> 235198												COMPL. DATE 04/18/2009												TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																									
WERNER-MICHER												WELL #: 8H												RRCID -> 266834												COMPL. DATE 10/23/2011												TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 12700											
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																																									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																																									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																																									
CARROLL, A. E.												WELL #: 3H												RRCID -> 267672												COMPL. DATE 08/18/2012												TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246											
01	8401	X	6507	-0-	-1894	-0-	6493	3	14	9	Y	13	13	1				-0-																																									
02	7364	X	7064	-0-	-300	-0-	7049	3	15	9	Y	14	14	1				-0-																																									
03	8153	X	7808	-0-	-345	-0-	7790	3	18	9	Y	16	16	1				-0-																																									
04	7860	X	7279	-0-	-581	-0-	7262	3	17	9	Y	15	15	1				-0-																																									
*05	8122	X	6970	-0-	-1152	-0-	6955	3	15	9	Y	14	14	1				-0-																																									
06	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT						-0-																																									
CARROLL, A. E.												WELL #: 1H												RRCID -> 270548												COMPL. DATE 04/02/2013												TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103											
01	13919	X	10202	-0-	-3717	-0-	10147	3	55	9	Y	50	50	1				-0-																																									
02	12572	X	11274	-0-	-1298	-0-	11213	3	61	9	Y	55	55	1				-0-																																									
03	13919	X	13056	-0-	-863	-0-	12987	3	69	9	Y	63	63	1				-0-																																									
04	12690	X	12156	-0-	-534	-0-	12091	3	65	9	Y	59	59	1				-0-																																									
05	13113	X	11200	-0-	-1913	-0-	11138	3	62	9	Y	56	56	1				-0-																																									
06	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT						-0-																																									
WERNER SAWMILL CO. UNIT												WELL #: 3H												RRCID -> 274439												COMPL. DATE 02/24/2014												TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602											
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																									
WERNER SAWMILL UNIT												WELL #: 1H												RRCID -> 275985												COMPL. DATE 05/13/2014												TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072											
01	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-						Y	-0-					-0-																																									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) PETROQUEST ENERGY, L.L.C. SABINE ROYALTY UNIT													CAPACITY		CNTY: PANOLA		
//CONT.// 16032 174 //CONT.// 660818 WELL #: 3H RRCID -> 277585													COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	25661 X	25661	-0-	-0-	-0-	642 1	12319 2	12698 5	90 1	15025 2	9864 5	1036 1	Y	2	2 1		1
02	24981 X	24981	-0-	-0-	-0-	90 1	15025 2	9864 5	1036 1	15946 2	13207 5	991 1	Y	2	2 1		1
03	30190 X	30190	-0-	-0-	-0-	991 1	15495 2	12132 5	673 1	15113 2	13206 5	1127 1	Y	3	2 1		2
04	28620 X	28620	-0-	-0-	-0-	1127 1	14220 2	11458 5						-0-			2

MCFADDEN-BAGLEY UNIT													COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502		
WELL #: 1H RRCID -> 278088													TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502				
01	22023 X	22023	-0-	-0-	-0-	603 1	11562 2	9856 5	48 1	7966 2	7141 5	703 1	Y	2	1 1		2
02	15156 X	15156	-0-	-0-	-0-	48 1	7966 2	7141 5	703 1	10822 2	5269 5	627 1	Y	1	1 1		2
03	16795 X	16795	-0-	-0-	-0-	5269 5	9812 2	627 1	4502 5	5310 2	236 1	11012 5	Y	1	1 1		1
04	14942 X	14942	-0-	-0-	-0-	236 1	5310 2	11012 5	32 1	398 2	10054 5		Y	-0-			1
05	16559 X	16559	-0-	-0-	-0-	10054 5											
06	10590 X	10484	-0-	-106	-0-												

REEVES-CURTIS UNIT													COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132		
WELL #: 1H RRCID -> 278098													TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132				
01	13144 X	11790	-0-	-1354	-0-	637 1	4442 2	6707 5	763 1	5823 2	8540 5	434 1	Y	4	4 1		21
02	15132 X	15132	-0-	-0-	-0-	763 1	5823 2	8540 5	434 1	11695 2	7130 5	224 1	Y	5	6 1		20
03	19267 X	19267	-0-	-0-	-0-	434 1	11695 2	7130 5	224 1	9325 2	3188 5	77 1	Y	7	7 1		20
04	13320 X	12746	-0-	-574	-0-	3188 5	9325 2	77 1	3920 5	4719 2	340 1	2935 5	Y	8	6 1		22
05	13764 X	8718	-0-	-5046	-0-	3920 5	4719 2	340 1	2935 5				Y	2	3 1		21
06	13320 X	6732	-0-	-6588	-0-	2935 5							Y	11	10 1		22

REEVES-CURTIS UNIT													COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 9858 PERF.10161 - 13422		
WELL #: 2H RRCID -> 278104													TOTAL DEPTH 9858 PERF.10161 - 13422				
01	16075 X	16075	-0-	-0-	-0-	632 1	4403 2	11019 5	430 1	3266 2	10265 5	162 1	Y	19	19 1		20
02	13980 X	13980	-0-	-0-	-0-	430 1	3266 2	10265 5	162 1	4370 2	15006 5	93 1	Y	17	19 1		18
03	19548 X	19548	-0-	-0-	-0-	15006 5	4370 2	93 1	13098 5	3865 2	56 1	11030 5	Y	9	10 1		17
04	17070 X	17070	-0-	-0-	-0-	93 1	3865 2	56 1	11030 5	377 2	4352 5		Y	13	10 1		20
05	14513 X	14513	-0-	-0-	-0-	4352 5							Y	7	9 1		18
*06	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			18

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA									
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.																							
SABINE ROYALTY UNIT																							
WELL #: 2H RRCID -> 278225														COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10435 - 15132									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE						
01		21610 X	21610	-0-	-0-	-0-	259	1	4971	2	Y	5	4	1			2						
							16374	5	6	9													
02		15473 X	15473	-0-	-0-	-0-	33	1	5493	2	Y	4	4	1			2						
							9943	5	4	9													
03		26913 X	26913	-0-	-0-	-0-	767	1	11794	2	Y	10	11	1			1						
							14341	5	11	9													
04		27463 X	27463	-0-	-0-	-0-	886	1	13855	2	Y	11	9	1			3						
							12710	5	12	9													
05		27328 X	27328	-0-	-0-	-0-	464	1	10416	2	Y	7	6	1			4						
							16440	5	8	9													
*06		26350 X	26350	-0-	-0-	-0-	876	1	11056	2	Y	9	10	1			3						
							14408	5	10	9													
MEDLIN-YOUNGBLOOD														WELL #: 3H RRCID -> 279937 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10200 - 14852									
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
04		T. A.	14847	-0-	14847	14847	204	1	8498	2	Y	36	27	1			9						
							6105	5	40	9													
05		T. A.	28843	-0-	28843	43690	202	1	12428	2	Y	40	37	1			12						
							16169	5	44	9													
06		T. A.	25088	-0-	25088	68778	999	1	10137	2	Y	22	20	1			14						
							13928	5	24	9													
MEDLIN-YOUNGBLOOD														WELL #: 1H RRCID -> 280065 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10127 - 14662									
01		10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	-0-					-0-						
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
04		T. A.	26358	-0-	26358	26358	377	1	15692	2	Y	-0-					-0-						
							10289	5															
05		T. A.	22874	-0-	22874	49232	224	1	13757	2	Y	-0-					-0-						
							8893	5															
06		T. A.	21307	-0-	21307	70539	1104	1	11199	2	Y	19	17	1			2						
							8983	5	21	9													
MEDLIN-YOUNGBLOOD														WELL #: 2H RRCID -> 282710 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 9671 PERF.12175 - 15012									
01		20097 X	20097	-0-	-0-	-0-	1158	1	8077	2	Y	49	50	1			14						
							10808	5	54	9													
02		17501 X	17501	-0-	-0-	-0-	994	1	7551	2	Y	23	26	1			11						
							8931	5	25	9													
03		21267 X	21267	-0-	-0-	-0-	373	1	10047	2	Y	16	18	1			9						
							10829	5	18	9													
04		19955 X	19955	-0-	-0-	-0-	200	1	8345	2	Y	21	16	1			14						
							11387	5	23	9													
05		18972 X	18972	-0-	-0-	-0-	131	1	8054	2	Y	15	18	1			11						
							10770	5	17	9													
06		18643 X	18643	-0-	-0-	-0-	724	1	7346	2	Y	18	16	1			13						
							10553	5	20	9													
REEVES-CURTIS UNIT														WELL #: 4H RRCID -> 283043 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10233 - 14682									
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.														
REEVES-CURTIS UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 283471 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10814 - 15492														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
01	30758 X	30758	-0-	-0-	-0-	1354	1	25969	2	Y	32	24	1	17
02	31472 X	23203	-0-	-8269	-0-	3400	5	35	9	Y	21	19	1	19
03	34844 X	33945	-0-	-899	-0-	124	1	20728	2	Y	25	35	1	9
04	33720 X	30609	-0-	-3111	-0-	2328	5	23	9	Y	24	19	1	14
05	30963 X	30963	-0-	-0-	-0-	1733	1	26664	2	Y	21	18	1	17
*06	32861 X	32861	-0-	-0-	-0-	5520	5	28	9	Y	12	13	1	16
						1594	1	24926	2	Y				
						4063	5	26	9					
						1125	1	25282	2	Y				
						4533	5	23	9					
						2025	1	25562	2	Y				
						5261	5	13	9					
REEVES-CURTIS UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 283743 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 0 - 16082														
01	22736 X	22736	-0-	-0-	-0-	748	1	14358	2	Y	15	12	1	7
02	18354 X	18354	-0-	-0-	-0-	7613	5	17	9	Y	15	14	1	8
03	26436 X	26436	-0-	-0-	-0-	74	1	12302	2	Y	16	20	1	4
04	23531 X	23531	-0-	-0-	-0-	5961	5	17	9	Y	13	11	1	6
05	22579 X	22579	-0-	-0-	-0-	788	1	12129	2	Y	12	10	1	8
06	20138 X	20138	-0-	-0-	-0-	13501	5	18	9	Y	17	18	1	7
						775	1	12125	2	Y				
						10617	5	14	9					
						493	1	11078	2	Y				
						10995	5	13	9					
						976	1	12318	2	Y				
						6825	5	19	9					
RICH UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283763 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10040 - 16607														
01	17316 X	17316	-0-	-0-	-0-	9535	2	7704	5	Y	70	67	1	12
02	15807 X	15807	-0-	-0-	-0-	77	9							
03	17850 X	17850	-0-	-0-	-0-	83	1	8382	2	Y	65	64	1	13
04	19558 X	19558	-0-	-0-	-0-	7270	5	72	9	Y	51	49	1	15
05	18380 X	18380	-0-	-0-	-0-	164	1	7537	2	Y	36	41	1	10
06	19550 X	19550	-0-	-0-	-0-	10093	5	56	9	Y	43	45	1	8
						380	1	5981	2	Y				
						13157	5	40	9					
						600	1	6350	2	Y				
						11383	5	47	9					
						629	1	5609	2	Y				
						13271	5	41	9					
RICH UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283771 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10114 - 16652														
01	38161 X	21111	-0-	-17050	-0-	20649	2	85	5	Y	343	326	1	105
02	31584 X	16239	-0-	-15345	-0-	377	9							
03	27218 X	22845	-0-	-4373	-0-	155	1	15723	2	Y	285	279	1	111
04	27622 X	27622	-0-	-0-	-0-	47	5	314	9	Y	339	330	1	120
05	25364 X	25364	-0-	-0-	-0-	479	1	21986	2	Y	331	375	1	76
06	28398 X	28398	-0-	-0-	-0-	7	5	373	9	Y	355	375	1	56
						1598	1	25140	2	Y				
						520	5	364	9					
						2155	1	22818	2	Y				
						391	9							
						2813	1	25065	2	Y				
						151	5	369	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) PETROQUEST ENERGY, L.L.C. CARROLL, A. E.			//CONT.// 16032 174 660818 WELL #:			NON-ASSOCIATED RRCID -> 283969			CAPACITY COMPL. DATE 09/30/2017			CNTY: PANOLA TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9966 - 14723					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	36177 X	33554	-0-	-2623	-0-	-0-	33421	3	133	9	Y	121	121	1			-0-
02	32676 X	31450	-0-	-1226	-0-	-0-	31325	3	125	9	Y	114	114	1			-0-
03	36890 X	34717	-0-	-2173	-0-	-0-	34655	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
04	35700 X	33247	-0-	-2453	-0-	-0-	33188	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
05	36890 X	33017	-0-	-3873	-0-	-0-	32956	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
06	33690 X	NO RPT	-0-	-33690	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER-OWEN PSA 3			WELL #:			3H	RRCID -> 283972	COMPL. DATE 09/05/2017			TOTAL DEPTH 9758 PERF.10802 - 17052						
01	18290 X	16976	-0-	-1314	-0-	-0-	2021	1	14093	2	Y	192	198	1			263
							651	5	211	9							
02	17612 X	6120	-0-	-11492	-0-	-0-	626	1	4756	2	Y	110	127	1			246
							617	5	121	9							
03	22848 X	22848	-0-	-0-	-0-	-0-	809	1	21809	2	Y	207	230	1			223
							2	5	228	9							
04	24082 X	24082	-0-	-0-	-0-	-0-	375	1	15633	2	Y	232	160	1			295
							7819	5	255	9							
05	25077 X	25077	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	14678	2	Y	152	215	1			232
							9993	5	167	9							
06	18870 X	8409	-0-	-10461	-0-	-0-	84	1	850	2	Y	4	3	1			233
							7471	5	4	9							

WIENER CV			WELL #:			1H	RRCID -> 284174	COMPL. DATE 01/08/2018			TOTAL DEPTH 9804 PERF.10510 - 15892						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER CV PSA			WELL #:			2H	RRCID -> 286900	COMPL. DATE 01/27/2019			TOTAL DEPTH 9862 PERF.10124 - 15527						
01	23585 X	23585	-0-	-0-	-0-	-0-	1822	1	12702	2	Y	7	7	1			24
							9053	5	8	9							
02	21201 X	21201	-0-	-0-	-0-	-0-	1483	1	11262	2	Y	6	6	1			24
							8449	5	7	9							
03	22944 X	22944	-0-	-0-	-0-	-0-	454	1	12251	2	Y	3	4	1			23
							10236	5	3	9							
04	22153 X	22153	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	11646	2	Y	5	4	1			24
							10221	5	6	9							
05	22695 X	22695	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	12509	2	Y	4	5	1			23
							9978	5	4	9							
06	22053 X	22053	-0-	-0-	-0-	-0-	1107	1	11236	2	Y	64	57	1			30
							9640	5	70	9							

WIENER CV 4			WELL #:			4H	RRCID -> 288019	COMPL. DATE 10/07/2020			TOTAL DEPTH 9811 PERF.10196 - 15492						
01	28675 X	24197	-0-	-4478	-0-	-0-	3000	1	20922	2	Y	250	269	1			319
							275	9									
02	20791 X	20791	-0-	-0-	-0-	-0-	2393	1	18177	2	Y	201	293	1			227
							221	9									
03	21868 X	21868	-0-	-0-	-0-	-0-	777	1	20951	2	Y	127	135	1			219
							140	9									
04	21030 X	20626	-0-	-404	-0-	-0-	479	1	19940	2	Y	188	109	1			298
							207	9									
05	21731 X	18420	-0-	-3311	-0-	-0-	293	1	17994	2	Y	121	196	1			223
							133	9									
06	21030 X	19635	-0-	-1395	-0-	-0-	1727	1	17516	2	Y	171	124	1			270
							204	5	188	9							

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 646

CARTHAGE (COTTON VALLEY) PETROQUEST ENERGY, L.L.C. WIENER CV 3				//CONT.// //CONT.// WELL #:		16032 174 660818 3H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA								
							RRCID ->	288021	COMPL. DATE	10/07/2020	TOTAL	DEPTH	9844	PERF.10194	- 15522						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	20872	X	20872	-0-	-0-	-0-				1901 5710	1 5	13258 3	2 9	Y		3	3	1		5	
02	18228	X	15441	-0-	-2787	-0-				1316 4127	1 5	9996 2	2 9	Y		2	3	1		4	
03	20181	X	16456	-0-	-3725	-0-				429 4448	1 5	11576 3	2 9	Y		3	2	1		5	
04	19530	X	15170	-0-	-4360	-0-				258 4151	1 5	10759 2	2 9	Y		2	2	1		5	
05	20181	X	14528	-0-	-5653	-0-				170 3911	1 5	10445 2	2 9	Y		2	2	1		5	
06	19530	X	9398	-0-	-10132	-0-				615 2540	1 5	6242 1	2 9	Y		1	1	1		5	

WIENER-OWEN PSA				WELL #:		1H	RRCID ->	288022	COMPL. DATE	05/23/2019	TOTAL	DEPTH	9816	PERF.10280	- 17202						
01	21824	X	1263	-0-	-20561	-0-				12 1167	1 5	83 1	2 9	Y		1	1	1		55	
02	24444	X	-0-	-0-	-24444	-0-								Y		-0-				55	
03	27063	X	8320	-0-	-18743	-0-				172 3476	1 5	4642 30	2 9	Y		27	29	1		53	
04	29824	X	29824	-0-	-0-	-0-				368 14001	1 5	15327 128	2 9	Y		116	88	1		81	
05	30261	X	30261	-0-	-0-	-0-				252 14418	1 5	15501 90	2 9	Y		82	102	1		61	
06	8040	X	4175	-0-	-3865	-0-				137 2636	1 5	1390 12	2 9	Y		11	10	1		62	

WIENER-OWEN PSA 2				WELL #:		2H	RRCID ->	288023	COMPL. DATE	05/23/2019	TOTAL	DEPTH	9797	PERF.10055	- 17642						
01	30473	X	27017	-0-	-3456	-0-				3371 142	1 9	23504	2	Y		129	134	1		213	
02	25479	X	25479	-0-	-0-	-0-				2948 132	1 9	22399	2	Y		120	138	0		195	
03	26793	X	26793	-0-	-0-	-0-				955 81	1 9	25757	2	Y		74	78	1		191	
04	25186	X	25186	-0-	-0-	-0-				588 120	1 9	24478	2	Y		109	83	1		217	
05	25165	X	25165	-0-	-0-	-0-				402 87	1 9	24676	2	Y		79	97	1		199	
*06	26624	X	26624	-0-	-0-	-0-				1825 6184	1 5	18512 103	2 9	Y		94	85	1		208	

WERNER-WHITE				WELL #:		1H	RRCID ->	292911	COMPL. DATE	11/26/2021	TOTAL	DEPTH	9405	PERF. 9725	- 14895						
01	27051	X	27051	-0-	-0-	-0-				1322 381	1 9	25348	2	Y		346	262	1		259	
02	25760	X	24020	-0-	-1740	-0-				142 284	1 9	23594	2	Y		258	230	1		287	
03	28520	X	25938	-0-	-2582	-0-				1566 282	1 9	24090	2	Y		256	354	1		189	
04	27600	X	24086	-0-	-3514	-0-				1431 267	1 9	22388	2	Y		243	195	1		237	
05	28520	X	22728	-0-	-5792	-0-				959 226	1 9	21543	2	Y		205	172	1		270	
06	26190	X	20916	-0-	-5274	-0-				1531 61	1 9	19324	2	Y		55	60	1		265	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.														
SABINE ROYALTY ALO														
WELL #: 5H RRCID -> 293016 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10128 - 15011														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	35805 X	28849	-0-	-6956	-0-	1419 207 9	1	27223	2	Y	188	143	1	101
02	27888 X	24352	-0-	-3536	-0-	144 158 9	1	24050	2	Y	144	128	1	117
03	28737 X	26137	-0-	-2600	-0-	1585 157 9	1	24395	2	Y	143	197	1	63
04	27930 X	21158	-0-	-6772	-0-	1263 132 9	1	19763	2	Y	120	97	1	86
05	28861 X	22275	-0-	-6586	-0-	944 125 9	1	21206	2	Y	114	95	1	105
06	27930 X	10394	-0-	-17536	-0-	757 80 9	1	9557	2	Y	73	80	1	98
SABINE ROYALTY ALO 4 WELL #: 4H RRCID -> 293075 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9751 - 16189														
01	26443 X	24991	-0-	-1452	-0-	1189 990 9	1	22812	2	Y	900	683	1	497
02	23856 X	23856	-0-	-0-	-0-	137 838 9	1	22881	2	Y	762	680	1	579
03	25017 X	24723	-0-	-294	-0-	1478 497 9	1	22748	2	Y	452	623	1	408
04	24210 X	22497	-0-	-1713	-0-	1307 752 9	1	20438	2	Y	684	550	1	542
05	25017 X	24071	-0-	-946	-0-	995 725 9	1	22351	2	Y	659	552	1	649
06	24210 X	22598	-0-	-1612	-0-	1592 912 9	1	20094	2	Y	829	906	1	572
PACE CV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294618 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9730 - 15877														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PACE CV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294776 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 9474 PERF.10087 - 16175														
01	99510 X	82724	-0-	-16786	-0-	82116 608 9	3			Y	553	525	1	245
02	89404 X	77572	-0-	-11832	-0-	753 611 9	1	76208	2	Y	555	545	1	255
03	98549 X	84523	-0-	-14026	-0-	1791 570 9	1	82162	2	Y	518	503	1	270
04	95370 X	86545	-0-	-8825	-0-	5145 475 9	1	80925	2	Y	432	489	1	213
05	98549 X	83504	-0-	-15045	-0-	7160 514 9	1	75830	2	Y	467	494	1	186
06	83100 X	62205	-0-	-20895	-0-	6236 408 9	1	55561	2	Y	371	368	1	189
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109 RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659														
BOX GAS UNIT WELL #: 4R														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PHILLIPS, JACK L. CO.		//CONT.//	663109								
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U.		WELL #:	3	RRCID -> 224458		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH		9902 PERF. 9094 - 9559	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	0	COND	PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM	BALANCE
01	806 N	578	-0-	-228	-0-	578	2				136
02	588 N	526	-0-	-62	-0-	487	2	39	9		171
03	620 N	395	-0-	-225	-0-	386	2	9	9	147 1	32
04	570 N	298	-0-	-272	-0-	292	2	6	9		37
05	589 N	230	-0-	-359	-0-	228	2	2	9		39
06	390 N	64	-0-	-326	-0-	58	2	6	9		44
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U.		WELL #:	4	RRCID -> 245959		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH		10996 PERF. 9600 - 10816	
01	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2391	2	19	9		192
02	2100 N	1599	-0-	-501	-0-	1577	2	22	9	90 1	122
03	2170 N	1084	-0-	-1086	-0-	1078	2	6	9	40 1	87
04	2310 N	1831	-0-	-479	-0-	1817	2	14	9		100
05	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2135	2	10	9		109
06	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2328	2	14	9		122
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC		665596									
WIENER-OWEN		WELL #:	1	RRCID -> 232279		COMPL. DATE 01/24/2018		TOTAL DEPTH		9950 PERF. 5200 - 5266	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
R. LACY SERVICES, LTD.		687208									
CAMERON UNIT #2		WELL #:	3	RRCID -> 072749		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH		9664 PERF. 8380 - 8749	
01	992 N	413	-0-	-579	-0-	20	1	376	2	Y	2
						17	9				
02	924 N	553	-0-	-371	-0-	28	1	503	2	Y	2
						22	9				
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	39	1	741	2	Y	4
						35	9				
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	46	1	899	2	Y	5
						35	9				
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	48	1	914	2	Y	5
						35	9				
06	780 N	635	-0-	-145	-0-	31	1	583	2	Y	3
						21	9				
COOKE, J. W. UNIT 2		WELL #:	4	RRCID -> 072750		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH		9686 PERF. 8420 - 8608	
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	-0-
02	280 N	268	-0-	-12	-0-	14	1	254	2	Y	-0-
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	15	1	292	2	Y	-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	2	Y	-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	2	Y	-0-
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	15	1	284	2	Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208							
PARKER UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 073083		COMPL. DATE 05/22/1977		TOTAL DEPTH 9833	
								PERF. 9750 - 9805	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	30 1	552 2	Y	27
						30 9			24 1
02	700 N	357	-0-	-343	-0-	18 1	320 2	Y	17
						19 9			18 1
03	403 N	199	-0-	-204	-0-	9 1	180 2	Y	9
						10 9			10 1
04	600 N	574	-0-	-26	-0-	27 1	521 2	Y	24
						26 9			21 1
05	403 N	173	-0-	-230	-0-	9 1	156 2	Y	7
						8 9			10 1
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	18 1	354 2	Y	13
						14 9			12 1
PARKER UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 073084		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 10017	
								PERF. 8598 - 8851	
01	620 N	532	-0-	-88	-0-	27 1	505 2	Y	-0-
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	33 1	589 2	Y	-0-
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	32 1	614 2	Y	-0-
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	29 1	580 2	Y	-0-
05	682 N	629	-0-	-53	-0-	31 1	598 2	Y	-0-
06	630 N	603	-0-	-27	-0-	31 1	572 2	Y	-0-
ROQUEMORE		WELL #: 2		RRCID -> 073085		COMPL. DATE 02/03/1977		TOTAL DEPTH 9855	
								PERF. 8942 - 9785	
01	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	153 1	1881 2	Y	-0-
02	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	175 1	2155 2	Y	-0-
03	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	231 1	3216 2	Y	-0-
04	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	219 1	2946 2	Y	-0-
05	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	140 1	1707 2	Y	-0-
06	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	232 1	2918 2	Y	-0-
CAMERON UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 073439		COMPL. DATE 11/24/2000		TOTAL DEPTH 9650	
								PERF. 8353 - 9507	
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	37 1	682 2	Y	15
						17 9			15 1
02	364 N	347	-0-	-17	-0-	18 1	329 2	Y	-0-
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	31 1	614 2	Y	-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	25 1	483 2	Y	-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	22 1	432 2	Y	-0-
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	27 1	509 2	Y	-0-
BURNETT UNIT 7		WELL #: 15		RRCID -> 074298		COMPL. DATE 05/28/1977		TOTAL DEPTH 9800	
								PERF. 8340 - 9494	
01	155 X	141	-0-	-14	-0-	7 1	131 2	Y	3
						3 9			3 1
02	DLQ G-10	106	-0-	106	106	5 1	98 2	Y	3
						3 9			3 1
03	DLQ G-10	61	-0-	61	167	3 1	56 2	Y	2
						2 9			2 1
04	DLQ G-10	167	-0-	167	334	8 1	155 2	Y	4
						4 9			3 1
05	DLQ G-10	84	-0-	84	418	4 1	79 2	Y	1
						1 9			2 1
06	569 N	151	-0-	-418	-0-	7 1	141 2	Y	3
						3 9			3 1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
CAMERON UNIT #3														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA //CONT.// 687208 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	45 1	838 2	Y			23	22 1		3
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	25 9	706 2	Y			19	20 1		2
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	39 1	834 2	Y			25	24 1		3
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	21 9	795 2	Y			19	19 1		3
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	43 1	811 2	Y			19	19 1		3
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	21 9	790 2	Y			15	16 1		2
						42 1								
						17 9								
METCALF UNIT 1														
WELL #: 2 RRCID -> 074300 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657														
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TURNER UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578														
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	50 1	943 2	Y			15	17 1		2
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	17 9	797 2	Y			40	38 1		4
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	44 1	908 2	Y			49	47 1		6
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	44 9	883 2	Y			39	39 1		6
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	46 1	894 2	Y			39	39 1		6
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	54 9	855 2	Y			29	31 1		4
						46 1								
						43 9								
						47 1								
						32 9								
RICHARDSON UNIT 1														
WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BURNETT UNIT 10														
WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.															
BURNETT UNIT 9															

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208													
NEAL, SALLIE J. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 114692		COMPL. DATE 11/29/1984		TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	558 N	537	-0-	-21	-0-	27	1	510	2	Y	-0-				-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	25	1	447	2	Y	-0-				-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	29	1	570	2	Y	-0-				-0-
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	2	Y	-0-				-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	501	2	Y	-0-				-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	Y	-0-				-0-

TURNER UNIT 1				WELL #:	3	RRCID -> 132434	COMPL. DATE 07/11/1994	TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795							
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	30	1	554	2	Y	-0-				-0-
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	35	1	637	2	Y	-0-				-0-
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	37	1	704	2	Y	-0-				-0-
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	42	1	795	2	Y	-0-				-0-
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	43	1	821	2	Y	-0-				-0-
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	34	1	628	2	Y	-0-				-0-

ROQUEMORE UNIT 1				WELL #:	4	RRCID -> 132435	COMPL. DATE 10/09/1989	TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963							
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	8	1	100	2	Y	-0-				-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	Y	-0-				-0-
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	8	1	121	2	Y	-0-				-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	-0-				-0-
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	14	1	161	2	Y	-0-				-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	Y	-0-				-0-

METCALF UNIT 1				WELL #:	3	RRCID -> 133066	COMPL. DATE 03/20/1994	TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621							
01	1302 N	1122	-0-	-180	-0-	57	1	1065	2	Y	-0-	4	1		-0-
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	63	1	1148	2	Y	-0-				-0-
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	71	1	1384	2	Y	-0-				-0-
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	77	1	1483	2	Y	-0-				-0-
05	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	95	1	1804	2	Y	-0-				-0-
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	83	1	1545	2	Y	-0-				-0-

BURNETT UNIT 7				WELL #:	17	RRCID -> 133474	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590							
01	1240 N	855	-0-	-385	-0-	41	1	778	2	Y	33	34	1		4
						36	9								
	840 N	542	-0-	-298	-0-	27	1	491	2	Y	22	24	1		2
						24	9								
03	1333 N	949	-0-	-384	-0-	44	1	860	2	Y	41	38	1		5
						45	9								
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	54	1	1044	2	Y	41	40	1		6
						45	9								
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	45	1	851	2	Y	33	34	1		5
						36	9								
06	930 N	631	-0-	-299	-0-	31	1	581	2	Y	17	20	1		2
						19	9								

CAMERON UNIT 1				WELL #:	4	RRCID -> 133475	COMPL. DATE 06/18/1993	TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882							
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	2	Y	-0-				-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	Y	-0-				-0-
03	465 N	463	-0-	-2	-0-	22	1	441	2	Y	-0-				-0-
04	450 N	434	-0-	-16	-0-	22	1	412	2	Y	-0-				-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	443	2	Y	-0-				-0-
06	450 N	440	-0-	-10	-0-	22	1	418	2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1643 N	1570	-0-	-73	-0-	79 12 9	1479 2	Y	11	11	1			1
02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	82 13 9	1491 2	Y	12	12	1			1
03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	89 17 9	1740 2	Y	15	14	1			2
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	86 12 9	1670 2	Y	11	11	1			2
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	89 12 9	1693 2	Y	11	11	1			2
06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	81 135 9	1511 2	Y	123	109	1			16
BURNETT UNIT 10														
WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659														
01	1147 N	1079	-0-	-68	-0-	53 30 9	996 2	Y	27	27	1			3
02	1036 N	487	-0-	-549	-0-	25 14 9	448 2	Y	13	15	1			1
03	1147 N	590	-0-	-557	-0-	28 19 9	543 2	Y	17	16	1			2
04	1050 N	1004	-0-	-46	-0-	48 26 9	930 2	Y	24	22	1			4
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	58 30 9	1113 2	Y	27	27	1			4
06	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	71 30 9	1332 2	Y	27	27	1			4
METCALF UNIT 1														
WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009														
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	71 111 9	1322 2	Y	101	96	1			12
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	59 96 9	1066 2	Y	87	90	1			9
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	68 123 9	1329 2	Y	112	108	1			13
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	65 99 9	1263 2	Y	90	89	1			14
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	71 101 9	1352 2	Y	92	93	1			13
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	65 75 9	1222 2	Y	68	72	1			9
BURNETT UNIT 9														
WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530														
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	53 100 9	995 2	Y	91	88	1			11
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	47 91 9	855 2	Y	83	85	1			9
03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	55 119 9	1060 2	Y	108	104	1			13
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	53 95 9	1019 2	Y	86	86	1			13
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	52 89 9	990 2	Y	81	82	1			12
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	53 53 1	979 2	Y	-0-	12	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: PANOLA														
R. LACY SERVICES, LTD.															//CONT.// 687208																													
ROQUEMORE UNIT 1															WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																											
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-		74	1	915	2	Y	42	56	1			23																											
02	952 N	880	-0-	-72	-0-		46	9	778	2	Y	36					59																											
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-		62	1	978	2	Y	59	100	1			18																											
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-		40	9	934	2	Y	28					46																											
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		70	1	968	2	Y	32	48	1			30																											
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-		65	9	924	2	Y	30	49	1			11																											
							69	1																																				
							31	9																																				
							80	1																																				
							35	9																																				
							73	1																																				
							33	9																																				

RICHARDSON UNIT 1															WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581																													
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-		66	1	1232	2	Y	94	94	1			11																											
02	868 N	709	-0-	-159	-0-		103	9	620	2	Y	50	56	1			5																											
03	961 N	596	-0-	-365	-0-		34	1	521	2	Y	44	44	1			5																											
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-		55	9	883	2	Y	63	58	1			10																											
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-		27	1	1002	2	Y	68	68	1			10																											
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-		48	9	856	2	Y	47	51	1			6																											
							46	1																																				
							52	9																																				

DODD, RUBY UNIT															WELL #: 2 RRCID -> 139603 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772																													
01	217 N	200	-0-	-17	-0-		10	1	190	2	Y	-0-					-0-																											
02	252 N	189	-0-	-63	-0-		10	1	179	2	Y	-0-					-0-																											
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-		22	1	425	2	Y	-0-					-0-																											
04	180 N	166	-0-	-14	-0-		8	1	158	2	Y	-0-					-0-																											
05	217 N	186	-0-	-31	-0-		9	1	177	2	Y	-0-					-0-																											
06	420 N	189	-0-	-231	-0-		9	1	180	2	Y	-0-					-0-																											

LONGINO, ET AL UNIT															WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779																													
01	868 N	291	-0-	-577	-0-		12	1	218	2	Y	55	51	1			7																											
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-		61	9	204	2	Y	55	56	1			6																											
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-		11	1	251	2	Y	70	68	1			8																											
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-		61	9	236	2	Y	56	55	1			9																											
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-		13	1	251	2	Y	56	57	1			8																											
06	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-		62	9	1556	2	Y	-0-	8	1			-0-																											
							83	1																																				

RICHARDSON UNIT 1															WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199																													
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-		31	1	577	2	Y	-0-					-0-																											
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-		27	1	486	2	Y	-0-					-0-																											
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-		28	1	543	2	Y	-0-					-0-																											
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-		30	1	581	2	Y	-0-					-0-																											
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-		32	1	610	2	Y	-0-					-0-																											
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-		31	1	588	2	Y	-0-					-0-																											

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.														
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT														
WELL #: 7 T RRCID -> 141445														
COMPL. DATE 04/10/1992														
TOTAL DEPTH 9784														
PERF. 9170 - 9514														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	859 N	783	-0-	-76	-0-	39 1	719 2	Y			23	22 1		3
02	588 N	490	-0-	-98	-0-	25 9	448 2	Y			15	16 1		2
03	651 N	518	-0-	-133	-0-	24 1	476 2	Y			16	16 1		2
04	630 N	540	-0-	-90	-0-	18 9	499 2	Y			14	14 1		2
05	558 N	549	-0-	-9	-0-	26 1	507 2	Y			14	14 1		2
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	15 9	492 2	Y			33	31 1		4
						27 1								
						36 9								

PARKER UNIT #1														
WELL #: 9 RRCID -> 145975														
COMPL. DATE 06/07/1993														
TOTAL DEPTH 9950														
PERF. 8465 - 9785														
01	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	100 1	1645 2	Y			-0-			-0-
02	1820 N	1518	-0-	-302	-0-	92 1	1426 2	Y			-0-			-0-
03	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	111 1	1821 2	Y			-0-			-0-
04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	111 1	1847 2	Y			-0-			-0-
05	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	115 1	1860 2	Y			-0-			-0-
06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	105 1	1763 2	Y			-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT														
WELL #: 8-T RRCID -> 147068														
COMPL. DATE 09/28/1993														
TOTAL DEPTH 9567														
PERF. 8814 - 9567														
01	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	114 1	2116 2	Y			34	33 1		4
02	1960 N	1913	-0-	-47	-0-	37 9	1782 2	Y			30	31 1		3
03	2170 N	2039	-0-	-131	-0-	98 1	1904 2	Y			34	33 1		4
04	2100 N	1939	-0-	-161	-0-	33 9	1816 2	Y			27	27 1		4
05	2108 N	2034	-0-	-74	-0-	98 1	1904 2	Y			27	27 1		4
06	1980 N	1515	-0-	-465	-0-	37 9	1421 2	Y			16	18 1		2
						93 1								
						30 9								
						100 1								
						30 9								
						76 1								
						18 9								

BURNETT UNIT 2														
WELL #: 5-T RRCID -> 149075														
COMPL. DATE 02/21/1994														
TOTAL DEPTH 9750														
PERF. 8557 - 9568														
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	30 1	554 2	Y			27	27 1		3
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	30 9	465 2	Y			25	25 1		3
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	26 1	640 2	Y			34	33 1		4
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	28 9	665 2	Y			30	29 1		5
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	33 1	667 2	Y			28	29 1		4
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	37 9	656 2	Y			23	24 1		3
						34 1								
						33 9								
						35 1								
						31 9								
						35 1								
						25 9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PANOLA														
R. LACY SERVICES, LTD.															//CONT.// 687208																																												
CAMERON UNIT 1															WELL #: 5-T RRCID -> 149433															COMPL. DATE 03/14/1994															TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																						
01	2139	N	2073	-0-	-66	-0-					94 1	1879	2	Y	91			87	1		23																																						
02	1960	N	1932	-0-	-28	-0-					100 9	1752	2	Y	80			60	1	1 8	42																																						
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-					92 1	2022	2	Y	70			88	1	1 8	23																																						
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-					88 9	1965	2	Y	56			49	1		30																																						
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-					96 1	1978	2	Y	60			81	1	2 8	7																																						
06	2130	N	1930	-0-	-200	-0-					77 9	1776	2	Y	58			40	1		25																																						
											95 1																																																
											62 9																																																
											98 1																																																
											66 9																																																
											90 1																																																
											64 9																																																
PARKER UNIT #1															WELL #: 10 RRCID -> 151169															COMPL. DATE 08/25/1994															TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909														
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-					65 1	1073	2	Y	-0-						-0-																																						
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-					54 1	838	2	Y	-0-						-0-																																						
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-					84 1	1380	2	Y	-0-						-0-																																						
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-					89 1	1470	2	Y	-0-						-0-																																						
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-					88 1	1426	2	Y	-0-						-0-																																						
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-					87 1	1463	2	Y	-0-						-0-																																						
TURNER UNIT 1															WELL #: 4 RRCID -> 152356															COMPL. DATE 11/01/1994															TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 9802														
01	1736	N	1557	-0-	-179	-0-					43 1	1448	2	N	60						216																																						
02	1512	N	1099	-0-	-413	-0-					66 9	1065	2	N	-0-						216																																						
03	1643	N	1637	-0-	-6	-0-					34 1	1563	2	N	28						244																																						
04	1500	N	901	-0-	-599	-0-					43 1	876	2	N	-0-						244																																						
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-					25 1	1792	2	N	38			181	1		101																																						
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-					52 1	1575	2	N	43						144																																						
											42 9																																																
											46 1																																																
											47 9																																																
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT															WELL #: 9 RRCID -> 152473															COMPL. DATE 11/17/1994															TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 9548														
01	3379	X	2217	-0-	-1162	-0-					112 1	2105	2	Y	-0-						-0-																																						
02	2212	X	1144	-0-	-1068	-0-					60 1	1084	2	Y	-0-						-0-																																						
03	2449	X	2297	-0-	-152	-0-					113 1	2184	2	Y	-0-						-0-																																						
04	2370	X	2297	-0-	-73	-0-					113 1	2184	2	Y	-0-						-0-																																						
05	2232	X	1705	-0-	-527	-0-					85 1	1620	2	Y	-0-						-0-																																						
06	2220	N	1443	-0-	-777	-0-					73 1	1370	2	Y	-0-						-0-																																						
ROQUEMORE UNIT 1															WELL #: 7 RRCID -> 152692															COMPL. DATE 12/16/1994															TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791														
01	3782	X	2468	-0-	-1314	-0-					186 1	2282	2	Y	-0-						-0-																																						
02	3416	X	3041	-0-	-375	-0-					228 1	2813	2	Y	-0-						-0-																																						
03	3627	X	3069	-0-	-558	-0-					206 1	2863	2	Y	-0-						-0-																																						
04	3510	X	2729	-0-	-781	-0-					189 1	2540	2	Y	-0-						-0-																																						
05	3379	X	2898	-0-	-481	-0-					221 1	2677	2	Y	-0-						-0-																																						
06	3270	X	2501	-0-	-769	-0-					184 1	2317	2	Y	-0-						-0-																																						
ROQUEMORE UNIT 1															WELL #: 6 RRCID -> 153483															COMPL. DATE 01/30/1995															TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869														
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-					76 1	923	2	Y	-0-						-0-																																						
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-					71 1	875	2	Y	-0-						-0-																																						
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-					81 1	1130	2	Y	-0-						-0-																																						
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-					76 1	1013	2	Y	-0-						-0-																																						
05	961	N	631	-0-	-330	-0-					48 1	583	2	Y	-0-						-0-																																						
06	930	N	716	-0-	-214	-0-					53 1	663	2	Y	-0-						-0-																																						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
R. LACY SERVICES, LTD.																			
METCALF UNIT 1																			
										</									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. BURNETT UNIT 4														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
//CONT.// 687208														
WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	100 1	1875 2	Y	53	52 1				6
02	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	58 9	1606 2	Y	49	50 1				5
03	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	89 1	1864 2	Y	59	57 1				7
04	1980 N	1908	-0-	-72	-0-	54 9	1765 2	Y	47	47 1				7
05	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	96 1	1793 2	Y	46	46 1				7
06	1950 N	1821	-0-	-129	-0-	65 9	1728 2	Y	-0-	7 1				-0-
						91 1								
						52 9								
						94 1								
						51 9								
						93 1								
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482														
01	1271 N	1102	-0-	-169	-0-	56 1	1046 2	Y	-0-					-0-
02	1204 N	892	-0-	-312	-0-	47 1	845 2	Y	-0-					-0-
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	76 1	1491 2	Y	-0-					-0-
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	60 1	1159 2	Y	-0-					-0-
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	55 1	1049 2	Y	-0-					-0-
06	1530 N	1270	-0-	-260	-0-	65 1	1205 2	Y	-0-					-0-
CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774														
01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	91 1	1684 2	Y	-0-					-0-
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	83 1	1494 2	Y	-0-					-0-
03	1829 N	1745	-0-	-84	-0-	85 1	1660 2	Y	-0-					-0-
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	86 1	1666 2	Y	-0-					-0-
05	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	89 1	1679 2	Y	-0-					-0-
06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	85 1	1597 2	Y	-0-					-0-
COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728														
01	2697 N	2684	-0-	-13	-0-	211 1	2439 2	Y	31	3 1				28
02	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	34 9	2213 2	Y	60					88
03	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	190 1	2510 2	Y	72					160
04	2610 N	2588	-0-	-22	-0-	79 9	2349 2	Y	52	128 1				84
05	2728 N	2672	-0-	-56	-0-	182 1	2424 2	Y	47					131
06	2670 N	2646	-0-	-24	-0-	57 9	2400 2	Y	50					181
						196 1								
						52 9								
						191 1								
						55 9								
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821														
01	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	212 1	3960 2	Y	73	68 1				9
02	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	80 9	4060 2	Y	80	80 1				9
03	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	224 1	4214 2	Y	85	84 1				10
04	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	88 9	3056 2	Y	52	54 1				8
05	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	217 1	3321 2	Y	54	54 1				8
06	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	94 9	3086 2	Y	-0-	8 1				-0-
						158 1								
						57 9								
						174 1								
						59 9								
						165 1								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. CAMERON UNIT 3			//CONT.// 16032 174 687208 WELL #: 8			NON-ASSOCIATED RRCID -> 169382			CAPACITY COMPL. DATE 07/14/1998			CNTY: PANOLA TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1					WELL #:	12	RRCID -> 171116	COMPL. DATE 04/24/2018	TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1					WELL #:	9	RRCID -> 171341	COMPL. DATE 10/14/1998	TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098									
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	Y	-0-					-0-
02	168 N	142	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	Y	-0-					-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	279	2	Y	-0-					-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	Y	-0-					-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	211	2	Y	-0-					-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	251	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4					WELL #:	7	RRCID -> 171387	COMPL. DATE 11/23/1998	TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281									
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	909	2	Y	37	37	1			4
								41	9									
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	821	2	Y	36	36	1			4
								40	9									
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1023	2	Y	46	44	1			6
								51	9									
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	845	2	Y	32	33	1			5
								35	9									
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1044	2	Y	37	37	1			5
								41	9									
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	811	2	Y	24	26	1			3
								26	9									

METCALF UNIT 1					WELL #:	6	RRCID -> 171440	COMPL. DATE 12/02/1998	TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697									
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	217 N	164	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
06	210 N	135	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 171634	COMPL. DATE 12/17/1998	TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748									
01	1023 N	849	-0-	-174	-0-	-0-	-0-	43	1	806	2	Y	-0-					-0-
02	924 N	627	-0-	-297	-0-	-0-	-0-	33	1	594	2	Y	-0-					-0-
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1060	2	Y	-0-					-0-
04	810 N	674	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	33	1	641	2	Y	-0-					-0-
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	838	2	Y	-0-					-0-
06	1080 N	881	-0-	-399	-0-	-0-	-0-	35	1	646	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
LONGINO, ET AL UNIT														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
//CONT.// 687208														
WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	78 1	1459 2	Y	77	72 1				9
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	85 9	1277 2	Y	72	73 1				8
03	1612 N	965	-0-	-647	-0-	70 1	866 2	Y	50	52 1				6
04	1560 N	816	-0-	-744	-0-	79 9	737 2	Y	37	37 1				6
05	1581 N	1143	-0-	-438	-0-	44 1	1036 2	Y	48	47 1				7
06	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	55 9	1654 2	Y	-0-	7 1				-0-
						38 1								
						41 9								
						54 1								
						53 9								
						89 1								
BRIGGS UNIT 1														
WELL #: 6 RRCID -> 173704 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906														
01	1271 N	748	-0-	-523	-0-	37 1	693 2	Y	16	16 1				2
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	18 9	966 2	Y	24	23 1				3
03	806 N	566	-0-	-240	-0-	53 1	524 2	Y	14	15 1				2
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	26 9	786 2	Y	17	16 1				3
05	1147 N	764	-0-	-383	-0-	27 1	711 2	Y	14	15 1				2
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	15 9	1063 2	Y	5	6 1				1
						40 1								
						19 9								
						38 1								
						15 9								
						57 1								
						6 9								
BURNETT UNIT 9														
WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
PARKER UNIT #1														
WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905														
01	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	148 1	2423 2	Y	-0-					-0-
02	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	134 1	2065 2	Y	-0-					-0-
03	2387 N	2254	-0-	-133	-0-	130 1	2124 2	Y	-0-					-0-
04	2310 N	2133	-0-	-177	-0-	121 1	2012 2	Y	-0-					-0-
05	2387 N	2073	-0-	-314	-0-	121 1	1952 2	Y	-0-					-0-
06	2190 N	1853	-0-	-337	-0-	104 1	1749 2	Y	-0-					-0-
CAMERON UNIT 1														
WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
METCALF UNIT 1														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA //CONT.// 687208 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	70 1	1310 2	Y	8	13	1			1
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	9 9	1018 2	Y	7	7	1			1
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	56 1	1241 2	Y	8	8	1			1
04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	8 9	1345 2	Y	8	8	1			1
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	64 1	1237 2	Y	7	7	1			1
06	1260 N	1156	-0-	-104	-0-	9 9	1092 2	Y	5	5	1			1
						69 1								
						65 1								
						8 9								
						58 1								
						6 9								
RICHARDSON UNIT 1														
WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635														
01	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	125 1	2327 2	Y	44	42	1			5
02	1904 N	1883	-0-	-21	-0-	48 9	1747 2	Y	36	37	1			4
03	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	96 1	2515 2	Y	53	51	1			6
04	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	40 9	2367 2	Y	43	42	1			7
05	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	129 1	2407 2	Y	41	42	1			6
06	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	58 9	2330 2	Y	-0-	6	1			-0-
						122 1								
						47 9								
						127 1								
						45 9								
						125 1								
RICHARDSON UNIT 1														
WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560														
01	1984 N	1970	-0-	-14	-0-	93 1	1852 2	Y	23	17	1			6
02	1848 X	1840	-0-	-8	-0-	25 9	1716 2	Y	31	20	1	1	8	16
03	2170 X	1835	-0-	-335	-0-	90 1	1727 2	Y	24	31	1	1	8	8
04	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	34 9	2017 2	Y	22	18	1			12
05	2170 X	1983	-0-	-187	-0-	82 1	1866 2	Y	22	31	1	1	8	2
06	1980 X	1736	-0-	-244	-0-	26 9	1630 2	Y	21	14	1			9
						97 1								
						24 9								
						93 1								
						24 9								
						83 1								
						23 9								
CAMERON UNIT 2														
WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570														
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	78 1	1455 2	Y	51	51	1			6
02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	56 9	1451 2	Y	-0-	6	1			-0-
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	80 1	1492 2	Y	-0-					-0-
04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	77 1	1582 2	Y	-0-					-0-
05	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	82 1	1497 2	Y	-0-					-0-
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	78 1	1570 2	Y	-0-					-0-
						84 1								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. CAMERON UNIT 1														CNTY: PANOLA			
//CONT.// 16032 174				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 687208																	
WELL #: 9				RRCID -> 178466				COMPL. DATE 08/04/2000				TOTAL DEPTH 9700				PERF. 8334 - 9635	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	713 N	700	-0-	-13	-0-	33	1	667	2	Y	-0-					-0-	
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	Y	-0-					-0-	
03	713 N	687	-0-	-26	-0-	31	1	656	2	Y	-0-					-0-	
04	690 N	600	-0-	-90	-0-	27	1	573	2	Y	-0-					-0-	
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	29	1	573	2	Y	-0-					-0-	
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	29	1	573	2	Y	108	62	1			46	
						119	9										
ROQUEMORE UNIT 1														WELL #: 10			
														RRCID -> 179227			
														COMPL. DATE 10/01/2000			
														TOTAL DEPTH 10070			
														PERF. 8719 - 9894			
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
PARKER UNIT 2														WELL #: 8			
														RRCID -> 179710			
														COMPL. DATE 10/17/2000			
														TOTAL DEPTH 9970			
														PERF. 8582 - 9802			
01	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	199	1	3258	2	Y	136	125	1			34	
						150	9										
02	3752 X	2841	-0-	-911	-0-	166	1	2573	2	Y	93	71	1			56	
						102	9										
03	4154 X	2753	-0-	-1401	-0-	151	1	2478	2	Y	113	136	1			33	
						124	9										
04	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	221	1	3672	2	Y	127	71	1			89	
						140	9										
05	4154 X	4070	-0-	-84	-0-	228	1	3710	2	Y	120	165	1			44	
						132	9										
06	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	219	1	3696	2	Y	150	79	1			115	
						165	9										
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT														WELL #: 12			
														RRCID -> 180135			
														COMPL. DATE 11/16/2000			
														TOTAL DEPTH 9700			
														PERF. 8337 - 9532			
01	2914 X	1968	-0-	-946	-0-	100	1	1868	2	Y	-0-					-0-	
02	2632 X	2343	-0-	-289	-0-	123	1	2220	2	Y	-0-					-0-	
03	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	167	1	3250	2	Y	-0-					-0-	
04	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	144	1	2797	2	Y	-0-					-0-	
05	2697 X	2548	-0-	-149	-0-	127	1	2421	2	Y	-0-					-0-	
06	2880 X	2832	-0-	-48	-0-	141	1	2633	2	Y	53	46	1			7	
						58	9										
COOKE, J. W. UNIT 2														WELL #: 7			
														RRCID -> 181890			
														COMPL. DATE 03/19/2001			
														TOTAL DEPTH 9708			
														PERF. 8257 - 9539			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
METCALF UNIT 1														WELL #: 8			
														RRCID -> 182422			
														COMPL. DATE 04/16/2001			
														TOTAL DEPTH 9900			
														PERF. 8549 - 9804			
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	36	1	665	2	Y	-0-					-0-	
02	616 N	266	-0-	-350	-0-	14	1	252	2	Y	-0-					-0-	
03	682 N	220	-0-	-462	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-	
04	660 N	281	-0-	-379	-0-	14	1	267	2	Y	-0-					-0-	
05	310 N	222	-0-	-88	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-	
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	11	1	196	2	Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
R. LACY SERVICES, LTD.																			
TURNER UNIT 1																			
WELL #: 7																			
RRCID -> 182784																			
COMPL. DATE 05/14/2001																			
TOTAL DEPTH 9850																			
PERF. 8523																			
- 9696																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-			-0-					
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-			-0-					
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	2	Y	-0-			-0-					
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-			-0-					
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-			-0-					
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-			-0-					
CAMERON UNIT 3																			
WELL #: 9																			
RRCID -> 183173																			
COMPL. DATE 06/11/2001																			
TOTAL DEPTH 9900																			
PERF. 8520																			
- 9781																			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
CAMERON UNIT 3																			
WELL #: 10																			
RRCID -> 183774																			
COMPL. DATE 06/28/2017																			
TOTAL DEPTH 9850																			
PERF. 8414																			
- 9699																			
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	44	1	827	2	Y	-0-			-0-					
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	38	1	686	2	Y	-0-			-0-					
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	39	1	754	2	Y	-0-			-0-					
04	810 N	767	-0-	-43	-0-	38	1	729	2	Y	-0-			-0-					
05	806 N	782	-0-	-24	-0-	40	1	742	2	Y	-0-			-0-					
06	780 N	743	-0-	-37	-0-	38	1	705	2	Y	-0-			-0-					
BURNETT UNIT 9																			
WELL #: 10																			
RRCID -> 184471																			
COMPL. DATE 08/17/2001																			
TOTAL DEPTH 9700																			
PERF. 8346																			
- 9517																			
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	Y	-0-			-0-					
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	Y	-0-			-0-					
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	Y	-0-			-0-					
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	Y	-0-			-0-					
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	2	Y	-0-			-0-					
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	Y	-0-			-0-					
CAMERON UNIT 1																			
WELL #: 10																			
RRCID -> 184971																			
COMPL. DATE 09/23/2001																			
TOTAL DEPTH 9700																			
PERF. 8356																			
- 9539																			
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	77	1	1521	2	Y	-0-			-0-					
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	70	1	1328	2	Y	-0-			-0-					
03	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	77	1	1605	2	Y	-0-			-0-					
04	1260 N	1189	-0-	-71	-0-	55	1	1134	2	Y	-0-			-0-					
05	1302 N	1133	-0-	-169	-0-	54	1	1079	2	Y	-0-			-0-					
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	62	1	1220	2	Y	-0-			-0-					
CAMERON UNIT 2																			
WELL #: 8																			
RRCID -> 185658																			
COMPL. DATE 10/13/2001																			
TOTAL DEPTH 9800																			
PERF. 8453																			
- 9711																			
01	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	177	1	3310	2	Y	72	70	1	9					
02	2604 X	2488	-0-	-116	-0-	127	1	2303	2	Y	53	56	1	6					
03	2883 X	2687	-0-	-196	-0-	128	1	2493	2	Y	60	59	1	7					
04	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	137	1	2658	2	Y	54	53	1	8					
05	2883 X	2816	-0-	-67	-0-	138	1	2622	2	Y	51	52	1	7					
06	2790 X	2665	-0-	-125	-0-	133	1	2489	2	Y	39	41	1	5					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
LONGINO, ET AL UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1271 N	1239	-0-	-32	-0-	62	1	1152	2	Y	23	22	1	3
02	1148 N	597	-0-	-551	-0-	25	9	555	2	Y	11	13	1	1
03	1240 N	1148	-0-	-92	-0-	30	1	1068	2	Y	23	21	1	3
04	1200 N	1043	-0-	-157	-0-	12	9	972	2	Y	18	18	1	3
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	55	1	1070	2	Y	19	19	1	3
06	1110 N	1089	-0-	-21	-0-	25	9	949	2	Y	81	73	1	11
						51	1							
						89	9							
ROQUEMORE UNIT 1														
WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832														
01	1581 N	1556	-0-	-25	-0-	117	1	1439	2	Y	-0-			-0-
02	1428 N	1232	-0-	-196	-0-	92	1	1140	2	Y	-0-			-0-
03	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	93	1	1290	2	Y	-0-			-0-
04	1500 N	1373	-0-	-127	-0-	95	1	1278	2	Y	-0-			-0-
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	111	1	1349	2	Y	-0-			-0-
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	110	1	1388	2	Y	-0-			-0-
BURNETT UNIT 7														
WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754														
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	37	1	697	2	Y	-0-			-0-
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	42	1	759	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	37	1	702	2	Y	-0-			-0-
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	42	1	817	2	Y	-0-			-0-
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	36	1	682	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	47	1	892	2	Y	-0-			-0-
BRIGGS UNIT 1														
WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DODD, RUBY UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 188186 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RICHARDSON UNIT 1														
WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602														
01	1736 N	1553	-0-	-183	-0-	74	1	1479	2	Y	-0-			-0-
02	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	82	1	1557	2	Y	-0-			-0-
03	1736 N	450	-0-	-1286	-0-	20	1	430	2	Y	-0-			-0-
04	1500 N	474	-0-	-1026	-0-	22	1	452	2	Y	-0-			-0-
05	1736 N	708	-0-	-1028	-0-	34	1	674	2	Y	-0-			-0-
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	39	1	765	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. METCALF UNIT 1															//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 687208 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631															CNTY: PANOLA				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																		
01	1794 N	1672	-0-	-122	-0-	83 37	1 9	1552	2	Y	34	32	1			4																		
02	1512 N	1465	-0-	-47	-0-	75 36	1 9	1354	2	Y	33	33	1			4																		
03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	81 43	1 9	1568	2	Y	39	38	1			5																		
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	80 35	1 9	1543	2	Y	32	32	1			5																		
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	83 35	1 9	1591	2	Y	32	32	1			5																		
06	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	87 28	1 9	1615	2	Y	25	27	1			3																		
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT															WELL #: 13 RRCID -> 189520 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565																			
01	2046 N	1812	-0-	-234	-0-	91 7	1 9	1714	2	Y	6	6	1			1																		
02	1876 N	1631	-0-	-245	-0-	84 19	1 9	1528	2	Y	17	16	1			2																		
03	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	109 28	1 9	2126	2	Y	25	24	1			3																		
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	113 23	1 9	2207	2	Y	21	21	1			3																		
05	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	109 22	1 9	2064	2	Y	20	20	1			3																		
06	2190 N	2004	-0-	-186	-0-	102	1	1902	2	Y	-0-	3	1			-0-																		
BURNETT UNIT 7															WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540																			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																		
BURNETT UNIT 9															WELL #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519																			
01	775 N	713	-0-	-62	-0-	32 35	1 9	646	2	Y	32	29	1			8																		
02	588 N	275	-0-	-313	-0-	13 19	1 9	243	2	Y	17	16	1			9																		
03	496 N	269	-0-	-227	-0-	12 14	1 9	243	2	Y	13	18	1			4																		
04	690 N	354	-0-	-336	-0-	15 15	1 9	324	2	Y	14	10	1			8																		
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	14 13	1 9	262	2	Y	12	19	1			1																		
06	270 N	235	-0-	-35	-0-	12	1	223	2	Y	-0-	1	1			-0-																		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
TURNER UNIT 1														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA //CONT.// 687208 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1073	-0-	-260	-0-	54 9	1 9	1010	2	Y	8	8	1	1
02	1176 N	1063	-0-	-113	-0-	55 13	1 9	995	2	Y	12	12	1	1
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	69 20	1 9	1341	2	Y	18	16	1	2
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	62 14	1 9	1212	2	Y	13	13	1	2
05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	65 15	1 9	1227	2	Y	14	13	1	2
06	1380 N	1231	-0-	-149	-0-	62 10	1 9	1159	2	Y	9	10	1	1
PARKER UNIT #1														
WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833														
01	744 N	198	-0-	-546	-0-	10 30	1 9	158	2	Y	27	20	1	7
02	560 N	385	-0-	-175	-0-	20 51	1 9	314	2	Y	46	25	1	28
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7 22	1 9	105	2	Y	20	42	1	6
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	17 45	1 9	290	2	Y	41	18	1	29
05	434 N	395	-0-	-39	-0-	20 48	1 9	327	2	Y	44	57	1	16
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	18 55	1 9	295	2	Y	50	28	1	38
PARKER UNIT 2														
WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916														
01	1302 N	856	-0-	-446	-0-	43 60	1 1	813	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	60 65	1 1	1097	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	65 65	1 1	1276	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	65 63	1 1	1255	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1271 N	1260	-0-	-11	-0-	63 18	1 1	1197	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1290 N	1108	-0-	-182	-0-	56 55	1 1	1052	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TURNER UNIT 1														
WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
DODD, RUBY UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208														
ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 194346		COMPL. DATE 04/06/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	168 N	88	-0-	-80	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	150 N	72	-0-	-78	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	21	-0-	-99	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
CAMERON UNIT 3				WELL #: 11	RRCID -> 194488	COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROQUEMORE UNIT 1				WELL #: 13	RRCID -> 195509	COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886								
01	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	233	1	2855	2	Y	-0-					-0-
02	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	175	1	2155	2	Y	-0-					-0-
03	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	206	1	2874	2	Y	-0-					-0-
04	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	203	1	2719	2	Y	-0-					-0-
05	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	236	1	2863	2	Y	-0-					-0-
06	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	218	1	2744	2	Y	-0-					-0-
CAMERON UNIT 2				WELL #: 9	RRCID -> 198841	COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CAMERON UNIT 1				WELL #: 11	RRCID -> 199197	COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	2	1	1			1
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	51	1	1063	2	Y	41	28	1	1	8	13
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	45	1	1916	2	Y	61	41	1	1	8	32
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	92	1	1266	2	Y	42	67	1	2	8	5
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	67	1	1409	2	Y	-0-	5	1			-0-
COOKE, J. W. UNIT 2				WELL #: 8	RRCID -> 199777	COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. COOKE, J.W. UNIT 1														CNTY: PANOLA																			
//CONT.// 16032 174 //CONT.// 687208 WELL #: 6														NON-ASSOCIATED										CAPACITY									
RRCID -> 199801														COMPL. DATE 02/18/2004										TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE															
01	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	2194	2	Y	-0-					-0-															
02	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	2012	2	Y	-0-					-0-															
03	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	2242	2	Y	-0-					-0-															
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	2228	2	Y	-0-					-0-															
05	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	2235	2	Y	-0-					-0-															
06	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	2102	2	Y	-0-	4	3	1		-0-															
									4	9																							
BURNETT UNIT 4														WELL #: 8																			
RRCID -> 201348														COMPL. DATE 09/19/2014																			
TOTAL DEPTH 9750														PERF. 8392 - 9670																			
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	997	2	Y	15	15	1			2															
									17	9																							
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1032	2	Y	16	16	1			2															
									18	9																							
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1168	2	Y	18	18	1			2															
									20	9																							
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	759	2	Y	11	11	1			2															
									12	9																							
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1143	2	Y	14	14	1			2															
									15	9																							
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1086	2	Y	1	3	1			-0-															
									1	9																							
BURNETT UNIT 11														WELL #: 13																			
RRCID -> 201609														COMPL. DATE 04/16/2004																			
TOTAL DEPTH 9775														PERF. 8384 - 9660																			
01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1787	2	Y	40	39	1			5															
									44	9																							
02	1680 N	1622	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	83	1	1499	2	Y	36	37	1			4															
									40	9																							
03	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1744	2	Y	43	42	1			5															
									47	9																							
04	1860 N	1722	-0-	-138	-0-	-0-	-0-	82	1	1604	2	Y	33	33	1			5															
									36	9																							
05	1798 N	1597	-0-	-201	-0-	-0-	-0-	78	1	1487	2	Y	29	30	1			4															
									32	9																							
06	1830 N	1535	-0-	-295	-0-	-0-	-0-	78	1	1457	2	Y	-0-	4	1			-0-															
BURNETT UNIT 10														WELL #: 10																			
RRCID -> 202332														COMPL. DATE 06/26/2017																			
TOTAL DEPTH 9705														PERF. 8252 - 9602																			
01	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
02	2772 X	-0-	-0-	-2772	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
03	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
PARKER UNIT #1														WELL #: 15																			
RRCID -> 203017														COMPL. DATE 06/17/2004																			
TOTAL DEPTH 10035														PERF. 8663 - 9951																			
01	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	2790	2	Y	-0-	24	1			-0-															
02	2828 X	2248	-0-	-580	-0-	-0-	-0-	136	1	2112	2	Y	-0-					-0-															
03	3131 X	2850	-0-	-281	-0-	-0-	-0-	164	1	2686	2	Y	-0-					-0-															
04	3030 X	2580	-0-	-450	-0-	-0-	-0-	146	1	2434	2	Y	-0-					-0-															
05	3131 X	2584	-0-	-547	-0-	-0-	-0-	149	1	2435	2	Y	-0-					-0-															
06	2850 X	2292	-0-	-558	-0-	-0-	-0-	129	1	2163	2	Y	-0-					-0-															

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
CAMERON UNIT 1														
WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1798 N	1738	-0-	-60	-0-	87 1	1623 2	Y	25	25	1		3	
02	1736 N	1154	-0-	-582	-0-	28 9	1082 2	Y	11	13	1		1	
03	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	60 1	1927 2	Y	23	20	1	1 8	3	
04	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	12 9	1760 2	Y	16	16	1		3	
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	100 1	1735 2	Y	15	15	1	1 8	2	
06	1860 N	1744	-0-	-116	-0-	25 9	1655 2	Y	-0-	2	1		-0-	
						91 1								
						18 9								
						91 1								
						17 9								
						89 1								
BURNETT UNIT 7														
WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997														
01	744 N	545	-0-	-199	-0-	27 1	508 2	Y	9	9	1		1	
02	672 N	588	-0-	-84	-0-	10 9	510 2	Y	45	41	1		5	
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	28 1	715 2	Y	65	62	1		8	
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	50 9	774 2	Y	58	57	1		9	
05	651 N	609	-0-	-42	-0-	37 1	537 2	Y	39	42	1		6	
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	72 9	737 2	Y	53	52	1		7	
						40 1								
						64 9								
						29 1								
						43 9								
						40 1								
						58 9								
CAMERON UNIT 2														
WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630														
01	2542 X	2054	-0-	-488	-0-	103 1	1937 2	Y	13	12	1	1 8	1	
02	2296 X	1768	-0-	-528	-0-	14 9	1666 2	Y	9	9	1		1	
03	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	92 1	2580 2	Y	14	12	1	1 8	2	
04	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	10 9	2286 2	Y	10	10	1		2	
05	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	133 1	2158 2	Y	9	9	1	1 8	1	
06	2640 X	2185	-0-	-455	-0-	15 9	2066 2	Y	7	7	1		1	
						118 1								
						11 9								
						113 1								
						10 9								
						111 1								
						8 9								
HOLT UNIT 1														
WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110														
01	3100 N	3226	-0-	126	458	183 1	3001 2	Y	38	35	1		10	
02	3137 X	2679	-0-	-458	-0-	42 9	2489 2	Y	26	20	1		16	
03	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	161 1	2633 2	Y	37	42	1		11	
04	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	29 9	2403 2	Y	25	18	1		18	
05	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	160 1	2426 2	Y	24	33	1		9	
06	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	41 9	2070 2	Y	26	15	1		20	
						144 1								
						28 9								
						149 1								
						26 9								
						123 1								
						29 9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
PARKER UNIT 2														
WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	3597	-0-	497	1521	180 1	3363 2	Y	49	48 1				6
02	4365 X	2844	-0-	-1521	-0-	54 9	2679 2	Y	15	18 1	1 8			2
03	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	17 9	2557 2	Y	15	14 1	1 8			2
04	3420 X	3149	-0-	-271	-0-	131 1	2982 2	Y	13	13 1				2
05	3534 X	3003	-0-	-531	-0-	17 9	2840 2	Y	13	12 1	1 8			2
06	3420 X	2878	-0-	-542	-0-	153 1	2731 2	Y	-0-	2 1				-0-
						14 9								
						147 1								
BURNETT UNIT 2														
WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558														
01	1798 N	1454	-0-	-344	-0-	67 1	1342 2	Y	41	40 1				11
02	1624 N	1398	-0-	-226	-0-	45 9	1269 2	Y	56	37 1	1 8			29
03	1643 N	1597	-0-	-46	-0-	67 1	1473 2	Y	49	61 1	1 8			16
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	62 9	1500 2	Y	41	35 1				22
05	1550 N	1340	-0-	-210	-0-	70 1	1238 2	Y	36	53 1	1 8			4
06	1560 N	1182	-0-	-378	-0-	54 9	1090 2	Y	34	24 1				14
						72 1								
						45 9								
						62 1								
						40 9								
						55 1								
						37 9								
BURNETT UNIT 9														
WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527														
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	88 1	1753 2	Y	-0-					-0-
02	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	105 1	1986 2	Y	-0-					-0-
03	2418 N	2109	-0-	-309	-0-	96 1	2013 2	Y	-0-					-0-
04	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	102 1	2128 2	Y	-0-					-0-
05	2325 N	2068	-0-	-257	-0-	98 1	1970 2	Y	-0-					-0-
06	2040 N	1850	-0-	-190	-0-	90 1	1760 2	Y	-0-					-0-
ROQUEMORE UNIT 1														
WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817														
01	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	201 1	2459 2	Y	-0-					-0-
02	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	198 1	2447 2	Y	-0-					-0-
03	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	189 1	2642 2	Y	-0-					-0-
04	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	200 1	2686 2	Y	-0-					-0-
05	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	216 1	2607 2	Y	-0-					-0-
06	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	199 1	2504 2	Y	-0-					-0-
DODD, RUBY UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794														
01	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	97 1	1813 2	Y	-0-	13 1				-0-
02	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	61 1	1115 2	Y	-0-					-0-
03	1953 X	1034	-0-	-919	-0-	50 1	984 2	Y	-0-					-0-
04	1890 X	1394	-0-	-496	-0-	69 1	1325 2	Y	-0-					-0-
05	1953 X	1062	-0-	-891	-0-	53 1	1009 2	Y	-0-					-0-
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	47 1	889 2	Y	50	43 1				7
						55 9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: PANOLA											
R. LACY SERVICES, LTD.																											
CAMERON UNIT 3																											
WELL #: 12												RRCID -> 212220				COMPL. DATE 06/17/2005				TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
01	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	132	1	2465	2	Y	41	38	1	1	8	5											
02	2044 N	1867	-0-	-177	-0-	45	9	1738	2	Y	30	32	1			3											
03	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	96	1	2107	2	Y	39	37	1			5											
04	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	33	9	2355	2	Y	36	35	1			6											
05	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	109	1	2291	2	Y	34	34	1	1	8	5											
06	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	43	9	2184	2	Y	121	110	1			16											
						122	1																				
						40	9																				
						37	9																				
						117	1																				
						133	9																				
BURNETT UNIT 4												WELL #: 9				RRCID -> 213389				COMPL. DATE 07/18/2005				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620			
01	3317 X	2973	-0-	-344	-0-	140	1	2786	2	Y	43	41	1	1	8	11											
02	2996 X	2432	-0-	-564	-0-	47	9	2260	2	Y	49	33	1	1	8	26											
03	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	118	1	3120	2	Y	52	60	1	1	8	17											
04	3210 X	2757	-0-	-453	-0-	54	9	2593	2	Y	35	33	1			19											
05	3224 X	2766	-0-	-458	-0-	148	1	2596	2	Y	37	51	1	1	8	4											
06	3210 X	1900	-0-	-1310	-0-	57	9	1808	2	Y	-0-	4	1			-0-											
						125	1																				
						39	9																				
						129	1																				
						41	9																				
						92	1																				
LONGINO, ET AL UNIT												WELL #: 8				RRCID -> 214390				COMPL. DATE 06/17/2013				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT												WELL #: 14				RRCID -> 215169				COMPL. DATE 05/22/2015				TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532			
01	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	66	1	1224	2	Y	12	12	1			1											
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	13	9	969	2	Y	-0-	1	1			-0-											
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	53	1	1298	2	Y	-0-					-0-											
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	67	1	1129	2	Y	-0-					-0-											
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	58	1	1352	2	Y	-0-					-0-											
06	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	71	1	1323	2	Y	-0-					-0-											
						71	1																				
COOKE, J. W. UNIT 2												WELL #: 9				RRCID -> 215666				COMPL. DATE 10/20/2005				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518			
01	3591 X	3159	-0-	-432	-0-	160	1	2991	2	Y	7	6	1	1	8	1											
02	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	8	9	2803	2	Y	7	6	1	1	8	1											
03	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	155	1	3074	2	Y	8	7	1	1	8	1											
04	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	8	9	3075	2	Y	6	6	1			1											
05	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	159	1	2866	2	Y	7	6	1	1	8	1											
06	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	7	9	2968	2	Y	-0-	1	1			-0-											
						8	9																				
						151	1																				
						159	1																				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. LONGINO, ET AL UNIT										//CONT.// 16032 174 //CONT.// 687208 WELL #: 9										NON-ASSOCIATED RRCID -> 216484										CAPACITY COMPL. DATE 11/23/2005										TOTAL DEPTH 9850										CNTY: PANOLA PERF. 8480 - 9759																			
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																		
01	837	N	24	-0-	-813	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	-0-					-0-																																																		
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-	-0-					-0-																																																		
03	13	N	12	-0-	-1	-0-	-0-	12	2			Y	-0-	-0-					-0-																																																		
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	-0-	14	2			Y	-0-	-0-					-0-																																																		
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-																																																		
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-																																																		
RICHARDSON UNIT 1																				WELL #: 12										RRCID -> 216990										COMPL. DATE 12/21/2005										TOTAL DEPTH 9725										PERF. 8448 - 9623									
01	2728	N	2390	-0-	-338	-0-	-0-	121	1	2269	2	Y	-0-	-0-					-0-																																																		
02	2436	N	2229	-0-	-207	-0-	-0-	116	1	2113	2	Y	-0-	-0-					-0-																																																		
03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	2471	2	Y	-0-	-0-					-0-																																																		
04	2310	N	1915	-0-	-395	-0-	-0-	94	1	1821	2	Y	-0-	-0-					-0-																																																		
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	2456	2	Y	-0-	-0-					-0-																																																		
06	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	2556	2	Y	-0-	-0-					-0-																																																		
DODD, RUBY UNIT																				WELL #: 9										RRCID -> 217963										COMPL. DATE 02/06/2018										TOTAL DEPTH 9900										PERF. 8518 - 9805									
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	822	2	Y	-0-	-0-					-0-																																																		
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1057	2	Y	-0-	-0-					-0-																																																		
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	Y	-0-	-0-					-0-																																																		
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	355	2	Y	-0-	-0-					-0-																																																		
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	367	2	Y	-0-	-0-					-0-																																																		
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	338	2	Y	17	15	1				2																																																		
							19	9																																																													
NORTHCUTT																				WELL #: 2										RRCID -> 218681										COMPL. DATE 02/15/2006										TOTAL DEPTH 9955										PERF. 8570 - 9860									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-																																																		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-																																																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-																																																		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-																																																		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-																																																		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-																																																		
BRIGGS UNIT 1																				WELL #: 8										RRCID -> 219848										COMPL. DATE 04/10/2006										TOTAL DEPTH 9996										PERF. 8632 - 9930									
01	2991	N	2947	-0-	-44	-0-	-0-	146	1	2743	2	Y	53	48	1				6																																																		
							58	9																																																													
02	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	2256	2	Y	48	48	1		1	8	5																																																		
							53	9																																																													
03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	2869	2	Y	62	59	1		1	8	7																																																		
							68	9																																																													
04	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	2748	2	Y	51	49	1		1	8	8																																																		
							56	9																																																													
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	2753	2	Y	47	48	1				7																																																		
							52	9																																																													
06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	2649	2	Y	-0-	7	1				-0-																																																		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208											
COOKE, J. W. UNIT 2		WELL #: 10		RRCID -> 221015		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	1643 N	948	-0-	-695	-0-	48 1	885 2	Y	14	14 1			2
02	1680 N	815	-0-	-865	-0-	15 9							
03	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	42 1	760 2	Y	12	13 1			1
04	930 N	844	-0-	-86	-0-	13 9							
05	899 N	323	-0-	-576	-0-	61 1	1181 2	Y	20	19 1			2
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-	22 9							
						40 1	791 2	Y	12	12 1			2
						13 9							
						16 1	303 2	Y	4	5 1			1
						4 9							
								Y	-0-	1 1			-0-
COOKE, J.W. UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 221981		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802					
01	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	223 1	4154 2	Y	-0-				-0-
02	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	207 1	3765 2	Y	-0-				-0-
03	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	233 1	4521 2	Y	-0-				-0-
04	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	225 1	4359 2	Y	-0-				-0-
05	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	236 1	4479 2	Y	-0-				-0-
06	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	254 1	4742 2	Y	-0-				-0-
BURNETT UNIT 10		WELL #: 12		RRCID -> 222250		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576					
01	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	100 1	1868 2	Y	13	12 1			2
02	1848 N	1728	-0-	-120	-0-	14 9							
03	2046 N	2028	-0-	-18	-0-	90 1	1626 2	Y	11	12 1			1
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	12 9							
05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	98 1	1913 2	Y	15	14 1			2
06	1950 N	1851	-0-	-99	-0-	17 9							
						95 1	1831 2	Y	11	11 1			2
						12 9							
						96 1	1835 2	Y	11	11 1			2
						12 9							
						94 1	1748 2	Y	8	9 1			1
						9 9							
BURNETT UNIT 7		WELL #: 25		RRCID -> 222526		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500					
01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	94 1	1755 2	Y	-0-				-0-
02	1596 N	1475	-0-	-121	-0-	77 1	1398 2	Y	-0-				-0-
03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	92 1	1796 2	Y	-0-				-0-
04	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	102 1	1986 2	Y	-0-				-0-
05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	98 1	1851 2	Y	-0-				-0-
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	94 1	1757 2	Y	-0-				-0-
BURNETT UNIT 7		WELL #: 26		RRCID -> 222764		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506					
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	47 1	943 2	Y	-0-				-0-
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	54 1	1026 2	Y	-0-				-0-
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	65 1	1359 2	Y	-0-				-0-
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	73 1	1504 2	Y	-0-				-0-
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	65 1	1308 2	Y	-0-				-0-
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	57 1	1107 2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
TURNER UNIT 1														
WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674 N	1140	-0-	-534	-0-	58 1	1081 2	Y	1	1	8			-0-
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	60 1	1093 2	Y	1	1	8			-0-
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	59 1	1135 2	Y	1	1	8			-0-
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	64 1	1227 2	Y	-0-					-0-
05	1271 N	1052	-0-	-219	-0-	53 1	998 2	Y	1	1	8			-0-
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	77 1	1438 2	Y	-0-					-0-
DODD, RUBY UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
CAMERON UNIT 1														
WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550														
01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	62 1	1167 2	Y	13	12	1			2
02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	93 1	1692 2	Y	19	19	1			2
03	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	111 1	2150 2	Y	26	25	1			3
04	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	93 1	1814 2	Y	19	19	1			3
05	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	98 1	1852 2	Y	18	18	1			3
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	71 1	1328 2	Y	-0-	3	1			-0-
CAMERON UNIT 3														
WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562														
01	1209 N	1008	-0-	-201	-0-	51 1	953 2	Y	4	4	1			-0-
02	1036 N	811	-0-	-225	-0-	42 1	766 2	Y	3	3	1			-0-
03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	76 1	1464 2	Y	7	6	1			1
04	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	84 1	1613 2	Y	6	6	1			1
05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	85 1	1623 2	Y	6	6	1			1
06	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	83 1	1542 2	Y	75	66	1			10
ROQUEMORE UNIT 1														
WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025														
01	3131 X	3096	-0-	-35	-0-	233 1	2863 2	Y	-0-					-0-
02	2828 X	2821	-0-	-7	-0-	211 1	2610 2	Y	-0-					-0-
03	3131 X	3014	-0-	-117	-0-	202 1	2812 2	Y	-0-					-0-
04	3030 X	2244	-0-	-786	-0-	155 1	2089 2	Y	-0-					-0-
05	3131 X	2718	-0-	-413	-0-	207 1	2511 2	Y	-0-					-0-
06	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	236 1	2974 2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
BURNETT UNIT 9														
WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	30	1	597	2	Y	-0-			-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	30	1	580	2	Y	-0-			-0-
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	29	1	619	2	Y	-0-			-0-
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	2	Y	-0-			-0-
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	35	1	706	2	Y	-0-			-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	546	2	Y	-0-			-0-
CAMERON UNIT 2														
WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612														
01	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	197	1	3679	2	Y	75	74	1	9
						83	9							
02	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	182	1	3304	2	Y	73	74	1	8
						80	9							
03	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	204	1	3964	2	Y	91	88	1	11
						100	9							
04	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	196	1	3796	2	Y	73	73	1	11
						80	9							
05	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	203	1	3882	2	Y	71	72	1	10
						78	9							
06	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	198	1	3711	2	Y	54	57	1	7
						59	9							
METCALF UNIT 1														
WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692														
01	2945 X	2931	-0-	-14	-0-	148	1	2749	2	Y	31	29	1	4
						34	9							
02	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	155	1	2806	2	Y	33	33	1	4
						36	9							
03	2945 X	2622	-0-	-323	-0-	127	1	2462	2	Y	30	30	1	4
						33	9							
04	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	142	1	2758	2	Y	27	27	1	4
						30	9							
05	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	167	1	3177	2	Y	31	31	1	4
						34	9							
06	2850 X	2807	-0-	-43	-0-	142	1	2642	2	Y	21	22	1	3
						23	9							
TURNER UNIT 1														
WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695														
01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	87	1	1625	2	Y	25	24	1	3
						28	9							
02	1512 N	1234	-0-	-278	-0-	64	1	1159	2	Y	10	12	1	1
						11	9							
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	68	1	1332	2	Y	11	11	1	1
						12	9							
04	1680 N	1291	-0-	-389	-0-	63	1	1218	2	Y	9	9	1	1
						10	9							
05	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	64	1	1220	2	Y	9	9	1	1
						10	9							
06	1380 N	1144	-0-	-236	-0-	58	1	1079	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
BURNETT UNIT 2														
WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570														
01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	69	1	1285	2	Y	-0-			-0-
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	56	1	1030	2	Y	-0-			-0-
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	74	1	1447	2	Y	-0-			-0-
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	59	1	1146	2	Y	-0-			-0-
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	65	1	1247	2	Y	-0-			-0-
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	64	1	1196	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. BURNETT UNIT 10			//CONT.// 16032 174 //CONT.// 687208 WELL #: 13			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
						RRCID -> 231386	COMPL. DATE 08/24/2013	TOTAL	DEPTH	9700	PERF. 8354	-	9534					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
LONGINO, ET AL UNIT					WELL #: 10	RRCID -> 231642	COMPL. DATE 04/02/2007	TOTAL	DEPTH	9827	PERF. 8450	-	9647					
01	2139 N	2113	-0-	-26	-0-	107 6 9	1	2000	2	Y	5	5	1					1
02	1932 N	1435	-0-	-497	-0-	75 9 9	1	1351	2	Y	8	8	1					1
03	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	113 17 9	1	2184	2	Y	15	13	1		1	8		2
04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	104 12 9	1	2014	2	Y	11	11	1					2
05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	89 9 9	1	1697	2	Y	8	9	1					1
06	2070 N	888	-0-	-1182	-0-	45 2 9	1	841	2	Y	2	3	1					-0-
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT					WELL #: 15	RRCID -> 231812	COMPL. DATE 10/04/2007	TOTAL	DEPTH	9710	PERF. 8350	-	9538					
01	2883 X	1807	-0-	-1076	-0-	92 1	1	1715	2	Y	-0-	1	1					-0-
02	1988 X	1437	-0-	-551	-0-	75 1	1	1362	2	Y	-0-							-0-
03	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	111 1	1	2166	2	Y	-0-							-0-
04	2130 X	1897	-0-	-233	-0-	93 1	1	1804	2	Y	-0-							-0-
05	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	120 1	1	2272	2	Y	-0-							-0-
06	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	113 119 9	1	2108	2	Y	108	94	1					14
PARKER UNIT #1					WELL #: 16	RRCID -> 232507	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL	DEPTH	10010	PERF. 8616	-	9836					
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	8 1	1	123	2	Y	-0-							-0-
02	140 N	109	-0-	-31	-0-	6 1	1	103	2	Y	-0-							-0-
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	7 1	1	116	2	Y	-0-							-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	6 1	1	108	2	Y	-0-							-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7 1	1	121	2	Y	-0-							-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	1	114	2	Y	-0-							-0-
PARKER UNIT #1					WELL #: 17	RRCID -> 232677	COMPL. DATE 11/19/2007	TOTAL	DEPTH	9988	PERF. 8645	-	9810					
01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	67 35 9	1	1100	2	Y	32	31	1					8
02	1064 N	615	-0-	-449	-0-	37 17 9	1	561	2	Y	15	14	1					9
03	1178 N	615	-0-	-563	-0-	35 19 9	1	561	2	Y	17	21	1					5
04	1140 N	480	-0-	-660	-0-	27 12 9	1	441	2	Y	11	8	1					8
05	682 N	489	-0-	-193	-0-	28 11 9	1	450	2	Y	10	14	1					4
06	600 N	446	-0-	-154	-0-	24 13 9	1	409	2	Y	12	7	1					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
COOKE, J. W. UNIT 2														
WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	981	-0-	-135	-0-	50	1	931	2	Y	-0-			-0-
02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	100	1	1809	2	Y	-0-			-0-
03	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	107	1	2087	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	3118	-0-	118	118	153	1	2965	2	Y	-0-			-0-
05	2010 N	1892	-0-	-118	-0-	94	1	1798	2	Y	-0-			-0-
06	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	142	1	2645	2	Y	-0-			-0-
PARKER UNIT 2														
WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936														
01	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	126	1	2075	2	Y	-0-			-0-
02	1484 N	1394	-0-	-90	-0-	84	1	1310	2	Y	-0-			-0-
03	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	152	1	2486	2	Y	-0-			-0-
04	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	129	1	2138	2	Y	-0-			-0-
05	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	131	1	2124	2	Y	-0-			-0-
06	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	125	1	2106	2	Y	-0-			-0-
METCALF UNIT 1														
WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688														
01	1860 N	1675	-0-	-185	-0-	85	1	1589	2	Y	1	3	1	-0-
						1	9							
02	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	142	1	2583	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
03	3100 N	3205	-0-	105	105	157	1	3047	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	3000 N	2965	-0-	-35	70	146	1	2818	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	2638 N	2568	-0-	-70	-0-	128	1	2439	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
06	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	111	1	2070	2	Y	-0-			-0-
RICHARDSON UNIT 1														
WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610														
01	3441 X	3432	-0-	-9	-0-	161	1	3204	2	Y	61	64	1	16
						67	9							
02	3108 X	2955	-0-	-153	-0-	143	1	2732	2	Y	73	50	1	39
						80	9							
03	3441 X	3432	-0-	-9	-0-	152	1	3208	2	Y	65	82	1	22
						72	9							
04	3330 X	3036	-0-	-294	-0-	138	1	2845	2	Y	48	44	1	26
						53	9							
05	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	164	1	3285	2	Y	57	77	1	6
						63	9							
06	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	165	1	3231	2	Y	63	43	1	26
						69	9							
CAMERON UNIT 3														
WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574														
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	64	1	1208	2	Y	34	34	1	4
						37	9							
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	58	1	1039	2	Y	31	32	1	3
						34	9							
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	66	1	1278	2	Y	41	39	1	5
						45	9							
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	63	1	1221	2	Y	32	32	1	5
						35	9							
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	63	1	1195	2	Y	30	31	1	4
						33	9							
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	64	1	1197	2	Y	-0-	4	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208															
TURNER UNIT 1			WELL #: 12			RRCID -> 236107			COMPL. DATE 05/10/2008			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1333 N	762	-0-	-571	-0-	39	1	723	2	Y		-0-					-0-	
02	532 X	199	-0-	-333	-0-	10	1	189	2	Y		-0-					-0-	
03	1395 X	720	-0-	-675	-0-	35	1	685	2	Y		-0-					-0-	
04	750 X	688	-0-	-62	-0-	34	1	654	2	Y		-0-					-0-	
05	775 X	578	-0-	-197	-0-	29	1	549	2	Y		-0-					-0-	
06	750 X	612	-0-	-138	-0-	31	1	581	2	Y		-0-					-0-	
METCALF UNIT 1			WELL #: 12			RRCID -> 236218			COMPL. DATE 05/24/2008			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646						
01	2759 X	2450	-0-	-309	-0-	123	1	2284	2	Y		39	36	1			5	
02	2492 X	2100	-0-	-392	-0-	43	9	1953	2	Y		36	37	1			4	
03	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	107	1	2607	2	Y		49	47	1			6	
04	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	40	9	2527	2	Y		40	40	1			6	
05	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	135	1	2379	2	Y		36	37	1			5	
06	2700 N	2050	-0-	-650	-0-	54	9	1921	2	Y		24	26	1			3	
BRIGGS UNIT 1			WELL #: 9			RRCID -> 236381			COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818						
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	131	1	810	2	Y		-0-					-0-	
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	40	9	906	2	Y		-0-					-0-	
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	52	1	999	2	Y		-0-					-0-	
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	67	1	1307	2	Y		-0-					-0-	
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	43	1	822	2	Y		-0-					-0-	
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	56	1	1045	2	Y		176	153	1			23	
PARKER UNIT 1			WELL #: 19			RRCID -> 237104			COMPL. DATE 06/22/2008			TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826						
01	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	194	9	2476	2	Y		-0-					-0-	
02	2380 X	2294	-0-	-86	-0-	140	1	2154	2	Y		-0-					-0-	
03	2635 X	2503	-0-	-132	-0-	144	1	2359	2	Y		-0-					-0-	
04	2550 X	2387	-0-	-163	-0-	136	1	2251	2	Y		-0-					-0-	
05	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	157	1	2556	2	Y		-0-					-0-	
06	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	145	1	2426	2	Y		-0-					-0-	
CAMERON UNIT 1			WELL #: 14			RRCID -> 237270			COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566						
01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	90	1	1793	2	Y		-0-					-0-	
02	1484 N	1273	-0-	-211	-0-	63	1	1210	2	Y		-0-					-0-	
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	80	1	1701	2	Y		-0-					-0-	
04	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	85	1	1755	2	Y		-0-					-0-	
05	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	85	1	1701	2	Y		-0-					-0-	
06	1590 N	1403	-0-	-187	-0-	68	1	1335	2	Y		-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
BURNETT UNIT 10														
WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	166	1	3301	2	Y	118	112	1	30
02	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	130	9	2654	2	Y	134	92	1	71
03	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	140	1	3218	2	Y	123	151	1	42
04	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	147	9	3140	2	Y	100	88	1	54
05	3224 X	2855	-0-	-369	-0-	153	1	2629	2	Y	86	129	1	10
06	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	135	9	3447	2	Y	12	17	1	5
						152	1							
						110	9							
						131	1							
						95	9							
						176	1							
						13	9							
DODD, RUBY UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674														
01	372 N	290	-0-	-82	-0-	14	1	276	2	Y	-0-			-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	Y	-0-			-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	382	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	13	1	253	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	231	-0-	-48	-0-	11	1	220	2	Y	-0-			-0-
06	390 N	237	-0-	-153	-0-	12	1	225	2	Y	-0-			-0-
ROQUEMORE UNIT 1														
WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868														
01	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	224	1	2747	2	Y	95	123	1	52
02	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	105	9	2996	2	Y	103			155
03	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	242	1	3533	2	Y	156	264	1	47
04	3000 N	3649	-0-	649	649	113	9	3318	2	Y	76			123
05	4493 X	3844	-0-	-649	-0-	253	1	3467	2	Y	83	126	1	80
06	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	172	9	3253	2	Y	76	128	1	28
						247	1							
						84	9							
						286	1							
						91	9							
						258	1							
						84	9							
PARKER UNIT 2														
WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806														
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	46	1	849	2	Y	-0-			-0-
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	42	1	775	2	Y	-0-			-0-
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	35	1	685	2	Y	-0-			-0-
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	45	1	872	2	Y	-0-			-0-
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	49	1	945	2	Y	-0-			-0-
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	51	1	946	2	Y	52	45	1	7
						57	9							
CRAWFORD														
WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135														
01	2418 N	1926	-0-	-492	-0-	56	1	1850	2	N	18			155
02	1764 N	1579	-0-	-185	-0-	20	9	1511	2	N	18			173
03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	48	1	2049	2	N	22			195
04	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	20	9	2006	2	N	13			208
05	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	57	1	2020	2	N	10			218
06	2070 N	1998	-0-	-72	-0-	24	9	1916	2	N	24	174	1	68
						57	1							
						14	9							
						59	1							
						11	9							
						56	1							
						26	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)																
R. LACY SERVICES, LTD.																
BURNETT UNIT 2																
WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 9583																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2511 N	2498	-0-	-13	-0-		117 64 9	1 2317 2	Y			58	56 1			15
02	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-		109 83 9	1 2082 2	Y			75	50 1	1 8		39
03	2511 N	2292	-0-	-219	-0-		101 64 9	1 2127 2	Y			58	77 1	1 8		19
04	2430 N	2332	-0-	-98	-0-		105 55 9	1 2172 2	Y			50	42 1	1 8		26
05	2511 N	2486	-0-	-25	-0-		115 61 9	1 2310 2	Y			55	73 1	2 8		6
06	2220 N	1770	-0-	-450	-0-		83 46 9	1 1641 2	Y			42	30 1			18

BURNETT UNIT 2																
WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658																
01	186 N	144	-0-	-42	-0-		7 1	1 137 2	Y			-0-				-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-		7 1	1 139 2	Y			-0-				-0-
03	217 N	154	-0-	-63	-0-		7 1	1 147 2	Y			-0-				-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-		9 1	1 181 2	Y			-0-				-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-		7 1	1 155 2	Y			-0-				-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-		7 1	1 131 2	Y			-0-				-0-

LONGINO, ET AL UNIT																
WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644																
01	2170 N	2089	-0-	-81	-0-		104 43 9	1 1942 2	Y			39	37 1	1 8		5
02	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-		102 43 9	1 1852 2	Y			39	39 1	1 8		4
03	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-		117 55 9	1 2264 2	Y			50	47 1	1 8		6
04	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-		109 42 9	1 2116 2	Y			38	38 1			6
05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-		111 41 9	1 2113 2	Y			37	37 1	1 8		5
06	2370 N	2072	-0-	-298	-0-		105 1	1 1967 2	Y			-0-	5 1			-0-

HOLT UNIT 1																
WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915																
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y		-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-

PARKER UNIT 2																
WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950																
01	3937 X	2661	-0-	-1276	-0-		134 24 9	1 2503 2	Y			22	21 1	1 8		3
02	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-		147 51 9	1 2673 2	Y			46	44 1			5
03	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-		166 64 9	1 3225 2	Y			58	56 1			7
04	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-		160 52 9	1 3109 2	Y			47	47 1			7
05	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-		167 52 9	1 3162 2	Y			47	47 1			7
06	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-		162 1	1 3017 2	Y			-0-	7 1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. CAMERON UNIT 1			//CONT.// //CONT.// WELL #:			16032 174 687208 15	NON-ASSOCIATED RRCID -> 247859			CAPACITY COMPL. DATE 05/02/2009			CNTY: PANOLA TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-			109	1	2025	2	Y	-0-					-0-
02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-			91	1	1661	2	Y	-0-					-0-
03	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-			111	1	2157	2	Y	-0-					-0-
04	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-			117	1	2260	2	Y	-0-					-0-
05	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-			107	1	2027	2	Y	-0-					-0-
06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-			91	1	1695	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10					WELL #:	15	RRCID ->	248304	COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8380	-	9581		
01	1488 N	1394	-0-	-94	-0-			69	1	1286	2	Y	35	35	1			4
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-			39	9	74	1	1348	2	Y	40	40	1	4
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-			44	9	83	1	1606	2	Y	50	48	1	6
04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-			55	9	78	1	1505	2	Y	39	39	1	6
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-			43	9	80	1	1521	2	Y	38	38	1	6
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-			80	1	42	9	1419	2	Y	-0-	6	1	-0-

BURNETT UNIT 2					WELL #:	10	RRCID ->	249413	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	8385	-	9596		
01	1860 N	1430	-0-	-430	-0-			73	1	1357	2	Y	-0-					-0-
02	1624 N	1298	-0-	-326	-0-			67	1	1222	2	Y	8	7	1			1
03	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-			9	9	83	1	1628	2	Y	12	11	1	1
04	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-			13	9	86	1	1666	2	Y	10	9	1	2
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-			11	9	89	1	1695	2	Y	9	9	1	1
06	1680 N	1416	-0-	-264	-0-			89	1	10	9	1337	2	Y	7	7	1	1

TURNER UNIT 1					WELL #:	14	RRCID ->	249620	COMPL. DATE	06/29/2009	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8487	-	9690		
01	2604 N	2380	-0-	-224	-0-			121	1	2259	2	Y	-0-					-0-
02	2268 N	2061	-0-	-207	-0-			107	1	1953	2	Y	1	1	8			-0-
03	2511 N	2441	-0-	-70	-0-			1	9	120	1	2320	2	Y	1	1	8	-0-
04	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-			1	9	125	1	2421	2	Y	-0-			-0-
05	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-			115	1	2188	2	Y	1	1	8			-0-
06	2370 N	1997	-0-	-373	-0-			1	9	102	1	1895	2	Y	-0-			-0-

METCALF UNIT 1					WELL #:	13	RRCID ->	250105	COMPL. DATE	07/18/2009	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8471	-	9668		
01	3215 X	2508	-0-	-707	-0-			126	1	2348	2	Y	31	30	1			4
02	2604 X	1873	-0-	-731	-0-			34	9	97	1	1748	2	Y	25	26	1	3
03	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-			28	9	183	1	3569	2	Y	51	48	1	6
04	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-			56	9	135	1	2603	2	Y	32	33	1	5
05	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-			35	9	125	1	2394	2	Y	28	29	1	4
06	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-			31	9	145	1	2698	2	Y	25	26	1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. CAMERON UNIT 2			//CONT.// //CONT.// WELL #: 16			16032 174 687208 RRCID -> 250740			NON-ASSOCIATED COMPL. DATE 08/08/2009			CAPACITY TOTAL DEPTH 9765			CNTY: PANOLA PERF. 8399 - 9594		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-		125	1	2340	2	Y	-0-					-0-
02	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-		142	1	2587	2	Y	-0-					-0-
03	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-		150	1	2922	2	Y	-0-					-0-
04	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-		125	1	2428	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	3477	-0-	377	377		174	1	3303	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	3560	-0-	560	937		181	1	3379	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2			WELL #: 15			RRCID -> 251602	COMPL. DATE 08/29/2009			TOTAL DEPTH 10115			PERF. 8730 - 9957				
01	2077 N	2017	-0-	-60	-0-		103	1	1914	2	Y	-0-					-0-
02	1876 N	1687	-0-	-189	-0-		88	1	1599	2	Y	-0-					-0-
03	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-		96	1	1882	2	Y	-0-					-0-
04	1950 N	1896	-0-	-54	-0-		93	1	1803	2	Y	-0-					-0-
05	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-		98	1	1867	2	Y	-0-					-0-
06	1920 N	1909	-0-	-11	-0-		97	1	1812	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7			WELL #: 28			RRCID -> 251969	COMPL. DATE 04/19/2010			TOTAL DEPTH 9722			PERF. 8373 - 9556				
01	2914 N	2313	-0-	-601	-0-		105	1	2103	2	Y	95	97	1			24
02	2352 N	1394	-0-	-958	-0-		105	9				80	61	1	1	8	42
03	2883 N	2251	-0-	-632	-0-		88	9	1241	2	Y	99	107	1	1	8	33
04	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-		97	1	2045	2	Y	105	81	1	1	8	56
05	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-		109	9	2595	2	Y	94	137	1	2	8	11
06	2190 N	1922	-0-	-268	-0-		125	1	2244	2	Y	94	137	1	2	8	11
							116	9				57	44	1			24
							112	1									
							103	9									
							90	1	1769	2	Y						
							63	9									

HOLT UNIT 1			WELL #: 6			RRCID -> 252626	COMPL. DATE 05/07/2010			TOTAL DEPTH 10126			PERF. 8697 - 9932				
01	3348 X	3204	-0-	-144	-0-		184	1	3020	2	Y	-0-					-0-
02	3024 X	2859	-0-	-165	-0-		173	1	2686	2	Y	-0-					-0-
03	3348 X	2818	-0-	-530	-0-		162	1	2656	2	Y	-0-					-0-
04	3240 X	2601	-0-	-639	-0-		148	1	2453	2	Y	-0-					-0-
05	3348 X	2675	-0-	-673	-0-		155	1	2520	2	Y	-0-					-0-
06	3090 X	2744	-0-	-346	-0-		153	1	2591	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2			WELL #: 13			RRCID -> 254274	COMPL. DATE 01/23/2010			TOTAL DEPTH 9980			PERF. 8628 - 9812				
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-		57	1	1078	2	Y	-0-					-0-
02	1008 N	993	-0-	-15	-0-		52	1	941	2	Y	-0-					-0-
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-		56	1	1087	2	Y	-0-					-0-
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		53	1	1038	2	Y	-0-					-0-
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-		55	1	1044	2	Y	-0-					-0-
06	1080 N	1074	-0-	-6	-0-		54	1	1013	2	Y	6	5	1			1
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
CAMERON UNIT 2														
WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	2139 N	2044	-0-	-95	-0-	103 1	1934 2	Y	6	5 1	1 8			1
02	1932 N	1773	-0-	-159	-0-	93 1	1674 2	Y	5	4 1	1 8			1
03	2139 N	1809	-0-	-330	-0-	89 1	1714 2	Y	5	5 1				1
04	1980 N	1931	-0-	-49	-0-	95 1	1832 2	Y	4	4 1				1
05	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	101 1	1930 2	Y	5	4 1	1 8			1
06	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	93 1	1726 2	Y	-0-	1 1				-0-
CAMERON UNIT 2														
WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699														
01	2356 N	2205	-0-	-151	-0-	111 1	2069 2	Y	23	22 1	1 8			3
02	2128 N	1527	-0-	-601	-0-	79 1	1430 2	Y	16	17 1				2
03	2356 N	2175	-0-	-181	-0-	105 1	2042 2	Y	25	23 1	1 8			3
04	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	126 1	2447 2	Y	24	23 1				4
05	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	131 1	2501 2	Y	24	24 1	1 8			3
06	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	116 1	2179 2	Y	-0-	3 1				-0-
RICHARDSON UNIT 1														
WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590														
01	2759 X	2623	-0-	-136	-0-	124 1	2469 2	Y	27	60 1				7
02	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	130 1	2474 2	Y	38	25 1				20
03	2914 X	2827	-0-	-87	-0-	126 1	2667 2	Y	31	40 1				11
04	2820 X	2806	-0-	-14	-0-	128 1	2649 2	Y	26	23 1				14
05	2945 X	2723	-0-	-222	-0-	128 1	2566 2	Y	26	37 1				3
06	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	156 1	3067 2	Y	-0-	3 1				-0-
BURNETT UNIT 9														
WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555														
01	4309 X	4263	-0-	-46	-0-	202 1	4017 2	Y	40	39 1				10
02	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	191 1	3644 2	Y	52	34 1	1 8			27
03	4309 X	4129	-0-	-180	-0-	185 1	3898 2	Y	42	54 1	1 8			14
04	4170 X	4061	-0-	-109	-0-	185 1	3839 2	Y	34	30 1				18
05	4309 X	4214	-0-	-95	-0-	198 1	3974 2	Y	38	50 1	2 8			4
06	4170 X	4109	-0-	-61	-0-	197 1	3869 2	Y	39	26 1				17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. BROWN UNIT 1											//CONT.// 16032 174 //CONT.// 687208 WELL #: 11											NON-ASSOCIATED RRCID -> 255218											CAPACITY COMPL. DATE 05/17/2010											CNTY: PANOLA TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576																			
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																																											
01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-		176	1	3496	2	Y	-0-							-0-																																											
02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-		177	1	3364	2	Y	-0-							-0-																																											
03	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-		172	1	3616	2	Y	-0-							-0-																																											
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-		169	1	3505	2	Y	-0-							-0-																																											
05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-		176	1	3534	2	Y	-0-							-0-																																											
06	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-		175	1	3429	2	Y	-0-							-0-																																											
TURNER UNIT 1																				WELL #: 13											RRCID -> 255394											COMPL. DATE 05/21/2010											TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896										
01	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-		157	1	2925	2	Y	113	110	1	1	8			13																																											
								124	9																																																						
02	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-		142	1	2572	2	Y	-0-	13	1					-0-																																											
03	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-		146	1	2839	2	Y	-0-							-0-																																											
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-		142	1	2746	2	Y	-0-							-0-																																											
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-		150	1	2850	2	Y	1	1	8					-0-																																											
								1	9																																																						
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-		151	1	2809	2	Y	-0-							-0-																																											
BURNETT UNIT 7																				WELL #: 27											RRCID -> 255580											COMPL. DATE 04/21/2010											TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848										
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-		6	1	123	2	Y	-0-							-0-																																											
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-		8	1	161	2	Y	-0-							-0-																																											
03	124	N	112	-0-	-12	-0-		5	1	107	2	Y	-0-							-0-																																											
04	120	N	99	-0-	-21	-0-		5	1	94	2	Y	-0-							-0-																																											
05	186	N	102	-0-	-84	-0-		5	1	97	2	Y	-0-							-0-																																											
06	120	N	117	-0-	-3	-0-		5	1	112	2	Y	-0-							-0-																																											
LONGINO, ET AL UNIT																				WELL #: 14											RRCID -> 255587											COMPL. DATE 05/21/2010											TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681										
01	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-		128	1	2389	2	Y	43	41	1	1	8			5																																											
								47	9																																																						
02	2268	X	2234	-0-	-34	-0-		114	1	2076	2	Y	40	40	1	1	8			4																																											
								44	9																																																						
03	2511	X	2482	-0-	-29	-0-		119	1	2312	2	Y	46	44	1	1	8			5																																											
								51	9																																																						
04	2430	N	2245	-0-	-185	-0-		108	1	2098	2	Y	35	35	1					5																																											
								39	9																																																						
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-		127	1	2415	2	Y	40	38	1	1	8			6																																											
								44	9																																																						
06	2400	N	2313	-0-	-87	-0-		118	1	2195	2	Y	-0-	6	1					-0-																																											
PARKER UNIT 1																				WELL #: 18											RRCID -> 256740											COMPL. DATE 04/23/2010											TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866										
01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-		215	1	3542	2	Y	-0-	18	1					-0-																																											
02	3528	X	3035	-0-	-493	-0-		185	1	2850	2	Y	-0-							-0-																																											
03	3906	X	3044	-0-	-862	-0-		175	1	2869	2	Y	-0-							-0-																																											
04	3780	X	2947	-0-	-833	-0-		167	1	2780	2	Y	-0-							-0-																																											
05	3906	X	3053	-0-	-853	-0-		177	1	2876	2	Y	-0-							-0-																																											
06	3630	X	2869	-0-	-761	-0-		161	1	2708	2	Y	-0-							-0-																																											

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
BELL, MATTIE														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
//CONT.// 687208														
WELL #: 3 RRCID -> 262149 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 9900														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	243	1	3227	2	Y	19	185	1	57
02	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	256	1	3063	2	Y	25			82
03	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	270	1	3137	2	Y	36			118
04	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	275	1	2945	2	Y	44			162
05	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	285	1	2774	2	Y	-0-			162
06	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	229	1	2437	2	Y	-0-			162
J. W. COOKE UNIT 1														
WELL #: 8 RRCID -> 263730 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 9770														
01	3007 X	2180	-0-	-827	-0-	170	1	1965	2	Y	41	156	1	37
02	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	169	1	1968	2	Y	-0-			37
03	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	202	1	2674	2	Y	-0-			37
04	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	194	1	2522	2	Y	-0-	37	1	-0-
05	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	197	1	2434	2	Y	-0-			-0-
06	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	195	1	2445	2	Y	-0-			-0-
RICHARDSON UNIT 1														
WELL #: 15 RRCID -> 263824 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550														
01	3162 X	3044	-0-	-118	-0-	153	1	2857	2	Y	31	30	1	4
02	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	153	1	2773	2	Y	31	32	1	3
03	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	157	1	3067	2	Y	38	36	1	4
04	3030 X	3011	-0-	-19	-0-	146	1	2834	2	Y	28	28	1	4
05	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	172	1	3275	2	Y	33	31	1	5
06	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	169	1	3170	2	Y	24	26	1	3
HOLT UNIT 1														
WELL #: 7 RRCID -> 263828 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935														
01	3875 X	3546	-0-	-329	-0-	197	1	3240	2	Y	99	92	1	25
02	3500 X	3015	-0-	-485	-0-	179	1	2758	2	Y	71	53	1	43
03	3875 X	3382	-0-	-493	-0-	188	1	3081	2	Y	103	116	1	30
04	3750 X	3139	-0-	-611	-0-	174	1	2886	2	Y	72	51	1	51
05	3813 X	3214	-0-	-599	-0-	182	1	2955	2	Y	70	95	1	26
06	3420 X	3041	-0-	-379	-0-	171	1	2870	2	Y	-0-	26	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. LONGINO, ET AL UNIT															//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA //CONT.// 687208 WELL #: 11 RRCID -> 263984 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
01	2015 N	1973		-0-	-42	-0-	100 21	1 9	1852	2	Y	19	19	1			2												
02	2156 N	2052		-0-	-104	-0-	106 23	1 9	1923	2	Y	21	21	1			2												
03	2386 N	2386		-0-	-0-	-0-	115 29	1 9	2242	2	Y	26	25	1			3												
04	2364 N	2364		-0-	-0-	-0-	115 23	1 9	2226	2	Y	21	21	1			3												
05	2263 N	2183		-0-	-80	-0-	107 21	1 9	2055	2	Y	19	19	1			3												
06	2310 N	2067		-0-	-243	-0-	105 6	1 9	1956	2	Y	5	7	1			1												
BURNETT UNIT 9																													
WELL #: 18 RRCID -> 263992 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 9538																													
01	2885 N	2885		-0-	-0-	-0-	134 80	1 9	2671	2	Y	73	66	1	1	8	19												
02	2613 N	2613		-0-	-0-	-0-	125 100	1 9	2388	2	Y	91	62	1			48												
03	2764 N	2764		-0-	-0-	-0-	121 81	1 9	2562	2	Y	74	97	1			25												
04	2696 N	2696		-0-	-0-	-0-	121 67	1 9	2508	2	Y	61	53	1			33												
05	2738 N	2738		-0-	-0-	-0-	127 70	1 9	2541	2	Y	64	89	1	1	8	7												
06	2675 N	2675		-0-	-0-	-0-	126 76	1 9	2473	2	Y	69	47	1			29												
CAMERON UNIT 1																													
WELL #: 16H RRCID -> 273324 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 10036 - 14984																													
01	7862 X	7800		-0-	-62	-0-	396	1	7404	2	Y	-0-					-0-												
02	5812 X	5812		-0-	-0-	-0-	304	1	5507	2	Y	1	1	8			-0-												
03	7891 X	7891		-0-	-0-	-0-	386	1	7504	2	Y	1	1	8			-0-												
04	7340 X	7340		-0-	-0-	-0-	360	1	6980	2	Y	-0-					-0-												
05	7603 X	7603		-0-	-0-	-0-	379	1	7224	2	Y	-0-					-0-												
06	7260 X	7217		-0-	-43	-0-	367	1	6850	2	Y	-0-					-0-												
RFE OPERATING, LLC REED ESTATE UNIT																													
704776 WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605																													
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												
CHADWICK																													
WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564																													
01	403 N	274		-0-	-129	-0-	274	2			N	-0-					42												
02	252 N	250		-0-	-2	-0-	250	2			N	-0-					42												
03	310 N	202		-0-	-108	-0-	56	2	146	9	N	133					175												
04	324 N	324		-0-	-0-	-0-	263	2	61	9	N	55					230												
05	536 N	536		-0-	-0-	-0-	525	2	11	9	N	10					240												
06	455 N	455		-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-	178	1			62												

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA																													
RFE OPERATING, LLC																																																	
WALTON, WILLIAM H. GU																																																	
WELL #: 1B										RRCID -> 206324										COMPL. DATE 08/13/2004										TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407																			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE																															
01	527	N	428	-0-	-99	-0-		428	2			N	-0-					58																															
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-		314	2			N	-0-					58																															
03	372	N	267	-0-	-105	-0-		267	2			N	-0-					58																															
04	420	N	376	-0-	-44	-0-		376	2			N	-0-					58																															
05	341	N	176	-0-	-165	-0-		176	2			N	-0-					58																															
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-		399	2			N	-0-					58																															
MOSS, W. S. ESTATE										WELL #: 3										RRCID -> 208301										COMPL. DATE 02/09/2005										TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528									
01	620	N	464	-0-	-156	-0-		463	2	1	9	Y	1					12																															
02	1064	N	970	-0-	-94	-0-		959	2	11	9	Y	10	14	1			8																															
03	1054	N	696	-0-	-358	-0-		681	2	15	9	Y	14					22																															
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-		1038	2			Y	-0-					22																															
05	1085	N	938	-0-	-147	-0-		932	2	6	9	Y	5	22	1			5																															
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-		793	2	7	9	Y	6					11																															
MOSS, W. S. ESTATE										WELL #: 2										RRCID -> 210011										COMPL. DATE 03/31/2005										TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545									
01	1054	N	945	-0-	-109	-0-		920	2	25	9	Y	23					40																															
02	1316	X	936	-0-	-380	-0-		915	2	21	9	Y	19	40	1			19																															
03	1054	X	1004	-0-	-50	-0-		1004	2			Y	-0-					19																															
04	990	X	911	-0-	-79	-0-		911	2			Y	-0-					19																															
05	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-		1448	2	21	9	Y	19	38	1			-0-																															
06	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-		1526	2	19	9	Y	17					17																															
HOOKER, CHARLES G										WELL #: 4										RRCID -> 211110										COMPL. DATE 02/24/2005										TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342									
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-		182	2			Y	-0-					127																															
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-		144	2			Y	-0-					127																															
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			2			Y	-0-					127																															
04	180	N	170	-0-	-10	-0-		170	2			Y	-0-					127																															
05	155	N	119	-0-	-36	-0-		119	2			Y	-0-					127																															
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-		367	2			Y	-0-					127																															
MOSS, W. S. ESTATE										WELL #: 5										RRCID -> 217210										COMPL. DATE 08/16/2005										TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538									
01	1271	N	985	-0-	-286	-0-		985	2			Y	-0-					30																															
02	1064	N	926	-0-	-138	-0-		902	2	24	9	Y	22	30	1			22																															
03	1240	N	752	-0-	-488	-0-		711	2	41	9	Y	37					59																															
04	960	N	655	-0-	-305	-0-		655	2			Y	-0-					59																															
05	1023	N	415	-0-	-608	-0-		396	2	19	9	Y	17	59	1			17																															
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-		430	2	6	9	Y	5					22																															
HOWE										WELL #: 4										RRCID -> 217909										COMPL. DATE 10/21/2005										TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095									
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
MOSS, W. S. ESTATE										WELL #: 7										RRCID -> 221053										COMPL. DATE 04/27/2006										TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564									
01	1209	X	881	-0-	-328	-0-		862	2	19	9	Y	17					92																															
02	924	N	602	-0-	-322	-0-		561	2	41	9	Y	37	97	1			32																															
03	434	N	210	-0-	-224	-0-		210	2			Y	-0-					32																															
04	840	N	431	-0-	-409	-0-		431	2			Y	-0-					32																															
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-		741	2	13	9	Y	12	34	1			10																															
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-		307	2	39	9	Y	35					45																															

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
RFE OPERATING, LLC															
WEST CLAYTON GAS UNIT															
WELL #: 2										RRCID -> 221858		COMPL. DATE 03/28/2006			
TOTAL DEPTH 9816										PERF. 9206		- 9624			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1829	N	1632	-0-	-197	-0-	1632	2			Y	-0-			-0-
02	812	N	492	-0-	-320	-0-	492	2			Y	-0-			-0-
03	1984	X	798	-0-	-1186	-0-	798	2			Y	-0-			-0-
04	1920	X	1356	-0-	-564	-0-	1356	2			Y	-0-			-0-
05	1984	X	1435	-0-	-549	-0-	1435	2			Y	-0-			-0-
06	1590	X	1210	-0-	-380	-0-	1210	2			Y	-0-			-0-
WALTON, WILLIAM H. GU										WELL #: 1		RRCID -> 222292			
												COMPL. DATE 09/02/2006			
												TOTAL DEPTH 9655			
												PERF. 8735			
												- 9468			
01	682	N	614	-0-	-68	-0-	602	2	12	9	N	11			140
02	616	N	390	-0-	-226	-0-	335	2	55	9	N	50			190
03	682	N	501	-0-	-181	-0-	475	2	26	9	N	24			214
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-	161	1	53
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	671	2	4	9	N	4			57
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	829	2	33	9	N	30			87
REED ESTATE UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 222602			
												COMPL. DATE 09/15/2006			
												TOTAL DEPTH 10033			
												PERF. 8698			
												- 9816			
01	1302	N	892	-0-	-410	-0-	892	2			N	-0-			100
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-			100
03	1209	N	638	-0-	-571	-0-	638	2			N	-0-			100
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-			100
05	1302	N	217	-0-	-1085	-0-	217	2			N	-0-			100
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-			100
MOSS, W. S. ESTATE										WELL #: 8		RRCID -> 223369			
												COMPL. DATE 09/09/2006			
												TOTAL DEPTH 9710			
												PERF. 8642			
												- 9464			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILCOTS, S.W. GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 223755			
												COMPL. DATE 08/02/2006			
												TOTAL DEPTH 10057			
												PERF. 9455			
												- 9600			
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-			-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-			-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-			-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-			-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-			-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-			-0-
REED ESTATE UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 224408			
												COMPL. DATE 11/25/2006			
												TOTAL DEPTH 10080			
												PERF. 8686			
												- 9904			
01	744	N	508	-0-	-236	-0-	508	2			N	-0-			90
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			90
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	531	2	57	9	N	52			142
04	480	N	430	-0-	-50	-0-	428	2	2	9	N	2			144
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	609	2	11	9	N	10			154
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	641	2	6	9	N	5	112	1	47
ROBINSON, M. E.										WELL #: 3		RRCID -> 225247			
												COMPL. DATE 11/27/2006			
												TOTAL DEPTH 10000			
												PERF. 9534			
												- 9798			
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			39
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			39
03	217	N	29	-0-	-188	-0-	29	2			N	-0-			39
04	240	N	9	-0-	-231	-0-	9	2			N	-0-			39
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-			39
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			39

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA											
RFE OPERATING, LLC										//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																					
REED ESTATE UNIT										//CONT.// 704776																					
WELL #: 5										RRCID -> 226141										COMPL. DATE 01/12/2007				TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE													
01	3069 X	406	-0-	-0-	-2663	-0-		406	2			N	-0-					55													
02	2520 X	-0-	-0-	-0-	-2520	-0-						N	-0-					55													
03	1953 X	994	-0-	-0-	-959	-0-		988	2	6	9	N	5					60													
04	1080 X	681	-0-	-0-	-399	-0-		675	2	6	9	N	5					65													
05	992 X	573	-0-	-0-	-419	-0-		571	2	2	9	N	2					67													
06	960 X	521	-0-	-0-	-439	-0-		521	2			N	-0-					67													
PITTS										WELL #: 1										RRCID -> 226233				COMPL. DATE 12/02/2006				TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23													
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23													
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23													
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23													
BIGGS, J.W.										WELL #: 1										RRCID -> 226957				COMPL. DATE 12/20/2006				TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					175													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					175													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					175													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					175													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					175													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					175													
BELL, C.I. GAS UNIT 1										WELL #: 3										RRCID -> 228335				COMPL. DATE 05/07/2007				TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092			
01	4278 X	4122	-0-	-0-	-156	-0-		4098	2	24	9	Y	22	73	1			55													
02	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	-0-		3921	2	25	9	Y	23					78													
03	4340 X	4213	-0-	-0-	-127	-0-		4177	2	36	9	Y	33	67	1			44													
04	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	-0-		4383	2	18	9	Y	16					60													
05	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	-0-		4900	2	17	9	Y	15					75													
06	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	-0-		4978	2	18	9	Y	16					91													
REED ESTATE UNIT										WELL #: 6										RRCID -> 228394				COMPL. DATE 05/11/2007				TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872			
01	372 N	362	-0-	-0-	-10	-0-		362	2			N	-0-					102													
02	364 N	212	-0-	-0-	-152	-0-		212	2			N	-0-					102													
03	124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					102													
04	360 N	-0-	-0-	-0-	-360	-0-						N	-0-					102													
05	248 N	184	-0-	-0-	-64	-0-		184	2			N	-0-					102													
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-		536	2			N	-0-					102													
ROBINSON, M. E.										WELL #: 2										RRCID -> 228974				COMPL. DATE 06/07/2007				TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69													
WILCOTS, S.W. GAS UNIT										WELL #: 5										RRCID -> 229148				COMPL. DATE 07/30/2007				TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830			
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	-0-		1490	2			Y	-0-					-0-													
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-		957	2			Y	-0-					-0-													
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-		657	2			Y	-0-					-0-													
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	-0-		1357	2			Y	-0-					-0-													
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	-0-		1369	2			Y	-0-					-0-													
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-		1114	2			Y	-0-					-0-													

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
RFE OPERATING, LLC														
BELL, C.I. GAS UNIT 1														
WELL #: 6 RRCID -> 230562 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
WEST CLAYTON GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936														
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2				Y	-0-		-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	2				Y	-0-		-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2				Y	-0-		-0-
04	150 N	52	-0-	-98	-0-	52	2				Y	-0-		-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2				Y	-0-		-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2				Y	-0-		-0-
ROBINSON, M. E.														
WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857														
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2				N	-0-		44
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2				N	-0-		44
03	1922 N	559	-0-	-1363	-0-	559	2				N	-0-		44
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2				N	-0-		44
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-					N	-0-		44
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2				N	-0-		44
WALTON, WILLIAM H. GU														
WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385														
01	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2322	2	7	9	N	6			78
02	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2280	2	4	9	N	4			82
03	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2596	2	2	9	N	2			84
04	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-			84
05	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1653	2	156	9	N	142	151	1	75
06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1922	2	17	9	N	15			90
BELL, C.I. GAS UNIT 1														
WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
LAZARINE														
WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		5
PITTS														
WELL #: 3 RRCID -> 235782 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435														
01	403 N	339	-0-	-64	-0-	338	2	1	9	Y	1	1	8	65
02	504 X	252	-0-	-252	-0-	252	2			Y	-0-			65
03	651 X	336	-0-	-315	-0-	336	2			Y	-0-			65
04	630 X	12	-0-	-618	-0-	12	2			Y	-0-			65
05	733 X	733	-0-	-0-	-0-	581	2	152	9	Y	138	176	1	27
06	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-			27

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: PANOLA																			
RFE OPERATING, LLC										//CONT.// 704776																																							
WILCOTS, S.W. GAS UNIT										WELL #: 6										RRCID -> 235982										COMPL. DATE 03/26/2008										TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																												
01	1953	X	1489	-0-	-0-	-464	-0-	1489	2					Y	-0-						-0-																												
02	1260	N	1093	-0-	-0-	-167	-0-	1093	2					Y	-0-						-0-																												
03	1953	N	1062	-0-	-0-	-891	-0-	1062	2					Y	-0-						-0-																												
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	1693	2					Y	-0-						-0-																												
05	1209	N	1168	-0-	-0-	-41	-0-	1168	2					Y	-0-						-0-																												
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	-0-	1654	2					Y	-0-						-0-																												
S. GARY						WELL #: 1		RRCID -> 245086		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 8882 - 10444																																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							60																												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							60																												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							60																												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							60																												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							60																												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							60																												
ROBINSON, M. E.						WELL #: 4		RRCID -> 245878		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 5723		PERF. 3148 - 2796																																			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																												
REED ESTATE UNIT						WELL #: 17H		RRCID -> 260679		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 9495		PERF. 10137 - 12430																																			
01	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	-0-	1751	2				N	-0-							95																												
02	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	-0-	2068	2				N	-0-							95																												
03	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	-0-	7318	2			6	9	N	5						100																												
04	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	-0-	4973	2			30	9	N	27						127																												
05	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	-0-	7210	2			77	9	N	70			73	1		124																												
06	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	-0-	6201	2			23	9	N	21						145																												
LAZARINE GAS UNIT 3						WELL #: 1H		RRCID -> 263964		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 10252 - 13619																																			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							185																												
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							185																												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							185																												
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							185																												
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							185																												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							185																												
LAZARINE GAS UNIT 1						WELL #: 2H		RRCID -> 265527		COMPL. DATE 01/28/2011		TOTAL DEPTH 9444		PERF. 10137 - 12871																																			
01	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	-0-	5529	2			81	9	N	74						219																												
02	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	-0-	5009	2			28	9	N	25						244																												
03	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	-0-	6044	2			199	9	N	181			178	1		247																												
04	4590	X	3851	-0-	-0-	-739	-0-	3851	2					N	-0-						247																												
05	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	-0-	5300	2					N	-0-						247																												
06	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	-0-	5708	2					N	-0-						247																												
WILCOTS, S.W. GAS UNIT						WELL #: 7		RRCID -> 266957		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 9237 - 9937																																			
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	1371	2					Y	-0-						-0-																												
02	1092	N	1052	-0-	-0-	-40	-0-	1052	2					Y	-0-						-0-																												
03	1364	N	30	-0-	-0-	-1334	-0-	30	2					Y	-0-						-0-																												
04	1320	N	972	-0-	-0-	-348	-0-	972	2					Y	-0-						-0-																												
05	1178	N	1053	-0-	-0-	-125	-0-	1053	2					Y	-0-						-0-																												
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	-0-	1811	2					Y	-0-						-0-																												

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PANOLA																													
RFE OPERATING, LLC															//CONT./// 16032 174																																																											
LAZARINE GU 2															//CONT./// 704776																																																											
WELL #:															1HL RRCID -> 267341															COMPL. DATE 08/25/2011															TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						115																																																							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						115																																																							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						115																																																							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						115																																																							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						115																																																							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						115																																																							
S. W. WILCOTS GAS UNIT															WELL #:															10H RRCID -> 274370															COMPL. DATE 07/22/2014															TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179														
01	7347 X	7032	-0-	-315	-0-	-0-	6962	2	70	9	N	64							219																																																							
02	6412 X	6336	-0-	-76	-0-	-0-	6319	2	17	9	N	15	176	1					58																																																							
03	7161 X	7143	-0-	-18	-0-	-0-	7078	2	65	9	N	59							117																																																							
04	6930 X	6276	-0-	-654	-0-	-0-	6114	2	162	9	N	147	177	1					87																																																							
05	7161 X	6484	-0-	-677	-0-	-0-	6410	2	74	9	N	67							154																																																							
06	6900 X	6829	-0-	-71	-0-	-0-	6801	2	28	9	N	25	156	1					23																																																							
PITTS															WELL #:															7H RRCID -> 275824															COMPL. DATE 11/29/2015															TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353														
01	9300 X	8264	-0-	-1036	-0-	-0-	7960	2	304	9	Y	276	178	1	124	8			22																																																							
02	8400 X	7357	-0-	-1043	-0-	-0-	7103	2	254	9	Y	231	51	1	167	8			35																																																							
03	9300 X	8911	-0-	-389	-0-	-0-	8672	2	239	9	Y	217	159	1	64	8			29																																																							
04	8850 X	7986	-0-	-864	-0-	-0-	7756	2	230	9	Y	209	87	1	151	8			-0-																																																							
05	8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	-0-	8371	2	343	9	Y	312	140	1	99	8			73																																																							
06	8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	-0-	8502	2	152	9	Y	138	141	1	47	8			23																																																							
HOOKER, CHARLES G															WELL #:															3H RRCID -> 275872															COMPL. DATE 11/29/2015															TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783														
01	20646 X	19890	-0-	-756	-0-	-0-	19219	2	671	9	Y	610	505	1	168	8			53																																																							
02	18070 X	18070	-0-	-0-	-0-	-0-	17704	2	366	9	Y	333	120	1	186	8			80																																																							
03	19831 X	19831	-0-	-0-	-0-	-0-	19358	2	473	9	Y	430	356	1	89	8			65																																																							
04	18240 X	17759	-0-	-481	-0-	-0-	17378	2	381	9	Y	346	195	1	216	8			-0-																																																							
05	20233 X	20233	-0-	-0-	-0-	-0-	19857	2	376	9	Y	342	152	1	137	8			53																																																							
06	18565 X	18565	-0-	-0-	-0-	-0-	18270	2	295	9	Y	268	203	1	71	8			47																																																							
HOOKER, CHARLES G															WELL #:															2H RRCID -> 277568															COMPL. DATE 03/31/2019															TOTAL DEPTH 9350 PERF.10270 - 12700														
01	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	-0-	5073	2	233	9	N	212	32	8					207																																																							
02	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	-0-	4667	2	52	9	N	47	47	8					207																																																							
03	5890 X	5305	-0-	-585	-0-	-0-	5281	2	24	9	N	22	173	1	18	8			38																																																							
04	5700 X	4664	-0-	-1036	-0-	-0-	4621	2	43	9	N	39	39	8					38																																																							
05	5890 X	5545	-0-	-345	-0-	-0-	5469	2	76	9	N	69	27	8					80																																																							
06	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	-0-	5159	2	65	9	N	59	59	8					80																																																							
PITTS															WELL #:															8H RRCID -> 277985															COMPL. DATE 12/08/2015															TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353														
01	13330 X	13009	-0-	-321	-0-	-0-	12915	2	94	9	N	85	85	8					102																																																							
02	11760 X	11459	-0-	-301	-0-	-0-	11298	2	161	9	N	146	96	8					152																																																							
03	13236 X	13236	-0-	-0-	-0-	-0-	12972	2	264	9	N	240	227	8					165																																																							
04	12600 X	11474	-0-	-1126	-0-	-0-	11372	2	102	9	N	93	93	8					165																																																							
05	13155 X	13155	-0-	-0-	-0-	-0-	13019	2	136	9	N	124	141	1	66	8			82																																																							
06	12810 X	12034	-0-	-776	-0-	-0-	11865	2	169	9	N	154	154	8					82																																																							
GLEASON															WELL #:															1H RRCID -> 292444															COMPL. DATE 02/16/2022															TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9505 - 16085														
01	40300 X	32571	-0-	-7729	-0-	-0-	32458	2	113	9	N	103	181	1					182																																																							
02	35252 X	27948	-0-	-7304	-0-	-0-	27797	2	151	9	N	137	141	1					178																																																							
03	38657 X	33156	-0-	-5501	-0-	-0-	33061	2	95	9	N	86	169	1					95																																																							
04	36690 X	26359	-0-	-10331	-0-	-0-	26213	2	146	9	N	133	172	1					56																																																							
05	35278 X	33381	-0-	-1897	-0-	-0-	33179	2	202	9	N	184							240																																																							
06	32100 X	29079	-0-	-3021	-0-	-0-	28941	2	138	9	N	125	242	1					123																																																							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) RICHEY PROPERTIES, INC. KYLE													CNTY: PANOLA			
//CONT.//				16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				709685												
WELL #:				2	RRCID -> 121733				COMPL. DATE 06/15/1986				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C	COND PROD	* M	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		186 N	140	-0-	-46	-0-	139	2	1	9	N	1				39
02		112 N	66	-0-	-46	-0-	65	2	1	9	N	1				40
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	192	2	2	9	N	2				42
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	209	2	2	9	N	2				44
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	N	1				45
06		180 N	154	-0-	-26	-0-	153	2	1	9	N	1				46
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC ROBERTS UNIT													775851			
WELL #:				3	RRCID -> 068337				COMPL. DATE 06/20/1997				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554			
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-				-0-
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-				-0-
03		248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2			Y	-0-				-0-
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-				-0-
05		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-				-0-
06		210 N	149	-0-	-61	-0-	149	2			Y	-0-				-0-
WHITAKER UNIT													WELL #:			
				3	RRCID -> 073759				COMPL. DATE 09/26/1977				TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463			
01		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	992	2	9	9	Y	8	5	1		7
02		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1346	2	10	9	Y	9	11	1		5
03		1302 N	1260	-0-	-42	-0-	1250	2	10	9	Y	9	5	1		9
04		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1256	2	14	9	Y	13	14	1		8
05		1488 N	759	-0-	-729	-0-	746	2	13	9	Y	12	11	1		9
06		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1271	2	17	9	Y	15	18	1		6
HUDSON-JOHNSON UNIT													WELL #:			
				2 T	RRCID -> 075983				COMPL. DATE 07/14/1978				TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473			
01		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1701	2	8	9	Y	7	8	1		-0-
02		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1475	2	8	9	Y	7	6	1		1
03		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1754	2	8	9	Y	7	7	1		1
04		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1676	2	6	9	Y	5	6	1		-0-
05		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1783	2	8	9	Y	7	6	1		1
06		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1672	2	4	9	Y	4	5	1		-0-
YOUNGBLOOD-ROE UNIT													WELL #:			
				2 T	RRCID -> 078006				COMPL. DATE 07/14/1978				TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473			
01		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1710	2	6	9	Y	5				9
02		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1393	2	6	9	Y	5				14
03		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1556	2	6	9	Y	5	14	1		5
04		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1489	2	12	9	Y	11				16
05		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1549	2	7	9	Y	6	18	1		4
06		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1498	2	7	9	Y	6				10
DENNARD UNIT													WELL #:			
				2	RRCID -> 078420				COMPL. DATE 07/23/1978				TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546			
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1	1	1		1
02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	Y	2	3	1		-0-
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	266	2	4	9	Y	4	3	1		1
05		217 N	182	-0-	-35	-0-	180	2	2	9	Y	2	3	1		-0-
06		233 N	233	-0-	-0-	-0-	231	2	2	9	Y	2	2	1		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1387	2	11	9	Y	10	8	1	3 8	1
02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1510	2	10	9	Y	9	6	1		4
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1422	2	11	9	Y	10	11	1		3
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	842	2	9	9	Y	8	10	1		1
05	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	1297	2	6	9	Y	5	5	1		1
06	1290 N	799	-0-	-491	-0-	793	2	6	9	Y	5	6	1		-0-
DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391															
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1465	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1325	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1670	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1649	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1648	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1504	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390															
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-				-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-				-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/13/2025															
BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552															
01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1869	2	9	9	Y	8	8	1		1
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1519	2	8	9	Y	7	7	1		1
03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1686	2	9	9	Y	8	8	1		1
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1669	2	9	9	Y	8	8	1		1
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1711	2	8	9	Y	7	7	1		1
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1672	2	8	9	Y	7	6	1		2
HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562															
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-				-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-				-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-				-0-
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-				-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-				-0-
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-				-0-
HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196															
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	49	1	488	2	Y	-0-				-0-
02	504 N	482	-0-	-22	-0-	45	1	437	2	Y	-0-				-0-
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	50	1	493	2	Y	-0-				-0-
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	46	1	459	2	Y	-0-				-0-
05	527 N	477	-0-	-50	-0-	41	1	436	2	Y	-0-				-0-
06	540 N	448	-0-	-92	-0-	41	1	407	2	Y	-0-				-0-
THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518															
01	837 X	639	-0-	-198	-0-	639	2			Y	-0-				-0-
02	588 X	581	-0-	-7	-0-	581	2			Y	-0-				-0-
03	651 X	613	-0-	-38	-0-	613	2			Y	-0-				-0-
04	630 X	612	-0-	-18	-0-	612	2			Y	-0-				-0-
05	651 X	637	-0-	-14	-0-	637	2			Y	-0-				-0-
06	630 X	610	-0-	-20	-0-	610	2			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: PANOLA																																												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															//CONT.// 775851																																																											
SMITH-BIRD UNIT															WELL #: 2															RRCID -> 080596															COMPL. DATE 12/04/1978															TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																								
COLLINS UNIT															WELL #: 2															RRCID -> 080945															COMPL. DATE 12/30/1978															TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510														
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-			656	2		4	9	Y	4		4	1	-0-																																																							
02	364	N	334	-0-	-30	-0-			332	2		2	9	Y	2		2	1	-0-																																																							
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-			513	2		2	9	Y	2		2	1	-0-																																																							
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-			894	2		23	9	Y	21		14	1	7																																																							
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-			1012	2		182	9	Y	165		137	1	35																																																							
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-			994	2		99	9	Y	90		118	1	7																																																							
ALLISON UNIT															WELL #: 2 T															RRCID -> 081926															COMPL. DATE 02/18/2003															TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																								
MOORE UNIT															WELL #: 2															RRCID -> 081989															COMPL. DATE 06/18/2007															TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480														
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-			514	2			Y	-0-				-0-																																																								
02	504	X	419	-0-	-85	-0-			419	2			Y	-0-				-0-																																																								
03	620	X	440	-0-	-180	-0-			440	2			Y	-0-				-0-																																																								
04	600	X	440	-0-	-160	-0-			440	2			Y	-0-				-0-																																																								
05	620	X	464	-0-	-156	-0-			464	2			Y	-0-				-0-																																																								
06	510	X	345	-0-	-165	-0-			345	2			Y	-0-				-0-																																																								
WILLIAMSON															WELL #: 1															RRCID -> 082810															COMPL. DATE 01/20/2010															TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155														
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																								
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																								
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																								
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																								
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																								
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																								
CARTHAGE GAS UNIT 112															WELL #: 3															RRCID -> 083076															COMPL. DATE 06/15/1979															TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380														
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-			1312	2			Y	-0-				-0-																																																								
02	1512	X	1054	-0-	-458	-0-			1054	2			Y	-0-				-0-																																																								
03	1674	X	1259	-0-	-415	-0-			1259	2			Y	-0-				-0-																																																								
04	1620	X	1360	-0-	-260	-0-			1360	2			Y	-0-				-0-																																																								
05	1457	X	1294	-0-	-163	-0-			1294	2			Y	-0-				-0-																																																								
06	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-			1564	2			Y	-0-				-0-																																																								
HAVARD, ALPHA															WELL #: 1															RRCID -> 083947															COMPL. DATE 03/03/1979															TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528														
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-			38	2			Y	-0-				-0-																																																								
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-					-0-																																																								
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-																																																								
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-																																																								
05	31	X	25	-0-	-6	-0-			25	2			Y	-0-				-0-																																																								
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-																																																								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
BRANNON														
WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	331	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
02	364 N	323	-0-	-41	-0-	321	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	394	2	6	9	Y	5	4	1	-1
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
05	372 N	367	-0-	-5	-0-	366	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	390 N	358	-0-	-32	-0-	354	2	4	9	Y	4	3	1	-1
HULL UNIT B														
WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543														
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1083	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1064	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1227	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1146	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1189	2	7	9	Y	6	5	1	-1
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1159	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
PAGE, L. E.														
WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463														
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	109	2	17	9	Y	15	12	1	3
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	95	2	25	9	Y	23	22	1	4
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	2	28	9	Y	25	25	1	4
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	15	2	26	9	Y	24	24	1	4
05	124 N	34	-0-	-90	-0-	10	2	24	9	Y	22	22	1	4
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	7	10	1	1
SOUTHLAND PAPER COMPANY														
WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434														
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-			-0-
03	279 N	219	-0-	-60	-0-	218	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-			-0-
05	248 N	219	-0-	-29	-0-	218	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2			Y	-0-			-0-
HAYGOOD, LOIS														
WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCRAE, BLANCHE														
WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SOAPE, C. P.														
WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313														
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-			-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-			-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-			-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-			-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-			-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
GRIFFITH														
WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	507	2	4	9	Y	4	4	1	1
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	403	2	4	9	Y	4	4	1	1
03	403 N	386	-0-	-17	-0-	380	2	6	9	Y	5	5	1	1
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	362	2	4	9	Y	4	4	1	1
05	465 N	418	-0-	-47	-0-	414	2	4	9	Y	4	4	1	1
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	351	2	3	9	Y	3	3	1	1
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233														
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	960	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
02	868 X	598	-0-	-270	-0-	596	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	899 X	702	-0-	-197	-0-	700	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
04	750 X	632	-0-	-118	-0-	630	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
05	961 X	777	-0-	-184	-0-	775	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
06	930 X	714	-0-	-216	-0-	713	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540														
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1579	2	8	9	Y	7	5	1	3
02	1512 N	1330	-0-	-182	-0-	1323	2	7	9	Y	6	7	1	2
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1680	2	10	9	Y	9	10	1	1
04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1478	2	8	9	Y	7	5	1	3
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1483	2	9	9	Y	8	8	1	3
06	1650 N	1315	-0-	-335	-0-	1309	2	6	9	Y	5	5	1	3
ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542														
01	3503 X	3249	-0-	-254	-0-	3239	2	10	9	Y	9	6	1	5
02	2996 X	2622	-0-	-374	-0-	2614	2	8	9	Y	7	7	1	5
03	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3368	2	12	9	Y	11	15	1	1
04	3210 X	3001	-0-	-209	-0-	2995	2	6	9	Y	5			6
05	3317 X	3230	-0-	-87	-0-	3221	2	9	9	Y	8	8	1	6
06	3210 X	2930	-0-	-280	-0-	2922	2	8	9	Y	7	8	1	5
FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163														
01	3286 X	2787	-0-	-499	-0-	2787	2			Y	-0-	1	1	-0-
02	2940 X	2287	-0-	-653	-0-	2286	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3451	2	1	9	Y	1			1
04	3090 X	3075	-0-	-15	-0-	3075	2			Y	-0-	1	1	-0-
05	3131 X	2734	-0-	-397	-0-	2733	2	1	9	Y	1			1
06	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			Y	-0-			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
CHADWICK UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
0														EOM BALANCE
01	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2098	2	13	9	Y	12	9	1	11
02	2184 N	1890	-0-	-294	-0-	1889	2	1	9	Y	1	10	1	2
03	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2246	2	2	9	Y	2	2	1	2
04	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2161	2	3	9	Y	3	3	1	2
05	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2168	2	2	9	Y	2	2	1	2
06	2190 N	1974	-0-	-216	-0-	1972	2	2	9	Y	2	3	1	1
FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197														
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-			-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-			-0-
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-			-0-
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-			-0-
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-			-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-			-0-
COLLINS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544														
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-			-0-
02	392 N	384	-0-	-8	-0-	384	2			Y	-0-			-0-
03	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	2			Y	-0-			-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-			-0-
05	434 N	365	-0-	-69	-0-	365	2			Y	-0-			-0-
06	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	2			Y	-0-			-0-
HALL														
WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568														
01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1834	2	32	9	Y	29	31	1	18
02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1641	2	40	9	Y	36	29	1	25
03	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1776	2	41	9	Y	37	59	1	3
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1660	2	41	9	Y	37	31	1	9
05	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1767	2	35	9	Y	32	32	1	9
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1678	2	32	9	Y	29	31	1	7
WHITAKER UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806														
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-			-0-
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-			-0-
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-			-0-
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-			-0-
05	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-			-0-
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-			-0-
TOMPKINS														
WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873														
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	295	2	2	9	Y	2	2	1	1
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	265	2	1	9	Y	1			2
03	248 N	131	-0-	-117	-0-	131	2			Y	-0-	2	1	-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	Y	2			2
05	310 N	170	-0-	-140	-0-	170	2			Y	-0-			2
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	Y	1	2	1	1
YOUNGBLOOD-ROE UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490														
01	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2448	2	7	9	Y	6			11
02	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2279	2	7	9	Y	6			17
03	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2428	2	7	9	Y	6	17	1	6
04	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2317	2	13	9	Y	12			18
05	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2343	2	7	9	Y	6	20	1	4
06	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2180	2	8	9	Y	7			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
HUDSON-JOHNSON UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2365	2	55	9	Y	50	54	1	3
02	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2153	2	53	9	Y	48	47	1	4
03	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2350	2	54	9	Y	49	46	1	7
04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2195	2	39	9	Y	35	39	1	3
05	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2311	2	53	9	Y	48	41	1	10
06	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2225	2	29	9	Y	26	34	1	2
MANGHAM UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505														
01	2821 X	2657	-0-	-164	-0-	2657	2			Y	-0-			-0-
02	2716 X	2685	-0-	-31	-0-	2685	2			Y	-0-			-0-
03	3007 X	2819	-0-	-188	-0-	2819	2			Y	-0-			-0-
04	2850 X	2556	-0-	-294	-0-	2556	2			Y	-0-			-0-
05	2976 X	2735	-0-	-241	-0-	2735	2			Y	-0-			-0-
06	2880 X	2628	-0-	-252	-0-	2628	2			Y	-0-			-0-
SMITH-BIRD UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194														
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	976	2	4	9	Y	4			5
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1036	2	7	9	Y	6	5	1	6
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-			6
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1107	2	4	9	Y	4	6	1	4
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1010	2	6	9	Y	5	5	1	4
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1058	2	7	9	Y	6	7	1	3
ALLISON UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146														
01	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2012	2	17	9	Y	15	16	1	7
02	1932 N	1554	-0-	-378	-0-	1541	2	13	9	Y	12	15	1	4
03	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2282	2	19	9	Y	17	16	1	5
04	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1979	2	15	9	Y	14	16	1	3
05	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2024	2	18	9	Y	16	17	1	2
06	2070 N	2044	-0-	-26	-0-	2029	2	15	9	Y	14	9	1	7
DUNLAP UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041														
01	93 X	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
MOORE, C. E. UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207														
01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-			-0-
02	2184 N	1825	-0-	-359	-0-	1825	2			N	-0-			-0-
03	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-			-0-
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-			-0-
05	2015 N	1453	-0-	-562	-0-	1453	2			N	-0-			-0-
06	1890 N	845	-0-	-1045	-0-	845	2			N	-0-			-0-
BLACK UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 16032 174														NON-ASSOCIATED				
THOMAS, CHARLES														WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-			709 2			Y	-0-						-0-
02	644 N	609	-0-	-35	-0-			609 2			Y	-0-						-0-
03	744 N	672	-0-	-72	-0-			672 2			Y	-0-						-0-
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-			618 2			Y	-0-						-0-
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-			694 2			Y	-0-						-0-
06	660 N	549	-0-	-111	-0-			549 2			Y	-0-						-0-
BURTON, BILLIE JEAN														WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
HUDSON, NELL														WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
HEBERT														WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520				
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-			689 2	6	9	Y	5	6	1				1
02	672 X	593	-0-	-79	-0-			587 2	6	9	Y	5	5	1				1
03	806 X	706	-0-	-100	-0-			700 2	6	9	Y	5	5	1				1
04	780 X	668	-0-	-112	-0-			662 2	6	9	Y	5	5	1				1
05	806 X	562	-0-	-244	-0-			559 2	3	9	Y	3	4	1				-0-
06	740 X	740	-0-	-0-	-0-			736 2	4	9	Y	4	3	1				1
WILLIAMSON														WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344				
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-			1324 2			Y	-0-						-0-
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-			1212 2			Y	-0-						-0-
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-			1434 2			Y	-0-						-0-
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-			1320 2			Y	-0-						-0-
05	1333 N	1312	-0-	-21	-0-			1312 2			Y	-0-						-0-
06	1380 N	1306	-0-	-74	-0-			1306 2			Y	-0-						-0-
GRAVES, DORIS														WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531				
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-			303 2			Y	-0-						-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-			274 2			Y	-0-						-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-			294 2			Y	-0-						-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-			284 2			Y	-0-						-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-			293 2			Y	-0-						-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-			282 2			Y	-0-						-0-
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON														WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174				
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-			404 2	2	9	Y	2	1	1				1
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-			399 2	1	9	Y	1	2	1				-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-			497 2	2	9	Y	2	2	1				-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-			416 2	1	9	Y	1	1	1				-0-
05	434 N	411	-0-	-23	-0-			410 2	1	9	Y	1	1	1				-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-			490 2	2	9	Y	2	1	1				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
0														EOM BALANCE
01	1364 X	1069	-0-	-295	-0-	1032	2	37	9	Y	34	36	1	4
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1285	2	36	9	Y	33	31	1	6
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1211	2	47	9	Y	43	41	1	8
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	954	2	40	9	Y	36	37	1	7
05	1457 N	890	-0-	-567	-0-	853	2	37	9	Y	34	34	1	7
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1227	2	33	9	Y	30	28	1	9
RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499														
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	300	2	13	9	Y	12	11	1	2
02	560 N	47	-0-	-513	-0-	45	2	2	9	Y	2	4	1	-0-
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	935	2	26	9	Y	24	19	1	5
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	572	2	8	9	Y	7	9	1	3
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	522	2	9	9	Y	8	8	1	3
06	930 N	54	-0-	-876	-0-	52	2	2	9	Y	2	4	1	1
HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550														
01	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-			-0-
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-			-0-
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-			-0-
04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-			-0-
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-			-0-
06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-			-0-
HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528														
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-			-0-
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-			-0-
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-			-0-
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-			-0-
05	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	1130	2			Y	-0-			-0-
06	1110 N	1087	-0-	-23	-0-	1087	2			Y	-0-			-0-
FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470														
01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1320	2	6	9	Y	5	5	1	2
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1322	2	3	9	Y	3	5	1	-0-
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1499	2	2	9	Y	2			2
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1426	2	4	9	Y	4	5	1	1
05	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1482	2	2	9	Y	2			3
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1362	2	1	9	Y	1			4
MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492														
01	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2018	2	18	9	Y	16	12	1	7
02	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2036	2	13	9	Y	12	11	1	8
03	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2216	2	20	9	Y	18	13	1	13
04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1801	2	10	9	Y	9	12	1	10
05	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2414	2	4	9	Y	4	11	1	3
06	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2635	2	3	9	Y	3	3	1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PANOLA																																												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															//CONT.// 775851																																																																										
ROBERTS UNIT															WELL #: 5															RRCID -> 130510															COMPL. DATE 03/24/1989															TOTAL DEPTH 9675															PERF. 8386 - 9564														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																												
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-			1474	2		2	9	Y		2		2	1						2	1			1																																																												
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-			1368	2		2	9	Y		2		2	1						2	1			1																																																												
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-			1504	2		3	9	Y		3		4	1						4	1			-0-																																																												
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-			1435	2		2	9	Y		2													2																																																												
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-			1502	2		1	9	Y		1		2	1						2	1			1																																																												
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-			1510	2		2	9	Y		2		2	1						2	1			1																																																												
ALLISON UNIT															WELL #: 4															RRCID -> 130591															COMPL. DATE 03/02/1989															TOTAL DEPTH 9667															PERF. 8318 - 9462														
01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-			2640	2		30	9	Y		27		27	1						27	1			12																																																												
02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-			2541	2		26	9	Y		24		27	1						27	1			9																																																												
03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-			2742	2		29	9	Y		26		27	1						27	1			8																																																												
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-			2561	2		25	9	Y		23		26	1						26	1			5																																																												
05	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-			2882	2		26	9	Y		24		26	1						26	1			3																																																												
06	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-			2656	2		22	9	Y		20		13	1						13	1			10																																																												
HULL UNIT B															WELL #: B 4															RRCID -> 130595															COMPL. DATE 04/11/1989															TOTAL DEPTH 9666															PERF. 8407 - 9554														
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-			1970	2		10	9	Y		9		9	1						9	1			-0-																																																												
02	1708	N	1640	-0-	-68	-0-			1628	2		12	9	Y		11		10	1						10	1			1																																																												
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-			1934	2		11	9	Y		10		11	1						11	1			-0-																																																												
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-			1822	2		12	9	Y		11		10	1						10	1			1																																																												
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-			1847	2		12	9	Y		11		11	1						11	1			1																																																												
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-			1820	2		11	9	Y		10		10	1						10	1			1																																																												
NEAL															WELL #: 2															RRCID -> 130602															COMPL. DATE 04/02/1989															TOTAL DEPTH 9656															PERF. 9415 - 9552														
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-			1178	2				Y		-0-													-0-																																																												
02	1680	N	1643	-0-	-37	-0-			1643	2				Y		-0-													-0-																																																												
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-			1988	2				Y		-0-													-0-																																																												
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-			1673	2				Y		-0-													-0-																																																												
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-			2005	2				Y		-0-													-0-																																																												
06	1800	N	1110	-0-	-690	-0-			1110	2				Y		-0-													-0-																																																												
BLACK UNIT															WELL #: 4															RRCID -> 130725															COMPL. DATE 04/21/1989															TOTAL DEPTH 9679															PERF. 8402 - 9536														
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-			1786	2		11	9	Y		10		10	1						10	1			3																																																												
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-			1573	2		10	9	Y		9		12	1						12	1			-0-																																																												
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-			1894	2		11	9	Y		10		8	1						8	1			2																																																												
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-			1754	2		10	9	Y		9		8	1						8	1			3																																																												
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-			1827	2		13	9	Y		12		9	1						9	1			6																																																												
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-			1733	2		10	9	Y		9		14	1						14	1			1																																																												
HULL UNIT A															WELL #: A 32															RRCID -> 130875															COMPL. DATE 05/04/1989															TOTAL DEPTH 9660															PERF. 8301 - 9555														
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT													-0-																																																												
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT													-0-																																																												
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT													-0-																																																												
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT													-0-																																																												
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT													-0-																																																												
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT													-0-																																																												
MOORE UNIT															WELL #: 3															RRCID -> 131090															COMPL. DATE 05/19/1989															TOTAL DEPTH 9624															PERF. 8438 - 9509														
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-			452	2				Y		-0-													-0-																																																												
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-			433	2				Y		-0-													-0-																																																												
03	434	N	404	-0-	-30	-0-			403	2		1	9	Y		1		1	1						1	1			-0-																																																												
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-			476	2				Y		-0-													-0-																																																												
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-			451	2		1	9	Y		1		1	1						1	1			-0-																																																												
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-			393	2				Y		-0-													-0-																																																												

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	2666 X	2593 -0-	-73 -0-	257 1	2311 2	Y	23	23	1					9
02	2546 X	2546 -0-	-0- -0-	250 1	2274 2	Y	20	23	1					6
03	2776 X	2776 -0-	-0- -0-	283 1	2465 2	Y	25	24	1					7
04	2717 N	2717 -0-	-0- -0-	253 1	2442 2	Y	20	17	1					10
05	3100 N	3470 -0-	370 370	237 1	3210 2	Y	21	18	1					13
06	3000 N	3158 -0-	158 528	237 1	2895 2	Y	24	27	1					10
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 12/20/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492														
01	3193 X	2483 -0-	-710 -0-	2433 2	50 9	Y	45	48	1					3
02	2772 X	2407 -0-	-365 -0-	2362 2	45 9	Y	41	40	1					4
03	3007 X	2814 -0-	-193 -0-	2766 2	48 9	Y	44	42	1					6
04	2850 X	2618 -0-	-232 -0-	2582 2	36 9	Y	33	36	1					3
05	2790 X	2604 -0-	-186 -0-	2556 2	48 9	Y	44	38	1					9
06	2730 N	2220 -0-	-510 -0-	2192 2	28 9	Y	25	32	1					2
HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510														
01	T. A.	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		Y	-0-							-0-
02	T. A.	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		Y	-0-							-0-
03	T. A.	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		Y	-0-							-0-
04	T. A.	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		Y	-0-							-0-
05	T. A.	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		Y	-0-							-0-
06	T. A.	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		Y	-0-							-0-
LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572														
01	1292 X	1292 -0-	-0- -0-	1291 2	1 9	Y	1	2	1					-0-
02	1015 X	1015 -0-	-0- -0-	1014 2	1 9	Y	1	1	1					-0-
03	1189 X	1189 -0-	-0- -0-	1186 2	3 9	Y	3	2	1					1
04	1042 X	1042 -0-	-0- -0-	1040 2	2 9	Y	2	2	1					1
05	1302 X	1001 -0-	-301 -0-	997 2	4 9	Y	4	4	1					1
06	1260 X	1123 -0-	-137 -0-	1122 2	1 9	Y	1	1	1					1
HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544														
01	T. A.	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		Y	-0-							-0-
02	T. A.	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		Y	-0-							-0-
03	T. A.	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		Y	-0-							-0-
04	T. A.	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		Y	-0-							-0-
05	T. A.	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		Y	-0-							-0-
06	T. A.	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		Y	-0-							-0-
THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545														
01	2114 N	2114 -0-	-0- -0-	2099 2	15 9	Y	14							18
02	1848 N	1748 -0-	-100 -0-	1726 2	22 9	Y	20	19	1					19
03	2246 N	2246 -0-	-0- -0-	2245 2	1 9	Y	1							20
04	2170 N	2170 -0-	-0- -0-	2153 2	17 9	Y	15	22	1					13
05	2202 N	2202 -0-	-0- -0-	2173 2	29 9	Y	26	22	1					17
06	2021 N	2021 -0-	-0- -0-	1996 2	25 9	Y	23	27	1					13

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
ROBERTS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-			-0-
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-			-0-
03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-			-0-
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-			-0-
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-			-0-
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-			-0-
ALLISON UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486														
01	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2316	2	28	9	Y	25	26	1	11
02	2408 N	2171	-0-	-237	-0-	2146	2	25	9	Y	23	26	1	8
03	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2507	2	29	9	Y	26	26	1	8
04	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2351	2	25	9	Y	23	26	1	5
05	2418 N	2335	-0-	-83	-0-	2309	2	26	9	Y	24	26	1	3
06	2460 N	2310	-0-	-150	-0-	2288	2	22	9	Y	20	13	1	10
DENNARD UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548														
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1778	2	25	9	Y	23	19	1	16
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1570	2	29	9	Y	26	40	1	2
03	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1691	2	25	9	Y	23	20	1	5
04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1681	2	21	9	Y	19	21	1	3
05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1713	2	26	9	Y	24	21	1	6
06	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1679	2	19	9	Y	17	20	1	3
HULL UNIT A														
WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HULL UNIT A														
WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518														
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1138	2	56	9	Y	51	54	1	10
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1386	2	59	9	Y	54	46	1	18
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1568	2	24	9	Y	22	33	1	7
04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1469	2	21	9	Y	19	23	1	3
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1476	2	15	9	Y	14	14	1	3
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1471	2	17	9	Y	15	17	1	1
FITE UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514														
01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1374	2	4	9	Y	4	4	1	2
02	1456 N	1239	-0-	-217	-0-	1237	2	2	9	Y	2	4	1	-0-
03	1550 N	1363	-0-	-187	-0-	1361	2	2	9	Y	2			2
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1358	2	3	9	Y	3	4	1	1
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	2	1	9	Y	1			2
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1377	2	1	9	Y	1			3
BLACK UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556														
01	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1887	2	2	9	Y	2	2	1	1
02	1624 N	1530	-0-	-94	-0-	1528	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
03	1674 N	1583	-0-	-91	-0-	1580	2	3	9	Y	3	2	1	1
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1596	2	2	9	Y	2	2	1	1
05	1705 N	1628	-0-	-77	-0-	1626	2	2	9	Y	2	2	1	1
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1544	2	2	9	Y	2	3	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PANOLA																																												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															//CONT.// 16032 174															//CONT.// 775851																																																											
HALL UNIT															WELL #: 3															RRCID -> 132031															COMPL. DATE 09/06/1989															TOTAL DEPTH 9710															PERF. 8367 - 9592														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																							
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-		2349	2	9	9	Y	8	9	1			5																																																																							
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-		2223	2	13	9	Y	12	9	1			8																																																																							
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-		2378	2	12	9	Y	11	18	1			1																																																																							
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-		2408	2	12	9	Y	11	9	1			3																																																																							
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-		2314	2	11	9	Y	10	10	1			3																																																																							
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-		2280	2	9	9	Y	8	9	1			2																																																																							
HALL UNIT															WELL #: 4															RRCID -> 132032															COMPL. DATE 09/02/1989															TOTAL DEPTH 9680															PERF. 8333 - 9560														
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-		1552	2	35	9	Y	32	4	1	29	8	2																																																																							
02	1484	N	1472	-0-	-12	-0-		1417	2	55	9	Y	50	3	1	46	8	3																																																																							
03	1395	N	1388	-0-	-7	-0-		1338	2	50	9	Y	45	7	1	41	8	-0-																																																																							
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-		1460	2	6	9	Y	5	4	1			1																																																																							
05	1581	N	1345	-0-	-236	-0-		1341	2	4	9	Y	4	4	1			1																																																																							
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-		1417	2	4	9	Y	4	4	1			1																																																																							
THOMPSON UNIT															WELL #: 5															RRCID -> 132215															COMPL. DATE 09/29/1989															TOTAL DEPTH 9668															PERF. 8427 - 9534														
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-		284	2			Y	-0-					-0-																																																																							
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-		259	2			Y	-0-					-0-																																																																							
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-		297	2			Y	-0-					-0-																																																																							
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-		270	2			Y	-0-					-0-																																																																							
05	279	N	219	-0-	-60	-0-		219	2			Y	-0-					-0-																																																																							
06	300	N	234	-0-	-66	-0-		234	2			Y	-0-					-0-																																																																							
CHADWICK UNIT															WELL #: 6															RRCID -> 132216															COMPL. DATE 09/21/1989															TOTAL DEPTH 9635															PERF. 8483 - 9481														
01	1116	X	1059	-0-	-57	-0-		1052	2	7	9	Y	6	10	1			1																																																																							
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-		1069	2			Y	-0-					1																																																																							
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-		1151	2			Y	-0-	1	1			-0-																																																																							
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-		1202	2			Y	-0-					-0-																																																																							
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-		1416	2			Y	-0-					-0-																																																																							
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-		1176	2			Y	-0-					-0-																																																																							
HANCOCK UNIT															WELL #: 4															RRCID -> 132268															COMPL. DATE 10/03/1989															TOTAL DEPTH 9436															PERF. 8583 - 9297														
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-		64	1	637	2	Y	-0-					-0-																																																																							
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-		54	1	520	2	Y	-0-					-0-																																																																							
03	682	N	659	-0-	-23	-0-		60	1	599	2	Y	-0-					-0-																																																																							
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-		52	1	525	2	Y	-0-					-0-																																																																							
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-		64	1	678	2	Y	-0-					-0-																																																																							
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-		67	1	665	2	Y	-0-					-0-																																																																							
BURTON, BILLIE JEAN															WELL #: 3															RRCID -> 132436															COMPL. DATE 11/26/1990															TOTAL DEPTH 9600															PERF. 8515 - 9406														
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-		1550	2	6	9	Y	5	5	1			1																																																																							
02	1596	N	709	-0-	-887	-0-		703	2	6	9	Y	5	5	1			1																																																																							
03	1767	N	1129	-0-	-638	-0-		1123	2	6	9	Y	5	5	1			1																																																																							
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-		1693	2	6	9	Y	5	5	1			1																																																																							
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-		1779	2	4	9	Y	4	4	1			1																																																																							
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-		1719	2	4	9	Y	4	4	1			1																																																																							
HUDSON, NELL															WELL #: 3															RRCID -> 132716															COMPL. DATE 03/02/2006															TOTAL DEPTH 9597															PERF. 8476 - 9384														
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-		324	2			Y	-0-					-0-																																																																							
02	1260	N	373	-0-	-887	-0-		373	2			Y	-0-					-0-																																																																							
03	372	N	204	-0-	-168	-0-		204	2			Y	-0-					-0-																																																																							
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-		1532	2			Y	-0-					-0-																																																																							
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-		1671	2			Y	-0-					-0-																																																																							
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-		1434	2			Y	-0-					-0-																																																																							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
MASON														
WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-			-0-
02	1204 N	1016	-0-	-188	-0-	1016	2			Y	-0-			-0-
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-			-0-
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-			-0-
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-			-0-
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-			-0-
DUNLAP UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096														
01	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1922	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-			-0-
03	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-			-0-
04	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-			-0-
05	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-			-0-
06	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-			-0-
HEBERT														
WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504														
01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-			-0-
02	1624 N	1219	-0-	-405	-0-	1219	2			Y	-0-			-0-
03	1798 N	953	-0-	-845	-0-	953	2			Y	-0-			-0-
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-			-0-
05	1364 N	1043	-0-	-321	-0-	1043	2			Y	-0-			-0-
06	930 N	798	-0-	-132	-0-	798	2			Y	-0-			-0-
HULL UNIT B														
WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552														
01	837 X	382	-0-	-455	-0-	371	2	11	9	Y	10	11	1	-0-
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2025														
HUDSON, NELL														
WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366														
01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2164	2	6	9	Y	5	5	1	1
02	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1895	2	4	9	Y	4	4	1	1
03	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2150	2	4	9	Y	4	4	1	1
04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1979	2	4	9	Y	4	4	1	1
05	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2099	2	4	9	Y	4	4	1	1
06	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2123	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
HEBERT														
WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540														
01	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1929	2	11	9	Y	10	9	1	2
02	1820 N	1533	-0-	-287	-0-	1524	2	9	9	Y	8	9	1	1
03	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1884	2	12	9	Y	11	10	1	2
04	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1814	2	10	9	Y	9	9	1	2
05	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1903	2	9	9	Y	8	8	1	2
06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1885	2	8	9	Y	7	7	1	2
MANGHAM UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465														
01	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			Y	-0-			-0-
02	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			Y	-0-			-0-
03	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			Y	-0-			-0-
04	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			Y	-0-			-0-
05	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			Y	-0-			-0-
06	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
BURTON, JOHN W.														
WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-			-0-
02	448 N	431	-0-	-17	-0-	431	2			Y	-0-			-0-
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-			-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-			-0-
05	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2			Y	-0-			-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-			-0-
DAVIS, A. L.														
WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FENDER, H. R.														
WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415														
01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1465	2	33	9	Y	30	30	1	5
02	1316 N	1217	-0-	-99	-0-	1186	2	31	9	Y	28	28	1	5
03	1457 N	931	-0-	-526	-0-	898	2	33	9	Y	30	30	1	5
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	744	2	32	9	Y	29	29	1	5
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1452	2	29	9	Y	26	26	1	5
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1428	2	25	9	Y	23	22	1	6
MOORE, C.E. UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552														
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-			-0-
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-			-0-
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-			-0-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-			-0-
05	868 N	803	-0-	-65	-0-	803	2			N	-0-			-0-
06	840 N	791	-0-	-49	-0-	791	2			N	-0-			-0-
COLLINS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551														
01	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
BURTON, JOHN W.														
WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444														
01	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-			-0-
02	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-			-0-
03	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-			-0-
04	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			Y	-0-			-0-
05	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-			-0-
06	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-			-0-
MORGAN UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558														
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	375	2	6	9	Y	5	4	1	1
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	303	2	4	9	Y	4	5	1	-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	388	2	4	9	Y	4	3	1	1
05	341 N	338	-0-	-3	-0-	332	2	6	9	Y	5	6	1	-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	319	2	3	9	Y	3	2	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
HUDSON-JOHNSON UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	1995	2	347	9	Y	315	334	1	20
02	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	1827	2	327	9	Y	297	290	1	27
03	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2053	2	330	9	Y	300	286	1	41
04	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	1959	2	240	9	Y	218	240	1	19
05	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	1990	2	328	9	Y	298	254	1	63
06	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	1944	2	180	9	Y	164	214	1	13
SMITH-BIRD UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543														
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-			-0-
02	644 N	506	-0-	-138	-0-	506	2			Y	-0-			-0-
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-			-0-
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-			-0-
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-			-0-
06	570 N	511	-0-	-59	-0-	511	2			Y	-0-			-0-
YOUNGBLOOD-ROE UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516														
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1343	2	4	9	Y	4			8
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1426	2	6	9	Y	5			13
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1209	2	8	9	Y	7	14	1	6
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1404	2	13	9	Y	12			18
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1387	2	6	9	Y	5	19	1	4
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1315	2	7	9	Y	6			10
THOMAS, CHARLES														
WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456														
01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	305	1	1150	2	Y	-0-			-0-
02	1288 N	1243	-0-	-45	-0-	40	1	1203	2	Y	-0-			-0-
03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-			-0-
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-			-0-
05	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	1335	2			Y	-0-			-0-
06	1440 N	947	-0-	-493	-0-	947	2			Y	-0-			-0-
DUNLAP UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128														
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1040	2	9	9	Y	8	5	1	4
02	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	996	2	10	9	Y	9	11	1	2
03	992 X	791	-0-	-201	-0-	787	2	4	9	Y	4	5	1	1
04	960 X	945	-0-	-15	-0-	942	2	3	9	Y	3	2	1	2
05	1116 X	714	-0-	-402	-0-	713	2	1	9	Y	1	2	1	1
06	1080 X	881	-0-	-199	-0-	877	2	4	9	Y	4	4	1	1
SOUTHLAND PAPER CO.														
WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260														
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-			-0-
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
SOUTHLAND PAPER CO.														
WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470														
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	248	2	13	9	Y	12	12	1	2
02	280 N	192	-0-	-88	-0-	180	2	12	9	Y	11	11	1	2
03	279 N	142	-0-	-137	-0-	129	2	13	9	Y	12	12	1	2
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	98	2	13	9	Y	12	12	1	2
05	217 N	40	-0-	-177	-0-	37	2	3	9	Y	3	5	1	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																				
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991										TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	8460	-	9370				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	975	2				Y	-0-					-0-	
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	880	2				Y	-0-					-0-	
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	998	2				Y	-0-					-0-	
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	2				Y	-0-					-0-	
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1034	2				Y	-0-					-0-	
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	2				Y	-0-					-0-	

NEAL					WELL #:	3	RRCID ->	134196	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	8402	-	9550			
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2	4	9	Y	4	4	1				2	
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2	4	9	Y	4	4	1				2	
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	476	2	3	9	Y	3	3	1				2	
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	562	2	4	9	Y	4	4	1				2	
05	310 N	98	-0-	-212	-0-	-0-	-0-	95	2	3	9	Y	3	3	1				2	
*06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1				-0-	

GRAVES ESTATE					WELL #:	3	RRCID ->	134311	COMPL. DATE	04/10/1990	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	9458	-	9494			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

MCRAE, BLANCHE					WELL #:	2	RRCID ->	134315	COMPL. DATE	04/08/1990	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	9255	-	9320			
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-						-0-	
02	112 N	52	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-						-0-	
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-						-0-	
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-						-0-	
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-						-0-	
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-						-0-	

WHITAKER UNIT					WELL #:	6	RRCID ->	134318	COMPL. DATE	04/05/1990	TOTAL	DEPTH	9638	PERF.	8485	-	9493			
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1131	2	13	9	Y	12	10	1				11	
02	1932 N	1601	-0-	-331	-0-	-0-	-0-	1582	2	19	9	Y	17	19	1				9	
03	1922 N	1439	-0-	-483	-0-	-0-	-0-	1417	2	22	9	Y	20	12	1				17	
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1616	2	31	9	Y	28	28	1				17	
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1825	2	37	9	Y	34	25	1				26	
06	1380 N	1131	-0-	-249	-0-	-0-	-0-	1112	2	19	9	Y	17	34	1				9	

MOORE UNIT					WELL #:	5	RRCID ->	134420	COMPL. DATE	04/22/1990	TOTAL	DEPTH	9620	PERF.	8460	-	9505			
01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1633	2	30	9	Y	27	19	1				15	
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1326	2	32	9	Y	29	21	1				23	
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1463	2	37	9	Y	34	48	1				9	
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1353	2	34	9	Y	31	25	1				15	
05	1488 N	1468	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	1439	2	29	9	Y	26	25	1				16	
06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1439	2	28	9	Y	25	25	1				16	

YOUNGBLOOD-ROE UNIT					WELL #:	5	RRCID ->	134945	COMPL. DATE	05/18/1990	TOTAL	DEPTH	9627	PERF.	8407	-	9492			
01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1570	2	3	9	Y	3						5	
02	1512 N	1012	-0-	-500	-0-	-0-	-0-	1010	2	2	9	Y	2						7	
03	1674 N	1137	-0-	-537	-0-	-0-	-0-	1134	2	3	9	Y	3	7	1				3	
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1336	2	6	9	Y	5						8	
05	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1475	2	3	9	Y	3	9	1				2	
06	1110 N	946	-0-	-164	-0-	-0-	-0-	943	2	3	9	Y	3						2	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
FENDER, H. R.														
WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-			-0-
02	1288 N	1277	-0-	-11	-0-	1277	2			Y	-0-			-0-
03	1395 N	940	-0-	-455	-0-	940	2			Y	-0-			-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-			-0-
05	1426 N	351	-0-	-1075	-0-	351	2			Y	-0-			-0-
06	900 N	360	-0-	-540	-0-	360	2			Y	-0-			-0-
MOORE UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504														
01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1801	2	25	9	Y	23	16	1	13
02	1484 N	955	-0-	-529	-0-	932	2	23	9	Y	21	18	1	16
03	1643 N	533	-0-	-1110	-0-	502	2	31	9	Y	28	38	1	6
04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1673	2	26	9	Y	24	19	1	11
05	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2014	2	1	9	Y	1	11	1	1
06	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1987	2	2	9	Y	2	2	1	1
BECKWORTH														
WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578														
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	110	2	Y	1			1
						1	9							
02	112 N	8	-0-	-104	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SOAPE, C.P.														
WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079														
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	196 N	151	-0-	-45	-0-	149	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-			-0-
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	94	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
HAYGOOD, LOIS														
WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROBERTS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561														
01	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-			-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-			-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-			-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-			-0-
06	360 N	256	-0-	-104	-0-	256	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
HAYARD, ALPHA														
WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408														
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2				Y	-0-	-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	2				Y	-0-	-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2				Y	-0-	-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2				Y	-0-	-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2				Y	-0-	-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2				Y	-0-	-0-
SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	2	-0-	2	-0-	2	2				Y	-0-	-0-
SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	112	N	60	-0-	-52	-0-	60	2				Y	-0-	-0-
03	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2				Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-	-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-	-0-
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380														
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2				Y	-0-	-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	2				Y	-0-	-0-
03	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2				Y	-0-	-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2				Y	-0-	-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2				Y	-0-	-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2				Y	-0-	-0-
THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8568 - 9260														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2025														
PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480														
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2				Y	-0-	-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2				Y	-0-	-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2				Y	-0-	-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2				Y	-0-	-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2				Y	-0-	-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2				Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
CARTHAGE GAS UNIT 110														
WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
01		870 N	870	-0-	-0-	-0-	863	2	7	9	Y	6	6 1	1
02		1848 N	491	-0-	-1357	-0-	485	2	6	9	Y	5	5 1	1
03		1209 N	533	-0-	-676	-0-	527	2	6	9	Y	5	5 1	1
04		819 N	819	-0-	-0-	-0-	809	2	10	9	Y	9	8 1	2
05		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1256	2	13	9	Y	12	12 1	2
06		930 N	930	-0-	-0-	-0-	918	2	12	9	Y	11	10 1	3
CARTHAGE GAS UNIT 110														
WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418														
01		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-		-0-
02		1008 N	900	-0-	-108	-0-	900	2			Y	-0-		-0-
03		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-		-0-
04		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-		-0-
05		992 N	944	-0-	-48	-0-	944	2			Y	-0-		-0-
06		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-		-0-
SOUTHLAND PAPER CO.														
WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214														
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	Y	2	2 1	-0-
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
03		62 N	39	-0-	-23	-0-	38	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
05		62 N	39	-0-	-23	-0-	38	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
MASON														
WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438														
01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-		-0-
02		308 N	280	-0-	-28	-0-	280	2			Y	-0-		-0-
03		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-		-0-
04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-		-0-
05		310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-		-0-
06		330 N	324	-0-	-6	-0-	324	2			Y	-0-		-0-
MASON														
WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448														
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BURTON, JOHN W.														
WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8542 - 8987														
01		31 X	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-		-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-		-0-
03		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-		-0-
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-		-0-
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC																			
BECKWORTH																			
WELL #: 4																			
RRCID -> 140355																			
COMPL. DATE										N/A									
TOTAL DEPTH										9750									
PERF. 8610										- 9250									
M 0																			
ALLOW CODE																			
GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND																			
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD																			
* * DISPOSITIONS * * EOM																			
AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE																			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-			
06	14B2 EXT	320	-0-	320	320	39	1	272	2	Y	8	5	1			3			
						9	9												
BURTON, JOHN W.										WELL #: 6									
										RRCID -> 140640									
										COMPL. DATE 05/17/2005									
										TOTAL DEPTH									
										9620									
										PERF. 8536									
										- 9432									
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	Y	2	2	1			-0-			
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	488	2	2	9	Y	2	2	1			-0-			
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	454	2	2	9	Y	2	2	1			-0-			
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	378	2	2	9	Y	2	2	1			-0-			
05	558 N	486	-0-	-72	-0-	484	2	2	9	Y	2	2	1			-0-			
06	450 N	431	-0-	-19	-0-	430	2	1	9	Y	1	1	1			-0-			
WILLIAMS-INGRAM										WELL #: 3									
										RRCID -> 141238									
										COMPL. DATE 03/09/1993									
										TOTAL DEPTH									
										9650									
										PERF. 9053									
										- 9288									
01	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-			
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-			
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-			
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-			
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-			
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-			
SOUTHLAND PAPER COMPANY										WELL #: 6									
										RRCID -> 142237									
										COMPL. DATE 01/14/2007									
										TOTAL DEPTH									
										9600									
										PERF. 8552									
										- 9230									
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			-0-			
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-			
03	31 X	21	-0-	-10	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	1			-0-			
04	58 X	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	1			-0-			
05	31 X	15	-0-	-16	-0-	14	2	1	9	Y	1	1	1			-0-			
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-			
HEBERT										WELL #: 5									
										RRCID -> 142238									
										COMPL. DATE 03/24/2017									
										TOTAL DEPTH									
										9650									
										PERF. 8920									
										- 9112									
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	421	2	3	9	Y	3	2	1			1			
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	Y	1	2	1			-0-			
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	363	2	2	9	Y	2	2	1			-0-			
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	313	2	2	9	Y	2	2	1			-0-			
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	378	2	2	9	Y	2	2	1			-0-			
06	360 N	328	-0-	-32	-0-	327	2	1	9	Y	1	1	1			-0-			
HEBERT										WELL #: 6									
										RRCID -> 142239									
										COMPL. DATE 12/15/1992									
										TOTAL DEPTH									
										9650									
										PERF. 9144									
										- 9468									
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	896	2	9	9	Y	8	8	1			1			
02	756 N	726	-0-	-30	-0-	717	2	9	9	Y	8	8	1			1			
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	921	2	10	9	Y	9	8	1			2			
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	876	2	8	9	Y	7	8	1			1			
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	913	2	8	9	Y	7	7	1			1			
06	900 N	824	-0-	-76	-0-	816	2	8	9	Y	7	6	1			1			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)											CAPACITY			CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 16032 174																			
BURTON, JOHN W. WELL #: 7											RRCID -> 142240			COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 8583 - 9498	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9	Y	1	1	1			-0-			
02	784 N	652	-0-	-132	-0-	651	2	1	9	Y	1	1	1			-0-			
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	530	2	1	9	Y	1	1	1			-0-			
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-			
05	713 N	672	-0-	-41	-0-	672	2			Y	-0-					-0-			
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-			

HAYGOOD, LOIS				WELL #: 5 T	RRCID -> 142241	COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 9160 - 9230									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			

MANGHAM UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 143893	COMPL. DATE 12/19/1992		TOTAL DEPTH 9634		PERF. 8436 - 9516									
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1419	2	14	9	Y	13	10	1			5			
02	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2012	2	4	9	Y	4	6	1			3			
03	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2434	2	6	9	Y	5	4	1			4			
04	3000 N	5672	-0-	2672	2672	5647	2	25	9	Y	23	4	1			23			
05	3100 N	4980	-0-	1880	4552	4811	2	169	9	Y	154	41	1			136			
06	3000 N	4258	-0-	1258	5810	4084	2	174	9	Y	158	131	1			163			

WHITAKER UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 144123	COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8450 - 9466									
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-			
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-			
03	1240 N	854	-0-	-386	-0-	854	2			Y	-0-					-0-			
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-			
05	1271 N	305	-0-	-966	-0-	305	2			Y	-0-					-0-			
06	840 N	135	-0-	-705	-0-	135	2			Y	-0-					-0-			

ALLISON UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 144282	COMPL. DATE 01/23/1993		TOTAL DEPTH 9605		PERF. 8366 - 9472									
01	1023 X	909	-0-	-114	-0-	909	2			Y	-0-					-0-			
02	924 X	733	-0-	-191	-0-	733	2			Y	-0-					-0-			
03	868 X	761	-0-	-107	-0-	761	2			Y	-0-					-0-			
04	840 X	544	-0-	-296	-0-	544	2			Y	-0-					-0-			
05	899 X	687	-0-	-212	-0-	687	2			Y	-0-					-0-			
06	870 X	511	-0-	-359	-0-	511	2			Y	-0-					-0-			

FITE UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 144284	COMPL. DATE 01/21/1993		TOTAL DEPTH 9641		PERF. 8440 - 9500									
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	730	2	34	9	Y	31	48	1			12			
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	718	2	29	9	Y	26	37	1			1			
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	840	2	17	9	Y	15					16			
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	843	2	34	9	Y	31	37	1			10			
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	890	2	13	9	Y	12					22			
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	818	2	8	9	Y	7					29			

COLLINS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 144420	COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 9635		PERF. 8394 - 9524									
01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1212	2	110	9	Y	100	104	1			6			
02	1344 X	1174	-0-	-170	-0-	1088	2	86	9	Y	78	79	1			5			
03	1395 X	1328	-0-	-67	-0-	1272	2	56	9	Y	51	52	1			4			
04	1350 X	1206	-0-	-144	-0-	1184	2	22	9	Y	20	22	1			2			
05	1395 X	1032	-0-	-363	-0-	999	2	33	9	Y	30	25	1			7			
06	1290 X	1151	-0-	-139	-0-	1134	2	17	9	Y	15	21	1			1			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															CAPACITY															CNTY: PANOLA																																												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC																																																																										
YOUNGBLOOD-ROE UNIT																																																																										
WELL #: 8															RRCID -> 144692															COMPL. DATE 02/19/1993															TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE																																																					
01	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	-0-			1851	2			Y	-0-							-0-																																																					
02	1764 N	1185	-0-	-579	-0-	-0-			1185	2			Y	-0-							-0-																																																					
03	1953 N	1148	-0-	-805	-0-	-0-			1148	2			Y	-0-							-0-																																																					
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-			1082	2			Y	-0-							-0-																																																					
05	1302 N	1135	-0-	-167	-0-	-0-			1135	2			Y	-0-							-0-																																																					
06	1110 N	852	-0-	-258	-0-	-0-			852	2			Y	-0-							-0-																																																					
HUDSON-JOHNSON UNIT															WELL #: 8															RRCID -> 144859															COMPL. DATE 03/05/1993															TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479														
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-			568	2			Y	-0-							-0-																																																					
02	532 N	511	-0-	-21	-0-	-0-			511	2			Y	-0-							-0-																																																					
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-			571	2			Y	-0-							-0-																																																					
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-			554	2			Y	-0-							-0-																																																					
05	558 N	554	-0-	-4	-0-	-0-			554	2			Y	-0-							-0-																																																					
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-			554	2			Y	-0-							-0-																																																					
CHADWICK UNIT															WELL #: 8															RRCID -> 145219															COMPL. DATE 03/31/1993															TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482														
01	3069 X	2963	-0-	-106	-0-	-0-			2915	2	48 9	Y	44	61 1							9																																																					
02	2968 X	2557	-0-	-411	-0-	-0-			2535	2	22 9	Y	20								29																																																					
03	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	-0-			3314	2	13 9	Y	12	28 1							13																																																					
04	3180 X	2725	-0-	-455	-0-	-0-			2711	2	14 9	Y	13	22 1							4																																																					
05	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	-0-			3103	2	15 9	Y	14								18																																																					
06	3210 X	2484	-0-	-726	-0-	-0-			2471	2	13 9	Y	12	22 1							8																																																					
FITE UNIT															WELL #: 10															RRCID -> 145239															COMPL. DATE 04/03/1993															TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505														
01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-			1371	2	11 9	Y	10	12 1							4																																																					
02	1232 N	1153	-0-	-79	-0-	-0-			1144	2	9 9	Y	8	12 1							-0-																																																					
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-			1409	2	6 9	Y	5								5																																																					
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-			1383	2	11 9	Y	10	12 1							3																																																					
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	-0-			1438	2	4 9	Y	4								7																																																					
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	-0-			1361	2	2 9	Y	2								9																																																					
ALLISON UNIT															WELL #: 8															RRCID -> 145424															COMPL. DATE 04/30/1993															TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490														
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-			1402	2	17 9	Y	15	15 1							7																																																					
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-			1338	2	14 9	Y	13	15 1							5																																																					
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	-0-			1496	2	17 9	Y	15	15 1							5																																																					
04	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-			1421	2	13 9	Y	12	14 1							3																																																					
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	-0-			1491	2	13 9	Y	12	14 1							1																																																					
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-			1403	2	13 9	Y	12	7 1							6																																																					
WOOLWORTH GAS UNIT															WELL #: 2															RRCID -> 145514															COMPL. DATE 04/21/1993															TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116														
01	2914 X	2667	-0-	-247	-0-	-0-			2650	2	17 9	Y	15	15 1							6																																																					
02	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	-0-			2370	2	15 9	Y	14	16 1							4																																																					
03	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	-0-			2590	2	21 9	Y	19	17 1							6																																																					
04	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	-0-			2443	2	20 9	Y	18	15 1							9																																																					
05	2635 N	2506	-0-	-129	-0-	-0-			2485	2	21 9	Y	19	16 1							12																																																					
06	2520 N	2456	-0-	-64	-0-	-0-			2433	2	23 9	Y	21	24 1							9																																																					
HUDSON-JOHNSON UNIT															WELL #: 9															RRCID -> 145566															COMPL. DATE 05/11/1993															TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470														
01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	-0-			1691	2	84 9	Y	76	81 1							5																																																					
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-			1486	2	78 9	Y	71	70 1							6																																																					
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-			1506	2	80 9	Y	73	69 1							10																																																					
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-			1440	2	58 9	Y	53	58 1							5																																																					
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	-0-			1457	2	78 9	Y	71	61 1							15																																																					
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	-0-			1405	2	44 9	Y	40	52 1							3																																																					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
HULL UNIT B														
WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1530	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1352	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1504	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1408	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1482	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1459	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
MOORE UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490														
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1433	2	9	9	Y	8	5	1	8
02	1344 N	1321	-0-	-23	-0-	1313	2	8	9	Y	7	11	1	4
03	1457 N	1428	-0-	-29	-0-	1416	2	12	9	Y	11	6	1	9
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1400	2	18	9	Y	16	16	1	9
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1531	2	17	9	Y	15	12	1	12
06	1380 N	1203	-0-	-177	-0-	1184	2	19	9	Y	17	22	1	7
THOMPSON UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551														
01	2201 X	1496	-0-	-705	-0-	1489	2	7	9	Y	6			8
02	1988 X	1414	-0-	-574	-0-	1403	2	11	9	Y	10	8	1	10
03	1953 X	1539	-0-	-414	-0-	1539	2			Y	-0-			10
04	1710 X	1526	-0-	-184	-0-	1519	2	7	9	Y	6	11	1	5
05	1674 X	1521	-0-	-153	-0-	1513	2	8	9	Y	7	8	1	4
06	1530 X	1342	-0-	-188	-0-	1338	2	4	9	Y	4	6	1	2
LILLY UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550														
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	720	2	6	9	Y	5	9	1	-0-
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1240	2	12	9	Y	11	10	1	1
03	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1509	2	14	9	Y	13	9	1	5
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	972	2	10	9	Y	9	9	1	5
05	1085 N	634	-0-	-451	-0-	617	2	17	9	Y	15	17	1	3
06	1050 N	499	-0-	-551	-0-	492	2	7	9	Y	6	4	1	5
YOUNGBLOOD-ROE UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494														
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1307	2	1	9	Y	1			2
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1392	2	1	9	Y	1			3
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1512	2	1	9	Y	1	3	1	1
04	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1512	2	2	9	Y	2			3
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1512	2	1	9	Y	1	3	1	1
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1337	2	1	9	Y	1			2
HULL UNIT B														
WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547														
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-			-0-
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-			-0-
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-			-0-
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-			-0-
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-			-0-
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-			-0-
ROBERTS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554														
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1099	2	4	9	Y	4	4	1	1
02	1008 N	964	-0-	-44	-0-	964	2			Y	-0-	1	1	-0-
03	1085 N	575	-0-	-510	-0-	575	2			Y	-0-			-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-			-0-
05	1054 N	263	-0-	-791	-0-	263	2			Y	-0-			-0-
06	570 N	146	-0-	-424	-0-	146	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)											SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
MOORE UNIT											WELL #: 8			RRCID -> 147799			COMPL. DATE 05/08/2019			TOTAL DEPTH 9612			PERF. 8437 - 9478		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE							
01	1116 X	932	-0-	-184	-0-			912 2		20 9	Y	18		15 1			3								
02	1008 X	79	-0-	-929	-0-			69 2		10 9	Y	9		7 1			5								
03	651 X	116	-0-	-535	-0-			105 2		11 9	Y	10		10 1			5								
04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-						Y	1		5 1			1								
05	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-			1037 2		24 9	Y	22		6 1			17								
*06	900 X	-0-	-0-	-900	-0-						Y	-0-		17 1			-0-								
BLACK UNIT											WELL #: 6			RRCID -> 148704			COMPL. DATE 01/19/1994			TOTAL DEPTH 9660			PERF. 8397 - 9529		
01	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-			1852 2		1 9	Y	1		1 1			-0-								
02	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-			1725 2		1 9	Y	1		1 1			-0-								
03	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-			1895 2			Y	-0-					-0-								
04	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-			1869 2			Y	-0-					-0-								
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-			1935 2			Y	-0-					-0-								
06	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-			1866 2		1 9	Y	1		1 1			-0-								
SMITH-BIRD UNIT											WELL #: 8			RRCID -> 148854			COMPL. DATE 02/04/1994			TOTAL DEPTH 9628			PERF. 8484 - 9510		
01	651 X	299	-0-	-352	-0-			298 2		1 9	Y	1		1 1			-0-								
02	560 X	453	-0-	-107	-0-			452 2		1 9	Y	1					1								
03	620 X	465	-0-	-155	-0-			465 2			Y	-0-		1 1			-0-								
04	520 X	520	-0-	-0-	-0-			520 2			Y	-0-					-0-								
05	496 X	325	-0-	-171	-0-			325 2			Y	-0-					-0-								
06	480 X	398	-0-	-82	-0-			397 2		1 9	Y	1		1 1			-0-								
CHADWICK UNIT											WELL #: 9			RRCID -> 148975			COMPL. DATE 02/14/1994			TOTAL DEPTH 9600			PERF. 8372 - 9480		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
MOORE UNIT											WELL #: 9			RRCID -> 149337			COMPL. DATE 03/17/1994			TOTAL DEPTH 9596			PERF. 8443 - 9490		
01	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-			2798 2		24 9	Y	22		14 1			20								
02	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-			2632 2		23 9	Y	21		29 1			12								
03	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-			2759 2		31 9	Y	28		15 1			25								
04	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-			2675 2		44 9	Y	40		42 1			23								
05	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-			2799 2		46 9	Y	42		32 1			33								
06	2460 N	2427	-0-	-33	-0-			2379 2		48 9	Y	44		58 1			19								
MORGAN UNIT											WELL #: 9			RRCID -> 149735			COMPL. DATE 04/08/1994			TOTAL DEPTH 9660			PERF. 8405 - 9524		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
ROBERTS UNIT											WELL #: 11			RRCID -> 150238			COMPL. DATE 05/23/1994			TOTAL DEPTH 9640			PERF. 8506 - 9530		
01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-			1446 2			Y	-0-		1 1			-0-								
02	1344 N	1275	-0-	-69	-0-			1275 2			Y	-0-					-0-								
03	1488 N	1422	-0-	-66	-0-			1422 2			Y	-0-					-0-								
04	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-			1383 2			Y	-0-					-0-								
05	1426 N	1385	-0-	-41	-0-			1385 2			Y	-0-					-0-								
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-			1387 2			Y	-0-					-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC																			
BLACK UNIT																			
WELL #: 8										RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE					
01	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1985	2	1	9	Y	1	1	1	-0-					
02	2016 N	1753	-0-	-263	-0-	1752	2	1	9	Y	1	1	1	-0-					
03	2263 N	2079	-0-	-184	-0-	2078	2	1	9	Y	1	1	1	-0-					
04	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1838	2	1	9	Y	1	1	1	-0-					
05	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2061	2	1	9	Y	1	1	1	-0-					
06	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2084	2	1	9	Y	1	1	1	-0-					
LILLY UNIT										WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545									
01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1398	2	2	9	Y	2	3	1	-0-					
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1236	2	3	9	Y	3	3	1	-0-					
03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1260	2	2	9	Y	2	1	1	1					
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1319	2	4	9	Y	4	3	1	2					
05	1023 N	868	-0-	-155	-0-	864	2	4	9	Y	4	5	1	1					
06	990 N	614	-0-	-376	-0-	613	2	1	9	Y	1	1	1	1					
DAVIS, A. L.										WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440									
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	607	2	7	9	Y	6	6	1	1					
02	588 N	542	-0-	-46	-0-	536	2	6	9	Y	5	5	1	1					
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	660	2	7	9	Y	6	6	1	1					
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	599	2	6	9	Y	5	5	1	1					
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	609	2	6	9	Y	5	5	1	1					
06	660 N	570	-0-	-90	-0-	566	2	4	9	Y	4	4	1	1					
THOMPSON UNIT										WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533									
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	957	2	4	9	Y	4			6					
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	895	2	7	9	Y	6	6	1	6					
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-			6					
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1101	2	3	9	Y	3	6	1	3					
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1105	2	9	9	Y	8	6	1	5					
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1059	2	7	9	Y	6	7	1	4					
YOUNGBLOOD-ROE UNIT										WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520									
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1514	2	12	9	Y	11	11	1	1					
02	1428 N	1341	-0-	-87	-0-	1331	2	10	9	Y	9	9	1	1					
03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1610	2	11	9	Y	10	10	1	1					
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1537	2	9	9	Y	8	8	1	1					
05	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1558	2	11	9	Y	10	9	1	2					
06	1530 N	1448	-0-	-82	-0-	1442	2	6	9	Y	5	7	1	-0-					
WHITAKER UNIT										WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660									
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-			-0-					
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-			-0-					
03	930 N	821	-0-	-109	-0-	821	2			Y	-0-			-0-					
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-			-0-					
05	961 N	889	-0-	-72	-0-	889	2			Y	-0-			-0-					
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-			-0-					
HUDSON-JOHNSON UNIT										WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490									
01	3100 N	2575	-0-	-525	-0-	3341	2			Y	-0-			-0-					
02	2800 N	2358	-0-	-442	-0-	2899	2			Y	-0-			-0-					
03	3100 N	2604	-0-	-496	-0-	2403	2			Y	-0-			-0-					
04	3000 N	2507	-0-	-493	-0-	1910	2			Y	-0-			-0-					
05	3100 N	2551	-0-	-549	-0-	1361	2			Y	-0-			-0-					
06	3000 N	2406	-0-	-594	-0-	767	2			Y	-0-			-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															
SMITH-BIRD UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-				1
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-				1
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-	1	1		-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-				-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-				-0-
06	480 N	377	-0-	-103	-0-	377	2			Y	-0-				-0-
FITE UNIT WELL #: RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8269 - 9500															
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/21/2022															
MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477															
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-				-0-
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-				-0-
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-				-0-
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-				-0-
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-				-0-
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-				-0-
LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547															
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-				-0-
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-				-0-
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-				-0-
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-				-0-
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-				-0-
06	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-				-0-
BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490															
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-				-0-
02	840 X	355	-0-	-485	-0-	355	2			Y	-0-				-0-
03	713 X	360	-0-	-353	-0-	360	2			Y	-0-				-0-
04	600 X	306	-0-	-294	-0-	306	2			Y	-0-				-0-
05	434 X	310	-0-	-124	-0-	310	2			Y	-0-				-0-
06	390 X	236	-0-	-154	-0-	236	2			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															CAPACITY					CNTY: PANOLA																			
ALLISON UNIT															WELL #: 9					RRCID -> 153542					COMPL. DATE 02/08/1995					TOTAL DEPTH 9650					PERF. 8382 - 9512				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																		
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-		1109	2		22	9	Y	20		19	1				9																		
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-		1107	2		18	9	Y	16		19	1				6																		
03	1116	N	1022	-0-	-94	-0-		1001	2		21	9	Y	19		19	1				6																		
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-		890	2		19	9	Y	17		19	1				4																		
05	1240	N	924	-0-	-316	-0-		906	2		18	9	Y	16		18	1				2																		
06	990	N	917	-0-	-73	-0-		902	2		15	9	Y	14		9	1				7																		
ALLISON UNIT															WELL #: 10					RRCID -> 153546					COMPL. DATE 02/08/1995					TOTAL DEPTH 9668					PERF. 8378 - 9501				
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-		1765	2				Y	-0-							-0-																		
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-		1636	2				Y	-0-							-0-																		
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-		1774	2				Y	-0-							-0-																		
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-		1696	2				Y	-0-							-0-																		
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-		1895	2				Y	-0-							-0-																		
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-		1799	2				Y	-0-							-0-																		
WEDGEWORTH															WELL #: 2					RRCID -> 153733					COMPL. DATE 04/21/2004					TOTAL DEPTH 9700					PERF. 8598 - 9500				
01	1767	X	419	-0-	-1348	-0-		407	2		12	9	Y	11		17	1				1																		
02	812	N	124	-0-	-688	-0-		122	2		2	9	Y	2		2	1				1																		
03	899	N	562	-0-	-337	-0-		553	2		9	9	Y	8		5	1				4																		
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-		361	2		3	9	Y	3		6	1				1																		
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-		2108	2		42	9	Y	38		32	1				7																		
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-		1593	2		36	9	Y	33		31	1				9																		
HUDSON-JOHNSON UNIT															WELL #: 11					RRCID -> 154244					COMPL. DATE 03/01/1995					TOTAL DEPTH 9645					PERF. 8379 - 9478				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																		
FITE UNIT															WELL #: 12					RRCID -> 154248					COMPL. DATE 03/15/1995					TOTAL DEPTH 9695					PERF. 8516 - 9516				
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-		1577	2		8	9	Y	7		7	1				3																		
02	1372	N	1363	-0-	-9	-0-		1359	2		4	9	Y	4		7	1				-0-																		
03	1519	N	1434	-0-	-85	-0-		1431	2		3	9	Y	3							3																		
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-		1318	2		7	9	Y	6		7	1				2																		
05	1519	N	1355	-0-	-164	-0-		1353	2		2	9	Y	2							4																		
06	1380	N	1245	-0-	-135	-0-		1244	2		1	9	Y	1							5																		
COLLINS UNIT															WELL #: 9					RRCID -> 154384					COMPL. DATE 05/09/1995					TOTAL DEPTH 9675					PERF. 8391 - 9528				
01	1147	X	1034	-0-	-113	-0-		970	2		64	9	Y	58		62	1				4																		
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-		1041	2		59	9	Y	54		53	1				5																		
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-		817	2		62	9	Y	56		53	1				8																		
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-		754	2		40	9	Y	36		40	1				4																		
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-		886	2		61	9	Y	55		47	1				12																		
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-		688	2		29	9	Y	26		36	1				2																		
COLLINS UNIT															WELL #: 10					RRCID -> 154493					COMPL. DATE 04/13/1995					TOTAL DEPTH 9700					PERF. 8459 - 9519				
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-		877	2				Y	-0-							-0-																		
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-		823	2				Y	-0-							-0-																		
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-		946	2				Y	-0-							-0-																		
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-		914	2				Y	-0-							-0-																		
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-		968	2				Y	-0-							-0-																		
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-		939	2				Y	-0-							-0-																		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
SMITH-BIRD UNIT														
WELL #: 10														
RRCID -> 154989														
COMPL. DATE 05/15/1995														
TOTAL DEPTH 9695													PERF. 8424 - 9522	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-		205	2		Y	-0-			-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	2		Y	-0-			-0-
03	186 N	160	-0-	-26	-0-		160	2		Y	-0-			-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-		185	2		Y	-0-			-0-
05	155 N	137	-0-	-18	-0-		137	2		Y	-0-			-0-
06	150 N	44	-0-	-106	-0-		44	2		Y	-0-			-0-
MANGHAM UNIT														
WELL #: 12														
RRCID -> 155021														
COMPL. DATE 06/12/1995														
TOTAL DEPTH 9720													PERF. 8357 - 9478	
01	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-		2854	2		Y	-0-			-0-
02	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-		2597	2		Y	-0-			-0-
03	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-		2681	2		Y	-0-			-0-
04	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-		2688	2		Y	-0-			-0-
05	2511 N	1777	-0-	-734	-0-		1777	2		Y	-0-			-0-
06	2430 N	1555	-0-	-875	-0-		1555	2		Y	-0-			-0-
BLACK UNIT														
WELL #: 9														
RRCID -> 155225														
COMPL. DATE 06/12/1995														
TOTAL DEPTH 9700													PERF. 8422 - 9550	
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-		1806	2	9 9	Y	8	13 1		1
02	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-		2036	2	2 9	Y	2	3 1		-0-
03	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-		2337	2	3 9	Y	3	2 1		1
04	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-		2204	2	3 9	Y	3	3 1		1
05	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-		2331	2	4 9	Y	4	3 1		2
06	2250 N	2168	-0-	-82	-0-		2166	2	2 9	Y	2	4 1		-0-
WHITAKER UNIT														
WELL #: 11														
RRCID -> 155248														
COMPL. DATE 07/08/1995														
TOTAL DEPTH 9725													PERF. 946 - 9470	
01	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-		1902	2		Y	-0-			-0-
02	1960 N	1799	-0-	-161	-0-		1799	2		Y	-0-			-0-
03	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-		2343	2		Y	-0-			-0-
04	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-		2146	2		Y	-0-			-0-
05	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-		2256	2		Y	-0-			-0-
06	2280 N	2155	-0-	-125	-0-		2155	2		Y	-0-			-0-
LILLY UNIT														
WELL #: 9														
RRCID -> 156264														
COMPL. DATE 11/19/2024														
TOTAL DEPTH 9650													PERF. 8387 - 9539	
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-		1476	2	28 9	Y	25	30 1		-0-
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-		1198	2	35 9	Y	32	32 1		-0-
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-		1199	2	58 9	Y	53	42 1		11
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-		1116	2	39 9	Y	35	34 1		12
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-		1086	2	100 9	Y	91	79 1		24
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-		1120	2	18 9	Y	16	26 1		14
WHITAKER UNIT														
WELL #: 12-L														
RRCID -> 156979														
COMPL. DATE 08/25/1995														
TOTAL DEPTH 9695													PERF. 6122 - 9461	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MASON														
WELL #: 7 L														
RRCID -> 157051														
COMPL. DATE 10/02/1995														
TOTAL DEPTH 9560													PERF. 8510 - 9412	
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-		916	2	10 9	Y	9	9 1		2
02	896 N	876	-0-	-20	-0-		868	2	8 9	Y	7	8 1		1
03	992 N	956	-0-	-36	-0-		945	2	11 9	Y	10	9 1		2
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-		991	2	10 9	Y	9	9 1		2
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-		1001	2	9 9	Y	8	8 1		2
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-		1019	2	7 9	Y	6	6 1		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC												//CONT.// 16032 174							
BECKWORTH												//CONT.// 775851							
												WELL #: 11							
												RRCID -> 158414							
												COMPL. DATE 01/31/1996							
												TOTAL DEPTH 9710							
												PERF. 9178 - 9591							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
THOMPSON UNIT												WELL #: 11 L							
												RRCID -> 159240							
												COMPL. DATE 06/26/1996							
												TOTAL DEPTH 9620							
												PERF. N/A							
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	907	2	7	9	Y	6							8
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	817	2	10	9	Y	9		8	1				9
03	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	2			Y	-0-							9
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	842	2	7	9	Y	6		10	1				5
05	930	N	862	-0-	-68	-0-	850	2	12	9	Y	11		9	1				7
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	828	2	12	9	Y	11		12	1				6
CARTHAGE GAS UNIT 110												WELL #: 6							
												RRCID -> 159356							
												COMPL. DATE 06/18/1996							
												TOTAL DEPTH 9598							
												PERF. 8540 - 9430							
01	3472	X	3133	-0-	-339	-0-	3115	2	18	9	Y	16		14	1				3
02	3164	X	2311	-0-	-853	-0-	2298	2	13	9	Y	12		13	1				2
03	3503	X	3019	-0-	-484	-0-	3001	2	18	9	Y	16		15	1				3
04	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2817	2	14	9	Y	13		14	1				2
05	3131	X	2759	-0-	-372	-0-	2747	2	12	9	Y	11		11	1				2
06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3048	2	12	9	Y	11		10	1				3
HUDSON, NELL												WELL #: 5							
												RRCID -> 159918							
												COMPL. DATE 05/24/1996							
												TOTAL DEPTH 9530							
												PERF. 9324 - 9380							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
DENNARD UNIT												WELL #: 6-L							
												RRCID -> 160228							
												COMPL. DATE 05/04/1997							
												TOTAL DEPTH 9650							
												PERF. 8279 - 9522							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
WILSON UNIT												WELL #: 6							
												RRCID -> 160983							
												COMPL. DATE 11/05/1997							
												TOTAL DEPTH 9650							
												PERF. 8313 - 9555							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
HANCOCK UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	91 1	909 2	Y	11	12 1			4	
02	1008 N	876	-0-	-132	-0-	12 9	783 2	Y	11	12 1			3	
03	837 N	780	-0-	-57	-0-	81 1	702 2	Y	6	8 1			1	
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	12 9	487 2	Y	2	2 1			1	
05	961 N	475	-0-	-486	-0-	71 1	433 2	Y	1	1 1			1	
06	750 N	308	-0-	-442	-0-	2 9	280 2	Y	-0-	1 1			-0-	
						41 1								
						1 9								
						28 1								
HANCOCK UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
HULL UNIT A														
WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537														
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	200 2	2 9	Y	2	3 1			-0-	
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	365 2	3 9	Y	3	2 1			1	
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	431 2	6 9	Y	5	5 1			1	
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	555 2	4 9	Y	4	4 1			1	
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	445 2	2 9	Y	2	3 1			-0-	
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	561 2	4 9	Y	4	3 1			1	
WILSON UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559														
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1005 2	8 9	Y	7	6 1			3	
02	1344 N	1014	-0-	-330	-0-	1005 2	9 9	Y	8	8 1			3	
03	1519 N	1102	-0-	-417	-0-	1092 2	10 9	Y	9	10 1			2	
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	733 2	4 9	Y	4	4 1			2	
05	1116 N	863	-0-	-253	-0-	857 2	6 9	Y	5	5 1			2	
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1145 2	7 9	Y	6	4 1			4	
DUNLAP UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520														
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	94 1	1244 2	Y			51	34 1	26 8		6
02	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	56 9	1572 2	Y			82	54 8			34
03	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	123 1	2208 2	Y			82	36 1	49 8		31
04	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	90 9	2018 2	Y			22	36 1			17
05	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	165 1	2004 2	Y			17	24 1			10
06	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	90 9	1802 2	Y			16	21 1			5
						151 1									
						24 9									
						151 1									
						19 9									
						139 1									
						18 9									
HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557															
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		Y			-0-				-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		Y			-0-				-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		Y			-0-				-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		Y			-0-				-0-
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 2		Y			-0-				-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		Y			-0-				-0-
HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8313 - 9557															
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532															
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	746 2	1 9	Y			1	1 1			-0-
02	1344 N	57	-0-	-1287	-0-	57 2		Y			-0-				-0-
03	1426 N	80	-0-	-1346	-0-	80 2		Y			-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/21/2025															
HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
MCRAE, BLANCHE														
WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
HULL UNIT A														
WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
GRIFFITH														
WELL #: 4 T RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9018 - 9433														
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2				Y	-0-		-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	2				Y	-0-		-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2				Y	-0-		-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2				Y	-0-		-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2				Y	-0-		-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2				Y	-0-		-0-
GRAVES ESTATE														
WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507														
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1345	2	11	9	Y	10	10	1	2
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1206	2	9	9	Y	8	9	1	1
03	1302 N	1240	-0-	-62	-0-	1228	2	12	9	Y	11	10	1	2
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1263	2	10	9	Y	9	9	1	2
05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1296	2	9	9	Y	8	8	1	2
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1197	2	8	9	Y	7	7	1	2
DENNARD UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
HUDSON, NELL														
WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337														
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	252	2	10	9	Y	9	7	1	2
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	108	2	6	9	Y	5	6	1	1
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	157	2	6	9	Y	5	5	1	1
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	151	2	6	9	Y	5	4	1	1
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	150	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
FENDER, H. R.														
WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337														
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2				Y	-0-		-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2				Y	-0-		-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2				Y	-0-		-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2				Y	-0-		-0-
05	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2				Y	-0-		-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2				Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 16032 174																			
DAVIS, A. L. WELL #: 7										RRCID -> 165553									
										COMPL. DATE 08/12/2005									
										TOTAL DEPTH 9555									
										PERF. 8460									
										- 9398									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-			
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	189	2			Y	-0-					-0-			
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-			
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-			
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					-0-			
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-			
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON																			
WELL #: 5										RRCID -> 165575									
										COMPL. DATE 10/03/1997									
										TOTAL DEPTH 9400									
										PERF. 9120									
										- 9296									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
HALL UNIT																			
WELL #: 8										RRCID -> 166101									
										COMPL. DATE 10/23/1997									
										TOTAL DEPTH 9650									
										PERF. 8328									
										- 9592									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
HUDSON-JOHNSON UNIT																			
WELL #: 12 L										RRCID -> 166310									
										COMPL. DATE 11/15/1997									
										TOTAL DEPTH 9650									
										PERF. 8524									
										- 9517									
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1429	2	2	9	Y	2	2	1			-0-			
02	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2152	2	3	9	Y	3	3	1			-0-			
03	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2231	2	2	9	Y	2	2	1			-0-			
04	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2442	2	2	9	Y	2	2	1			-0-			
05	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2529	2	4	9	Y	4	3	1			1			
06	2160 N	2147	-0-	-13	-0-	2146	2	1	9	Y	1	2	1			-0-			
HULL UNIT A																			
WELL #: A 66-L										RRCID -> 167062									
										COMPL. DATE 12/24/1997									
										TOTAL DEPTH 9650									
										PERF. 8288									
										- 9535									
01	3999 X	3798	-0-	-201	-0-	3759	2	39	9	Y	35	33	1			5			
02	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3602	2	32	9	Y	29	28	1			6			
03	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	3992	2	36	9	Y	33	35	1			4			
04	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4057	2	39	9	Y	35	34	1			5			
05	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4097	2	39	9	Y	35	32	1			8			
06	3870 X	2976	-0-	-894	-0-	2952	2	24	9	Y	22	26	1			4			
DUNLAP UNIT																			
WELL #: 8										RRCID -> 167167									
										COMPL. DATE 01/23/1998									
										TOTAL DEPTH 9450									
										PERF. 8432									
										- 9371									
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	698	2	18	9	Y	16	16	1			6			
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	679	2	14	9	Y	13	15	1			4			
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	772	2	22	9	Y	20	19	1			5			
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	889	2	2	9	Y	2	5	1			2			
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	788	2	1	9	Y	1	2	1			1			
06	780 N	528	-0-	-252	-0-	526	2	2	9	Y	2	2	1			1			
DAVIS, A. L.																			
WELL #: 8										RRCID -> 167866									
										COMPL. DATE 02/07/2006									
										TOTAL DEPTH 9525									
										PERF. 8502									
										- 9432									
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-			
02	1036 X	958	-0-	-78	-0-	958	2			Y	-0-					-0-			
03	1147 X	1088	-0-	-59	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-			
04	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-			
05	1209 X	1021	-0-	-188	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-			
06	1170 X	1074	-0-	-96	-0-	1073	2	1	9	Y	1	1	1			-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															//CONT.// 16032 174															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PANOLA																																												
SHERIDAN PRODUCTION CO															III, LLC //CONT.// 775851															WELL #: 7															RRCID -> 168091															COMPL. DATE 05/19/1997															TOTAL DEPTH 9595															PERF. 8481 - 9401														
HUDSON, NELL																																																																																																								
M O	ALLOW CODE				GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																																
01	2016	N			2016	-0-	-0-	-0-			2014	2		2	9	Y	2		2	1			-0-																																																																																	
02	2240	N			1657	-0-	-583	-0-			1655	2		2	9	Y	2		2	1			-0-																																																																																	
03	2480	N			1178	-0-	-1302	-0-			1176	2		2	9	Y	2		2	1			-0-																																																																																	
04	2433	N			2433	-0-	-0-	-0-			2431	2		2	9	Y	2		2	1			-0-																																																																																	
05	2053	N			2053	-0-	-0-	-0-			2051	2		2	9	Y	2		2	1			-0-																																																																																	
06	1606	N			1606	-0-	-0-	-0-			1603	2		3	9	Y	3		2	1			1																																																																																	
FENDER, H. R.																														WELL #: 7															RRCID -> 168109															COMPL. DATE 05/31/1997															TOTAL DEPTH 9502															PERF. 8910 - 9381														
01	1697	N			1697	-0-	-0-	-0-			1695	2		2	9	Y	2		2	1			-0-																																																																																	
02	1554	N			1554	-0-	-0-	-0-			1552	2		2	9	Y	2		2	1			-0-																																																																																	
03	1705	N			1704	-0-	-1	-0-			1702	2		2	9	Y	2		2	1			-0-																																																																																	
04	1652	N			1652	-0-	-0-	-0-			1650	2		2	9	Y	2		2	1			-0-																																																																																	
05	1736	N			1719	-0-	-17	-0-			1718	2		1	9	Y	1		1	1			-0-																																																																																	
06	1752	N			1752	-0-	-0-	-0-			1744	2		8	9	Y	7		5	1			2																																																																																	
GRAVES ESTATE																														WELL #: 5															RRCID -> 168318															COMPL. DATE 01/10/1998															TOTAL DEPTH 9600															PERF. 8950 - 9451														
01	205	N			205	-0-	-0-	-0-			205	2				Y	-0-						-0-																																																																																	
02	196	N			152	-0-	-44	-0-			152	2				Y	-0-						-0-																																																																																	
03	227	N			227	-0-	-0-	-0-			227	2				Y	-0-						-0-																																																																																	
04	188	N			188	-0-	-0-	-0-			188	2				Y	-0-						-0-																																																																																	
05	155	N			152	-0-	-3	-0-			152	2				Y	-0-						-0-																																																																																	
06	210	N			142	-0-	-68	-0-			142	2				Y	-0-						-0-																																																																																	
SOUTHLAND PAPER CO.																														WELL #: 7															RRCID -> 168329															COMPL. DATE 01/20/1998															TOTAL DEPTH 9570															PERF. 8906 - 9435														
01	843	N			843	-0-	-0-	-0-			836	2		7	9	Y	6		7	1			1																																																																																	
02	1141	N			1141	-0-	-0-	-0-			1132	2		9	9	Y	8		8	1			1																																																																																	
03	1345	N			1345	-0-	-0-	-0-			1333	2		12	9	Y	11		10	1			2																																																																																	
04	1238	N			1238	-0-	-0-	-0-			1227	2		11	9	Y	10		10	1			2																																																																																	
05	1240	N			1221	-0-	-19	-0-			1211	2		10	9	Y	9		9	1			2																																																																																	
06	1200	N			1186	-0-	-14	-0-			1177	2		9	9	Y	8		8	1			2																																																																																	
BURTON, BILLIE JEAN																														WELL #: 7															RRCID -> 168476															COMPL. DATE 04/03/1997															TOTAL DEPTH 9625															PERF. 8983 - 9450														
01	1794	N			1794	-0-	-0-	-0-			1783	2		11	9	Y	10		10	1			2																																																																																	
02	1960	N			1602	-0-	-358	-0-			1591	2		11	9	Y	10		10	1			2																																																																																	
03	2062	N			2062	-0-	-0-	-0-			2050	2		12	9	Y	11		11	1			2																																																																																	
04	2018	N			2018	-0-	-0-	-0-			2006	2		12	9	Y	11		11	1			2																																																																																	
05	2072	N			2072	-0-	-0-	-0-			2061	2		11	9	Y	10		10	1			2																																																																																	
06	2010	N			1892	-0-	-118	-0-			1873	2		19	9	Y	17		14	1			5																																																																																	
MCRAE, BLANCHE																														WELL #: 6															RRCID -> 168478															COMPL. DATE 12/02/1997															TOTAL DEPTH 9550															PERF. 8960 - 9265														
01	27	N			27	-0-	-0-	-0-			27	2				Y	-0-						-0-																																																																																	
02	28	N			-0-	-0-	-28	-0-								Y	-0-						-0-																																																																																	
03	31	N			-0-	-0-	-31	-0-								Y	-0-						-0-																																																																																	
04	0	N			-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																																																	
05	0	N			-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																																																	
06	144	N			144	-0-	-0-	-0-			144	2				Y	-0-						-0-																																																																																	
WILLIAMSON																														WELL #: 6															RRCID -> 168485															COMPL. DATE 11/21/1997															TOTAL DEPTH 9505															PERF. 8616 - 9383														
01	37	N			37	-0-	-0-	-0-			37	2				Y	-0-						-0-																																																																																	
02	56	N			37	-0-	-19	-0-			37	2				Y	-0-						-0-																																																																																	
03	62	N			41	-0-	-21	-0-			41	2				Y	-0-						-0-																																																																																	
04	50	N			50	-0-	-0-	-0-			50	2				Y	-0-						-0-																																																																																	
05	36	N			36	-0-	-0-	-0-			36	2				Y	-0-						-0-																																																																																	
06	38	N			38	-0-	-0-	-0-			38	2				Y	-0-						-0-																																																																																	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
HULL A-21 UNIT														
WELL #: A 73														
RRCID -> 168532														
COMPL. DATE 08/16/1998														
TOTAL DEPTH 9650														
PERF. 8279 - 9518														
CNTY: PANOLA														
CAPACITY														
NON-ASSOCIATED														
//CONT.// 16032 174														
//CONT.// 775851														
MONTHLY STATUS (I) MONTHLY STATUS (L) CUMU STATUS (-) UNDERAGE														
* * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS														
M O ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS														
PROD GAS LIFT (L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS														
EOM BALANCE														
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1151	2	21	9	Y	19	16	1	4
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1306	2	19	9	Y	17	18	1	3
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1531	2	21	9	Y	19	20	1	2
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1541	2	22	9	Y	20	19	1	3
05	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1665	2	20	9	Y	18	17	1	4
06	1500 N	1274	-0-	-226	-0-	1260	2	14	9	Y	13	15	1	2
BURTON, BILLIE JEAN														
WELL #: 8A														
RRCID -> 168583														
COMPL. DATE 03/05/1998														
TOTAL DEPTH 9602														
PERF. 9006 - 9492														
01	744 X	675	-0-	-69	-0-	669	2	6	9	Y	5	5	1	1
02	588 N	509	-0-	-79	-0-	506	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	691	2	8	9	Y	7	6	1	1
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	605	2	6	9	Y	5	5	1	1
05	558 N	435	-0-	-123	-0-	431	2	4	9	Y	4	4	1	1
06	690 N	180	-0-	-510	-0-	176	2	4	9	Y	4	4	1	1
CAPPS GAS UNIT														
WELL #: 8														
RRCID -> 168828														
COMPL. DATE 05/16/1998														
TOTAL DEPTH 9425														
PERF. 9062 - 9241														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HULL UNIT A														
WELL #: A 72														
RRCID -> 168829														
COMPL. DATE 04/23/1998														
TOTAL DEPTH 9650														
PERF. 8266 - 9516														
01	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2125	2	35	9	Y	32	26	1	7
02	4032 X	2736	-0-	-1296	-0-	2710	2	26	9	Y	24	26	1	5
03	3162 X	1650	-0-	-1512	-0-	1628	2	22	9	Y	20	24	1	1
04	1740 X	979	-0-	-761	-0-	962	2	17	9	Y	15	15	1	1
05	3038 X	569	-0-	-2469	-0-	557	2	12	9	Y	11	10	1	2
06	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3762	2	24	9	Y	22	20	1	4
CAPPS GAS UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 168889														
COMPL. DATE 05/27/1998														
TOTAL DEPTH 9350														
PERF. 9020 - 9217														
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	743	2	15	9	Y	14	15	1	5
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	570	2	7	9	Y	6	9	1	2
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	591	2	20	9	Y	18	17	1	3
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1	9	Y	1	3	1	1
05	651 N	617	-0-	-34	-0-	617	2			Y	-0-	1	0	-0-
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-			-0-
SOAPE, C. P.														
WELL #: 6														
RRCID -> 169055														
COMPL. DATE 06/11/2006														
TOTAL DEPTH 9500														
PERF. 8440 - 9286														
01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-			-0-
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-			-0-
03	1395 N	1317	-0-	-78	-0-	1317	2			Y	-0-			-0-
04	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-			-0-
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-			-0-
06	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-			-0-
HANCOCK UNIT														
WELL #: 9														
RRCID -> 169207														
COMPL. DATE 06/23/1998														
TOTAL DEPTH 9420														
PERF. 8821 - 9319														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1410	2	37 9	Y	34	38	1		13
02	1456 N	1426	-0-	-30	-0-	1384	2	42 9	Y	38	40	1		11
03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1518	2	52 9	Y	47	45	1		13
04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1546	2	42 9	Y	38	32	1		19
05	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1608	2	42 9	Y	38	33	1		24
06	1530 N	1503	-0-	-27	-0-	1456	2	47 9	Y	43	49	1		18
CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232														
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1367	2	14 9	Y	13	13	1		5
02	1540 N	1311	-0-	-229	-0-	1299	2	12 9	Y	11	13	1		3
03	1643 N	1598	-0-	-45	-0-	1589	2	9 9	Y	8	10	1		1
04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		Y	-0-	1	1		-0-
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		Y	-0-				-0-
06	1560 N	1443	-0-	-117	-0-	1443	2		Y	-0-				-0-
BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205														
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	189	1	615 2	N	-0-				-0-
02	812 N	751	-0-	-61	-0-	170	1	581 2	N	-0-				-0-
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	203	1	969 2	N	-0-				-0-
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	196	1	882 2	N	-0-				-0-
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	187	1	1332 2	N	-0-				-0-
06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	196	1	1897 2	N	-0-				-0-
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504														
01	3100 N	3111	-0-	11	-0-	3111	2		Y	-0-				-0-
02	2734 N	2723	-0-	-11	-0-	2723	2		Y	-0-				-0-
03	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		Y	-0-				-0-
04	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		Y	-0-				-0-
05	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		Y	-0-				-0-
06	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2		Y	-0-				-0-
WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310														
01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		Y	-0-				-0-
02	1232 N	1227	-0-	-5	-0-	1227	2		Y	-0-				-0-
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		Y	-0-				-0-
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		Y	-0-				-0-
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		Y	-0-				-0-
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		Y	-0-				-0-
MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460														
01	1984 X	1858	-0-	-126	-0-	1857	2	1 9	Y	1	1	1		-0-
02	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1939	2	1 9	Y	1	1	1		-0-
03	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2056	2	1 9	Y	1	1	1		-0-
04	1950 X	1897	-0-	-53	-0-	1896	2	1 9	Y	1	1	1		-0-
05	2139 X	1754	-0-	-385	-0-	1753	2	1 9	Y	1	1	1		-0-
06	2070 X	1583	-0-	-487	-0-	1582	2	1 9	Y	1	1	1		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
MANGHAM UNIT														
WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-			-0-
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-			-0-
03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-			-0-
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-			-0-
05	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-			-0-
06	1440 N	1405	-0-	-35	-0-	1405	2			Y	-0-			-0-
YOUNGBLOOD-ROE UNIT														
WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479														
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-			-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-			-0-
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-			-0-
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-			-0-
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-			-0-
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-			-0-
CHADWICK UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498														
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1106	2	28	9	Y	25	37	1	6
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1043	2	46	9	Y	42			48
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1151	2	41	9	Y	37	51	1	34
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1085	2	44	9	Y	40	63	1	11
05	1209 N	1045	-0-	-164	-0-	999	2	46	9	Y	42			53
06	1140 N	830	-0-	-310	-0-	788	2	42	9	Y	38	63	1	28
ALLISON UNIT														
WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SOUTHLAND PAPER COMPANY														
WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405														
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-			-0-
02	1540 N	277	-0-	-1263	-0-	277	2			Y	-0-			-0-
03	1240 N	346	-0-	-894	-0-	346	2			Y	-0-			-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-			-0-
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-			-0-
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-			-0-
BURTON, JOHN W.														
WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437														
01	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2443	2	12	9	Y	11	11	1	2
02	2492 N	2266	-0-	-226	-0-	2255	2	11	9	Y	10	10	1	2
03	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2798	2	13	9	Y	12	12	1	2
04	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2483	2	12	9	Y	11	11	1	2
05	2511 N	2506	-0-	-5	-0-	2496	2	10	9	Y	9	9	1	2
06	2730 N	2489	-0-	-241	-0-	2480	2	9	9	Y	8	8	1	2
CHADWICK UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480														
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	958	2	14	9	Y	13	9	1	12
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1248	2	12	9	Y	11	17	1	6
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1532	2	17	9	Y	15	8	1	13
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1479	2	24	9	Y	22	23	1	12
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1493	2	25	9	Y	23	17	1	18
06	1500 N	1013	-0-	-487	-0-	988	2	25	9	Y	23	31	1	10

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC																			
CUMMINGS																			
WELL #: 13 L RRCID -> 172333										COMPL. DATE 07/23/1998									
CAPACITY										TOTAL DEPTH 9740									
PERF. 8454 - 9260																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
ROBERTS UNIT																			
WELL #: 13 RRCID -> 173404										COMPL. DATE 05/28/1999									
TOTAL DEPTH 9660										PERF. 8283 - 9522									
01	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2051	2	6	9	Y	5	7	1					1	
02	1988 N	1829	-0-	-159	-0-	1829	2			Y	-0-	1	1					-0-	
03	2201 N	2137	-0-	-64	-0-	2137	2			Y	-0-							-0-	
04	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-							-0-	
05	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-							-0-	
06	2070 N	1876	-0-	-194	-0-	1876	2			Y	-0-							-0-	
MORGAN UNIT																			
WELL #: 13 L RRCID -> 173620										COMPL. DATE 05/23/1999									
TOTAL DEPTH 9650										PERF. 8322 - 9542									
01	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-							-0-	
02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1377	2	1	9	Y	1	1	1					-0-	
03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1784	2	2	9	Y	2	2	1					-0-	
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1535	2	2	9	Y	2	2	1					-0-	
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1426	2	3	9	Y	3	3	1					-0-	
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1089	2	3	9	Y	3	2	1					1	
BLACK UNIT																			
WELL #: 10 L RRCID -> 173714										COMPL. DATE 06/15/1999									
TOTAL DEPTH 9661										PERF. 8399 - 9546									
01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1538	2	7	9	Y	6	8	1					2	
02	1568 N	1238	-0-	-330	-0-	1231	2	7	9	Y	6	8	1					-0-	
03	1333 N	1122	-0-	-211	-0-	1114	2	8	9	Y	7	5	1					2	
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1202	2	9	9	Y	8	7	1					3	
05	1364 N	1341	-0-	-23	-0-	1332	2	9	9	Y	8	7	1					4	
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1249	2	9	9	Y	8	11	1					1	
FITE UNIT																			
WELL #: 13 L RRCID -> 173783										COMPL. DATE 06/18/1999									
TOTAL DEPTH 9650										PERF. 8403 - 9515									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
HULL UNIT B																			
WELL #: B 10 L RRCID -> 173981										COMPL. DATE 04/16/2000									
TOTAL DEPTH 9670										PERF. 8395 - 9550									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
WHITAKER UNIT																			
WELL #: 14 RRCID -> 174236										COMPL. DATE 08/03/1999									
TOTAL DEPTH 9650										PERF. 8436 - 9489									
01	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2674	2	11	9	Y	10	6	1					9	
02	2296 N	2207	-0-	-89	-0-	2196	2	11	9	Y	10	14	1					5	
03	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2746	2	14	9	Y	13	7	1					11	
04	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2591	2	22	9	Y	20	20	1					11	
05	3100 N	3221	-0-	121	-0-	3199	2	22	9	Y	20	15	1					16	
06	2460 N	2227	-0-	-233	-0-	2205	2	22	9	Y	20	27	1					9	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
ROBERTS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 X	407	-0-	-27	-0-	407	2			Y	-0-			-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-			-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-			-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-			-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-			-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-			-0-
CUMMINGS														
WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594														
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	36	1	559	2	Y	4	5	1	1
						4	9							
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	37	1	578	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
03	744 N	698	-0-	-46	-0-	40	1	652	2	Y	5	4	1	2
						6	9							
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	36	1	624	2	Y	3	4	1	1
						3	9							
05	682 N	645	-0-	-37	-0-	41	1	604	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	690 N	530	-0-	-160	-0-	33	1	497	2	Y	-0-			-0-
COLLINS UNIT														
WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LILLY UNIT														
WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560														
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-	2	1	-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-			-0-
03	372 N	293	-0-	-79	-0-	293	2			Y	-0-			-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-			-0-
05	372 N	297	-0-	-75	-0-	297	2			Y	-0-			-0-
06	270 N	224	-0-	-46	-0-	224	2			Y	-0-			-0-
ALLISON UNIT														
WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497														
01	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-			-0-
02	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-			-0-
03	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-			-0-
04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-			-0-
05	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-			-0-
06	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-			-0-
CUMMINGS														
WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594														
01	3162 X	2856	-0-	-306	-0-	171	1	2676	2	Y	8	9	1	2
						9	9							
02	2548 X	1634	-0-	-914	-0-	99	1	1526	2	Y	8	7	1	3
						9	9							
03	2821 X	1434	-0-	-1387	-0-	82	1	1344	2	Y	7	7	1	3
						8	9							
04	2370 X	2313	-0-	-57	-0-	127	1	2179	2	Y	6	6	1	3
						7	9							
05	2852 X	2231	-0-	-621	-0-	143	1	2077	2	Y	10	8	1	5
						11	9							
06	2760 X	1369	-0-	-1391	-0-	86	1	1279	2	Y	4	9	1	-0-
						4	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED									
BLACK UNIT										//CONT.// 775851									
WELL #: 11										RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-			1622 2	8	9	Y	7			8 1			2	
02	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-			1467 2	6	9	Y	5			7 1			-0-	
03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-			1653 2	7	9	Y	6			5 1			1	
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-			1572 2	7	9	Y	6			5 1			2	
05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-			1614 2	8	9	Y	7			5 1			4	
06	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-			1530 2	7	9	Y	6			9 1			1	

HULL UNIT B										WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819									
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-			1340 2	17	9	Y	15						24	
02	1316 N	1179	-0-	-137	-0-			1171 2	8	9	Y	7			22 1			9	
03	1457 N	1411	-0-	-46	-0-			1411 2			Y	-0-						9	
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-			1403 2	6	9	Y	5			10 1			4	
05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-			1349 2	11	9	Y	10			8 1			6	
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-			1446 2	9	9	Y	8			9 1			5	

SMITH-BIRD UNIT										WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499									
01	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-			2099 2	4	9	Y	4						26	
02	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-			1883 2			Y	-0-						26	
03	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-			2102 2	18	9	Y	16			23 1			19	
04	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-			2076 2	8	9	Y	7						26	
05	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-			2144 2	3	9	Y	3						29	
06	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-			1870 2	8	9	Y	7			24 1			12	

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL										WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	

ROBERTS UNIT										WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

YOUNGBLOOD-ROE UNIT										WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529									
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-			1310 2	105	9	Y	95			101 1			6	
02	1288 N	1164	-0-	-124	-0-			1066 2	98	9	Y	89			87 1			8	
03	1426 N	1153	-0-	-273	-0-			1055 2	98	9	Y	89			85 1			12	
04	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-			1360 2	73	9	Y	66			72 1			6	
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-			1465 2	98	9	Y	89			76 1			19	
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-			1304 2	54	9	Y	49			64 1			4	

YOUNGBLOOD-ROE UNIT										WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465									
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-			1556 2			Y	-0-						-0-	
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-			1353 2			Y	-0-						-0-	
03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-			1872 2			Y	-0-						-0-	
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-			1507 2			Y	-0-						-0-	
05	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-			2093 2			Y	-0-						-0-	
06	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-			1962 2			Y	-0-						-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															CAPACITY					CNTY: PANOLA									
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 16032 174															NON-ASSOCIATED														
ALLISON UNIT															WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
01	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2200	2	1	9	N	1	1	1			-0-													
02	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1971	2	1	9	N	1	1	1			-0-													
03	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2504	2	1	9	N	1	1	1			-0-													
04	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2114	2	1	9	N	1	1	1			-0-													
05	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2447	2	1	9	N	1	1	1			-0-													
06	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2499	2	1	9	N	1	1	1			-0-													
MOORE UNIT															WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689														
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-													
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-													
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-													
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-													
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-													
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-													
CARTHAGE GAS UNIT 112															WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360														
01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1387	2	9	9	Y	8	8	1			1													
02	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1333	2	9	9	Y	8	8	1			1													
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1423	2	10	9	Y	9	8	1			2													
04	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1417	2	8	9	Y	7	8	1			1													
05	1426 N	916	-0-	-510	-0-	908	2	8	9	Y	7	7	1			1													
06	1380 N	1016	-0-	-364	-0-	1010	2	6	9	Y	5	5	1			1													
JERNIGAN, MATTIE															WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-													
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-													
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-													
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-													
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-													
HUDSON-JOHNSON UNIT															WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-													
BURTON, BILLIE JEAN															WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440														
01	3131 X	2342	-0-	-789	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-													
02	2800 X	2220	-0-	-580	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-													
03	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3293	2	1	9	Y	1	1	1			-0-													
04	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2943	2	1	9	Y	1	1	1			-0-													
05	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-													
06	3000 X	2999	-0-	-1	-0-	2999	2			Y	-0-					-0-													
SOAPE, C.P.															WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306														
01	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1685	2	18	9	Y	16	15	1			3													
02	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1527	2	14	9	Y	13	14	1			2													
03	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1691	2	18	9	Y	16	15	1			3													
04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1677	2	15	9	Y	14	14	1			3													
05	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1844	2	13	9	Y	12	13	1			2													
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1669	2	9	9	Y	8	8	1			2													

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PANOLA																																												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															//CONT.// 775851																																																																										
SOAPE, C.P.															WELL #: 7															RRCID -> 179714															COMPL. DATE 03/07/2000															TOTAL DEPTH 9600															PERF. 8830 - 9310														
M	ALLOW CODE				GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																					
01	637	N			637	-0-	-0-	-0-		625	2	12	9	Y	11	11	1			2																																																																					
02	659	N			659	-0-	-0-	-0-		648	2	11	9	Y	10	10	1			2																																																																					
03	691	N			691	-0-	-0-	-0-		679	2	12	9	Y	11	11	1			2																																																																					
04	639	N			639	-0-	-0-	-0-		628	2	11	9	Y	10	10	1			2																																																																					
05	527	N			497	-0-	-30	-0-		487	2	10	9	Y	9	9	1			2																																																																					
06	701	N			701	-0-	-0-	-0-		692	2	9	9	Y	8	8	1			2																																																																					
THOMPSON UNIT															WELL #: 14 L															RRCID -> 179759															COMPL. DATE 06/27/2001															TOTAL DEPTH 12776															PERF. 8414 - 9538														
01	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																					
02	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																					
03	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																					
04	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																					
05	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																					
06	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																					
CARTHAGE GAS UNIT 112															WELL #: 10															RRCID -> 179795															COMPL. DATE 10/01/2000															TOTAL DEPTH 9515															PERF. 8924 - 9370														
01	1207	N			1207	-0-	-0-	-0-		1201	2	6	9	Y	5	5	1			1																																																																					
02	980	N			947	-0-	-33	-0-		943	2	4	9	Y	4	4	1			1																																																																					
03	1221	N			1221	-0-	-0-	-0-		1217	2	4	9	Y	4	4	1			1																																																																					
04	1194	N			1194	-0-	-0-	-0-		1190	2	4	9	Y	4	4	1			1																																																																					
05	1163	N			1163	-0-	-0-	-0-		1159	2	4	9	Y	4	4	1			1																																																																					
06	1060	N			1060	-0-	-0-	-0-		1057	2	3	9	Y	3	3	1			1																																																																					
ROBERTS UNIT															WELL #: 17 U															RRCID -> 179876															COMPL. DATE 10/08/2000															TOTAL DEPTH 9650															PERF. 8298 - 9511														
01	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																					
02	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																					
03	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																					
04	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																					
05	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																					
06	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																					
HULL A-21 UNIT															WELL #: A 74 L															RRCID -> 180233															COMPL. DATE 02/08/2001															TOTAL DEPTH 9650															PERF. 8282 - 9502														
01	T. A.				-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																					
02	T. A.				-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																					
03	T. A.				-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																					
04	T. A.				-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																					
05	T. A.				-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																					
06	T. A.				-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																					
ALLISON UNIT															WELL #: 15 U															RRCID -> 180392															COMPL. DATE 04/10/2002															TOTAL DEPTH 9650															PERF. 8237 - 9490														
01	994	N			994	-0-	-0-	-0-		994	2			Y	-0-					-0-																																																																					
02	808	N			808	-0-	-0-	-0-		808	2			Y	-0-					-0-																																																																					
03	1085	N			959	-0-	-126	-0-		959	2			Y	-0-					-0-																																																																					
04	909	N			909	-0-	-0-	-0-		909	2			Y	-0-					-0-																																																																					
05	899	N			883	-0-	-16	-0-		883	2			Y	-0-					-0-																																																																					
06	930	N			795	-0-	-135	-0-		795	2			Y	-0-					-0-																																																																					
HEBERT															WELL #: 9															RRCID -> 180486															COMPL. DATE 09/28/2005															TOTAL DEPTH 9600															PERF. 6441 - 9440														
01	1988	N			1988	-0-	-0-	-0-		1978	2	10	9	Y	9	9	1			2																																																																					
02	1808	N			1808	-0-	-0-	-0-		1800	2	8	9	Y	7	8	1			1																																																																					
03	1998	N			1998	-0-	-0-	-0-		1987	2	11	9	Y	10	9	1			2																																																																					
04	1936	N			1936	-0-	-0-	-0-		1926	2	10	9	Y	9	9	1			2																																																																					
05	1968	N			1968	-0-	-0-	-0-		1959	2	9	9	Y	8	8	1			2																																																																					
06	1860	N			1831	-0-	-29	-0-		1824	2	7	9	Y	6	6	1			2																																																																					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC																	
HULL UNIT A																	
WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8249 - 9550																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-	
02	420 X	392	-0-	-28	-0-	392	2			Y	-0-					-0-	
03	434 X	419	-0-	-15	-0-	419	2			Y	-0-					-0-	
04	420 X	401	-0-	-19	-0-	401	2			Y	-0-					-0-	
05	434 X	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					-0-	
06	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-	
COLLINS UNIT														WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
WILSON UNIT														WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
FENDER, H. R.														WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351			
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
02	616 N	458	-0-	-158	-0-	457	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
03	620 N	552	-0-	-68	-0-	551	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	480	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	519	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	593	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
FITE UNIT														WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278			
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-	
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-	
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-	
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-	
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-	
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-	
LILLY UNIT														WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
WHITAKER UNIT														WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ROBERTS UNIT										WELL #:		16 U		RRCID -> 183075		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8269 - 9548	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
BLACK UNIT										WELL #:		13 L		RRCID -> 183225		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8402 - 9554	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
THOMAS, CHARLES										WELL #:		7 T		RRCID -> 183434		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8996 - 9438	
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-			799	2	172	9	Y	156	156	1		27				
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-			759	2	147	9	Y	134	138	1		23				
03	992 N	840	-0-	-152	-0-			686	2	154	9	Y	140	137	1		26				
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-			862	2	162	9	Y	147	146	1		27				
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-			927	2	150	9	Y	136	136	1		27				
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-			930	2	130	9	Y	118	113	1		32				
FITE UNIT										WELL #:		16 L		RRCID -> 183490		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8460 - 9470	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
MANGHAM UNIT										WELL #:		19 U		RRCID -> 183872		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8410 - 9215	
01	2790 X	2150	-0-	-640	-0-			2150	2			Y	-0-				-0-				
02	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-			2914	2			Y	-0-				-0-				
03	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-			3300	2			Y	-0-				-0-				
04	1770 X	1511	-0-	-259	-0-			1511	2			Y	-0-				-0-				
05	3224 X	1836	-0-	-1388	-0-			1836	2			Y	-0-				-0-				
06	3180 X	1552	-0-	-1628	-0-			1552	2			Y	-0-				-0-				
MOORE UNIT										WELL #:		17 L		RRCID -> 184485		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8416 - 9514	
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-			552	2			Y	-0-				-0-				
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-			504	2			Y	-0-				-0-				
03	558 N	527	-0-	-31	-0-			527	2			Y	-0-				-0-				
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-			526	2			Y	-0-				-0-				
05	558 N	557	-0-	-1	-0-			557	2			Y	-0-				-0-				
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-			557	2			Y	-0-				-0-				
PAGE										WELL #:		5		RRCID -> 184490		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8548 - 9434	
01	806 X	723	-0-	-83	-0-			697	2	26	9	Y	24	24	1		4				
02	644 N	613	-0-	-31	-0-			589	2	24	9	Y	22	22	1		4				
03	713 N	669	-0-	-44	-0-			643	2	26	9	Y	24	24	1		4				
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-			568	2	25	9	Y	23	23	1		4				
05	682 N	613	-0-	-69	-0-			590	2	23	9	Y	21	21	1		4				
06	660 N	592	-0-	-68	-0-			572	2	20	9	Y	18	17	1		4				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PANOLA																																												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															//CONT.// 775851																																																																										
CARTHAGE GAS UNIT 110															WELL #: 8 T															RRCID -> 184493															COMPL. DATE 07/10/2001															TOTAL DEPTH 9600															PERF. 9000 - 9433														
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(L)		MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																																		
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1425	2	76	9	Y	69	69	1	12																																																																						
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1310	2	67	9	Y	61	63	1	10																																																																						
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1465	2	77	9	Y	70	68	1	12																																																																						
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1415	2	74	9	Y	67	67	1	12																																																																						
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1427	2	66	9	Y	60	60	1	12																																																																						
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1360	2	56	9	Y	51	49	1	14																																																																						
HALL UNIT															WELL #: 9															RRCID -> 185151															COMPL. DATE 08/19/2001															TOTAL DEPTH 9705															PERF. 8340 - 9575														
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1487	2	18	9	Y	16	17	1	10																																																																						
02	1344	N	1310	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1288	2	22	9	Y	20	16	1	14																																																																						
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1472	2	23	9	Y	21	33	1	2																																																																						
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1453	2	22	9	Y	20	17	1	5																																																																						
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1446	2	20	9	Y	18	18	1	5																																																																						
06	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1390	2	18	9	Y	16	17	1	4																																																																						
HULL UNIT A															WELL #: A 81															RRCID -> 185686															COMPL. DATE 08/25/2001															TOTAL DEPTH 9740															PERF. 8362 - 9604														
01	5983	X	5965	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5947	2	18	9	Y	16	14	1	3																																																																						
02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5462	2	14	9	Y	13	13	1	3																																																																						
03	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5507	2	14	9	Y	13	14	1	2																																																																						
04	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5649	2	15	9	Y	14	14	1	2																																																																						
05	5425	X	5224	-0-	-201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5210	2	14	9	Y	13	12	1	3																																																																						
06	5250	X	5041	-0-	-209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5030	2	11	9	Y	10	11	1	2																																																																						
CUMMINGS															WELL #: 17 L															RRCID -> 185689															COMPL. DATE 06/21/2001															TOTAL DEPTH 9750															PERF. 9130 - 9593														
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1530	2	Y	9	10	1	3																																																																						
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9	1190	2	Y	8	8	1	3																																																																						
03	1519	N	1382	-0-	-137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1293	2	Y	9	8	1	4																																																																						
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	9	1460	2	Y	5	7	1	2																																																																						
05	1426	N	1025	-0-	-401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	955	2	Y	4	3	1	3																																																																						
06	1350	N	744	-0-	-606	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9	691	2	Y	6	8	1	1																																																																						
ROBERTS UNIT															WELL #: 18															RRCID -> 185756															COMPL. DATE 10/14/2001															TOTAL DEPTH 9660															PERF. 8285 - 9522														
01	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5506	2	44	9	Y	40	29	1	21																																																																						
02	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4516	2	41	9	Y	37	32	1	26																																																																						
03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5035	2	50	9	Y	45	69	1	2																																																																						
04	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4444	2	31	9	Y	28			30																																																																						
05	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4379	2	36	9	Y	33	37	1	26																																																																						
06	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4354	2	36	9	Y	33	37	1	22																																																																						
THOMPSON UNIT															WELL #: 16 L															RRCID -> 185766															COMPL. DATE 10/19/2001															TOTAL DEPTH 9700															PERF. 8427 - 9544														
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-			-0-																																																																						
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-			-0-																																																																						
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-			-0-																																																																						
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-			-0-																																																																						
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-			-0-																																																																						
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-			-0-																																																																						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC																	
HULL UNIT A																	
WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
CHADWICK UNIT														WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
HULL UNIT A														WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
WHITAKER UNIT														WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
WHITAKER UNIT														WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
FENDER, H. R.														WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC																	
ALLISON UNIT																	
WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540																	
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
LILLY UNIT														WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560			
01	3162 X	2480	-0-	-682	-0-	2462	2	18	9	Y	16	25	1			1	
02	2856 X	2298	-0-	-558	-0-	2275	2	23	9	Y	21	20	1			2	
03	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3341	2	31	9	Y	28	20	1			10	
04	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3107	2	25	9	Y	23	21	1			12	
05	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3186	2	39	9	Y	35	39	1			8	
06	3060 X	2882	-0-	-178	-0-	2867	2	15	9	Y	14	11	1			11	
YOUNGBLOOD-ROE UNIT														WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
BLACK UNIT														WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
LILLY UNIT														WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258			
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1026	2	29	9	Y	26	31	1			4	
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	942	2	7	9	Y	6	10	1			-0-	
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1113	2	12	9	Y	11	7	1			4	
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1023	2	9	9	Y	8	5	1			7	
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1076	2	21	9	Y	19	21	1			5	
06	1080 N	1047	-0-	-33	-0-	1041	2	6	9	Y	5	5	1			5	
BLACK UNIT														WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BURTON, JOHN. W.														WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480			
01	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2369	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
02	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2327	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
03	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2925	2	2	9	Y	2	2	1			-0-	
04	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2657	2	2	9	Y	2	2	1			-0-	
05	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2720	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
06	2760 N	2328	-0-	-432	-0-	2327	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC																	
COLLINS UNIT																	
WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-	
02	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-	
03	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-	
04	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-	
05	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-	
06	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-	
THOMPSON UNIT														WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
MORGAN UNIT														WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250			
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	201	2	9	9	Y	8	8	1			2	
02	336 X	118	-0-	-218	-0-	116	2	2	9	Y	2	4	1			-0-	
03	217 X	147	-0-	-70	-0-	139	2	8	9	Y	7	5	1			2	
04	210 X	62	-0-	-148	-0-	60	2	2	9	Y	2	4	1			-0-	
05	217 X	131	-0-	-86	-0-	125	2	6	9	Y	5	5	1			-0-	
06	210 X	109	-0-	-101	-0-	105	2	4	9	Y	4	4	1			-0-	
ALLISON UNIT														WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500			
01	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-	
02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-	
03	2604 N	1973	-0-	-631	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-	
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-	
05	1767 N	996	-0-	-771	-0-	996	2			Y	-0-					-0-	
06	1920 N	1209	-0-	-711	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-	
ROBERTS UNIT														WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A			
01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1501	2	8	9	Y	7	8	1			4	
02	1484 N	1254	-0-	-230	-0-	1246	2	8	9	Y	7	6	1			5	
03	1581 N	1474	-0-	-107	-0-	1465	2	9	9	Y	8	13	1			-0-	
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1220	2	6	9	Y	5					5	
05	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	1374	2	8	9	Y	7	7	1			5	
06	1440 N	1158	-0-	-282	-0-	1152	2	6	9	Y	5	6	1			4	
HULL UNIT B														WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
LILLY UNIT														WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A			
01	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-	
02	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-	
03	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-	
04	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-	
05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-	
06	2040 N	1990	-0-	-50	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
SOAPE, C.P.														
WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287														
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM														
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM														
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM														
BALANCE														
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	203	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
02	224 N	187	-0-	-37	-0-	186	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	270 N	220	-0-	-50	-0-	219	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228														
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-			-0-
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-			-0-
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-			-0-
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-			-0-
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-			-0-
06	960 N	925	-0-	-35	-0-	925	2			Y	-0-			-0-
HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548														
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-			-0-
02	T. A.	272	-0-	272	-0-	272	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.	444	-0-	444	-0-	716	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.	233	-0-	233	-0-	949	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	104	-0-	104	-0-	1053	2			Y	-0-			-0-
06	1260 X	207	-0-	-1053	-0-	207	2			Y	-0-			-0-
MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404														
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	885	2	21	9	Y	19	19	1	3
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	938	2	19	9	Y	17	17	1	3
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1141	2	20	9	Y	18	18	1	3
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1042	2	20	9	Y	18	18	1	3
05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1155	2	18	9	Y	16	16	1	3
06	1110 N	1106	-0-	-4	-0-	1091	2	15	9	Y	14	13	1	4
WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377														
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1197	2	4	9	Y	4	4	1	1
02	1260 N	1097	-0-	-163	-0-	1093	2	4	9	Y	4	4	1	1
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1310	2	4	9	Y	4	4	1	1
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1207	2	4	9	Y	4	4	1	1
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1248	2	3	9	Y	3	3	1	1
06	1260 N	1164	-0-	-96	-0-	1161	2	3	9	Y	3	3	1	1
BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A														
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-			-0-
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-			-0-
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-			-0-
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-			-0-
05	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	1202	2			Y	-0-			-0-
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-			-0-
ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A														
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1224	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	1204 N	1093	-0-	-111	-0-	1093	2			Y	-0-			-0-
03	1457 N	1064	-0-	-393	-0-	1063	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1022	2	1	9	Y	1			1
05	1209 N	1087	-0-	-122	-0-	1087	2			Y	-0-	1	1	-0-
06	1020 N	990	-0-	-30	-0-	989	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)											CAPACITY			CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC																			
WILSON UNIT																			
WELL #: 10											RRCID -> 197124			COMPL. DATE 07/30/2003			TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	-0-			1891 2	3	9	Y	3			2 1			1
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-			1626 2	3	9	Y	3			3 1			1
03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	-0-			1371 2	3	9	Y	3			4 1			-0-
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-			1567 2	3	9	Y	3			2 1			1
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-			1387 2	2	9	Y	2			2 1			1
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-			1567 2	2	9	Y	2			2 1			1

PAGE. L.E.					WELL #: 6	RRCID -> 197150	COMPL. DATE 07/25/2003			TOTAL DEPTH 9585			PERF. 9038 - 9476						
01	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	-0-			2172 2	75	9	Y	68			67 1			12
02	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	-0-			1992 2	66	9	Y	60			62 1			10
03	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	-0-			2163 2	76	9	Y	69			67 1			12
04	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	-0-			2112 2	73	9	Y	66			66 1			12
05	2201 N	2043	-0-	-158	-0-	-0-			1979 2	64	9	Y	58			59 1			11
06	2130 N	2044	-0-	-86	-0-	-0-			1988 2	56	9	Y	51			48 1			14

BURTON, BILLIE JEAN					WELL #: 10	RRCID -> 197974	COMPL. DATE 09/01/2003			TOTAL DEPTH 9630			PERF. 9005 - 9440						
01	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	-0-			2111 2	10	9	Y	9			9 1			2
02	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	-0-			2053 2	8	9	Y	7			8 1			1
03	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	-0-			2177 2	11	9	Y	10			9 1			2
04	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	-0-			2166 2	10	9	Y	9			9 1			2
05	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	-0-			2224 2	9	9	Y	8			8 1			2
06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	-0-			2111 2	7	9	Y	6			6 1			2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT					WELL #: 18 L	RRCID -> 198179	COMPL. DATE 02/08/2006			TOTAL DEPTH 9350			PERF. 8482 - 9188						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

FENDER, H. R.					WELL #: 10 T	RRCID -> 198210	COMPL. DATE 09/27/2003			TOTAL DEPTH 9630			PERF. 8852 - 9324						
01	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	-0-			3024 2			Y	-0-						-0-
02	2856 X	2692	-0-	-164	-0-	-0-			2692 2			Y	-0-						-0-
03	3162 X	2740	-0-	-422	-0-	-0-			2740 2			Y	-0-						-0-
04	3030 X	2966	-0-	-64	-0-	-0-			2966 2			Y	-0-						-0-
05	3069 X	2874	-0-	-195	-0-	-0-			2874 2			Y	-0-						-0-
06	2940 X	2711	-0-	-229	-0-	-0-			2711 2			Y	-0-						-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY					WELL #: 9 T	RRCID -> 198211	COMPL. DATE 10/05/2003			TOTAL DEPTH 9600			PERF. 8927 - 9439						
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-			1126 2	4	9	Y	4			4 1			1
02	1232 X	1205	-0-	-27	-0-	-0-			1201 2	4	9	Y	4			4 1			1
03	1364 X	1340	-0-	-24	-0-	-0-			1336 2	4	9	Y	4			4 1			1
04	1320 X	1219	-0-	-101	-0-	-0-			1215 2	4	9	Y	4			4 1			1
05	1333 X	1290	-0-	-43	-0-	-0-			1286 2	4	9	Y	4			4 1			1
06	1290 X	1091	-0-	-199	-0-	-0-			1088 2	3	9	Y	3			3 1			1

ALLISON UNIT					WELL #: 18	RRCID -> 198641	COMPL. DATE 10/04/2003			TOTAL DEPTH 9650			PERF. N/A						
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-			1217 2			N	-0-						-0-
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-			1147 2			N	-0-						-0-
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-			1222 2			N	-0-						-0-
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-			1169 2			N	-0-						-0-
05	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	-0-			1256 2			N	-0-						-0-
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	-0-			1320 2			N	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SOAPE, C.P. //CONT.// 775851 WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2976 X	2952	-0-	-24	-0-	2902	2	50	9	Y	45	45	1	8
02	2632 N	2283	-0-	-349	-0-	2238	2	45	9	Y	41	42	1	7
03	2914 N	2668	-0-	-246	-0-	2617	2	51	9	Y	46	45	1	8
04	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2554	2	48	9	Y	44	44	1	8
05	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2538	2	43	9	Y	39	39	1	8
06	2580 N	2311	-0-	-269	-0-	2275	2	36	9	Y	33	32	1	9
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A														
01	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1868	2	12	9	Y	11	11	1	2
02	1932 N	1669	-0-	-263	-0-	1658	2	11	9	Y	10	10	1	2
03	2108 N	1857	-0-	-251	-0-	1845	2	12	9	Y	11	11	1	2
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1632	2	12	9	Y	11	11	1	2
05	1860 N	1639	-0-	-221	-0-	1628	2	11	9	Y	10	10	1	2
06	1800 N	1791	-0-	-9	-0-	1782	2	9	9	Y	8	8	1	2
MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465														
01	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2005	2	14	9	Y	13	8	1	8
02	1904 N	1531	-0-	-373	-0-	1517	2	14	9	Y	13	10	1	11
03	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2524	2	19	9	Y	17	23	1	5
04	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1825	2	14	9	Y	13	11	1	7
05	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2342	2	15	9	Y	14	13	1	8
06	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2254	2	14	9	Y	13	13	1	8
HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378														
01	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4183	2	83	9	Y	75	75	1	13
02	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3737	2	75	9	Y	68	70	1	11
03	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4092	2	85	9	Y	77	75	1	13
04	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3905	2	81	9	Y	74	74	1	13
05	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4181	2	73	9	Y	66	66	1	13
06	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3917	2	15	9	Y	14	25	1	2
DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439														
01	3317 X	2560	-0-	-757	-0-	2554	2	6	9	Y	5	5	1	1
02	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3436	2	7	9	Y	6	6	1	1
03	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3683	2	7	9	Y	6	6	1	1
04	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3459	2	7	9	Y	6	6	1	1
05	3317 X	2988	-0-	-329	-0-	2982	2	6	9	Y	5	5	1	1
06	3210 X	2967	-0-	-243	-0-	2959	2	8	9	Y	7	6	1	2
LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560														
01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1713	2	96	9	Y	87	106	1	8
02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1803	2	99	9	Y	90	89	1	9
03	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2367	2	118	9	Y	107	77	1	39
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1616	2	102	9	Y	93	85	1	47
05	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2106	2	144	9	Y	131	149	1	29
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1255	2	57	9	Y	52	41	1	40
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472														
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-			-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
SMITH-BIRD UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2934	2	11	9	Y	10			13
02	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2424	2	17	9	Y	15	14	1	14
03	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2465	2	1	9	Y	1			15
04	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2439	2	11	9	Y	10	16	1	9
05	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2452	2	21	9	Y	19	16	1	12
06	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2373	2	20	9	Y	18	20	1	10
MOORE, C.E. UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135														
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-			-0-
02	1736 N	1706	-0-	-30	-0-	1706	2			N	-0-			-0-
03	1891 N	1645	-0-	-246	-0-	1645	2			N	-0-			-0-
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-			-0-
05	1891 N	1602	-0-	-289	-0-	1602	2			N	-0-			-0-
06	1590 N	1581	-0-	-9	-0-	1581	2			N	-0-			-0-
DAVIS, A. L.														
WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410														
01	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			Y	-0-			-0-
02	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-			-0-
03	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-			-0-
04	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-			-0-
05	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-			-0-
06	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2230	2	7	9	Y	6	4	1	2
CARTHAGE GAS UNIT 112														
WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326														
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-			-0-
02	532 X	361	-0-	-171	-0-	361	2			Y	-0-			-0-
03	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-			-0-
04	540 X	494	-0-	-46	-0-	494	2			Y	-0-			-0-
05	558 X	461	-0-	-97	-0-	461	2			Y	-0-			-0-
06	540 X	408	-0-	-132	-0-	408	2			Y	-0-			-0-
MASON														
WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443														
01	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4355	2	20	9	Y	18	19	1	3
02	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4182	2	19	9	Y	17	17	1	3
03	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4791	2	23	9	Y	21	20	1	4
04	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4143	2	20	9	Y	18	19	1	3
05	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4461	2	19	9	Y	17	17	1	3
06	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4084	2	17	9	Y	15	14	1	4
BURTON, JOHN W.														
WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491														
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1126	2	8	9	Y	7	7	1	1
02	1540 N	1487	-0-	-53	-0-	1479	2	8	9	Y	7	7	1	1
03	1364 N	1286	-0-	-78	-0-	1275	2	11	9	Y	10	9	1	2
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1314	2	8	9	Y	7	8	1	1
05	1643 N	1319	-0-	-324	-0-	1309	2	10	9	Y	9	8	1	2
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1292	2	7	9	Y	6	6	1	2
FENDER, H. R.														
WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402														
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-			-0-
02	1680 X	1073	-0-	-607	-0-	1073	2			Y	-0-			-0-
03	1860 X	1052	-0-	-808	-0-	1052	2			Y	-0-			-0-
04	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-			-0-
05	1178 X	680	-0-	-498	-0-	680	2			Y	-0-			-0-
06	1140 X	765	-0-	-375	-0-	765	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
DAVIS, A. L.														
WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-			-0-
02	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-			-0-
03	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			Y	-0-			-0-
04	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-			-0-
05	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-			-0-
06	3000 N	3035	-0-	35	35	3035	2			Y	-0-			-0-
THOMPSON UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546														
01	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-			-0-
02	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-			-0-
03	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-			-0-
04	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-			-0-
05	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-			-0-
06	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-			-0-
WILSON UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544														
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1573	2	14	9	Y	13	10	1	6
02	1484 N	1231	-0-	-253	-0-	1217	2	14	9	Y	13	15	1	4
03	1643 N	1543	-0-	-100	-0-	1523	2	20	9	Y	18	19	1	3
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1069	2	13	9	Y	12	9	1	6
05	1364 N	1141	-0-	-223	-0-	1127	2	14	9	Y	13	14	1	5
06	1500 N	719	-0-	-781	-0-	710	2	9	9	Y	8	9	1	4
SOAPE, C. P.														
WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275														
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	692	2	13	9	Y	12	12	1	2
02	1036 X	563	-0-	-473	-0-	552	2	11	9	Y	10	10	1	2
03	1116 X	524	-0-	-592	-0-	512	2	12	9	Y	11	11	1	2
04	1050 X	455	-0-	-595	-0-	443	2	12	9	Y	11	11	1	2
05	961 X	430	-0-	-531	-0-	419	2	11	9	Y	10	10	1	2
06	690 X	386	-0-	-304	-0-	379	2	7	9	Y	6	7	1	1
WILLIAMSON														
WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271														
01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2054	2	13	9	Y	12	12	1	2
02	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1901	2	12	9	Y	11	11	1	2
03	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2014	2	13	9	Y	12	12	1	2
04	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1981	2	13	9	Y	12	12	1	2
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2003	2	13	9	Y	12	11	1	3
06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1937	2	21	9	Y	19	17	1	5
FENDER, H. R.														
WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372														
01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1897	2	30	9	Y	27	27	1	5
02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1715	2	26	9	Y	24	25	1	4
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1910	2	31	9	Y	28	27	1	5
04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1858	2	29	9	Y	26	26	1	5
05	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1901	2	25	9	Y	23	23	1	5
06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1863	2	21	9	Y	19	19	1	5
CHADWICK UNIT														
WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122														
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-			-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-			-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-			-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-			-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-			-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
WILLIAMSON														
WELL #: 12														
RRCID -> 203670														
COMPL. DATE 07/01/2004														
TOTAL DEPTH 9565														
PERF. 8775 - 9342														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	3031	-0-	-7	-0-	3031	2			Y	-0-			-0-
02	2744 X	2687	-0-	-57	-0-	2687	2			Y	-0-			-0-
03	3038 X	2954	-0-	-84	-0-	2954	2			Y	-0-			-0-
04	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-			-0-
05	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			Y	-0-			-0-
06	3000 N	3019	-0-	19	19	3010	2	9	9	Y	8	6	1	2
MANGHAM UNIT														
WELL #: 21 T														
RRCID -> 204009														
COMPL. DATE 11/22/2008														
TOTAL DEPTH 9471														
PERF. 8398 - 9160														
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-			-0-
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-			-0-
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-			-0-
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-			-0-
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-			-0-
06	1020 N	742	-0-	-278	-0-	742	2			Y	-0-			-0-
MOORE UNIT														
WELL #: 19														
RRCID -> 204121														
COMPL. DATE 07/14/2004														
TOTAL DEPTH 9700														
PERF. 8684 - 9494														
01	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2090	2	7	9	Y	6	5	1	6
02	1792 N	1775	-0-	-17	-0-	1769	2	6	9	Y	5	8	1	3
03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2037	2	8	9	Y	7	4	1	6
04	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1940	2	12	9	Y	11	11	1	6
05	1953 N	1719	-0-	-234	-0-	1708	2	11	9	Y	10	8	1	8
06	1920 N	1568	-0-	-352	-0-	1555	2	13	9	Y	12	15	1	5
NEAL														
WELL #: 8														
RRCID -> 204253														
COMPL. DATE 07/15/2004														
TOTAL DEPTH 9716														
PERF. 8770 - 9159														
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1429	2	4	9	Y	4	4	1	2
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1360	2	2	9	Y	2	3	1	1
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1677	2	1	9	Y	1	1	1	1
04	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1630	2	1	9	Y	1	1	1	1
05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1646	2	1	9	Y	1	1	1	1
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-	1	1	-0-
WILLIAMSON														
WELL #: 11														
RRCID -> 204333														
COMPL. DATE 06/24/2004														
TOTAL DEPTH 9530														
PERF. 8807 - 9266														
01	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1756	2	20	9	Y	18	18	1	3
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1685	2	19	9	Y	17	17	1	3
03	1891 N	1875	-0-	-16	-0-	1855	2	20	9	Y	18	18	1	3
04	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1685	2	20	9	Y	18	18	1	3
05	1891 N	1774	-0-	-117	-0-	1756	2	18	9	Y	16	16	1	3
06	1800 N	1435	-0-	-365	-0-	1420	2	15	9	Y	14	13	1	4
HAYGOOD, LOIS														
WELL #: 6														
RRCID -> 204520														
COMPL. DATE 08/07/2004														
TOTAL DEPTH 9603														
PERF. 8926 - 9392														
01	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1698	2	12	9	Y	11	11	1	2
02	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1535	2	11	9	Y	10	10	1	2
03	1767 N	1731	-0-	-36	-0-	1719	2	12	9	Y	11	11	1	2
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1669	2	11	9	Y	10	10	1	2
05	1705 N	1682	-0-	-23	-0-	1672	2	10	9	Y	9	9	1	2
06	1680 N	1559	-0-	-121	-0-	1550	2	9	9	Y	8	8	1	2
DAVIS, A. L.														
WELL #: 14														
RRCID -> 204544														
COMPL. DATE 08/13/2004														
TOTAL DEPTH 9560														
PERF. 8926 - 9395														
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-			-0-
02	1456 N	1376	-0-	-80	-0-	1376	2			Y	-0-			-0-
03	1612 N	1557	-0-	-55	-0-	1557	2			Y	-0-			-0-
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-			-0-
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-			-0-
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC																			
SOAPE, C.P.																			
//CONT.// 16032 174																			
//CONT.// 775851																			
WELL #: 12																			
RRCID -> 205294																			
COMPL. DATE 09/17/2004																			
TOTAL DEPTH 9470																			
PERF. 8831 - 9301																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE			
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2				Y	-0-					-0-		
02	868 N	850	-0-	-18	-0-	850	2				Y	-0-					-0-		
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2				Y	-0-					-0-		
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2				Y	-0-					-0-		
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2				Y	-0-					-0-		
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1432	2	8	9		Y	7	4	1			3		
DAVIS, A. L.																			
WELL #: 13 T																			
RRCID -> 205727																			
COMPL. DATE 08/25/2004																			
TOTAL DEPTH 9560																			
PERF. 8875 - 9395																			
01	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1811	2	76	9		Y	69	69	1			12		
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1686	2	68	9		Y	62	64	1			10		
03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1813	2	78	9		Y	71	69	1			12		
04	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1790	2	75	9		Y	68	68	1			12		
05	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1821	2	59	9		Y	54	57	1			9		
06	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1773	2	29	9		Y	26	28	1			7		
JERNIGAN, MATTIE																			
WELL #: 15																			
RRCID -> 206188																			
COMPL. DATE 09/24/2004																			
TOTAL DEPTH 9855																			
PERF. 8496 - 9685																			
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2				Y	-0-					-0-		
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2		Y	1	1	1			-0-		
						1	9												
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2		Y	2	1	1			1		
						2	9												
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2		Y	1	1	1			1		
						1	9												
05	93 N	24	-0-	-69	-0-	2	1	22	2		Y	-0-	1	1			-0-		
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	2		Y	-0-					-0-		
CUMMINGS																			
WELL #: 18																			
RRCID -> 206189																			
COMPL. DATE 08/18/2004																			
TOTAL DEPTH 9808																			
PERF. 8476 - 9619																			
01	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	169	1	2646	2		Y	36	42	1			11		
						40	9												
02	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	157	1	2426	2		Y	35	33	1			13		
						39	9												
03	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	173	1	2830	2		Y	36	32	1			17		
						40	9												
04	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	153	1	2623	2		Y	41	35	1			23		
						45	9												
05	2604 N	2291	-0-	-313	-0-	141	1	2059	2		Y	83	68	1			38		
						91	9												
06	2520 N	2039	-0-	-481	-0-	119	1	1775	2		Y	132	141	1			29		
						145	9												
HUDSON, NELL																			
WELL #: 11																			
RRCID -> 206316																			
COMPL. DATE 10/12/2004																			
TOTAL DEPTH 9510																			
PERF. 8867 - 9334																			
01	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2973	2	23	9		Y	21	21	1			4		
02	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2739	2	21	9		Y	19	20	1			3		
03	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3125	2	24	9		Y	22	21	1			4		
04	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3026	2	23	9		Y	21	21	1			4		
05	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3102	2	21	9		Y	19	19	1			4		
06	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2980	2	12	9		Y	11	13	1			2		
HUDSON, NELL																			
WELL #: 12																			
RRCID -> 206317																			
COMPL. DATE 10/23/2004																			
TOTAL DEPTH 9550																			
PERF. 8861 - 9401																			
01	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2225	2	43	9		Y	39	40	1			6		
02	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2458	2	42	9		Y	38	38	1			6		
03	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2762	2	50	9		Y	45	43	1			8		
04	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2486	2	46	9		Y	42	42	1			8		
05	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2537	2	40	9		Y	36	37	1			7		
06	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2642	2	35	9		Y	32	30	1			9		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
ALLISON UNIT														
WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-			-0-
02	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-			-0-
03	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-			-0-
04	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-			-0-
05	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-			-0-
06	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-			-0-
HULL UNIT A														
WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511														
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	599	2	9	9	Y	8	9	1	1
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	609	2	33	9	Y	30	13	1	18
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	644	2	68	9	Y	62	52	1	28
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	818	2	56	9	Y	51	71	1	8
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	766	2	43	9	Y	39	41	1	6
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	781	2	35	9	Y	32	38	1	-0-
MORGAN UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544														
01	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2579	2	34	9	Y	31	29	1	6
02	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2389	2	30	9	Y	27	31	1	2
03	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2706	2	25	9	Y	23	20	1	5
04	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2638	2	21	9	Y	19	20	1	4
05	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2716	2	32	9	Y	29	30	1	3
06	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2581	2	25	9	Y	23	20	1	6
FITE UNIT														
WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166														
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	935	2	2	9	Y	2	2	1	1
02	812 N	758	-0-	-54	-0-	758	2			Y	-0-	1	1	-0-
03	868 N	865	-0-	-3	-0-	865	2			Y	-0-			-0-
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-			-0-
05	837 N	753	-0-	-84	-0-	753	2			Y	-0-			-0-
06	840 N	685	-0-	-155	-0-	685	2			Y	-0-			-0-
GRAVES ESTATE														
WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447														
01	1116 X	1096	-0-	-20	-0-	1089	2	7	9	Y	6	6	1	1
02	980 N	950	-0-	-30	-0-	944	2	6	9	Y	5	5	1	1
03	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	1017	2	7	9	Y	6	6	1	1
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	999	2	6	9	Y	5	5	1	1
05	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	1004	2	6	9	Y	5	5	1	1
06	990 N	982	-0-	-8	-0-	978	2	4	9	Y	4	4	1	1
HUDSON, NELL														
WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378														
01	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-			-0-
02	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-			-0-
03	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-			-0-
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-			-0-
05	1705 N	1301	-0-	-404	-0-	1301	2			Y	-0-			-0-
06	1650 N	1200	-0-	-450	-0-	1200	2			Y	-0-			-0-
MASON														
WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389														
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-			-0-
02	756 X	671	-0-	-85	-0-	671	2			Y	-0-			-0-
03	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-			-0-
04	690 X	649	-0-	-41	-0-	649	2			Y	-0-			-0-
05	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-			-0-
06	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
THOMAS, CHARLES														
WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1481	2	9	9	Y	8	8	1	1
02	1344 N	1276	-0-	-68	-0-	1267	2	9	9	Y	8	8	1	1
03	1519 N	1377	-0-	-142	-0-	1367	2	10	9	Y	9	8	1	2
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1306	2	8	9	Y	7	8	1	1
05	1426 N	1375	-0-	-51	-0-	1367	2	8	9	Y	7	7	1	1
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1354	2	8	9	Y	7	6	1	2
MASON														
WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440														
01	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1786	2	36	9	Y	33	33	1	6
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1619	2	33	9	Y	30	31	1	5
03	1767 N	1765	-0-	-2	-0-	1728	2	37	9	Y	34	33	1	6
04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1555	2	35	9	Y	32	32	1	6
05	1767 N	1623	-0-	-144	-0-	1591	2	32	9	Y	29	29	1	6
06	1710 N	1576	-0-	-134	-0-	1548	2	28	9	Y	25	24	1	7
HULL UNIT B														
WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6236 - 9550														
01	3627 X	3548	-0-	-79	-0-	3175	2	373	9	Y	339	344	1	9
02	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	2984	2	397	9	Y	361	349	1	21
03	3627 X	3497	-0-	-130	-0-	3079	2	418	9	Y	380	384	1	17
04	3510 X	3137	-0-	-373	-0-	2723	2	414	9	Y	376	358	1	35
05	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3222	2	462	9	Y	420	411	1	44
06	3510 X	3335	-0-	-175	-0-	2961	2	374	9	Y	340	346	1	38
WILLIAMSON														
WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366														
01	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-			-0-
02	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-			-0-
03	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			Y	-0-			-0-
04	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-			-0-
05	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-			-0-
06	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-			-0-
WILLIAMSON														
WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246														
01	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-			-0-
02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-			-0-
03	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-			-0-
04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-			-0-
05	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-			-0-
06	1650 N	1585	-0-	-65	-0-	1585	2			Y	-0-			-0-
MORGAN UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530														
01	2542 X	2206	-0-	-336	-0-	2198	2	8	9	Y	7	7	1	1
02	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2199	2	7	9	Y	6	7	1	-0-
03	2294 N	2292	-0-	-2	-0-	2286	2	6	9	Y	5	4	1	1
04	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2259	2	6	9	Y	5	5	1	1
05	2449 N	2395	-0-	-54	-0-	2387	2	8	9	Y	7	7	1	1
06	2220 N	2185	-0-	-35	-0-	2179	2	6	9	Y	5	5	1	1
HULL UNIT B														
WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552														
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	886	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
02	1036 X	925	-0-	-111	-0-	919	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
03	1147 X	981	-0-	-166	-0-	975	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
04	1110 X	972	-0-	-138	-0-	966	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
05	1023 X	882	-0-	-141	-0-	874	2	8	9	Y	7	6	1	1
06	990 X	785	-0-	-205	-0-	779	2	6	9	Y	5	5	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
01	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-		2979	2	8	9	Y	7	7 1		1
02	2632 N	2622	-0-	-10	-0-		2615	2	7	9	Y	6	6 1		1
03	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-		2918	2	8	9	Y	7	7 1		1
04	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-		2852	2	8	9	Y	7	7 1		1
05	2914 N	2883	-0-	-31	-0-		2876	2	7	9	Y	6	6 1		1
06	2820 N	2780	-0-	-40	-0-		2774	2	6	9	Y	5	5 1		1

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490															
01	3100 N	3126	-0-	26	35		3126	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	2819	-0-	19	54		2819	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	3123	-0-	23	77		3123	2			Y	-0-			-0-
04	3000 N	3055	-0-	55	132		3055	2			Y	-0-			-0-
05	3299 X	3167	-0-	-132	-0-		3167	2			Y	-0-			-0-
06	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-		3006	2			Y	-0-			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460															
01	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-		2471	2	9	9	Y	8	8 1		1
02	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-		2125	2	9	9	Y	8	8 1		1
03	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-		2270	2	10	9	Y	9	8 1		2
04	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-		2238	2	8	9	Y	7	8 1		1
05	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-		2284	2	8	9	Y	7	7 1		1
06	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-		2220	2	8	9	Y	7	6 1		2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8511 - 9408															
01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-		1499	2	63	9	Y	57	57 1		10
02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-		1391	2	56	9	Y	51	53 1		8
03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-		1483	2	65	9	Y	59	57 1		10
04	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-		1496	2	61	9	Y	55	55 1		10
05	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-		1477	2	54	9	Y	49	49 1		10
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-		1511	2	45	9	Y	41	40 1		11

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405															
01	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-		2160	2	13	9	Y	12	12 1		2
02	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-		1912	2	12	9	Y	11	11 1		2
03	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-		2156	2	13	9	Y	12	12 1		2
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-		2062	2	13	9	Y	12	12 1		2
05	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-		2112	2	11	9	Y	10	10 1		2
06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-		2075	2	9	9	Y	8	8 1		2

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513															
01	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-		2831	2	28	9	Y	25	25 1		4
02	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-		2559	2	25	9	Y	23	23 1		4
03	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-		2843	2	29	9	Y	26	25 1		5
04	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-		2773	2	26	9	Y	24	25 1		4
05	2821 N	2679	-0-	-142	-0-		2655	2	24	9	Y	22	22 1		4
06	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-		2813	2	21	9	Y	19	18 1		5

MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8168 - 9412															
01	930 X	767	-0-	-163	-0-		761	2	6	9	Y	5	5 1		1
02	756 N	628	-0-	-128	-0-		622	2	6	9	Y	5	5 1		1
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-		923	2	6	9	Y	5	5 1		1
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-		903	2	6	9	Y	5	5 1		1
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-		800	2	4	9	Y	4	4 1		1
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-		870	2	4	9	Y	4	4 1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA									
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										NON-ASSOCIATED																			
HULL UNIT A										WELL #: A 3										RRCID -> 209902									
										COMPL. DATE 01/06/2005										TOTAL DEPTH 9630									
										PERF. 8713										- 9521									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2		7	9	Y		6		7	1		1									
02	56 N	17	-0-	-0-	-39	-0-	-0-	16	2		1	9	Y		1		2	1		-0-									
03	62 N	29	-0-	-0-	-33	-0-	-0-	29	2				Y	-0-						-0-									
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2				Y	-0-						-0-									
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2				Y	-0-						-0-									
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2				Y	-0-						-0-									

WILSON UNIT										WELL #: 14										RRCID -> 209998									
										COMPL. DATE 01/29/2005										TOTAL DEPTH 9716									
										PERF. 8717										- 9508									
01	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2623	2		10	9	Y		9		7	1		4									
02	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2577	2		11	9	Y		10		11	1		3									
03	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2989	2		14	9	Y		13		14	1		2									
04	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2934	2		11	9	Y		10		7	1		5									
05	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3041	2		12	9	Y		11		12	1		4									
06	2910 X	2251	-0-	-0-	-659	-0-	-0-	2241	2		10	9	Y		9		8	1		5									

MORGAN UNIT										WELL #: 16										RRCID -> 210037									
										COMPL. DATE 02/24/2005										TOTAL DEPTH 9755									
										PERF. 8776										- 9534									
01	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1828	2				Y	-0-						-0-									
02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1732	2				Y	-0-						-0-									
03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1866	2				Y	-0-						-0-									
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1822	2				Y	-0-						-0-									
05	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1847	2				Y	-0-						-0-									
06	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1739	2				Y	-0-						-0-									

TOMPKINS										WELL #: 2										RRCID -> 210066									
										COMPL. DATE 03/07/2005										TOTAL DEPTH 10038									
										PERF. 8924										- 9901									
01	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2354	2		24	9	Y		22		52	1		18									
02	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2180	2		23	9	Y		21					39									
03	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2366	2		31	9	Y		28		53	1		14									
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2317	2		26	9	Y		24					38									
05	2294 N	2270	-0-	-0-	-24	-0-	-0-	2256	2		14	9	Y		13					51									
06	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2300	2		15	9	Y		14		45	1		20									

SOUTHLAND PAPER CO.										WELL #: 11										RRCID -> 210317									
										COMPL. DATE 04/09/2005										TOTAL DEPTH 9554									
										PERF. 8942										- 9405									
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	417	2				Y	-0-						-0-									
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	269	2				Y	-0-						-0-									
03	403 N	298	-0-	-0-	-105	-0-	-0-	298	2				Y	-0-						-0-									
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2				Y	-0-						-0-									
05	310 N	300	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	300	2				Y	-0-						-0-									
06	300 N	287	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	287	2				Y	-0-						-0-									

HULL UNIT A										WELL #: A 87										RRCID -> 210748									
										COMPL. DATE 03/17/2005										TOTAL DEPTH 9763									
										PERF. 8735										- 9532									
01	3100 N	3264	-0-	-0-	164	-0-	191	3255	2		9	9	Y		8		7	1		2									
02	2800 N	3002	-0-	-0-	202	-0-	393	2998	2		4	9	Y		4		5	1		1									
03	3307 X	2914	-0-	-0-	-393	-0-	-0-	2908	2		6	9	Y		5		5	1		1									
04	2610 X	2588	-0-	-0-	-22	-0-	-0-	2582	2		6	9	Y		5		5	1		1									
05	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2769	2		6	9	Y		5		5	1		1									
06	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3106	2		24	9	Y		22		22	1		1									

THOMPSON UNIT										WELL #: 18										RRCID -> 211278									
										COMPL. DATE 04/07/2005										TOTAL DEPTH 9765									
										PERF. 8803										- 9550									
01	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2449	2		7	9	Y		6					10									
02	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2206	2		10	9	Y		9		10	1		9									
03	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2359	2				Y	-0-						9									
04	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2287	2		7	9	Y		6		10	1		5									
05	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2446	2		12	9	Y		11		9	1		7									
06	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2348	2		12	9	Y		11		12	1		6									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															CNTY: PANOLA																								
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC																																							
DENNARD UNIT																																							
WELL #: 11															RRCID -> 211289					COMPL. DATE 04/01/2005					TOTAL DEPTH 9750					PERF. 8716 - 9524									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																					
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																							
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2	9	Y	2	1	1				1																						
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-	1	1				-0-																						
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	Y	1	1	1				-0-																						
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	Y	1	1	1				-0-																						
05	310 N	275	-0-	-35	-0-	274	2	1	9	Y	1	1	1				-0-																						
06	300 N	213	-0-	-87	-0-	213	2			Y	-0-						-0-																						
HEBERT															WELL #: 14					RRCID -> 211336					COMPL. DATE 04/24/2005					TOTAL DEPTH 9670					PERF. 8945 - 9524				
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1583	2	10	9	Y	9	11	1				1																						
02	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1727	2	7	9	Y	6	6	1				1																						
03	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2007	2	7	9	Y	6	6	1				1																						
04	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1897	2	7	9	Y	6	6	1				1																						
05	1922 N	1350	-0-	-572	-0-	1344	2	6	9	Y	5	5	1				1																						
06	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1969	2	4	9	Y	4	4	1				1																						
SOAPE, C.P.															WELL #: 13					RRCID -> 211658					COMPL. DATE 05/05/2005					TOTAL DEPTH 9525					PERF. 8860 - 9330				
01	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2191	2	32	9	Y	29	29	1				5																						
02	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1960	2	29	9	Y	26	27	1				4																						
03	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2230	2	33	9	Y	30	29	1				5																						
04	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2198	2	32	9	Y	29	29	1				5																						
05	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2219	2	28	9	Y	25	25	1				5																						
06	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2096	2	18	9	Y	16	17	1				4																						
BURTON, BILLIE JEAN															WELL #: 11					RRCID -> 211757					COMPL. DATE 05/01/2005					TOTAL DEPTH 9600					PERF. 8994 - 9470				
01	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-						-0-																						
02	1932 N	1646	-0-	-286	-0-	1646	2			Y	-0-						-0-																						
03	1984 N	1737	-0-	-247	-0-	1737	2			Y	-0-						-0-																						
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-						-0-																						
05	1829 N	1688	-0-	-141	-0-	1688	2			Y	-0-						-0-																						
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1876	2	7	9	Y	6	4	1				2																						
CUMMINGS															WELL #: 19					RRCID -> 211902					COMPL. DATE 06/04/2005					TOTAL DEPTH 9792					PERF. 8486 - 9650				
01	3100 N	3352	-0-	252	417	199	1	3110	2	Y	39	45	1				12																						
						43	9																																
02	2800 N	3136	-0-	336	753	188	1	2906	2	Y	38	36	1				14																						
						42	9																																
03	4106 X	3353	-0-	-753	-0-	190	1	3121	2	Y	38	34	1				18																						
						42	9																																
04	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	190	1	3242	2	Y	19	28	1				9																						
						21	9																																
05	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	196	1	2863	2	Y	10	9	1				10																						
						11	9																																
06	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	187	1	2786	2	Y	14	21	1				3																						
						15	9																																
CAPPS GAS UNIT															WELL #: 9					RRCID -> 211981					COMPL. DATE 04/28/2005					TOTAL DEPTH 9432					PERF. 8444 - 9127				
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	391	2	13	9	Y	12	19	1				4																						
02	1176 N	528	-0-	-648	-0-	509	2	19	9	Y	17	18	1				3																						
03	713 N	684	-0-	-29	-0-	661	2	23	9	Y	21	20	1				4																						
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	438	2	2	9	Y	2	3	1				3																						
05	589 N	174	-0-	-415	-0-	165	2	9	9	Y	8	7	1				4																						
06	660 N	328	-0-	-332	-0-	315	2	13	9	Y	12	11	1				4																						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY									
HANCOCK UNIT										//CONT.// 775851									
WELL #: 10										RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT										WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282									
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1472	2	17	9	Y	15	52	1					17
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1380	2	13	9	Y	12							29
03	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1387	2	22	9	Y	20							49
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1514	2	37	9	Y	34	67	1					16
05	1550	N	1474	-0-	-76	-0-	1472	2	2	9	Y	2							18
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-							18
FENDER, H. R.										WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406									
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	654	2	1	9	Y	1	1	1					-0-
02	588	N	483	-0-	-105	-0-	481	2	2	9	Y	2							-0-
03	589	N	488	-0-	-101	-0-	486	2	2	9	Y	2							-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	417	2	2	9	Y	2							-0-
05	527	N	429	-0-	-98	-0-	428	2	1	9	Y	1	1	1					-0-
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	460	2	1	9	Y	1	1	1					-0-
HEBERT										WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460									
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2119	2	11	9	Y	10	10	1					2
02	2128	N	1733	-0-	-395	-0-	1724	2	9	9	Y	8							1
03	2356	N	1959	-0-	-397	-0-	1948	2	11	9	Y	10							2
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2327	2	10	9	Y	9							2
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2357	2	9	9	Y	8							2
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2087	2	8	9	Y	7							2
SOUTHLAND PAPER CO.										WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436									
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1866	2	7	9	Y	6	6	1					1
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1748	2	7	9	Y	6							1
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1931	2	7	9	Y	6							1
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1839	2	7	9	Y	6							1
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1937	2	6	9	Y	5							1
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1913	2	4	9	Y	4							1
BURTON, JOHN W.										WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468									
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-							-0-
02	1680	N	1580	-0-	-100	-0-	1580	2			Y	-0-							-0-
03	1922	N	1505	-0-	-417	-0-	1505	2			Y	-0-							-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-							-0-
05	1736	N	306	-0-	-1430	-0-	306	2			Y	-0-							-0-
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-							-0-
BURTON, JOHN W.										WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429									
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-							-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-							-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-							-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-							-0-
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-							-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-							-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)											16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC											//CONT.// 775851														
WILSON UNIT											WELL #: 15			RRCID -> 213426			COMPL. DATE 05/15/2005			TOTAL DEPTH 9710			PERF. 8723 - 9546		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE							
01	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2438	2	30	9	Y	27	20	1				12								
02	2212 N	2050	-0-	-162	-0-	2021	2	29	9	Y	26	29	1				9								
03	2449 N	2208	-0-	-241	-0-	2175	2	33	9	Y	30	34	1				5								
04	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2302	2	30	9	Y	27	19	1				13								
05	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2280	2	31	9	Y	28	31	1				10								
06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2233	2	26	9	Y	24	20	1				14								
HULL UNIT B											WELL #: B 16			RRCID -> 213613			COMPL. DATE 06/09/2005			TOTAL DEPTH 9776			PERF. 8726 - 9548		
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1427	2	26	9	Y	24	24	1				1								
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1370	2	26	9	Y	24	24	1				1								
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1527	2	30	9	Y	27	27	1				1								
04	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1537	2	29	9	Y	26	25	1				2								
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1611	2	33	9	Y	30	29	1				3								
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1554	2	26	9	Y	24	24	1				3								
BURTON, JOHN W.											WELL #: 15			RRCID -> 213713			COMPL. DATE 05/10/2019			TOTAL DEPTH 9640			PERF. 8964 - 9464		
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1408	2	3	9	Y	3	3	1				1								
02	1288 N	1256	-0-	-32	-0-	1254	2	2	9	Y	2	3	1				-0-								
03	1426 N	1396	-0-	-30	-0-	1392	2	4	9	Y	4	3	1				1								
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1381	2	3	9	Y	3	3	1				1								
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1418	2	3	9	Y	3	3	1				1								
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1362	2	2	9	Y	2	2	1				1								
HULL UNIT A											WELL #: A 90			RRCID -> 213839			COMPL. DATE 10/06/2008			TOTAL DEPTH 9740			PERF. 8280 - 8324		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
HEBERT											WELL #: 13			RRCID -> 213950			COMPL. DATE 07/08/2005			TOTAL DEPTH 9645			PERF. 8896 - 9462		
01	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2050	2	36	9	Y	33	33	1				6								
02	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1857	2	33	9	Y	30	31	1				5								
03	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2083	2	37	9	Y	34	33	1				6								
04	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2042	2	35	9	Y	32	32	1				6								
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2104	2	32	9	Y	29	29	1				6								
06	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2060	2	28	9	Y	25	24	1				7								
BURTON, BILLIE JEAN											WELL #: 12			RRCID -> 214223			COMPL. DATE 07/19/2005			TOTAL DEPTH 9565			PERF. 8910 - 9442		
01	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			Y	-0-						-0-								
02	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			Y	-0-						-0-								
03	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-						-0-								
04	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			Y	-0-						-0-								
05	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			Y	-0-						-0-								
06	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			Y	-0-						-0-								
FENDER, H. R.											WELL #: 14			RRCID -> 214247			COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 9631			PERF. 8956 - 9418		
01	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1938	2	10	9	Y	9	9	1				2								
02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1757	2	8	9	Y	7	8	1				1								
03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1944	2	11	9	Y	10	9	1				2								
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1900	2	10	9	Y	9	9	1				2								
05	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1941	2	9	9	Y	8	8	1				2								
06	1800 N	1772	-0-	-28	-0-	1765	2	7	9	Y	6	6	1				2								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC											16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
DAVIS, M.L.											WELL #: 2			RRCID -> 214440			COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 9700			PERF. 8921 - 9558		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE							
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-			1030 2		66 9	Y	60		60 1				10							
02	1036 N	689	-0-	-347	-0-			644 2		45 9	Y	41		45 1				6							
03	1116 N	460	-0-	-656	-0-			435 2		25 9	Y	23		25 1				4							
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-			354 2		18 9	Y	16		18 1				2							
05	775 N	451	-0-	-324	-0-			440 2		11 9	Y	10		10 1				2							
06	450 N	423	-0-	-27	-0-			414 2		9 9	Y	8		8 1				2							
HULL UNIT B											WELL #: B 17A			RRCID -> 214721			COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 9760			PERF. 8723 - 9544		
01	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-			2426 2		21 9	Y	19		19 1				1							
02	2268 N	2257	-0-	-11	-0-			2236 2		21 9	Y	19		19 1				1							
03	2511 N	2490	-0-	-21	-0-			2467 2		23 9	Y	21		21 1				1							
04	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-			2408 2		23 9	Y	21		20 1				2							
05	2511 N	2492	-0-	-19	-0-			2467 2		25 9	Y	23		23 1				2							
06	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-			2403 2		21 9	Y	19		19 1				2							
NEAL											WELL #: 9			RRCID -> 214722			COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 9775			PERF. 8776 - 9528		
01	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-			1895 2		28 9	Y	25		23 1				13							
02	1932 N	1743	-0-	-189	-0-			1718 2		25 9	Y	23		24 1				12							
03	2015 N	1908	-0-	-107	-0-			1878 2		30 9	Y	27		23 1				16							
04	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-			1765 2		24 9	Y	22		23 1				15							
05	1922 N	1817	-0-	-105	-0-			1794 2		23 9	Y	21		24 1				12							
06	1860 N	1781	-0-	-79	-0-			1757 2		24 9	Y	22		26 1				8							
HULL UNIT A											WELL #: A 88			RRCID -> 214942			COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 9750			PERF. 8708 - 9520		
01	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-			2070 2		75 9	Y	68		71 1				12							
02	1988 N	1871	-0-	-117	-0-			1824 2		47 9	Y	43		46 1				9							
03	2294 N	2157	-0-	-137	-0-			2132 2		25 9	Y	23		25 1				7							
04	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-			2229 2		21 9	Y	19		23 1				3							
05	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-			2458 2		17 9	Y	15		15 1				3							
06	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-			2585 2		18 9	Y	16		18 1				1							
SOUTHLAND PAPER CO.											WELL #: 13			RRCID -> 214975			COMPL. DATE 08/28/2005			TOTAL DEPTH 9660			PERF. 8922 - 9439		
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-			977 2		23 9	Y	21		20 1				4							
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-			897 2		20 9	Y	18		19 1				3							
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-			992 2		23 9	Y	21		20 1				4							
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-			1016 2		22 9	Y	20		20 1				4							
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-			1084 2		19 9	Y	17		18 1				3							
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-			1105 2		17 9	Y	15		14 1				4							
HULL UNIT A											WELL #: A 92			RRCID -> 215160			COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 9760			PERF. 8738 - 9550		
01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-			1757 2		7 9	Y	6		6 1				1							
02	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-			1764 2		13 9	Y	12		5 1				8							
03	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-			2319 2		45 9	Y	41		37 1				12							
04	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-			2298 2		41 9	Y	37		43 1				6							
05	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-			2339 2		29 9	Y	26		27 1				5							
06	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-			2455 2		32 9	Y	29		32 1				2							
DAVIS, A. L.											WELL #: 15			RRCID -> 215163			COMPL. DATE 08/28/2005			TOTAL DEPTH 9570			PERF. 8894 - 9422		
01	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-			2675 2		7 9	Y	6		6 1				1							
02	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-			2372 2		7 9	Y	6		6 1				1							
03	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-			2639 2		7 9	Y	6		6 1				1							
04	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-			2570 2		7 9	Y	6		6 1				1							
05	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-			2630 2		6 9	Y	5		5 1				1							
06	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-			2566 2		4 9	Y	4		4 1				1							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)											//CONT.//		16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC											//CONT.//		775851										
MORGAN UNIT											WELL #:		19		RRCID -> 215547		COMPL. DATE 09/04/2005		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8734 - 9558		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
01	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	-0-		2855	2	52	9	Y	47	48	1			6					
02	2520 N	2413	-0-	-107	-0-	-0-		2402	2	11	9	Y	10	15	1			1					
03	2790 N	2667	-0-	-123	-0-	-0-		2657	2	10	9	Y	9	8	1			2					
04	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	-0-		2602	2	8	9	Y	7	8	1			1					
05	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	-0-		2677	2	13	9	Y	12	12	1			1					
06	2580 N	2570	-0-	-10	-0-	-0-		2560	2	10	9	Y	9	8	1			2					
BURTON, BILLIE JEAN											WELL #:		13		RRCID -> 215554		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8910 - 9422		
01	3224 X	3187	-0-	-37	-0-	-0-		3166	2	21	9	Y	19	19	1			3					
02	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	-0-		2843	2	19	9	Y	17	17	1			3					
03	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	-0-		3100	2	20	9	Y	18	18	1			3					
04	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	-0-		3014	2	20	9	Y	18	18	1			3					
05	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	-0-		3083	2	18	9	Y	16	16	1			3					
06	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	-0-		2985	2	15	9	Y	14	13	1			4					
BRANNON											WELL #:		4		RRCID -> 215633		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 8610 - 9492		
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-		533	2	1	9	Y	1	1	1			-0-					
02	504 N	428	-0-	-76	-0-	-0-		427	2	1	9	Y	1	1	1			-0-					
03	682 N	585	-0-	-97	-0-	-0-		583	2	2	9	Y	2	2	1			-0-					
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-		489	2	1	9	Y	1	1	1			-0-					
05	465 N	414	-0-	-51	-0-	-0-		413	2	1	9	Y	1	1	1			-0-					
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-		604	2	1	9	Y	1	1	1			-0-					
HEBERT											WELL #:		16		RRCID -> 216003		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 9672		PERF. 8495 - 9436		
01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	-0-		1716	2	26	9	Y	24	24	1			4					
02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	-0-		1547	2	24	9	Y	22	22	1			4					
03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-		1661	2	26	9	Y	24	24	1			4					
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-		1534	2	25	9	Y	23	23	1			4					
05	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	-0-		1622	2	23	9	Y	21	21	1			4					
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-		1587	2	20	9	Y	18	17	1			5					
MASON											WELL #:		13		RRCID -> 216025		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8534 - 9414		
01	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	-0-		2553	2	21	9	Y	19	19	1			3					
02	2352 N	2315	-0-	-37	-0-	-0-		2296	2	19	9	Y	17	17	1			3					
03	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	-0-		2559	2	20	9	Y	18	18	1			3					
04	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	-0-		2525	2	20	9	Y	18	18	1			3					
05	2573 N	2562	-0-	-11	-0-	-0-		2544	2	18	9	Y	16	16	1			3					
06	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	-0-		2485	2	15	9	Y	14	13	1			4					
BURTON, BILLIE JEAN											WELL #:		14		RRCID -> 216098		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8556 - 9414		
01	2883 X	2850	-0-	-33	-0-	-0-		2843	2	7	9	Y	6	6	1			1					
02	2548 N	2536	-0-	-12	-0-	-0-		2529	2	7	9	Y	6	6	1			1					
03	2728 N	2638	-0-	-90	-0-	-0-		2631	2	7	9	Y	6	6	1			1					
04	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	-0-		2876	2	7	9	Y	6	6	1			1					
05	2821 N	2670	-0-	-151	-0-	-0-		2664	2	6	9	Y	5	5	1			1					
06	2550 N	2345	-0-	-205	-0-	-0-		2341	2	4	9	Y	4	4	1			1					
MORGAN UNIT											WELL #:		18		RRCID -> 216099		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8714 - 9550		
01	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	-0-		2540	2			Y	-0-					-0-					
02	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	-0-		2356	2			Y	-0-					-0-					
03	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	-0-		2623	2			Y	-0-					-0-					
04	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	-0-		2557	2			Y	-0-					-0-					
05	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	-0-		2648	2			Y	-0-					-0-					
06	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	-0-		2548	2			Y	-0-					-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
FENDER, H. R.														
WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-			-0-
02	560 N	536	-0-	-24	-0-	536	2			Y	-0-			-0-
03	620 N	522	-0-	-98	-0-	522	2			Y	-0-			-0-
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-			-0-
05	589 N	542	-0-	-47	-0-	542	2			Y	-0-			-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-			-0-
HEBERT														
WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476														
01	3007 X	2880	-0-	-127	-0-	2802	2	78	9	Y	71	71	1	12
02	2492 N	2479	-0-	-13	-0-	2407	2	72	9	Y	65	66	1	11
03	2883 N	2840	-0-	-43	-0-	2760	2	80	9	Y	73	71	1	13
04	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2666	2	75	9	Y	68	69	1	12
05	2759 N	2734	-0-	-25	-0-	2666	2	68	9	Y	62	62	1	12
06	2760 N	2613	-0-	-147	-0-	2556	2	57	9	Y	52	50	1	14
HULL UNIT A														
WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512														
01	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3139	2	103	9	Y	94	98	1	17
02	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2857	2	47	9	Y	43	53	1	7
03	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3074	2	21	9	Y	19	20	1	6
04	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2892	2	18	9	Y	16	19	1	3
05	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2973	2	12	9	Y	11	12	1	2
06	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3179	2	14	9	Y	13	14	1	1
MANGHAM UNIT														
WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425														
01	3100 N	3156	-0-	56	-0-	3156	2			Y	-0-			-0-
02	2646 N	2590	-0-	-56	-0-	2590	2			Y	-0-			-0-
03	3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			Y	-0-			-0-
04	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-			-0-
05	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			Y	-0-			-0-
06	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-			-0-
SOUTHLAND PAPER CO.														
WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426														
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	237	2	4	9	Y	4	3	1	1
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	Y	3	3	1	1
03	217 N	183	-0-	-34	-0-	181	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	181	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	248	2	3	9	Y	3	2	1	1
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	224	2	2	9	Y	2	2	1	1
HULL UNIT A														
WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 8476														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-			-0-
HEBERT														
WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478														
01	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2591	2	63	9	Y	57	56	1	10
02	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2323	2	55	9	Y	50	52	1	8
03	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2563	2	63	9	Y	57	55	1	10
04	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2490	2	59	9	Y	54	54	1	10
05	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2514	2	52	9	Y	47	48	1	9
06	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2495	2	46	9	Y	42	40	1	11

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															//CONT.// 16032 174					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PANOLA									
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															WELL #: 16					RRCID -> 216934					COMPL. DATE 11/11/2005					TOTAL DEPTH 9772					PERF. 8739 - 9556				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																				
01		2934 N	2934	-0-	-0-	-0-			2870	2	64	9	Y	58		43	1		26																				
02		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-			2547	2	65	9	Y	59		65	1		20																				
03		2860 N	2860	-0-	-0-	-0-			2776	2	84	9	Y	76		85	1		11																				
04		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-			2628	2	68	9	Y	62		44	1		29																				
05		2759 N	2746	-0-	-13	-0-			2678	2	68	9	Y	62		68	1		23																				
06		2670 N	2565	-0-	-105	-0-			2508	2	57	9	Y	52		45	1		30																				
FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT															WELL #: 6					RRCID -> 217229					COMPL. DATE 11/24/2005					TOTAL DEPTH 9650					PERF. 8616 - 9244				
01		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-			2455	2	123	9	Y	112		132	1		33																				
02		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-			2253	2	19	9	Y	17					50																				
03		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-			2526	2	22	9	Y	20					70																				
04		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-			2120	2	78	9	Y	71		112	1		29																				
05		2511 N	2310	-0-	-201	-0-			2307	2	3	9	Y	3					32																				
06		2460 N	2085	-0-	-375	-0-			2085	2			Y	-0-					32																				
NEAL															WELL #: 10					RRCID -> 217282					COMPL. DATE 11/26/2005					TOTAL DEPTH 9745					PERF. 8774 - 9532				
01		3007 X	2812	-0-	-195	-0-			2759	2	53	9	Y	48		44	1		26																				
02		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-			2543	2	48	9	Y	44		46	1		24																				
03		2881 N	2881	-0-	-0-	-0-			2825	2	56	9	Y	51		44	1		31																				
04		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-			2743	2	46	9	Y	42		45	1		28																				
05		2887 N	2887	-0-	-0-	-0-			2840	2	47	9	Y	43		47	1		24																				
06		2799 N	2799	-0-	-0-	-0-			2753	2	46	9	Y	42		50	1		16																				
GRAVES ESTATE															WELL #: 8					RRCID -> 217588					COMPL. DATE 12/28/2005					TOTAL DEPTH 9621					PERF. 8875 - 9492				
01		4903 X	4903	-0-	-0-	-0-			4866	2	37	9	Y	34		33	1		6																				
02		4872 X	4161	-0-	-711	-0-			4128	2	33	9	Y	30		31	1		5																				
03		6104 X	6104	-0-	-0-	-0-			6065	2	39	9	Y	35		34	1		6																				
04		5859 X	5859	-0-	-0-	-0-			5822	2	37	9	Y	34		34	1		6																				
05		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-			5572	2	32	9	Y	29		29	1		6																				
06		5220 X	4651	-0-	-569	-0-			4627	2	24	9	Y	22		22	1		6																				
MASON															WELL #: 17					RRCID -> 217702					COMPL. DATE 12/25/2005					TOTAL DEPTH 9600					PERF. 8523 - 9385				
01		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-			1956	2	19	9	Y	17		17	1		3																				
02		2044 N	1424	-0-	-620	-0-			1406	2	18	9	Y	16		16	1		3																				
03		2263 N	1598	-0-	-665	-0-			1579	2	19	9	Y	17		17	1		3																				
04		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-			1521	2	19	9	Y	17		17	1		3																				
05		1581 N	1560	-0-	-21	-0-			1543	2	17	9	Y	15		15	1		3																				
06		1560 N	1515	-0-	-45	-0-			1501	2	14	9	Y	13		12	1		4																				
TOMPKINS															WELL #: 3					RRCID -> 217875					COMPL. DATE 12/15/2005					TOTAL DEPTH 10115					PERF. 8810 - 10023				
01		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-			2638	2	20	9	Y	18		42	1		15																				
02		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-			2406	2	19	9	Y	17					32																				
03		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-			2684	2	24	9	Y	22		43	1		11																				
04		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-			2652	2	22	9	Y	20					31																				
05		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-			2669	2	11	9	Y	10					41																				
06		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-			2637	2	13	9	Y	12		37	1		16																				
HULL UNIT A															WELL #: A 93					RRCID -> 218189					COMPL. DATE 12/10/2005					TOTAL DEPTH 9758					PERF. 8662 - 9520				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
BIGGERSTAFF, MAURINE														
WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	880 X	880	-0-	-0-	-0-	873	2	7	9	Y	6	12	1	3
02	756 X	595	-0-	-161	-0-	591	2	4	9	Y	4			7
03	707 X	707	-0-	-0-	-0-	703	2	4	9	Y	4	9	1	2
04	630 X	484	-0-	-146	-0-	477	2	7	9	Y	6			8
05	868 X	474	-0-	-394	-0-	472	2	2	9	Y	2			10
06	840 X	706	-0-	-134	-0-	696	2	10	9	Y	9	13	1	6
MASON														
WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386														
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	662	2	9	9	Y	8	8	1	1
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	641	2	9	9	Y	8	8	1	1
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	689	2	10	9	Y	9	8	1	2
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	656	2	8	9	Y	7	8	1	1
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	731	2	8	9	Y	7	7	1	1
06	480 N	466	-0-	-14	-0-	459	2	7	9	Y	6	5	1	2
HALL UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566														
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1451	2	7	9	Y	6	5	1	4
02	1260 N	1195	-0-	-65	-0-	1185	2	10	9	Y	9	7	1	6
03	1519 N	1086	-0-	-433	-0-	1079	2	7	9	Y	6	12	1	-0-
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1594	2	4	9	Y	4	3	1	1
05	1333 N	1170	-0-	-163	-0-	1170	2			Y	-0-	1	1	-0-
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1452	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
THOMAS, CHARLES														
WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497														
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1298	2	8	9	Y	7	7	1	1
02	1344 N	1180	-0-	-164	-0-	1173	2	7	9	Y	6	6	1	1
03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1516	2	8	9	Y	7	7	1	1
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1369	2	8	9	Y	7	7	1	1
05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1419	2	7	9	Y	6	6	1	1
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1489	2	20	9	Y	18	14	1	5
HALL UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584														
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1768	2	47	9	Y	43	47	1	27
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1645	2	63	9	Y	57	45	1	39
03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2145	2	63	9	Y	57	91	1	5
04	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2121	2	61	9	Y	55	47	1	13
05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2194	2	54	9	Y	49	49	1	13
06	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	1992	2	50	9	Y	45	47	1	11
CAPPS GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224														
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	461	2	2	9	Y	2	2	1	1
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	448	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	532	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-			-0-
05	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	2			Y	-0-			-0-
06	510 N	363	-0-	-147	-0-	363	2			Y	-0-			-0-
GRAVES ESTATE														
WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508														
01	3348 X	2355	-0-	-993	-0-	2348	2	7	9	Y	6	6	1	1
02	3024 X	1640	-0-	-1384	-0-	1633	2	7	9	Y	6	6	1	1
03	3348 X	2696	-0-	-652	-0-	2689	2	7	9	Y	6	6	1	1
04	3120 X	1828	-0-	-1292	-0-	1821	2	7	9	Y	6	6	1	1
05	3007 X	2028	-0-	-979	-0-	2022	2	6	9	Y	5	5	1	1
06	2610 X	2541	-0-	-69	-0-	2537	2	4	9	Y	4	4	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT./// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT./// 775851															
DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4569	2	65	9	Y	59	59	1		23
02	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	3981	2	55	9	Y	50	59	1		14
03	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4686	2	72	9	Y	65	61	1		18
04	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4489	2	56	9	Y	51	43	1		26
05	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4657	2	58	9	Y	53	46	1		33
06	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4447	2	65	9	Y	59	67	1		25
NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536															
01	3348 X	3251	-0-	-97	-0-	3237	2	14	9	Y	13	12	1		7
02	3024 X	3008	-0-	-16	-0-	2994	2	14	9	Y	13	13	1		7
03	3348 X	3345	-0-	-3	-0-	3330	2	15	9	Y	14	12	1		9
04	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3558	2	13	9	Y	12	13	1		8
05	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4001	2	13	9	Y	12	13	1		7
06	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3819	2	12	9	Y	11	14	1		4
PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498															
01	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1835	2	13	9	Y	12	12	1		2
02	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1622	2	12	9	Y	11	11	1		2
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1731	2	13	9	Y	12	12	1		2
04	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1855	2	13	9	Y	12	12	1		2
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1776	2	12	9	Y	11	11	1		2
06	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1709	2	10	9	Y	9	9	1		2
PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426															
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1519	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
02	1708 N	1504	-0-	-204	-0-	1503	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
03	1891 N	1537	-0-	-354	-0-	1536	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1486	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
05	1674 N	1605	-0-	-69	-0-	1604	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1617	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107															
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	539	2	8	9	Y	7	7	1		3
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	509	2	7	9	Y	6	7	1		2
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	516	2	8	9	Y	7	7	1		2
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-	2	1		-0-
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-				-0-
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-				-0-
HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166															
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
02	194 X	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
03	310 X	138	-0-	-172	-0-	137	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
04	300 X	249	-0-	-51	-0-	247	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
05	310 X	162	-0-	-148	-0-	161	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
06	240 X	171	-0-	-69	-0-	170	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177															
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	418	2	46	9	Y	42	49	1		5
02	1260 N	1050	-0-	-210	-0-	978	2	72	9	Y	65	59	1		11
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1384	2	17	9	Y	15	24	1		2
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1369	2	8	9	Y	7	8	1		1
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1406	2	8	9	Y	7	7	1		1
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1384	2	8	9	Y	7	6	1		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															//CONT.// 16032 174					//CONT.// 775851																						
FENDER, H. R.															WELL #: 16					RRCID -> 219299					COMPL. DATE 03/04/2006					TOTAL DEPTH 9668					PERF. 8500 - 9354							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																									
01	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	1856	2	19	9	Y	17	17	1			3																									
02	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	-0-	2046	2	18	9	Y	16	16	1			3																									
03	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	-0-	2407	2	19	9	Y	17	17	1			3																									
04	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	-0-	1980	2	19	9	Y	17	17	1			3																									
05	2201 N	2014	-0-	-187	-0-	-0-	1997	2	17	9	Y	15	15	1			3																									
06	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	-0-	2677	2	17	9	Y	15	14	1			4																									
HAYGOOD, LOIS																		WELL #: 10					RRCID -> 219632					COMPL. DATE 03/17/2006					TOTAL DEPTH 9650					PERF. 8962 - 9429				
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	1431	2	31	9	Y	28	28	1			5																									
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	-0-	1312	2	28	9	Y	25	26	1			4																									
03	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	1487	2	30	9	Y	27	26	1			5																									
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	1411	2	30	9	Y	27	27	1			5																									
05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	1539	2	26	9	Y	24	24	1			5																									
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	1448	2	23	9	Y	21	20	1			6																									
WOOLWORTH GAS UNIT																		WELL #: 7					RRCID -> 219722					COMPL. DATE 01/21/2006					TOTAL DEPTH 9400					PERF. 8502 - 9174				
01	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-																									
02	2688 X	2665	-0-	-23	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-																									
03	2976 X	2927	-0-	-49	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-																									
04	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-																									
05	2976 X	2937	-0-	-39	-0-	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-																									
06	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-																									
WILLIAMSON																		WELL #: 16					RRCID -> 219723					COMPL. DATE 03/08/2006					TOTAL DEPTH 9575					PERF. 8590 - 9370				
01	3069 X	2412	-0-	-657	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-																									
02	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-																									
03	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-																									
04	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-																									
05	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-																									
06	2820 X	2818	-0-	-2	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-																									
COLLINS UNIT																		WELL #: 17					RRCID -> 219725					COMPL. DATE 03/01/2006					TOTAL DEPTH 9730					PERF. 8826 - 9516				
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	-0-	1488	2	84	9	Y	76	81	1			5																									
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	-0-	1342	2	78	9	Y	71	70	1			6																									
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-	1375	2	80	9	Y	73	69	1			10																									
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	-0-	1295	2	58	9	Y	53	58	1			5																									
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	-0-	1343	2	78	9	Y	71	61	1			15																									
06	1350 N	1255	-0-	-95	-0-	-0-	1211	2	44	9	Y	40	52	1			3																									
GRAVES ESTATE																		WELL #: 7					RRCID -> 219726					COMPL. DATE 03/25/2006					TOTAL DEPTH 9650					PERF. 8980 - 9464				
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	2	6	9	Y	5	5	1			1																									
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	996	2	4	9	Y	4	4	1			1																									
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	1055	2	4	9	Y	4	4	1			1																									
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	1014	2	4	9	Y	4	4	1			1																									
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	1034	2	4	9	Y	4	4	1			1																									
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	980	2	3	9	Y	3	3	1			1																									
HAYGOOD, LOIS																		WELL #: 8					RRCID -> 219729					COMPL. DATE 04/02/2006					TOTAL DEPTH 9625					PERF. 8954 - 9420				
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	463	2	36	9	Y	33	32	1			6																									
02	392 N	284	-0-	-108	-0-	-0-	254	2	30	9	Y	27	28	1			5																									
03	434 N	215	-0-	-219	-0-	-0-	187	2	28	9	Y	25	27	1			3																									
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	402	2	32	9	Y	29	27	1			5																									
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	386	2	31	9	Y	28	28	1			5																									
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	361	2	26	9	Y	24	23	1			5																									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC																				
BURTON, BILLIE JEAN																				
WELL #: 15																				
RRCID -> 219730																				
COMPL. DATE 10/13/2007																				
TOTAL DEPTH 9635																				
PERF. 6500 - 9428																				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3276	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2428	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3035	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3053	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2953	2	4	9	Y	4	4	1			1
*06	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2799	2	4	9	Y	4	4	1			1
BECKWORTH																				
WELL #: 13																				
RRCID -> 219731																				
COMPL. DATE 10/04/2019																				
TOTAL DEPTH 9765																				
PERF. 8501 - 9640																				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DENNARD UNIT																				
WELL #: 13																				
RRCID -> 219759																				
COMPL. DATE 02/02/2006																				
TOTAL DEPTH 9745																				
PERF. 8727 - 9534																				
01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1764	2	20	9	Y	18	15	1			13
02	1652 N	1538	-0-	-114	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	1515	2	23	9	Y	21	32	1			2
03	1829 N	1630	-0-	-199	-0-	-199	-0-	-0-	-0-	1609	2	21	9	Y	19	17	1			4
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	907	2	9	9	Y	8	10	1			2
05	1705 N	1528	-0-	-177	-0-	-177	-0-	-0-	-0-	1507	2	21	9	Y	19	17	1			4
06	1590 N	1578	-0-	-12	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	1564	2	14	9	Y	13	15	1			2
MAURITZEN																				
WELL #: 3																				
RRCID -> 219785																				
COMPL. DATE 07/29/2008																				
TOTAL DEPTH 9750																				
PERF. 6481 - 9320																				
01	3596 X	3160	-0-	-436	-0-	-436	-0-	-0-	-0-	3137	2	23	9	Y	21	20	1			4
02	2912 X	2750	-0-	-162	-0-	-162	-0-	-0-	-0-	2730	2	20	9	Y	18	19	1			3
03	3224 X	2255	-0-	-969	-0-	-969	-0-	-0-	-0-	2238	2	17	9	Y	15	16	1			2
04	3120 X	1910	-0-	-1210	-0-	-1210	-0-	-0-	-0-	1892	2	18	9	Y	16	15	1			3
05	3224 X	2747	-0-	-477	-0-	-477	-0-	-0-	-0-	2728	2	19	9	Y	17	17	1			3
06	3060 X	2710	-0-	-350	-0-	-350	-0-	-0-	-0-	2693	2	17	9	Y	15	14	1			4
ROBERTS UNIT																				
WELL #: 22																				
RRCID -> 220156																				
COMPL. DATE 04/18/2006																				
TOTAL DEPTH 9465																				
PERF. 8292 - 9324																				
01	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2140	2	14	9	Y	13	9	1			7
02	2044 X	1903	-0-	-141	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	1891	2	12	9	Y	11	10	1			8
03	2263 X	2061	-0-	-202	-0-	-202	-0-	-0-	-0-	2043	2	18	9	Y	16	23	1			1
04	2190 X	1967	-0-	-223	-0-	-223	-0-	-0-	-0-	1957	2	10	9	Y	9					10
05	2201 X	2059	-0-	-142	-0-	-142	-0-	-0-	-0-	2048	2	11	9	Y	10	12	1			8
06	2070 X	1960	-0-	-110	-0-	-110	-0-	-0-	-0-	1948	2	12	9	Y	11	12	1			7
DENNARD UNIT																				
WELL #: 14																				
RRCID -> 220734																				
COMPL. DATE 02/17/2006																				
TOTAL DEPTH 9770																				
PERF. 8314 - 9552																				
01	2945 X	2936	-0-	-9	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	2825	2	111	9	Y	101	92	1			70
02	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2876	2	133	9	Y	121	182	1			9
03	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3201	2	125	9	Y	114	100	1			23
04	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3171	2	108	9	Y	98	104	1			17
05	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3189	2	127	9	Y	115	104	1			28
*06	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3162	2	90	9	Y	82	95	1			15
MASON																				
WELL #: 19																				
RRCID -> 220790																				
COMPL. DATE 04/22/2006																				
TOTAL DEPTH 9593																				
PERF. 8502 - 9423																				
01	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1990	2	28	9	Y	25	25	1			4
02	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1736	2	25	9	Y	23	23	1			4
03	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2023	2	28	9	Y	25	25	1			4
04	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1955	2	26	9	Y	24	24	1			4
05	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1927	2	24	9	Y	22	22	1			4
06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1861	2	21	9	Y	19	18	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC											16032 174 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA								
MORGAN UNIT											WELL #: 20			RRCID -> 221033			COMPL. DATE 03/20/2006			TOTAL DEPTH 9760			PERF. 8768 - 9546		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
01	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1839	2	12	9	Y	11	11	1			2									
02	1792 N	1685	-0-	-107	-0-	1673	2	12	9	Y	11	12	1			1									
03	2015 N	2004	-0-	-11	-0-	1994	2	10	9	Y	9	8	1			2									
04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1749	2	7	9	Y	6	7	1			1									
05	1860 N	1769	-0-	-91	-0-	1758	2	11	9	Y	10	10	1			1									
06	1950 N	1709	-0-	-241	-0-	1700	2	9	9	Y	8	7	1			2									

NEAL											WELL #: 13A			RRCID -> 221308			COMPL. DATE 04/18/2006			TOTAL DEPTH 9740			PERF. 8786 - 9560		
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1354	2	31	9	Y	28	26	1			15									
02	1260 N	1227	-0-	-33	-0-	1198	2	29	9	Y	26	27	1			14									
03	1395 N	1327	-0-	-68	-0-	1295	2	32	9	Y	29	25	1			18									
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1245	2	26	9	Y	24	26	1			16									
05	1364 N	1253	-0-	-111	-0-	1225	2	28	9	Y	25	27	1			14									
06	1290 N	1183	-0-	-107	-0-	1157	2	26	9	Y	24	29	1			9									

HUDSON, NELL											WELL #: 13			RRCID -> 221730			COMPL. DATE 05/14/2006			TOTAL DEPTH 9690			PERF. 8860 - 9314		
01	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3043	2	4	9	Y	4	4	1			1									
02	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2712	2	4	9	Y	4	4	1			1									
03	2976 X	2974	-0-	-2	-0-	2970	2	4	9	Y	4	4	1			1									
04	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2893	2	4	9	Y	4	4	1			1									
05	2976 X	2973	-0-	-3	-0-	2963	2	10	9	Y	9	6	1			4									
*06	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2888	2	37	9	Y	34	29	1			9									

DAVIS, A. L.											WELL #: 18			RRCID -> 221960			COMPL. DATE 05/27/2006			TOTAL DEPTH 9650			PERF. 8890 - 9435		
01	3100 X	3020	-0-	-80	-0-	3010	2	10	9	Y	9	9	1			2									
02	2856 X	2749	-0-	-107	-0-	2741	2	8	9	Y	7	8	1			1									
03	3162 X	3062	-0-	-100	-0-	3051	2	11	9	Y	10	9	1			2									
04	2970 X	2776	-0-	-194	-0-	2766	2	10	9	Y	9	9	1			2									
05	3069 X	2643	-0-	-426	-0-	2634	2	9	9	Y	8	8	1			2									
06	2970 X	2837	-0-	-133	-0-	2817	2	20	9	Y	18	15	1			5									

MCRAE, BLANCHE											WELL #: 9			RRCID -> 221978			COMPL. DATE 06/09/2006			TOTAL DEPTH 9655			PERF. 9042 - 9318		
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	138	2	7	9	Y	6	6	1			1									
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	95	2	12	9	Y	11	9	1			3									
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	116	2	9	9	Y	8	10	1			1									
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	141	2	7	9	Y	6	6	1			1									
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	207	2	8	9	Y	7	6	1			2									
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	185	2	6	9	Y	5	6	1			1									

LANGFORD											WELL #: 4			RRCID -> 221979			COMPL. DATE 05/17/2006			TOTAL DEPTH 9645			PERF. 9014 - 9482		
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1249	2	19	9	Y	17	17	1			3									
02	1204 N	1183	-0-	-21	-0-	1165	2	18	9	Y	16	16	1			3									
03	1302 N	1269	-0-	-33	-0-	1252	2	17	9	Y	15	15	1			3									
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1308	2	19	9	Y	17	17	1			3									
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1360	2	17	9	Y	15	15	1			3									
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1397	2	14	9	Y	13	12	1			4									

HAYGOOD, LOIS											WELL #: 9			RRCID -> 221996			COMPL. DATE 06/26/2006			TOTAL DEPTH 9693			PERF. 8954 - 9224		
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-									
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94	2			Y	-0-					-0-									
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-									
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-									
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-									
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
CHADWICK UNIT														
WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2077	2	24	9	Y	22	14	1	20
02	1988 N	1828	-0-	-160	-0-	1813	2	15	9	Y	14	26	1	8
03	2232 N	2040	-0-	-192	-0-	2023	2	17	9	Y	15	9	1	14
04	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2200	2	23	9	Y	21	23	1	12
05	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2299	2	25	9	Y	23	17	1	18
06	1980 N	1569	-0-	-411	-0-	1547	2	22	9	Y	20	29	1	9
FENDER, H. R.														
WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204														
01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1553	2	30	9	Y	27	26	1	5
02	1428 N	1411	-0-	-17	-0-	1386	2	25	9	Y	23	24	1	4
03	1581 N	1515	-0-	-66	-0-	1485	2	30	9	Y	27	26	1	5
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1253	2	29	9	Y	26	26	1	5
05	1550 N	1372	-0-	-178	-0-	1348	2	24	9	Y	22	23	1	4
06	1470 N	1167	-0-	-303	-0-	1145	2	22	9	Y	20	19	1	5
HEBERT														
WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478														
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1355	2	13	9	Y	12	12	1	2
02	1260 N	1180	-0-	-80	-0-	1168	2	12	9	Y	11	11	1	2
03	1395 N	1250	-0-	-145	-0-	1237	2	13	9	Y	12	12	1	2
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1170	2	13	9	Y	12	12	1	2
05	1302 N	1054	-0-	-248	-0-	1043	2	11	9	Y	10	10	1	2
06	1200 N	999	-0-	-201	-0-	990	2	9	9	Y	8	8	1	2
SOUTHLAND PAPER CO.														
WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453														
01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1679	2	85	9	Y	77	77	1	13
02	1512 N	1267	-0-	-245	-0-	1191	2	76	9	Y	69	71	1	11
03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1758	2	88	9	Y	80	77	1	14
04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1605	2	83	9	Y	75	75	1	14
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1681	2	73	9	Y	66	67	1	13
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1646	2	64	9	Y	58	55	1	16
WEDGEWORTH														
WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446														
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-			-0-
02	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-			-0-
03	341 X	215	-0-	-126	-0-	215	2			Y	-0-			-0-
04	330 X	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-			-0-
05	372 X	317	-0-	-55	-0-	317	2			Y	-0-			-0-
06	360 X	303	-0-	-57	-0-	303	2			Y	-0-			-0-
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL														
WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8665 - 9660														
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	2	Y	-0-			-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	2	Y	-0-			-0-
MCRAE, BLANCHE														
WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372														
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	99	2	4	9	Y	4	3	1	1
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-	1	1	-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
*06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
HAYGOOD, LOIS //CONT.// 775851															
WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5053 X	4864	-0-	-189	-0-	4814	2	50	9	Y	45	45	1	8	
02	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4335	2	45	9	Y	41	42	1	7	
03	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4825	2	51	9	Y	46	45	1	8	
04	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4674	2	48	9	Y	44	44	1	8	
05	4836 X	4826	-0-	-10	-0-	4783	2	43	9	Y	39	39	1	8	
06	4680 X	4642	-0-	-38	-0-	4606	2	36	9	Y	33	32	1	9	
HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254															
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-			-0-	
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-			-0-	
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-			-0-	
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-			-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			-0-	
HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238															
01	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	251	1	2502	2	Y	52	53	1	20	
						57	9								
02	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	229	1	2216	2	Y	46	53	1	13	
						51	9								
03	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	254	1	2516	2	Y	76	62	1	27	
						84	9								
04	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	231	1	2317	2	Y	117	87	1	57	
						129	9								
05	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	209	1	2214	2	Y	119	102	1	74	
						131	9								
06	2460 N	2457	-0-	-3	-0-	212	1	2100	2	Y	132	151	1	55	
						145	9								
MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436															
01	3100 N	2751	-0-	-349	5382	2738	2	13	9	Y	12	12	1	2	
02	2800 N	2504	-0-	-296	5086	2492	2	12	9	Y	11	11	1	2	
03	3100 N	2721	-0-	-379	4707	2708	2	13	9	Y	12	12	1	2	
04	3000 N	2727	-0-	-273	4434	2714	2	13	9	Y	12	12	1	2	
05	3100 N	2801	-0-	-299	4135	2789	2	12	9	Y	11	11	1	2	
*06	3000 N	2736	-0-	-264	3871	2726	2	10	9	Y	9	9	1	2	
THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8581 - 9497															
01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1639	2	36	9	Y	33	33	1	6	
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1481	2	33	9	Y	30	31	1	5	
03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1626	2	37	9	Y	34	33	1	6	
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1640	2	35	9	Y	32	32	1	6	
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1673	2	32	9	Y	29	29	1	6	
*06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1616	2	28	9	Y	25	24	1	7	
FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164															
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1104	2	39	9	Y	35	37	1	15	
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	988	2	29	9	Y	26	40	1	1	
03	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	1073	2	18	9	Y	16			17	
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	971	2	36	9	Y	33	39	1	11	
05	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	1026	2	13	9	Y	12			23	
06	1050 N	940	-0-	-110	-0-	931	2	9	9	Y	8			31	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
MANGHAM UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-			-0-
02	896 N	683	-0-	-213	-0-	683	2			Y	-0-			-0-
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-			-0-
04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-			-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-			-0-
06	960 N	824	-0-	-136	-0-	824	2			Y	-0-			-0-
HAYGOOD, LOIS													WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483	
01	468 X	468	-0-	-0-	-0-	462	2	6	9	Y	5	5	1	1
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	432	2	6	9	Y	5	5	1	1
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	460	2	6	9	Y	5	5	1	1
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	454	2	6	9	Y	5	5	1	1
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	451	2	4	9	Y	4	4	1	1
06	390 N	386	-0-	-4	-0-	382	2	4	9	Y	4	4	1	1
DAVIS, A. L.													WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394	
01	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3756	2	6	9	Y	5	5	1	1
02	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3610	2	4	9	Y	4	4	1	1
03	3937 X	3698	-0-	-239	-0-	3694	2	4	9	Y	4	4	1	1
04	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3653	2	4	9	Y	4	4	1	1
05	3937 X	3479	-0-	-458	-0-	3475	2	4	9	Y	4	4	1	1
06	3810 X	2973	-0-	-837	-0-	2972	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
THOMAS, CHARLES													WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494	
01	2759 X	2704	-0-	-55	-0-	2696	2	8	9	Y	7	7	1	1
02	2912 X	2697	-0-	-215	-0-	2690	2	7	9	Y	6	6	1	1
03	3224 X	3071	-0-	-153	-0-	3063	2	8	9	Y	7	7	1	1
04	3120 X	3039	-0-	-81	-0-	3031	2	8	9	Y	7	7	1	1
05	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3146	2	7	9	Y	6	6	1	1
*06	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3059	2	6	9	Y	5	5	1	1
THOMAS, CHARLES													WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470	
01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1409	2	8	9	Y	7	7	1	1
02	1456 N	1419	-0-	-37	-0-	1412	2	7	9	Y	6	6	1	1
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1769	2	8	9	Y	7	7	1	1
04	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1635	2	8	9	Y	7	7	1	1
05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1623	2	7	9	Y	6	6	1	1
06	1710 N	1633	-0-	-77	-0-	1627	2	6	9	Y	5	5	1	1
MOORE UNIT													WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492	
01	3131 X	2902	-0-	-229	-0-	2902	2			Y	-0-			-0-
02	2828 X	2816	-0-	-12	-0-	2816	2			Y	-0-			-0-
03	3131 X	2885	-0-	-246	-0-	2885	2			Y	-0-			-0-
04	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			Y	-0-			-0-
05	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			Y	-0-			-0-
*06	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			Y	-0-			-0-
BRANNON													WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474	
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1551	2	14	9	Y	13	13	1	2
02	1456 N	1200	-0-	-256	-0-	1190	2	10	9	Y	9	10	1	1
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1630	2	14	9	Y	13	12	1	2
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1514	2	14	9	Y	13	13	1	2
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1551	2	12	9	Y	11	11	1	2
06	1560 N	1511	-0-	-49	-0-	1500	2	11	9	Y	10	9	1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350																	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2678	2	133	9	Y	121	122	1	27	8	84
02		2520 N	2473	-0-	-47	-0-	2453	2	20	9	Y	18	18	8			84
03		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2705	2	107	9	Y	97	130	1	16	8	35
04		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2504	2	6	9	Y	5					40
05		2728 N	2557	-0-	-171	-0-	2557	2			Y	-0-					40
06		2730 N	2442	-0-	-288	-0-	2381	2	61	9	Y	55					95
ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 9222																	
01		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
02		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
03		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
04		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
05		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
*06		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497																	
01		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2168	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02		2016 N	1711	-0-	-305	-0-	1709	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03		2232 N	1783	-0-	-449	-0-	1781	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2000	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1939	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1905	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548																	
01		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2403	2	4	9	Y	4	4	1			2
02		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2259	2	4	9	Y	4	4	1			2
03		2542 N	2509	-0-	-33	-0-	2503	2	6	9	Y	5	4	1			3
04		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2356	2	3	9	Y	3	4	1			2
05		2511 N	2403	-0-	-108	-0-	2399	2	4	9	Y	4	4	1			2
06		2430 N	2329	-0-	-101	-0-	2326	2	3	9	Y	3	4	1			1
GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262																	
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03		124 N	79	-0-	-45	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05		155 N	117	-0-	-38	-0-	116	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544																	
01		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1521	2	12	9	Y	11	11	1			2
02		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1408	2	11	9	Y	10	10	1			2
03		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1456	2	12	9	Y	11	11	1			2
04		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1457	2	11	9	Y	10	10	1			2
05		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1530	2	10	9	Y	9	9	1			2
*06		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1523	2	9	9	Y	8	8	1			2
THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274																	
01		336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
02		317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
03		395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
04		412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
05		399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
*06		283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
YOUNGBLOOD-ROE UNIT														
WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	796	2	1	9	Y	1			3
02	728 X	658	-0-	-70	-0-	657	2	1	9	Y	1			4
03	1178 X	696	-0-	-482	-0-	695	2	1	9	Y	1	4	1	1
04	1140 X	680	-0-	-460	-0-	677	2	3	9	Y	3			4
05	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1364	2	4	9	Y	4	6	1	2
06	780 X	620	-0-	-160	-0-	619	2	1	9	Y	1			3
PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426														
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1731	2	18	9	Y	16	15	1	3
02	1568 N	1079	-0-	-489	-0-	1068	2	11	9	Y	10	11	1	2
03	1984 N	1444	-0-	-540	-0-	1430	2	14	9	Y	13	13	1	2
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	892	2	13	9	Y	12	12	1	2
05	1209 N	1100	-0-	-109	-0-	1087	2	13	9	Y	12	12	1	2
06	1410 N	1039	-0-	-371	-0-	1032	2	7	9	Y	6	7	1	1
BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468														
01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1477	2	54	9	Y	49	50	1	8
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1317	2	52	9	Y	47	47	1	8
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1422	2	58	9	Y	53	52	1	9
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1393	2	56	9	Y	51	51	1	9
05	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1425	2	51	9	Y	46	46	1	9
*06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1380	2	43	9	Y	39	37	1	11
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420														
01	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2658	2	6	9	Y	5	5	1	1
02	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2471	2	6	9	Y	5	5	1	1
03	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2754	2	6	9	Y	5	5	1	1
04	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2484	2	6	9	Y	5	5	1	1
05	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2534	2	4	9	Y	4	4	1	1
*06	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2378	2	4	9	Y	4	4	1	1
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468														
01	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2533	2	28	9	Y	25	25	1	4
02	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2157	2	25	9	Y	23	23	1	4
03	2387 N	2239	-0-	-148	-0-	2210	2	29	9	Y	26	25	1	5
04	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2437	2	23	9	Y	21	22	1	4
05	2387 N	2257	-0-	-130	-0-	2233	2	24	9	Y	22	22	1	4
06	2160 N	2103	-0-	-57	-0-	2082	2	21	9	Y	19	18	1	5
ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517														
01	3937 X	3596	-0-	-341	-0-	3523	2	73	9	Y	66	65	1	30
02	3668 X	3269	-0-	-399	-0-	3206	2	63	9	Y	57	66	1	21
03	4061 X	3626	-0-	-435	-0-	3553	2	73	9	Y	66	66	1	21
04	3720 X	3446	-0-	-274	-0-	3385	2	61	9	Y	55	64	1	12
05	3844 X	3652	-0-	-192	-0-	3589	2	63	9	Y	57	63	1	6
06	3510 X	3388	-0-	-122	-0-	3332	2	56	9	Y	51	32	1	25
GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505														
01	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2321	2	12	9	Y	11	11	1	2
02	2016 N	1868	-0-	-148	-0-	1857	2	11	9	Y	10	10	1	2
03	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2261	2	12	9	Y	11	11	1	2
04	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1860	2	12	9	Y	11	11	1	2
05	2077 N	2062	-0-	-15	-0-	2051	2	11	9	Y	10	10	1	2
06	2160 N	1985	-0-	-175	-0-	1976	2	9	9	Y	8	8	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)																			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
HAYGOOD, LOIS //CONT.// 775851																			
WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	-0-	305 1	1397 2	2	Y	46	46 1	1				8		
02	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	280 1	1517 2	2	Y	42	43 1	1				7		
03	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	-0-	310 1	1609 2	2	Y	48	47 1	1				8		
04	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	-0-	300 1	1681 2	2	Y	46	46 1	1				8		
05	1953 N	1565	-0-	-388	-0-	-0-	185 1	1335 2	2	Y	41	41 1	1				8		
06	1890 N	1779	-0-	-111	-0-	-0-	240 1	1507 2	2	Y	29	29 1	1				8		
							51 9												
							46 9												
							53 9												
							300 1												
							51 9												
							185 1												
							45 9												
							240 1												
							32 9												

BURTON, JOHN W.															WELL #: 16	RRCID -> 224917	COMPL. DATE 12/28/2006	TOTAL DEPTH 9877	PERF. 9168 - 9650
01	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	-0-	2918 2	15 9	Y	14	14 1	1					2		
02	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	-0-	2613 2	14 9	Y	13	13 1	1					2		
03	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	-0-	2665 2	17 9	Y	15	14 1	1					3		
04	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	-0-	2890 2	14 9	Y	13	14 1	1					2		
05	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	-0-	2825 2	13 9	Y	12	12 1	1					2		
*06	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	-0-	2772 2	12 9	Y	11	10 1	1					3		

BURTON, JOHN W.															WELL #: 17	RRCID -> 225082	COMPL. DATE 05/10/2019	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8959 - 9501
01	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	1563 2	36 9	Y	33	32 1	1					6		
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	1422 2	32 9	Y	29	30 1	1					5		
03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	1557 2	36 9	Y	33	32 1	1					6		
04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	1517 2	34 9	Y	31	31 1	1					6		
05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	-0-	1564 2	30 9	Y	27	28 1	1					5		
06	1440 N	1259	-0-	-181	-0-	-0-	1238 2	21 9	Y	19	19 1	1					5		

BRANNON															WELL #: 6	RRCID -> 225269	COMPL. DATE 01/20/2007	TOTAL DEPTH 9595	PERF. 8558 - 9470
01	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	-0-	1717 2	39 9	Y	35	35 1	1					6		
02	1680 N	1627	-0-	-53	-0-	-0-	1592 2	35 9	Y	32	33 1	1					5		
03	1860 N	1788	-0-	-72	-0-	-0-	1748 2	40 9	Y	36	35 1	1					6		
04	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	-0-	1668 2	39 9	Y	35	35 1	1					6		
05	1798 N	1729	-0-	-69	-0-	-0-	1695 2	34 9	Y	31	31 1	1					6		
06	1740 N	1580	-0-	-160	-0-	-0-	1551 2	29 9	Y	26	25 1	1					7		

HUDSON-JOHNSON UNIT															WELL #: 24	RRCID -> 225344	COMPL. DATE 09/16/2006	TOTAL DEPTH 9763	PERF. 8716 - 9604
01	3193 X	2917	-0-	-276	-0-	-0-	2917 2			N	-0-						-0-		
02	2884 X	2488	-0-	-396	-0-	-0-	2488 2			N	-0-						-0-		
03	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	-0-	3055 2			N	-0-						-0-		
04	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	-0-	2742 2			N	-0-						-0-		
05	2914 X	2185	-0-	-729	-0-	-0-	2185 2			N	-0-						-0-		
06	2970 X	1258	-0-	-1712	-0-	-0-	1258 2			N	-0-						-0-		

HALL UNIT															WELL #: 13	RRCID -> 225353	COMPL. DATE 10/14/2006	TOTAL DEPTH 9740	PERF. 8944 - 9736
01	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	-0-	3440 2	39 9	Y	35	39 1	1					22		
02	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	-0-	3014 2	52 9	Y	47	37 1	1					32		
03	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	-0-	3256 2	52 9	Y	47	75 1	1					4		
04	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	-0-	3150 2	51 9	Y	46	39 1	1					11		
05	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	-0-	3343 2	42 9	Y	38	38 1	1					11		
*06	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	-0-	3269 2	41 9	Y	37	39 1	1					9		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
CARTHAGE GAS UNIT 110														
WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1428	2	48	9	Y	44	42	1	8
02	1400 N	1340	-0-	-60	-0-	1293	2	47	9	Y	43	44	1	7
03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1438	2	55	9	Y	50	48	1	9
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1331	2	48	9	Y	44	45	1	8
05	1488 N	1394	-0-	-94	-0-	1349	2	45	9	Y	41	41	1	8
06	1440 N	1361	-0-	-79	-0-	1321	2	40	9	Y	36	34	1	10
GRIFFITH														
WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516														
01	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2118	2	30	9	Y	27	27	1	5
02	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2209	2	26	9	Y	24	25	1	4
03	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2481	2	31	9	Y	28	27	1	5
04	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2394	2	30	9	Y	27	27	1	5
05	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2435	2	26	9	Y	24	24	1	5
*06	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2366	2	23	9	Y	21	20	1	6
MAURITZEN														
WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500														
01	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2296	2	90	9	Y	82	83	1	14
02	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2079	2	87	9	Y	79	80	1	13
03	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2364	2	99	9	Y	90	87	1	16
04	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2260	2	94	9	Y	85	86	1	15
05	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2242	2	84	9	Y	76	76	1	15
06	2250 N	2172	-0-	-78	-0-	2100	2	72	9	Y	65	62	1	18
HULL UNIT B														
WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566														
01	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2298	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
02	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2290	2	11	9	Y	10	9	1	1
03	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2687	2	9	9	Y	8	9	1	-0-
04	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2294	2	11	9	Y	10	9	1	1
05	2418 N	2406	-0-	-12	-0-	2395	2	11	9	Y	10	10	1	1
*06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2420	2	9	9	Y	8	8	1	1
TOMPKINS														
WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956														
01	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2306	2	13	9	Y	12	33	1	10
02	2436 N	2308	-0-	-128	-0-	2293	2	15	9	Y	14			24
03	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2570	2	21	9	Y	19	34	1	9
04	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2454	2	18	9	Y	16			25
05	2542 N	2533	-0-	-9	-0-	2523	2	10	9	Y	9			34
06	2520 N	2188	-0-	-332	-0-	2178	2	10	9	Y	9	30	1	13
WEDGEWORTH														
WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502														
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1280	2	21	9	Y	19	20	1	3
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1240	2	21	9	Y	19	19	1	3
03	1395 N	1394	-0-	-1	-0-	1370	2	24	9	Y	22	21	1	4
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1355	2	22	9	Y	20	20	1	4
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1423	2	20	9	Y	18	18	1	4
*06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1413	2	17	9	Y	15	15	1	4
WILSON UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540														
01	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2472	2	25	9	Y	23	17	1	10
02	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2176	2	26	9	Y	24	26	1	8
03	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2417	2	33	9	Y	30	34	1	4
04	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2316	2	26	9	Y	24	17	1	11
05	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2392	2	28	9	Y	25	27	1	9
*06	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2346	2	23	9	Y	21	18	1	12

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															//CONT.// 16032 174					//CONT.// 775851																			
HEBERT															WELL #: 18					RRCID -> 226951					COMPL. DATE 03/01/2007					TOTAL DEPTH 9736					PERF. 8585 - 9560				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																		
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																		
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2003	2	43	9	Y	39	38	1	7			6																		
02	2044	N	1905	-0-	-139	-0-	-0-	-0-	-0-	1868	2	37	9	Y	34	35	1	7			7																		
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2455	2	43	9	Y	39	38	1	7			7																		
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2380	2	41	9	Y	37	37	1	7			7																		
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2428	2	35	9	Y	32	33	1	6			6																		
*06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2358	2	32	9	Y	29	27	1	8			8																		
HEBERT															WELL #: 19					RRCID -> 226953					COMPL. DATE 02/28/2007					TOTAL DEPTH 9738					PERF. 8607 - 9557				
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2351	2	54	9	Y	49	49	1	8			8																		
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2080	2	48	9	Y	44	45	1	7			7																		
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2339	2	56	9	Y	51	49	1	9			9																		
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2267	2	53	9	Y	48	48	1	9			9																		
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2333	2	46	9	Y	42	43	1	8			8																		
*06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2174	2	41	9	Y	37	35	1	10			10																		
NEAL															WELL #: 12					RRCID -> 227736					COMPL. DATE 01/11/2007					TOTAL DEPTH 9701					PERF. 8624 - 9516				
01	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2837	2	10	9	Y	9	9	1	5			5																		
02	2548	N	2447	-0-	-101	-0-	-0-	-0-	-0-	2436	2	11	9	Y	10	10	1	5			5																		
03	2852	N	2784	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	-0-	2773	2	11	9	Y	10	9	1	6			6																		
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2683	2	10	9	Y	9	9	1	6			6																		
05	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2762	2	10	9	Y	9	10	1	5			5																		
06	2700	N	2588	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	-0-	2579	2	9	9	Y	8	10	1	3			3																		
WEDGEWORTH															WELL #: 6					RRCID -> 227987					COMPL. DATE 04/01/2007					TOTAL DEPTH 9700					PERF. 8312 - 9484				
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1192	2	64	9	Y	58	67	1	9			9																		
02	1876	N	932	-0-	-944	-0-	-0-	-0-	-0-	915	2	17	9	Y	15	22	1	2			2																		
03	2077	N	774	-0-	-1303	-0-	-0-	-0-	-0-	735	2	39	9	Y	35	33	1	4			4																		
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	958	2	26	9	Y	24	24	1	4			4																		
05	1023	N	709	-0-	-314	-0-	-0-	-0-	-0-	683	2	26	9	Y	24	24	1	4			4																		
06	750	N	727	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	-0-	708	2	19	9	Y	17	17	1	4			4																		
HANCOCK UNIT															WELL #: 12					RRCID -> 228316					COMPL. DATE 03/11/2007					TOTAL DEPTH 9530					PERF. 8770 - 9256				
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	2016	2	Y	20	20	1	8			8																		
										22	9																												
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	1811	2	Y	17	20	1	5			5																		
										19	9																												
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	2023	2	Y	18	19	1	4			4																		
										20	9																												
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	1914	2	Y	-0-	3	1	1			1																		
05	2108	N	2095	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	1914	2	Y	-0-	1	1	-0-			-0-																		
06	2040	N	1947	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	1769	2	Y	-0-			-0-			-0-																		
HANCOCK UNIT															WELL #: 13					RRCID -> 228359					COMPL. DATE 04/20/2007					TOTAL DEPTH 9570					PERF. 9180 - 9208				
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	1320	2	Y	51	51	1	20			20																		
										56	9																												
02	1344	N	1331	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1163	2	Y	44	51	1	13			13																		
										48	9																												
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	1272	2	Y	56	53	1	16			16																		
										62	9																												
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1154	2	Y	45	38	1	23			23																		
										50	9																												
05	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1175	2	Y	46	40	1	29			29																		
										51	9																												
06	1410	N	1228	-0-	-182	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1065	2	Y	51	59	1	21			21																		
										56	9																												

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
SOAPE, C.P.														
WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	-0-	4145	2	3	9	Y	3	3	1
02	3640 X	3598	-0-	-42	-0-	-0-	3595	2	3	9	Y	3	3	1
03	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	-0-	4108	2	3	9	Y	3	3	1
04	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	-0-	3970	2	3	9	Y	3	3	1
05	4030 X	3832	-0-	-198	-0-	-0-	3829	2	3	9	Y	3	3	1
*06	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	-0-	3922	2	13	9	Y	12	9	1
WILLIAMSON														
WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342														
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-		-0-
02	588 N	411	-0-	-177	-0-	-0-	411	2			Y	-0-		-0-
03	589 N	9	-0-	-580	-0-	-0-	9	2			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-		-0-
*06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-		-0-
LILLY UNIT														
WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650														
01	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	-0-	2869	2	89	9	Y	81	117	1
02	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	-0-	2446	2	12	9	Y	11	11	1
03	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	-0-	2629	2	14	9	Y	13	9	1
04	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	-0-	2571	2	12	9	Y	11	10	1
05	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	-0-	2694	2	17	9	Y	15	18	1
06	2520 N	2373	-0-	-147	-0-	-0-	2365	2	8	9	Y	7	5	1
BURTON, JOHN W.														
WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478														
01	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	1239	2	68	9	Y	62	61	1
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	1116	2	59	9	Y	54	56	1
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	1187	2	69	9	Y	63	61	1
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	2	65	9	Y	59	59	1
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	1225	2	57	9	Y	52	53	1
*06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	1174	2	50	9	Y	45	43	1
SOAPE, C.P.														
WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185														
01	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	-0-	5968	2	95	9	Y	86	83	1
02	5068 X	5047	-0-	-21	-0-	-0-	4961	2	86	9	Y	78	80	1
03	5611 X	4762	-0-	-849	-0-	-0-	4668	2	94	9	Y	85	84	1
04	5280 X	4822	-0-	-458	-0-	-0-	4731	2	91	9	Y	83	82	1
05	5611 X	2329	-0-	-3282	-0-	-0-	2267	2	62	9	Y	56	63	1
06	5430 X	1	-0-	-5429	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	8	1
GRIFFITH														
WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501														
01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	-0-	1806	2	14	9	Y	13	13	1
02	1680 N	1601	-0-	-79	-0-	-0-	1588	2	13	9	Y	12	12	1
03	1860 N	1738	-0-	-122	-0-	-0-	1724	2	14	9	Y	13	13	1
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	1702	2	14	9	Y	13	13	1
05	1767 N	1757	-0-	-10	-0-	-0-	1745	2	12	9	Y	11	11	1
*06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	-0-	1692	2	11	9	Y	10	9	1
WILLIAMS-INGRAM														
WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542														
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2	2	9	Y	2	2	1
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	-0-	236	2	2	9	Y	2	2	1
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	-0-	256	2	2	9	Y	2	2	1
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	Y	2	2	1
05	279 N	220	-0-	-59	-0-	-0-	218	2	2	9	Y	2	2	1
*06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	Y	2	2	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															//CONT.// 16032 174					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PANOLA									
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															//CONT.// 775851																								
ALLISON UNIT															WELL #: 24					RRCID -> 229367					COMPL. DATE 03/29/2007					TOTAL DEPTH 9655					PERF. 8584 - 9482				
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																				
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-			2160	2	21	9	Y	19		20	1	9																					
02	2380	N	1982	-0-	-398	-0-			1963	2	19	9	Y	17		21	1	5																					
03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-			2621	2	25	9	Y	23		21	1	7																					
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-			2223	2	21	9	Y	19		23	1	3																					
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-			2397	2	19	9	Y	17		18	1	2																					
06	2550	N	2373	-0-	-177	-0-			2353	2	20	9	Y	18		11	1	9																					
BURTON, BILLIE JEAN															WELL #: 16					RRCID -> 229491					COMPL. DATE 06/27/2007					TOTAL DEPTH 9590					PERF. 8552 - 9458				
01	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-			3377	2	23	9	Y	21		20	1	4																					
02	3612	X	2808	-0-	-804	-0-			2788	2	20	9	Y	18		19	1	3																					
03	3999	X	3644	-0-	-355	-0-			3620	2	24	9	Y	22		21	1	4																					
04	3870	X	3568	-0-	-302	-0-			3545	2	23	9	Y	21		21	1	4																					
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-			3547	2	21	9	Y	19		19	1	4																					
06	3540	X	3519	-0-	-21	-0-			3502	2	17	9	Y	15		15	1	4																					
SMITH-BIRD UNIT															WELL #: 15					RRCID -> 229522					COMPL. DATE 04/13/2007					TOTAL DEPTH 9680					PERF. 8598 - 9498				
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-			1050	2	57	9	N	52		37	1	29																					
02	1204	N	1115	-0-	-89	-0-			1095	2	20	9	N	18		33	1	14																					
03	1178	N	779	-0-	-399	-0-			765	2	14	9	N	13		24	1	3																					
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-			997	2	14	9	N	13		10	1	6																					
05	1240	N	983	-0-	-257	-0-			970	2	13	9	N	12		12	1	6																					
*06	799	N	799	-0-	-0-	-0-			791	2	8	9	N	7		9	1	4																					
GRIFFITH															WELL #: 10H					RRCID -> 230066					COMPL. DATE 02/16/2007					TOTAL DEPTH 9301					PERF. 9455 - 12500				
01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-			4576	2	40	9	Y	36		36	1	6																					
02	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-			3351	2	33	9	Y	30		31	1	5																					
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-			3838	2	41	9	Y	37		36	1	6																					
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-			3748	2	39	9	Y	35		35	1	6																					
05	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-			3871	2	34	9	Y	31		31	1	6																					
*06	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-			3677	2	30	9	Y	27		26	1	7																					
SOAPE, C.P.															WELL #: 17					RRCID -> 230181					COMPL. DATE 07/14/2014					TOTAL DEPTH 9603					PERF. 8422 - 9276				
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-			43	1	874	2	Y	2		2	1	-0-																					
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-			30	1	1702	2	Y	5		3	1	2																					
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-			40	1	1442	2	Y	28		25	1	5																					
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-			1411	2	30	9	Y	27		27	1	5																					
05	1798	N	1506	-0-	-292	-0-			1480	2	26	9	Y	24		24	1	5																					
06	1470	N	1433	-0-	-37	-0-			1410	2	23	9	Y	21		20	1	6																					
NEAL															WELL #: 15					RRCID -> 230183					COMPL. DATE 05/13/2007					TOTAL DEPTH 9700					PERF. 8644 - 9554				
01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-			3739	2	29	9	Y	26		24	1	14																					
02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-			3556	2	26	9	Y	24		25	1	13																					
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-			3620	2	29	9	Y	26		23	1	16																					
04	3000	N	3401	-0-	401	401			3376	2	25	9	Y	23		24	1	15																					
05	2741	X	2340	-0-	-401	-0-			2315	2	25	9	Y	23		25	1	13																					
06	2310	X	2189	-0-	-121	-0-			2166	2	23	9	Y	21		26	1																						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC																											
BECKWORTH																											
WELL #: 15																											
RRCID -> 230339																											
COMPL. DATE 05/19/2007																											
TOTAL DEPTH 9786																											
PERF. 8556 - 9580																											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE													
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	Y	-0-			-0-													
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	4	1	23	2	Y	-0-			-0-													
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	18	1	134	2	Y	-0-			-0-													
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	68	2	Y	-0-			-0-													
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	21	1	119	2	Y	-0-			-0-													
06	150 N	107	-0-	-43	-0-	13	1	94	2	Y	-0-			-0-													
COLLINS UNIT																											
WELL #: 18																											
RRCID -> 230603																											
COMPL. DATE 05/27/2007																											
TOTAL DEPTH 9718																											
PERF. 8652 - 9560																											
01	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1478	2	374	9	N	340	365	1	23													
02	2296 N	1264	-0-	-1032	-0-	900	2	364	9	N	331	326	1	28													
03	2480 N	1420	-0-	-1060	-0-	1035	2	385	9	N	350	330	1	48													
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	911	2	277	9	N	252	278	1	22													
05	1395 N	1085	-0-	-310	-0-	766	2	319	9	N	290	285	1	27													
*06	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1755	2	160	9	N	145	158	1	14													
BECKWORTH																											
WELL #: 14																											
RRCID -> 230604																											
COMPL. DATE 06/23/2007																											
TOTAL DEPTH 9761																											
PERF. 8506 - 9580																											
01	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	324	1	1772	2	Y	123	142	1	38													
						135	9																				
02	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	260	1	1666	2	Y	120	113	1	45													
						132	9																				
03	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	268	1	2030	2	Y	121	108	1	58													
						133	9																				
04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	276	1	1657	2	Y	110	112	1	56													
						121	9																				
05	2294 N	2110	-0-	-184	-0-	300	1	1699	2	Y	101	107	1	50													
						111	9																				
06	2220 N	2147	-0-	-73	-0-	249	1	1765	2	Y	121	145	1	26													
						133	9																				
HUDSON, NELL																											
WELL #: 16																											
RRCID -> 230608																											
COMPL. DATE 07/22/2007																											
TOTAL DEPTH 9600																											
PERF. 8903 - 9414																											
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-			-0-													
02	896 N	773	-0-	-123	-0-	773	2			Y	-0-			-0-													
03	899 N	846	-0-	-53	-0-	846	2			Y	-0-			-0-													
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-			-0-													
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-			-0-													
*06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-			-0-													
HEBERT																											
WELL #: 20																											
RRCID -> 230720																											
COMPL. DATE 08/12/2007																											
TOTAL DEPTH 9721																											
PERF. 8963 - 9480																											
01	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	3020	2	11	9	Y	10	10	1	2													
02	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2696	2	10	9	Y	9	9	1	2													
03	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2986	2	11	9	Y	10	10	1	2													
04	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2886	2	11	9	Y	10	10	1	2													
05	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2954	2	10	9	Y	9	9	1	2													
*06	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2890	2	8	9	Y	7	7	1	2													
GRAVES ESTATE																											
WELL #: 11																											
RRCID -> 230762																											
COMPL. DATE 08/11/2007																											
TOTAL DEPTH 9645																											
PERF. 9169 - 9515																											
01	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2834	2	30	9	Y	27	27	1	5													
02	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2562	2	26	9	Y	24	25	1	4													
03	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2866	2	31	9	Y	28	27	1	5													
04	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2810	2	29	9	Y	26	26	1	5													
05	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2900	2	25	9	Y	23	23	1	5													
*06	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2854	2	21	9	Y	19	19	1	5													

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
MAURITZEN														
WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
0														EOM BALANCE
01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1936	2	32	9	Y	29	28	1	5
02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1838	2	36	9	Y	33	33	1	5
03	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2102	2	41	9	Y	37	36	1	6
04	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2077	2	39	9	Y	35	35	1	6
05	2077 N	2018	-0-	-59	-0-	1985	2	33	9	Y	30	30	1	6
06	2070 N	2062	-0-	-8	-0-	2033	2	29	9	Y	26	25	1	7
WILLIAMSON														
WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317														
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-			-0-
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-			-0-
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-			-0-
04	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-			-0-
05	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-			-0-
*06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-			-0-
WILLIAMSON														
WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368														
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-			-0-
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-			-0-
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-			-0-
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-			-0-
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-			-0-
*06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-			-0-
SOAPE, C.P.														
WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322														
01	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-			-0-
02	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			Y	-0-			-0-
03	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			Y	-0-			-0-
04	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			Y	-0-			-0-
05	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-			-0-
*06	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			Y	-0-			-0-
MCRAE, BLANCHE														
WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595														
01	1395 X	873	-0-	-522	-0-	856	2	17	9	Y	15	15	1	3
02	1232 N	967	-0-	-265	-0-	955	2	12	9	Y	11	12	1	2
03	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	1037	2	14	9	Y	13	13	1	2
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	980	2	15	9	Y	14	14	1	2
05	1085 N	738	-0-	-347	-0-	728	2	10	9	Y	9	10	1	1
06	1020 N	457	-0-	-563	-0-	453	2	4	9	Y	4	4	1	1
GRIFFITH														
WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705														
01	3844 X	3558	-0-	-286	-0-	3525	2	33	9	Y	30	30	1	5
02	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3248	2	31	9	Y	28	28	1	5
03	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3502	2	33	9	Y	30	30	1	5
04	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3424	2	33	9	Y	30	30	1	5
05	3534 X	3487	-0-	-47	-0-	3458	2	29	9	Y	26	26	1	5
06	3420 X	3387	-0-	-33	-0-	3362	2	25	9	Y	23	22	1	6
MOORE UNIT														
WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534														
01	3906 X	3814	-0-	-92	-0-	3810	2	4	9	Y	4	3	1	2
02	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3524	2	6	9	Y	5	3	1	4
03	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3892	2	6	9	Y	5	8	1	1
04	3720 X	3454	-0-	-266	-0-	3448	2	6	9	Y	5	4	1	2
05	3906 X	3684	-0-	-222	-0-	3678	2	6	9	Y	5	4	1	3
06	3780 X	3716	-0-	-64	-0-	3712	2	4	9	Y	4	4	1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															//CONT./// 16032 174 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PANOLA																																												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															//CONT./// 775851																																																																										
HULL UNIT A															WELL #: A 97															RRCID -> 231471															COMPL. DATE 08/06/2007															TOTAL DEPTH 9745															PERF. 8620 - 9534														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS	MONTHLY (CODE)	CUMU STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																															
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2364	2	47	9	Y			43		44	1				8																																																															
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2166	2	32	9	Y			29		28	1				9																																																															
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2336	2	25	9	Y			23		25	1				7																																																															
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2318	2	21	9	Y			19		23	1				3																																																															
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2422	2	15	9	Y			14		14	1				3																																																															
*06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2521	2	18	9	Y			16		18	1				1																																																															
YOUNGBLOOD-ROE UNIT															WELL #: 21															RRCID -> 231579															COMPL. DATE 07/11/2007															TOTAL DEPTH 9740															PERF. 8718 - 9566														
01	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2453	2	7	9	Y			6							11																																																															
02	2492	N	2312	-0-	-180	-0-	-180	-0-	-0-	-0-		2305	2	7	9	Y			6							17																																																															
03	2604	N	2593	-0-	-11	-0-	-11	-0-	-0-	-0-		2586	2	7	9	Y			6		17	1				6																																																															
04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2662	2	13	9	Y			12							18																																																															
05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2768	2	7	9	Y			6		20	1				4																																																															
*06	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2610	2	9	9	Y			8							12																																																															
WILSON UNIT															WELL #: 18															RRCID -> 231746															COMPL. DATE 08/04/2007															TOTAL DEPTH 9800															PERF. 8712 - 9606														
01	3224	X	2832	-0-	-392	-0-	-392	-0-	-0-	-0-		2781	2	51	9	Y			46		34	1				20																																																															
02	3108	X	2174	-0-	-934	-0-	-934	-0-	-0-	-0-		2122	2	52	9	Y			47		51	1				16																																																															
03	2852	X	2441	-0-	-411	-0-	-411	-0-	-0-	-0-		2384	2	57	9	Y			52		61	1				7																																																															
04	2700	X	2191	-0-	-509	-0-	-509	-0-	-0-	-0-		2138	2	53	9	Y			48		33	1				22																																																															
05	2821	X	2178	-0-	-643	-0-	-643	-0-	-0-	-0-		2147	2	31	9	Y			28		38	1				12																																																															
06	2730	X	2346	-0-	-384	-0-	-384	-0-	-0-	-0-		2309	2	37	9	Y			34		27	1				19																																																															
SOUTHLAND PAPER COMPANY															WELL #: 17															RRCID -> 231750															COMPL. DATE 08/26/2007															TOTAL DEPTH 9700															PERF. 8940 - 9409														
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1797	2	8	9	Y			7		7	1				1																																																															
02	1960	N	870	-0-	-1090	-0-	-1090	-0-	-0-	-0-		864	2	6	9	Y			5		5	1				1																																																															
03	2170	N	523	-0-	-1647	-0-	-1647	-0-	-0-	-0-		519	2	4	9	Y			4		4	1				1																																																															
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1939	2	8	9	Y			7		7	1				1																																																															
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2271	2	3	9	Y			3		4	1			-0-	-0-																																																															
*06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2173	2	1	9	Y			1		1	1			-0-	-0-																																																															
HEBERT															WELL #: 21															RRCID -> 231751															COMPL. DATE 09/06/2007															TOTAL DEPTH 9849															PERF. 9058 - 9610														
01	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3391	2	30	9	Y			27		26	1				5																																																															
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3020	2	25	9	Y			23		24	1				4																																																															
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3403	2	30	9	Y			27		26	1				5																																																															
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3325	2	29	9	Y			26		26	1				5																																																															
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3398	2	24	9	Y			22		23	1				4																																																															
*06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3309	2	22	9	Y			20		19	1				5																																																															
MULLINS															WELL #: 1															RRCID -> 231754															COMPL. DATE 09/11/2007															TOTAL DEPTH 9729															PERF. 8673 - 8726														
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	343	2	Y			6		5	1				4																																																															
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	263	2	Y			5		3	1				6																																																															
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	274	2	Y			5		6	1				5																																																															
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	247	2	Y			3		5	1				3																																																															
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	-22	-0-	-0-	-0-		18	1	263	2	Y			6		3	1				6																																																															
*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	280	2	Y			5		10	1				1																																																															

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
BURTON, BILLIE JEAN														
WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4502	2	30	9	Y	27	25	1	5
02	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3904	2	25	9	Y	23	24	1	4
03	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4230	2	30	9	Y	27	26	1	5
04	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4096	2	29	9	Y	26	26	1	5
05	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4176	2	24	9	Y	22	23	1	4
*06	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4022	2	22	9	Y	20	19	1	5
GRIFFITH														
WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DAVIS, A. L.														
WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372														
01	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-			-0-
02	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-			-0-
03	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-			-0-
04	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-			-0-
05	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-			-0-
*06	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-			-0-
THOMPSON UNIT														
WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594														
01	3534 X	1496	-0-	-2038	-0-	1462	2	34	9	Y	31			43
02	3024 X	2507	-0-	-517	-0-	2438	2	69	9	Y	63	47	1	59
03	3348 X	3298	-0-	-50	-0-	3295	2	3	9	Y	3			62
04	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3274	2	44	9	Y	40	67	1	35
05	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3736	2	73	9	Y	66	59	1	42
*06	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3484	2	64	9	Y	58	67	1	33
BURTON, BILLIE JEAN														
WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461														
01	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-			-0-
02	1904 N	1865	-0-	-39	-0-	1865	2			Y	-0-			-0-
03	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-			-0-
04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-			-0-
05	2077 N	1999	-0-	-78	-0-	1999	2			Y	-0-			-0-
06	2070 N	1839	-0-	-231	-0-	1839	2			Y	-0-			-0-
DAVIS, M.L.														
WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520														
01	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4077	2	31	9	Y	28	28	1	5
02	3640 X	3432	-0-	-208	-0-	3404	2	28	9	Y	25	26	1	4
03	4030 X	3855	-0-	-175	-0-	3823	2	32	9	Y	29	28	1	5
04	3870 X	3860	-0-	-10	-0-	3830	2	30	9	Y	27	27	1	5
05	4030 X	3701	-0-	-329	-0-	3675	2	26	9	Y	24	24	1	5
06	3900 X	3641	-0-	-259	-0-	3618	2	23	9	Y	21	20	1	6
GRAVES, DORIS														
WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704														
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1271	2	70	9	Y	64	64	1	11
02	1232 X	1207	-0-	-25	-0-	1145	2	62	9	Y	56	58	1	9
03	1395 X	1354	-0-	-41	-0-	1281	2	73	9	Y	66	64	1	11
04	1350 X	1331	-0-	-19	-0-	1262	2	69	9	Y	63	63	1	11
05	1395 X	1316	-0-	-79	-0-	1254	2	62	9	Y	56	56	1	11
06	1320 X	1285	-0-	-35	-0-	1232	2	53	9	Y	48	46	1	13

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: PANOLA																			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										//CONT.// 16032 174																																							
WILSON UNIT										//CONT.// 775851																																							
										WELL #: 19										RRCID -> 232599										COMPL. DATE 08/29/2007										TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548									
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																											
01	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	-0-		2826	2		57	9	Y	52		39	1				23																											
02	2604	N	2580	-0-	-24	-0-	-0-		2522	2		58	9	Y	53		58	1				18																											
03	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	-0-		2829	2		75	9	Y	68		76	1				10																											
04	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	-0-		2734	2		62	9	Y	56		40	1				26																											
05	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	-0-		2866	2		62	9	Y	56		61	1				21																											
*06	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	-0-		2778	2		52	9	Y	47		41	1				27																											
BURTON, JOHN W.										WELL #: 20										RRCID -> 232660										COMPL. DATE 09/16/2007										TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538									
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	-0-		2153	2		70	9	Y	64		64	1				11																											
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	-0-		1925	2		64	9	Y	58		59	1				10																											
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	-0-		2134	2		72	9	Y	65		64	1				11																											
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	-0-		2016	2		69	9	Y	63		63	1				11																											
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	-0-		2110	2		62	9	Y	56		56	1				11																											
06	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	-0-		1996	2		53	9	Y	48		46	1				13																											
ROBERTS UNIT										WELL #: 25										RRCID -> 232665										COMPL. DATE 10/07/2007										TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528									
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	-0-		431	2				Y	-0-							-0-																											
02	420	X	420	-0-	-0-	-0-	-0-		420	2				Y	-0-							-0-																											
03	464	X	464	-0-	-0-	-0-	-0-		464	2				Y	-0-							-0-																											
04	444	X	444	-0-	-0-	-0-	-0-		444	2				Y	-0-							-0-																											
05	465	X	464	-0-	-1	-0-	-0-		464	2				Y	-0-							-0-																											
06	450	X	445	-0-	-5	-0-	-0-		445	2				Y	-0-							-0-																											
DAVIS, A. L.										WELL #: 21										RRCID -> 232673										COMPL. DATE 10/31/2007										TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408									
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	-0-		2320	2		50	9	Y	45		44	1				8																											
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	-0-		2100	2		44	9	Y	40		41	1				7																											
03	2418	N	2388	-0-	-30	-0-	-0-		2338	2		50	9	Y	45		44	1				8																											
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	-0-		2192	2		47	9	Y	43		43	1				7																											
05	2387	N	2314	-0-	-73	-0-	-0-		2273	2		41	9	Y	37		38	1				8																											
*06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	-0-		2300	2		30	9	Y	27		27	1				7																											
ROBERTS UNIT										WELL #: 20										RRCID -> 232883										COMPL. DATE 08/31/2007										TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594									
01	1736	X	1185	-0-	-551	-0-	-0-		1160	2		25	9	Y	23		20	1				8																											
02	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	-0-		1718	2		1	9	Y	1		7	1				2																											
03	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	-0-		1601	2				Y	-0-		2	1				-0-																											
04	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	-0-		1511	2				Y	-0-							-0-																											
05	1891	X	1522	-0-	-369	-0-	-0-		1522	2				Y	-0-							-0-																											
06	1830	X	1362	-0-	-468	-0-	-0-		1362	2				Y	-0-							-0-																											
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL										WELL #: 6										RRCID -> 232946										COMPL. DATE 11/04/2007										TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664									
01	241	X	241	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1		219	2	Y	7		11	1				5																											
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1		204	2	Y	7		7	1				5																											
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	-0-		14	1		229	2	Y	10		8	1			7																												
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1		268	2	Y	6		6	1				7																											
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1		825	2	Y	5		7	1				5																											
*06	3000	N	3709	-0-	709	709	709		233	1		3476	2	Y	-0-		5	1				-0-																											

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
TOMPKINS														
WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	797	2	11	9	Y	10	27	1	7
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	936	2	12	9	Y	11			18
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	852	2	18	9	Y	16	25	1	9
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	964	2	12	9	Y	11			20
05	1054 N	920	-0-	-134	-0-	911	2	9	9	Y	8			28
06	840 N	712	-0-	-128	-0-	705	2	7	9	Y	6	23	1	11
CUMMINGS														
WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667														
01	3100 N	3157	-0-	57	57	189	1	2958	2	Y	9	12	1	4
						10	9							
02	2734 N	2677	-0-	-57	-0-	162	1	2503	2	Y	11	10	1	5
						12	9							
03	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	153	1	2508	2	Y	11	10	1	6
						12	9							
04	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	145	1	2483	2	Y	6	8	1	4
						7	9							
05	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	157	1	2293	2	Y	5	4	1	5
						6	9							
*06	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	138	1	2052	2	Y	9	12	1	2
						10	9							
SOUTHLAND PAPER CO.														
WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476														
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	492	2	10	9	Y	9	9	1	1
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	358	2	6	9	Y	5	6	1	-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	278	2	7	9	Y	6	5	1	1
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	271	2	6	9	Y	5	5	1	1
05	403 N	282	-0-	-121	-0-	278	2	4	9	Y	4	4	1	1
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	257	2	4	9	Y	4	4	1	1
DAVIS, A. L.														
WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408														
01	3317 X	2337	-0-	-980	-0-	2317	2	20	9	Y	18	18	1	3
02	2800 X	1978	-0-	-822	-0-	1960	2	18	9	Y	16	16	1	3
03	2821 X	2219	-0-	-602	-0-	2199	2	20	9	Y	18	18	1	3
04	2730 X	2085	-0-	-645	-0-	2065	2	20	9	Y	18	18	1	3
05	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2304	2	18	9	Y	16	16	1	3
*06	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2407	2	23	9	Y	21	18	1	6
BIGGERSTAFF, MAURINE														
WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981														
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1327	2	4	9	Y	4	16	1	3
02	1260 X	1164	-0-	-96	-0-	1155	2	9	9	Y	8			11
03	1426 X	1398	-0-	-28	-0-	1381	2	17	9	Y	15	21	1	5
04	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1383	2	9	9	Y	8			13
05	1426 X	1354	-0-	-72	-0-	1347	2	7	9	Y	6			19
*06	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1519	2	11	9	Y	10	18	1	11
HULL UNIT A														
WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172														
01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1304	2	18	9	N	16	16	1	3
02	1316 N	1233	-0-	-83	-0-	1211	2	22	9	N	20	13	1	10
03	1333 N	1330	-0-	-3	-0-	1301	2	29	9	N	26	28	1	8
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1235	2	24	9	N	22	26	1	4
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1368	2	17	9	N	15	16	1	3
*06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1460	2	20	9	N	18	20	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)											CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC											//CONT.// 16032 174							
MANGHAM UNIT											//CONT.// 775851							
WELL #: 24											RRCID -> 233809							
											COMPL. DATE 11/03/2007							
											TOTAL DEPTH 9348							
											PERF. 8530 - 9138							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
01	3286 X	2795	-0-	-491	-0-		2789	2	6	9	N	5	4	1		2		
02	2968 X	2931	-0-	-37	-0-		2925	2	6	9	N	5	4	1		3		
03	3255 X	3181	-0-	-74	-0-		3175	2	6	9	N	5	4	1		4		
04	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-		2997	2	3	9	N	3	4	1		3		
05	3255 X	3115	-0-	-140	-0-		3114	2	1	9	N	1	3	1		1		
06	3150 X	2990	-0-	-160	-0-		2989	2	1	9	N	1	1	1		1		
LANGFORD											WELL #: 6H							
											RRCID -> 233812							
											COMPL. DATE 11/22/2007							
											TOTAL DEPTH 9310							
											PERF. 9565 - 13443							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-						Y	-0-				-0-		
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-						Y	-0-				-0-		
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	717	2		1	9	Y	1	1	1		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
*06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	885	2		3	9	Y	3	2	1		1		
HUDSON, NELL											WELL #: 17							
											RRCID -> 233817							
											COMPL. DATE 12/14/2007							
											TOTAL DEPTH 9569							
											PERF. 8512 - 9397							
01	3100 X	2955	-0-	-145	-0-	2942	2		13	9	Y	12	12	1		2		
02	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2651	2		12	9	Y	11	11	1		2		
03	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2932	2		13	9	Y	12	12	1		2		
04	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2890	2		13	9	Y	12	12	1		2		
05	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2937	2		11	9	Y	10	10	1		2		
*06	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2834	2		9	9	Y	8	8	1		2		
BLACK UNIT											WELL #: 17							
											RRCID -> 233824							
											COMPL. DATE 11/30/2007							
											TOTAL DEPTH 9394							
											PERF. 8824 - 9208							
01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1938	2		17	9	Y	15	17	1		4		
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1689	2		15	9	Y	14	17	1		1		
03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1931	2		15	9	Y	14	12	1		3		
04	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1840	2		15	9	Y	14	12	1		5		
05	1860 N	1859	-0-	-1	-0-	1840	2		19	9	Y	17	13	1		9		
*06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1794	2		14	9	Y	13	20	1		2		
DAVIS, A.L.											WELL #: 20							
											RRCID -> 234063							
											COMPL. DATE 10/17/2007							
											TOTAL DEPTH 9570							
											PERF. 8839 - 9367							
01	2914 X	2869	-0-	-45	-0-	2869	2				Y	-0-				-0-		
02	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2				Y	-0-				-0-		
03	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2				Y	-0-				-0-		
04	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2				Y	-0-				-0-		
05	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2933	2		4	9	Y	4	2	1		2		
*06	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2823	2		21	9	Y	19	16	1		5		
HANCOCK UNIT											WELL #: 15							
											RRCID -> 234067							
											COMPL. DATE 06/24/2007							
											TOTAL DEPTH 9234							
											PERF. 9530 - 11585							
01	9424 X	9245	-0-	-179	-0-	836	1	8331	2	N	71	72	1			27		
02	8428 X	7989	-0-	-439	-0-	78	9	7181	2	N	59	69	1			17		
03	9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	743	1	8545	2	N	59	62	1			14		
04	9000 X	8752	-0-	-248	-0-	65	9	7927	2	N	33	30	1			17		
05	9238 X	8688	-0-	-550	-0-	863	1	7906	2	N	33	29	1			21		
06	9180 X	8365	-0-	-815	-0-	789	1	7563	2	N	36	42	1			15		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
PAGE, L.E.														
WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
01	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2040	2	12	9	Y	11	11	1	2
02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1948	2	12	9	Y	11	11	1	2
03	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2380	2	13	9	Y	12	12	1	2
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1930	2	11	9	Y	10	10	1	2
05	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2341	2	11	9	Y	10	10	1	2
*06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1758	2	9	9	Y	8	8	1	2
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574														
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	388	2	4	9	Y	4	4	1	1
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	349	2	4	9	Y	4	4	1	1
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	386	2	4	9	Y	4	4	1	1
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	367	2	4	9	Y	4	4	1	1
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	447	2	3	9	Y	3	3	1	1
*06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	352	2	3	9	Y	3	3	1	1
BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512														
01	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1800	2	56	9	Y	51	51	1	9
02	1932 N	1774	-0-	-158	-0-	1719	2	55	9	Y	50	51	1	8
03	2139 N	2030	-0-	-109	-0-	1967	2	63	9	Y	57	55	1	10
04	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1857	2	59	9	Y	54	54	1	10
05	1953 N	1940	-0-	-13	-0-	1888	2	52	9	Y	47	48	1	9
06	1950 N	1947	-0-	-3	-0-	1901	2	46	9	Y	42	40	1	11
BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630														
01	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2982	2	21	9	Y	19	19	1	3
02	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2704	2	19	9	Y	17	17	1	3
03	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3025	2	20	9	Y	18	18	1	3
04	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2964	2	20	9	Y	18	18	1	3
05	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2927	2	18	9	Y	16	16	1	3
*06	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2908	2	15	9	Y	14	13	1	4
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610														
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-			-0-
02	224 N	161	-0-	-63	-0-	161	2			Y	-0-			-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-			-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-			-0-
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-			-0-
06	300 N	225	-0-	-75	-0-	225	2			Y	-0-			-0-
LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556														
01	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1948	2	32	9	Y	29	29	1	5
02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1762	2	29	9	Y	26	27	1	4
03	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1938	2	33	9	Y	30	29	1	5
04	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1860	2	31	9	Y	28	28	1	5
05	1953 N	1938	-0-	-15	-0-	1910	2	28	9	Y	25	25	1	5
06	1890 N	1862	-0-	-28	-0-	1839	2	23	9	Y	21	20	1	6
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616														
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1422	2	168	9	Y	153	163	1	10
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1237	2	157	9	Y	143	140	1	13
03	1302 N	1221	-0-	-81	-0-	1085	2	136	9	Y	124	117	1	20
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1156	2	114	9	Y	104	115	1	9
05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1194	2	158	9	Y	144	123	1	30
*06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1180	2	87	9	Y	79	103	1	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
BECKWORTH UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	113	1	617	2	Y	10	12	1	3
02	728 N	693	-0-	-35	-0-	11	9	590	2	Y	10	9	1	4
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	84	1	636	2	Y	8	7	1	5
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	9	9	483	2	Y	9	10	1	4
05	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	81	1	1657	2	Y	2	4	1	2
*06	3000 N	3073	-0-	73	73	292	1	2693	2	Y	-0-	2	1	-0-
						10	9							
						2	9							
						380	1							
DAVIS, A.L.														
WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534														
01	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			Y	-0-			-0-
02	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			Y	-0-			-0-
03	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			Y	-0-			-0-
04	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			Y	-0-			-0-
05	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			Y	-0-			-0-
*06	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			Y	-0-			-0-
WILLIAMSON														
WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337														
01	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			Y	-0-			-0-
02	2464 N	2132	-0-	-332	-0-	2132	2			Y	-0-			-0-
03	2697 N	2671	-0-	-26	-0-	2671	2			Y	-0-			-0-
04	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-			-0-
05	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			Y	-0-			-0-
06	2580 N	2319	-0-	-261	-0-	2293	2	26	9	Y	24	17	1	7
BRANNON														
WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485														
01	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1770	2	23	9	Y	21	20	1	4
02	1680 N	1600	-0-	-80	-0-	1580	2	20	9	Y	18	19	1	3
03	1798 N	1746	-0-	-52	-0-	1723	2	23	9	Y	21	20	1	4
04	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1673	2	22	9	Y	20	20	1	4
05	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1874	2	19	9	Y	17	18	1	3
*06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1731	2	17	9	Y	15	14	1	4
MAURITZEN														
WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555														
01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	1996	2	37	9	Y	34	34	1	6
02	1988 N	1944	-0-	-44	-0-	1907	2	37	9	Y	34	34	1	6
03	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2196	2	43	9	Y	39	38	1	7
04	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2160	2	41	9	Y	37	37	1	7
05	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2226	2	35	9	Y	32	33	1	6
06	2160 N	1938	-0-	-222	-0-	1908	2	30	9	Y	27	26	1	7
GRAVES ESTATE														
WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116														
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	3302	-0-	502	502	3300	2	2	9	Y	2	1	1	1
03	2756 N	2254	-0-	-502	-0-	2236	2	18	9	Y	16	14	1	3
04	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1999	2	17	9	Y	15	15	1	3
05	2790 X	2250	-0-	-540	-0-	2236	2	14	9	Y	13	13	1	3
06	2700 X	2266	-0-	-434	-0-	2254	2	12	9	Y	11	11	1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
BECKWORTH UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	Y	1	1	1	1
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	9	50	2	Y	2	2	1	1
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	8	1	43	2	Y	1	1	1	1
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	9	57	2	Y	1	1	1	1
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	6	1	40	2	Y	1	1	1	1
*06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	9	60	2	Y	-0-	1	1	-0-
FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620														
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	483	2	3	9	Y	3	3	1	1
02	624 X	624	-0-	-0-	-0-	622	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
03	703 X	703	-0-	-0-	-0-	702	2	1	9	Y	1			1
04	671 X	671	-0-	-0-	-0-	668	2	3	9	Y	3	3	1	1
05	702 X	702	-0-	-0-	-0-	701	2	1	9	Y	1			2
06	690 X	664	-0-	-26	-0-	664	2			Y	-0-			2
MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156														
01	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1648	2	19	9	Y	17	15	1	7
02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1478	2	12	9	Y	11	11	1	7
03	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1663	2	14	9	Y	13	10	1	10
04	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1604	2	9	9	Y	8	10	1	8
05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1563	2	2	9	Y	2	8	1	2
*06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1388	2	3	9	Y	3	2	1	3
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256														
01	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1936	2	10	9	Y	9	9	1	2
02	2016 N	1697	-0-	-319	-0-	1689	2	8	9	Y	7	8	1	1
03	2232 N	1926	-0-	-306	-0-	1914	2	12	9	Y	11	10	1	2
04	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2214	2	10	9	Y	9	9	1	2
05	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2271	2	9	9	Y	8	8	1	2
*06	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2214	2	8	9	Y	7	7	1	2
DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354														
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1113	2	26	9	Y	24	24	1	9
02	1148 N	1022	-0-	-126	-0-	999	2	23	9	Y	21	24	1	6
03	1240 N	1093	-0-	-147	-0-	1064	2	29	9	Y	26	25	1	7
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	905	2	17	9	Y	15	15	1	7
05	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	1081	2	24	9	Y	22	16	1	13
*06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1103	2	26	9	Y	24	27	1	10
THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426														
01	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-			-0-
02	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-			-0-
03	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-			-0-
04	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-			-0-
05	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-			-0-
*06	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																													
GRAVES, DORIS															WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C CODE	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE											
01	2883	X	1844	-0-	-1039	-0-		1842	2		2	9	Y	2	2	1		-0-											
02	2184	X	1579	-0-	-605	-0-		1577	2		2	9	Y	2	2	1		-0-											
03	2170	X	1908	-0-	-262	-0-		1906	2		2	9	Y	2	2	1		-0-											
04	1920	X	1787	-0-	-133	-0-		1785	2		2	9	Y	2	2	1		-0-											
05	1953	X	1426	-0-	-527	-0-		1425	2		1	9	Y	1	1	1		-0-											
*06	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-		1996	2		1	9	Y	1	1	1		-0-											
MASON															WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465														
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-		1972	2		3	9	Y	3	3	1		-0-											
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-		1842	2		3	9	Y	3	3	1		-0-											
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-		2022	2		4	9	Y	4	3	1		1											
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-		2026	2		3	9	Y	3	3	1		1											
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-		2065	2		1	9	Y	1	2	1		-0-											
*06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-		2022	2		3	9	Y	3	2	1		1											
HAYGOOD, LOIS															WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439														
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-		1031	2		8	9	Y	7	7	1		1											
02	1316	N	835	-0-	-481	-0-		827	2		8	9	Y	7	7	1		1											
03	1209	N	542	-0-	-667	-0-		538	2		4	9	Y	4	5	1		-0-											
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-		772	2		6	9	Y	5	4	1		1											
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-		1331	2		7	9	Y	6	6	1		1											
*06	678	N	678	-0-	-0-	-0-		674	2		4	9	Y	4	4	1		1											
HULL UNIT A															WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172														
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-		435	1	940	2	Y	141	123	1			27											
								155	9																				
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-		240	1	945	2	Y	116	120	1			23											
								128	9																				
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-		285	1	432	2	Y	126	133	1			16											
								139	9																				
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-		214	1	637	2	Y	127	124	1			19											
								140	9																				
05	1457	N	1173	-0-	-284	-0-		413	1	708	2	Y	47	57	1			9											
								52	9																				
*06	940	N	940	-0-	-0-	-0-		398	1	512	2	Y	27	31	1			5											
								30	9																				
BRANNON															WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	75	67	1			13											
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	58	64	1			7											
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-	7	1			-0-											
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	28	17	1			11											
FENDER, H. R.															WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431														
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-		2255	2	23	9	Y	21	21	1			4											
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-		2056	2	20	9	Y	18	19	1			3											
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-		2290	2	24	9	Y	22	21	1			4											
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-		2242	2	22	9	Y	20	20	1			4											
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-		2335	2	20	9	Y	18	18	1			4											
*06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-		2253	2	17	9	Y	15	15	1			4											

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
GRAVES ESTATE //CONT.// 775851														
WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	985	-0-	-1960	-0-	978	2	7	9	Y	6	7	1	1
02	2772 X	1851	-0-	-921	-0-	1839	2	12	9	Y	11	10	1	2
03	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3151	2	69	9	Y	63	54	1	11
04	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2889	2	67	9	Y	61	61	1	11
05	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3015	2	59	9	Y	54	54	1	11
06	2970 X	2908	-0-	-62	-0-	2857	2	51	9	Y	46	44	1	13
ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186														
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	918	2	7	9	Y	6	6	1	3
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	842	2	6	9	Y	5	6	1	2
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	985	2	7	9	Y	6	6	1	2
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	945	2	6	9	Y	5	6	1	1
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	987	2	7	9	Y	6	6	1	1
*06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	964	2	4	9	Y	4	3	1	2
HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206														
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	117	1	1163	2	Y	27	29	1	10
						30	9							
02	1288 N	1129	-0-	-159	-0-	103	1	998	2	Y	25	28	1	7
						28	9							
03	1395 N	1105	-0-	-290	-0-	99	1	984	2	Y	20	23	1	4
						22	9							
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	103	1	1031	2	Y	3	5	1	2
						3	9							
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	115	1	1223	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
*06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	127	1	1260	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431														
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-			-0-
02	364 N	328	-0-	-36	-0-	328	2			Y	-0-			-0-
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-			-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-			-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-			-0-
*06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-			-0-
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 9487														
01	5518 X	5205	-0-	-313	-0-	5199	2	6	9	Y	5	5	1	1
02	4900 X	4798	-0-	-102	-0-	4794	2	4	9	Y	4	4	1	1
03	5425 X	5331	-0-	-94	-0-	5327	2	4	9	Y	4	4	1	1
04	5250 X	5079	-0-	-171	-0-	5075	2	4	9	Y	4	4	1	1
05	5301 X	5176	-0-	-125	-0-	5172	2	4	9	Y	4	4	1	1
06	5160 X	5079	-0-	-81	-0-	5076	2	3	9	Y	3	3	1	1
FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276														
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1416	2	9	9	Y	8	8	1	1
02	1316 N	1284	-0-	-32	-0-	1276	2	8	9	Y	7	7	1	1
03	1426 N	1416	-0-	-10	-0-	1407	2	9	9	Y	8	8	1	1
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1342	2	9	9	Y	8	8	1	1
05	1426 N	1402	-0-	-24	-0-	1394	2	8	9	Y	7	7	1	1
06	1380 N	1372	-0-	-8	-0-	1364	2	8	9	Y	7	6	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															//CONT.// 16032 174															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PANOLA																													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															//CONT.// 775851																																																																										
MASON															WELL #: 21															RRCID -> 237563															COMPL. DATE 06/05/2008															TOTAL DEPTH 9556															PERF. 8539 - 9484														
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																																				
																																					BALANCE																																																				
01			1752	N		1752	-0-		-0-		-0-						1749	2		3	9		Y		3			3	1							1																																																					
02			1559	N		1559	-0-		-0-		-0-						1556	2		3	9		Y		3			3	1							1																																																					
03			1819	N		1819	-0-		-0-		-0-						1816	2		3	9		Y		3			3	1							1																																																					
04			1772	N		1772	-0-		-0-		-0-						1769	2		3	9		Y		3			3	1							1																																																					
05			1737	N		1737	-0-		-0-		-0-						1734	2		3	9		Y		3			3	1							1																																																					
*06			1715	N		1715	-0-		-0-		-0-						1713	2		2	9		Y		2			2	1							1																																																					

WILSON UNIT															WELL #: 20															RRCID -> 237747															COMPL. DATE 05/17/2008															TOTAL DEPTH 9741															PERF. 8588 - 9550														
01			2509	N		2509	-0-		-0-		-0-						2497	2		12	9		Y		11			8	1							5																																																					
02			2273	N		2273	-0-		-0-		-0-						2261	2		12	9		Y		11			12	1							4																																																					
03			2578	N		2578	-0-		-0-		-0-						2563	2		15	9		Y		14			16	1							2																																																					
04			2463	N		2463	-0-		-0-		-0-						2451	2		12	9		Y		11			8	1							5																																																					
05			2458	N		2458	-0-		-0-		-0-						2445	2		13	9		Y		12			13	1							4																																																					
*06			2314	N		2314	-0-		-0-		-0-						2302	2		12	9		Y		11			9	1							6																																																					

YOUNGBLOOD-ROE UNIT															WELL #: 23															RRCID -> 237976															COMPL. DATE 05/16/2008															TOTAL DEPTH 9728															PERF. 8668 - 9502														
01			1718	N		1718	-0-		-0-		-0-						1708	2		10	9		Y		9											14																																																					
02			1566	N		1566	-0-		-0-		-0-						1559	2		7	9		Y		6											20																																																					
03			1781	N		1781	-0-		-0-		-0-						1772	2		9	9		Y		8			20	1							8																																																					
04			1629	N		1629	-0-		-0-		-0-						1614	2		15	9		Y		14											22																																																					
05			1683	N		1683	-0-		-0-		-0-						1675	2		8	9		Y		7			24	1							5																																																					
*06			1469	N		1469	-0-		-0-		-0-						1460	2		9	9		Y		8											13																																																					

MAURITZEN															WELL #: 5															RRCID -> 238050															COMPL. DATE 06/28/2008															TOTAL DEPTH 9947															PERF. 9160 - 9640														
01			2619	N		2619	-0-		-0-		-0-						2527	2		92	9		Y		84			84	1								14																																																				
02			2359	N		2359	-0-		-0-		-0-						2274	2		85	9		Y		77			78	1							13																																																					
03			2621	N		2621	-0-		-0-		-0-						2527	2		94	9		Y		85			83	1							15																																																					
04			2557	N		2557	-0-		-0-		-0-						2467	2		90	9		Y		82			82	1							15																																																					
05			2650	N		2650	-0-		-0-		-0-						2571	2		79	9		Y		72			73	1							14																																																					
*06			2610	N		2610	-0-		-0-		-0-						2541	2		69	9		Y		63			60	1							17																																																					

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS															WELL #: 1 H															RRCID -> 238056															COMPL. DATE 06/16/2008															TOTAL DEPTH 9368															PERF. 9775 - 13595														
01			3992	X		3992	-0-		-0-		-0-						465	1		3474	2		Y		48												98																																																				
																	53	9																																																																							
02			3536	X		3536	-0-		-0-		-0-						404	1		3069	2		Y		57												155																																																				
																	63	9																																																																							
03			3556	X		3556	-0-		-0-		-0-						450	1		3034	2		Y		65			169	1								51																																																				
																	72	9																																																																							
04			3335	X		3335	-0-		-0-		-0-						450	1		2832	2		Y		48												99																																																				
																	53	9																																																																							
05			4759	X		4759	-0-		-0-		-0-						465	1		4183	2		Y		101												200																																																				
																	111	9																																																																							
*06			3425	X		3425	-0-		-0-		-0-						416	1		2951	2		Y		53			168	1								85																																																				
																	58	9																																																																							

LILLY UNIT															WELL #: 21															RRCID -> 238208															COMPL. DATE 04/18/2008															TOTAL DEPTH 9752															PERF. 8700 - 9570														
01			1949	N		1949	-0-		-0-		-0-						1927	2		22	9		Y		20			26	1								1																																																				
02			1860	N		1860	-0-		-0-		-0-						1848	2		12	9		Y		11			11	1								1																																																				
03			2159	N		2159	-0-		-0-		-0-						2145	2		14	9		Y		13			9	1								5																																																				
04			2312	N		2312	-0-		-0-		-0-						2300	2		12	9		Y		11			10	1								6																																																				
05			2396	N		2396	-0-		-0-		-0-						2379	2		17	9		Y		15			18	1								3																																																				
*06			2312	N		2312	-0-		-0-		-0-						2304	2		8	9		Y		7			5	1								3																																																				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															CAPACITY					CNTY: PANOLA									
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED														
HUDSON, NELL															//CONT.// 775851														
WELL #: 19															RRCID -> 238221														
															COMPL. DATE 06/23/2008														
															TOTAL DEPTH 9603														
															PERF. 8534														
															- 9377														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
01	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2352	2	56	9	Y	51	50	1			9													
02	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2310	2	48	9	Y	44	46	1			7													
03	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2546	2	57	9	Y	52	50	1			9													
04	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2527	2	54	9	Y	49	49	1			9													
05	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2586	2	47	9	Y	43	44	1			8													
*06	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2591	2	24	9	Y	22	24	1			6													
MOORE, C.E. UNIT															WELL #: 9														
															RRCID -> 239134														
															COMPL. DATE 06/04/2008														
															TOTAL DEPTH 9394														
															PERF. 8328														
															- 9210														
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-													
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-													
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-													
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-													
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-													
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-													
NEAL															WELL #: 16														
															RRCID -> 239138														
															COMPL. DATE 05/29/2008														
															TOTAL DEPTH 9740														
															PERF. 8636														
															- 9576														
01	2976 X	2572	-0-	-404	-0-	2549	2	23	9	Y	21	20	1			11													
02	2716 X	2340	-0-	-376	-0-	2321	2	19	9	Y	17	18	1			10													
03	3007 X	1196	-0-	-1811	-0-	1183	2	13	9	Y	12	14	1			8													
04	2910 X	2170	-0-	-740	-0-	2153	2	17	9	Y	15	13	1			10													
05	3007 X	2453	-0-	-554	-0-	2436	2	17	9	Y	15	17	1			8													
*06	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3057	2	21	9	Y	19	20	1			7													
WILLIAMSON															WELL #: 22														
															RRCID -> 239140														
															COMPL. DATE 07/04/2008														
															TOTAL DEPTH 9513														
															PERF. 8902														
															- 9420														
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-													
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-													
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-													
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-													
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-													
06	1050 N	1023	-0-	-27	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-													
HUDSON, NELL															WELL #: 18														
															RRCID -> 239142														
															COMPL. DATE 07/27/2008														
															TOTAL DEPTH 9550														
															PERF. 8477														
															- 9140														
01	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-													
02	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-													
03	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-													
04	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-													
05	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-													
*06	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-													
WILLIAMSON															WELL #: 23														
															RRCID -> 239170														
															COMPL. DATE 08/09/2008														
															TOTAL DEPTH 9573														
															PERF. 8914														
															- 9465														
01	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-													
02	1708 N	1562	-0-	-146	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-													
03	1891 N	1781	-0-	-110	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-													
04	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-													
05	1736 N	1550	-0-	-186	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-													
06	1710 N	1315	-0-	-395	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-													
MOORE UNIT															WELL #: 23														
															RRCID -> 239219														
															COMPL. DATE 03/28/2008														
															TOTAL DEPTH 9420														
															PERF. 8707														
															- 9210														
01	1240 X	1227	-0-	-13	-0-	1131	2	96	9	Y	87	60	1			49													
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1136	2	99	9	Y	90	67	1			72													
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1268	2	121	9	Y	110	154	1			28													
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1195	2	108	9	Y	98	79	1			47													
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1251	2	95	9	Y	86	81	1			52													
*06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1210	2	88	9	Y	80	80	1			5													

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															CAPACITY					CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC																																		
CHADWICK UNIT																																		
WELL #: 26															RRCID -> 239266					COMPL. DATE 03/21/2008					TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE																			
01	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3237	2	2	9	Y	2	3	1		1																			
02	2856 X	2691	-0-	-165	-0-	2681	2	10	9	Y	9				10																			
03	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3211	2	10	9	Y	9	11	1		8																			
04	3060 X	3002	-0-	-58	-0-	2991	2	11	9	Y	10	15	1		3																			
05	3162 X	2477	-0-	-685	-0-	2468	2	9	9	Y	8				11																			
06	3060 X	2003	-0-	-1057	-0-	1997	2	6	9	Y	5	12	1		4																			
SOUTHLAND PAPER CO.															WELL #: 19					RRCID -> 239381					COMPL. DATE 03/29/2008					TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440				
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	619	2	4	9	Y	4	3	1		1																			
02	532 X	318	-0-	-214	-0-	317	2	1	9	Y	1	2	1		-0-																			
03	589 X	429	-0-	-160	-0-	428	2	1	9	Y	1	1	1		-0-																			
04	540 X	398	-0-	-142	-0-	397	2	1	9	Y	1	1	1		-0-																			
05	620 X	423	-0-	-197	-0-	422	2	1	9	Y	1	1	1		-0-																			
06	600 X	392	-0-	-208	-0-	391	2	1	9	Y	1	1	1		-0-																			
HEBERT															WELL #: 22					RRCID -> 239398					COMPL. DATE 04/19/2008					TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482				
01	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3243	2	66	9	Y	60	60	1		9																			
02	3416 X	1673	-0-	-1743	-0-	1626	2	47	9	Y	43	45	1		7																			
03	3689 X	2371	-0-	-1318	-0-	2320	2	51	9	Y	46	46	1		7																			
04	3570 X	2800	-0-	-770	-0-	2741	2	59	9	Y	54	52	1		9																			
05	3317 X	3056	-0-	-261	-0-	2999	2	57	9	Y	52	51	1		10																			
06	3210 X	2722	-0-	-488	-0-	2676	2	46	9	Y	42	40	1		12																			
HALL UNIT															WELL #: 15					RRCID -> 240060					COMPL. DATE 06/01/2008					TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692				
01	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2315	2	22	9	Y	20	22	1		13																			
02	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2099	2	31	9	Y	28	22	1		19																			
03	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2278	2	29	9	Y	26	43	1		2																			
04	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2243	2	29	9	Y	26	22	1		6																			
05	2356 N	2283	-0-	-73	-0-	2258	2	25	9	Y	23	23	1		6																			
06	2220 N	2201	-0-	-19	-0-	2178	2	23	9	Y	21	22	1		5																			
MAURITZEN															WELL #: 9H					RRCID -> 242128					COMPL. DATE 07/15/2008					TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810				
01	3658 X	3392	-0-	-266	-0-	219	1	3118	2	Y	50	56	1		6																			
						55	9																											
02	4676 X	3793	-0-	-883	-0-	105	1	3662	2	Y	24	23	1		7																			
						26	9																											
03	5177 X	4456	-0-	-721	-0-	284	1	4092	2	Y	73	67	1		13																			
						80	9																											
04	4080 X	4057	-0-	-23	-0-	247	1	3736	2	Y	67	68	1		12																			
						74	9																											
05	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	292	1	3884	2	Y	61	61	1		12																			
						67	9																											
*06	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	300	1	4074	2	Y	55	52	1		15																			
						61	9																											
MASON															WELL #: 22					RRCID -> 242444					COMPL. DATE 08/29/2009					TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406				
01	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2240	2	7	9	Y	6	6	1		1																			
02	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2110	2	7	9	Y	6	6	1		1																			
03	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2310	2	7	9	Y	6	6	1		1																			
04	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2268	2	7	9	Y	6	6	1		1																			
05	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2246	2	6	9	Y	5	5	1		1																			
*06	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2239	2	4	9	Y	4	4	1		1																			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PANOLA																																												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															//CONT.// 775851																																																																										
WEDGEWORTH															WELL #: 7 H															RRCID -> 242521															COMPL. DATE 09/20/2008															TOTAL DEPTH 9249															PERF. 9636 - 12456														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																			
01	868	X	861	-0-	-7	-0-		855	2		6	9	Y		5		4	1				1																																																																			
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-							Y		-0-		1	1				-0-																																																																			
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-							Y		-0-							-0-																																																																			
04	870	X	304	-0-	-566	-0-		296	2		8	9	Y		7		6	1				1																																																																			
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-							Y		-0-		1	1				-0-																																																																			
06	840	X	305	-0-	-535	-0-		302	2		3	9	Y		3		3	1				-0-																																																																			
MAURITZEN															WELL #: 10															RRCID -> 242528															COMPL. DATE 08/20/2008															TOTAL DEPTH 9807															PERF. 8867 - 9564														
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-		1348	2		36	9	Y		33		32	1				6																																																																			
02	1260	X	1086	-0-	-174	-0-		1058	2		28	9	Y		25		28	1				3																																																																			
03	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-		1450	2		36	9	Y		33		30	1				6																																																																			
04	1350	X	1288	-0-	-62	-0-		1260	2		28	9	Y		25		27	1				4																																																																			
05	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-		1556	2		30	9	Y		27		26	1				5																																																																			
*06	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-		1458	2		26	9	Y		24		23	1				6																																																																			
THOMPSON UNIT															WELL #: 20															RRCID -> 242914															COMPL. DATE 09/23/2008															TOTAL DEPTH 9725															PERF. 8814 - 9564														
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-		180	2				Y		-0-							-0-																																																																			
02	140	N	95	-0-	-45	-0-		95	2				Y		-0-							-0-																																																																			
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-		128	2				Y		-0-							-0-																																																																			
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-		133	2				Y		-0-							-0-																																																																			
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-		128	2				Y		-0-							-0-																																																																			
06	120	N	55	-0-	-65	-0-		55	2				Y		-0-							-0-																																																																			
MAURITZEN															WELL #: 11H															RRCID -> 243130															COMPL. DATE 09/08/2008															TOTAL DEPTH 9322															PERF. 9654 - 11660														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																																																																			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																																																																			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																																																																			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																																																																			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																																																																			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																																																																			
METCALF GAS UNIT															WELL #: 2															RRCID -> 243141															COMPL. DATE 06/19/2008															TOTAL DEPTH 10348															PERF. 8751 - 10079														
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-		128	1		1698	2	Y		21		29	1				5																																																																			
								23	9																																																																																
02	1848	N	1738	-0-	-110	-0-		124	1		1589	2	Y		23							28																																																																			
								25	9																																																																																
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-		142	1		1894	2	Y		27		30	1				25																																																																			
								30	9																																																																																
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-		99	1		1328	2	Y		15		30	1				10																																																																			
								17	9																																																																																
05	1922	N	1751	-0-	-171	-0-		122	1		1622	2	Y		6		12	1				4																																																																			
								7	9																																																																																
06	1980	N	1773	-0-	-207	-0-		127	1		1642	2	Y		4		7	1				1																																																																			
								4	9																																																																																
MANGHAM UNIT															WELL #: 28															RRCID -> 243177															COMPL. DATE 08/10/2008															TOTAL DEPTH 9515															PERF. 8705 - 9321														
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-		1738	2		39	9	Y		35		30	1				14																																																																			
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-		1499	2		28	9	Y		25		24	1				15																																																																			
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-		1700	2		34	9	Y		31		24	1				22																																																																			
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-		1537	2		22	9	Y		20		24	1				18																																																																			
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-		1701	2		7	9	Y		6		19	1				5																																																																			
*06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-		1635	2		7	9	Y		6		5	1				6																																																																			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC													//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED		
WILLIAMSON													//CONT.// 775851			WELL #: 24		
													RRCID -> 243329			COMPL. DATE 10/24/2008		
													TOTAL DEPTH 9575			PERF. 9067 - 9519		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-				-0-			
02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-				-0-			
03	1891 N	1887	-0-	-4	-0-	1887	2			Y	-0-				-0-			
04	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-				-0-			
05	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-				-0-			
06	1830 N	1812	-0-	-18	-0-	1812	2			Y	-0-				-0-			
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL													WELL #: 7			RRCID -> 244191		
													COMPL. DATE 08/26/2008			TOTAL DEPTH 9955		
													PERF. 8581 - 9756					
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	-0-				-0-			
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-				-0-			
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	2	Y	-0-				-0-			
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	2	Y	-0-				-0-			
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	Y	-0-				-0-			
*06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	2	Y	-0-				-0-			
MCRAE, BLANCHE													WELL #: 7 H			RRCID -> 244196		
													COMPL. DATE 11/02/2008			TOTAL DEPTH 9268		
													PERF. 9646 - 12190					
01	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4486	2	13	9	Y	12	12	1		2			
02	4816 X	3729	-0-	-1087	-0-	3718	2	11	9	Y	10	10	1		2			
03	5239 X	4713	-0-	-526	-0-	4700	2	13	9	Y	12	12	1		2			
04	5070 X	4716	-0-	-354	-0-	4703	2	13	9	Y	12	12	1		2			
05	5239 X	3653	-0-	-1586	-0-	3643	2	10	9	Y	9	9	1		2			
06	4560 X	682	-0-	-3878	-0-	679	2	3	9	Y	3	4	1		1			
PAGE, L.E.													WELL #: 12			RRCID -> 244208		
													COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 9716		
													PERF. 8587 - 9504					
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-				-0-			
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-				-0-			
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-				-0-			
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-				-0-			
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-				-0-			
*06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-				-0-			
MORGAN UNIT													WELL #: 21			RRCID -> 244219		
													COMPL. DATE 06/25/2008			TOTAL DEPTH 9745		
													PERF. 8636 - 9259					
01	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2853	2	10	9	Y	9	8	1		2			
02	2632 N	2264	-0-	-368	-0-	2257	2	7	9	Y	6	8	1		-0-			
03	2945 N	2816	-0-	-129	-0-	2808	2	8	9	Y	7	6	1		1			
04	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2852	2	7	9	Y	6	6	1		1			
05	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2900	2	10	9	Y	9	9	1		1			
*06	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2769	2	8	9	Y	7	6	1		2			
HUDSON-JOHNSON UNIT													WELL #: 26			RRCID -> 244250		
													COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 9428		
													PERF. 8593 - 9202					
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1231	2	44	9	Y	40	46	1		4			
02	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1384	2	57	9	Y	52	54	1		2			
03	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	1978	2	76	9	Y	69	61	1		10			
04	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1921	2	58	9	Y	53	58	1		5			
05	1984 X	1378	-0-	-606	-0-	1308	2	70	9	Y	64	57	1		12			
06	1980 X	1189	-0-	-791	-0-	1163	2	26	9	Y	24	34	1		2			
WHITAKER UNIT													WELL #: 21			RRCID -> 244464		
													COMPL. DATE 07/22/2008			TOTAL DEPTH 9508		
													PERF. 8650 - 9264					
01	3069 X	3023	-0-	-46	-0-	3023	2			Y	-0-				-0-			
02	2884 X	2643	-0-	-241	-0-	2643	2			Y	-0-				-0-			
03	3193 X	3008	-0-	-185	-0-	3008	2			Y	-0-				-0-			
04	3090 X	2944	-0-	-146	-0-	2944	2			Y	-0-				-0-			
05	3069 X	3053	-0-	-16	-0-	3053	2			Y	-0-				-0-			
06	2940 X	2936	-0-	-4	-0-	2936	2			Y	-0-				-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
BURTON, JOHN W.														
WELL #: 2														
RRCID -> 244526														
COMPL. DATE 01/06/2009														
TOTAL DEPTH 9638														
PERF. 8584 - 9298														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-			-0-
02	168 N	122	-0-	-46	-0-	122	2			Y	-0-			-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-			-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
05	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
06	120 N	45	-0-	-75	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
PAGE, L.E.														
WELL #: 13														
RRCID -> 244527														
COMPL. DATE 12/11/2008														
TOTAL DEPTH 9644														
PERF. 8579 - 9465														
01	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2568	2	43	9	Y	39	38	1	7
02	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2343	2	37	9	Y	34	35	1	6
03	2635 N	2564	-0-	-71	-0-	2521	2	43	9	Y	39	38	1	7
04	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2390	2	41	9	Y	37	37	1	7
05	2635 N	2486	-0-	-149	-0-	2451	2	35	9	Y	32	33	1	6
*06	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2492	2	32	9	Y	29	27	1	8
DAVIS, A. L.														
WELL #: 24														
RRCID -> 244659														
COMPL. DATE 02/14/2008														
TOTAL DEPTH 9598														
PERF. 8928 - 9494														
01	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5012	2	57	9	Y	52	52	1	9
02	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4410	2	52	9	Y	47	48	1	8
03	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	4980	2	58	9	Y	53	52	1	9
04	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4676	2	55	9	Y	50	50	1	9
05	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4672	2	50	9	Y	45	45	1	9
06	4530 X	4420	-0-	-110	-0-	4378	2	42	9	Y	38	37	1	10
DAVIS, M.L.														
WELL #: 10 H														
RRCID -> 244726														
COMPL. DATE 11/02/2008														
TOTAL DEPTH 9374														
PERF. 9900 - 14480														
01	5487 X	4307	-0-	-1180	-0-	4265	2	42	9	Y	38	38	1	7
02	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4762	2	44	9	Y	40	40	1	7
03	5270 X	4985	-0-	-285	-0-	4938	2	47	9	Y	43	42	1	8
04	5100 X	4557	-0-	-543	-0-	4516	2	41	9	Y	37	38	1	7
05	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5274	2	42	9	Y	38	38	1	7
06	5100 X	4943	-0-	-157	-0-	4906	2	37	9	Y	34	32	1	9
ALLISON UNIT														
WELL #: 25														
RRCID -> 245011														
COMPL. DATE 10/18/2008														
TOTAL DEPTH 9380														
PERF. 8564 - 9221														
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1089	2	2	9	Y	2	2	1	1
02	1148 X	821	-0-	-327	-0-	819	2	2	9	Y	2	2	1	1
03	1271 X	908	-0-	-363	-0-	906	2	2	9	Y	2	2	1	1
04	1080 X	863	-0-	-217	-0-	862	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
05	1085 X	906	-0-	-179	-0-	904	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
06	1050 X	794	-0-	-256	-0-	792	2	2	9	Y	2	1	1	1
CHADWICK UNIT														
WELL #: 27														
RRCID -> 245065														
COMPL. DATE 10/31/2008														
TOTAL DEPTH 9390														
PERF. 8643 - 9230														
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1137	2	21	9	N	19	28	1	4
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1354	2	34	9	N	31			35
03	1550 N	1469	-0-	-81	-0-	1440	2	29	9	N	26	37	1	24
04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1488	2	33	9	N	30	46	1	8
05	1550 N	1507	-0-	-43	-0-	1468	2	39	9	N	35			43
06	1410 N	1345	-0-	-65	-0-	1313	2	32	9	N	29	50	1	22

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
JERNIGAN, MATTIE //CONT.// 775851														
WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(GAS)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	342 1	1884 2	Y	43	50 1				13
02	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	47 9	1767 2	Y	43	40 1				16
03	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	316 1	2027 2	Y	42	38 1				20
04	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	47 9	1810 2	Y	44	43 1				21
05	2232 N	2001	-0-	-231	-0-	399 1	1571 2	Y	63	53 1				31
06	2160 N	1907	-0-	-253	-0-	46 9	1500 2	Y	103	112 1				22
						363 1								
						48 9								
						294 1								
						113 9								
MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490														
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	588 2	2 9	Y	2	2 1				-0-
02	532 N	520	-0-	-12	-0-	518 2	2 9	Y	2	2 1				-0-
03	589 N	563	-0-	-26	-0-	561 2	2 9	Y	2	2 1				-0-
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	536 2	2 9	Y	2	2 1				-0-
05	589 N	540	-0-	-49	-0-	538 2	2 9	Y	2	2 1				-0-
06	540 N	532	-0-	-8	-0-	530 2	2 9	Y	2	2 1				-0-
BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356														
01	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2429 2	42 9	Y	38	50 1				34
02	2240 N	2158	-0-	-82	-0-	2158 2		Y	-0-					34
03	2418 N	2387	-0-	-31	-0-	2351 2	36 9	Y	33	53 1				14
04	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2322 2	3 9	Y	3					17
05	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2		Y	-0-					17
*06	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2340 2	39 9	Y	35					52
MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559														
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		Y	-0-					-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		Y	-0-					-0-
03	124 N	87	-0-	-37	-0-	87 2		Y	-0-					-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		Y	-0-					-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		Y	-0-					-0-
*06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-					-0-
FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200														
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1601 2	22 9	Y	20	22 1				8
02	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1481 2	18 9	Y	16	23 1				1
03	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1619 2	10 9	Y	9					10
04	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1528 2	21 9	Y	19	23 1				6
05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1621 2	8 9	Y	7					13
*06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1558 2	6 9	Y	5					18
SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210														
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-					2
02	308 X	-0-	-0-	-308	-0-			Y	-0-					2
03	341 X	5	-0-	-336	-0-	4 2	1 9	Y	1	2 1				1
04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-					1
05	494 X	494	-0-	-0-	-0-	493 2	1 9	Y	1					2
06	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	2 1				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
PAGE, L.E.														
WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
01	1457 X	1148	-0-	-309	-0-	1105	2	43	9	Y	39	39	1	7
02	1372 X	1031	-0-	-341	-0-	992	2	39	9	Y	35	36	1	6
03	1240 X	1128	-0-	-112	-0-	1084	2	44	9	Y	40	39	1	7
04	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1056	2	42	9	Y	38	38	1	7
05	1147 X	1136	-0-	-11	-0-	1099	2	37	9	Y	34	34	1	7
06	1080 N	887	-0-	-193	-0-	865	2	22	9	Y	20	21	1	6
PAGE, L.E.														
WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HUDSON, NELL														
WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370														
01	3379 X	2793	-0-	-586	-0-	2732	2	61	9	Y	55	51	1	10
02	2632 X	1313	-0-	-1319	-0-	1281	2	32	9	Y	29	33	1	6
03	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3748	2	69	9	Y	63	58	1	11
04	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3472	2	66	9	Y	60	60	1	11
05	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3510	2	57	9	Y	52	53	1	10
*06	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3403	2	51	9	Y	46	44	1	12
DENNARD UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMAS, CHARLES														
WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455														
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1372	2	55	9	Y	50	49	1	9
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1308	2	48	9	Y	44	46	1	7
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1433	2	56	9	Y	51	49	1	9
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1442	2	53	9	Y	48	48	1	9
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1533	2	46	9	Y	42	43	1	8
*06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1523	2	41	9	Y	37	35	1	10
THOMAS, CHARLES														
WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470														
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1200	2	13	9	Y	12	12	1	2
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1124	2	12	9	Y	11	11	1	2
03	1240 N	1144	-0-	-96	-0-	1131	2	13	9	Y	12	12	1	2
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1212	2	13	9	Y	12	12	1	2
05	1240 N	1238	-0-	-2	-0-	1227	2	11	9	Y	10	10	1	2
*06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1265	2	9	9	Y	8	8	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		SHERIDAN PRODUCTION CO		III, LLC		//CONT.// 775851		16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
BRANNON						WELL #:		12H		RRCID -> 246466		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9730 - 12940				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-				125	1	1137	2	Y	10	9	1				2
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-				220	1	775	2	Y	27	25	1				4
03	651 N	104	-0-	-547	-0-				18	1	82	2	Y	4	8	1				-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-				287	2	2	9	Y	2	1	1				1
05	1147 N	105	-0-	-1042	-0-				104	2	1	9	Y	1	2	1				-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-								Y	-0-						-0-
CARTHAGE GAS UNIT 112				WELL #:		14		RRCID -> 246467		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 8545 - 9434						
01	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-				2504	2	59	9	Y	54	54	1				10
02	2576 N	1976	-0-	-600	-0-				1922	2	54	9	Y	49	53	1				6
03	2635 N	1978	-0-	-657	-0-				1921	2	57	9	Y	52	49	1				9
04	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-				2616	2	66	9	Y	60	58	1				11
05	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-				2630	2	58	9	Y	53	54	1				10
06	1920 N	1888	-0-	-32	-0-				1845	2	43	9	Y	39	39	1				10
YOUNGBLOOD-ROE UNIT				WELL #:		25		RRCID -> 246472		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 10119		PERF. 8686 - 9186						
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-				135	2			Y	-0-						-0-
02	308 N	189	-0-	-119	-0-				189	2			Y	-0-						-0-
03	186 N	167	-0-	-19	-0-				167	2			Y	-0-						-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-				132	2			Y	-0-						-0-
05	217 N	105	-0-	-112	-0-				105	2			Y	-0-						-0-
06	150 N	108	-0-	-42	-0-				108	2			Y	-0-						-0-
CARTHAGE GAS UNIT 112				WELL #:		13		RRCID -> 246574		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 8523 - 9410						
01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-				2168	2	2	9	Y	2	2	1				-0-
02	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-				2050	2	2	9	Y	2	2	1				-0-
03	2139 N	2132	-0-	-7	-0-				2130	2	2	9	Y	2	2	1				-0-
04	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-				2258	2	2	9	Y	2	2	1				-0-
05	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-				2277	2	1	9	Y	1	1	1				-0-
*06	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-				2274	2	1	9	Y	1	1	1				-0-
BURTON, JOHN W.				WELL #:		21		RRCID -> 246623		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 9684		PERF. 8628 - 9520						
01	3317 X	2150	-0-	-1167	-0-				2115	2	35	9	Y	32	33	1				6
02	2828 X	2383	-0-	-445	-0-				2343	2	40	9	Y	36	36	1				5
03	3038 X	2292	-0-	-746	-0-				2252	2	40	9	Y	36	37	1				6
04	2610 X	2323	-0-	-287	-0-				2284	2	39	9	Y	35	33	1				7
05	2635 X	2261	-0-	-374	-0-				2228	2	33	9	Y	30	31	1				6
06	2550 X	1770	-0-	-780	-0-				1745	2	25	9	Y	23	22	1				7
HAYGOOD, LOIS				WELL #:		7 H		RRCID -> 246761		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 9232		PERF. 9595 - 11405						
01	4867 X	150	-0-	-4717	-0-				133	2	17	9	Y	15	20	1				3
02	4144 X	495	-0-	-3649	-0-				487	2	8	9	Y	7	9	1				1
03	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-				4599	2	46	9	Y	42	34	1				9
04	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-				4996	2	67	9	Y	61	59	1				11
05	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-				4923	2	61	9	Y	55	55	1				11
*06	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-				4645	2	52	9	Y	47	45	1				13

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 796

CARTHAGE (COTTON VALLEY) SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC METCALF GAS UNIT										//CONT.// 16032 174 775851		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
										WELL #: 4		RRCID -> 247142		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 10312		PERF. 8724 - 10155			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
01	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-		508 95	1 9	6756	2	Y	86	117 1				20				
02	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-		422 102	1 9	5410	2	Y	93					113				
03	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-		452 118	1 9	6045	2	Y	107	119 1				101				
04	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-		462 109	1 9	6171	2	Y	99	117 1				83				
05	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-		482 141	1 9	6408	2	Y	128	144 1				67				
*06	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-		450 127	1 9	5827	2	Y	115	149 1				33				

BRANNON										WELL #: 10		RRCID -> 247322		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 9000 - 9484			
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-		914	2	7 9	Y	6	6 1					1				
02	868 N	779	-0-	-89	-0-		772	2	7 9	Y	6	6 1					1				
03	899 N	886	-0-	-13	-0-		879	2	7 9	Y	6	6 1					1				
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-		874	2	7 9	Y	6	6 1					1				
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-		872	2	6 9	Y	5	5 1					1				
06	870 N	757	-0-	-113	-0-		753	2	4 9	Y	4	4 1					1				

FENDER, H. R.										WELL #: 19		RRCID -> 247564		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 9591		PERF. 8546 - 9392			
01	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-		2651	2	165 9	Y	150	149 1					26				
02	2576 N	2526	-0-	-50	-0-		2379	2	147 9	Y	134	138 1					22				
03	2821 N	2788	-0-	-33	-0-		2620	2	168 9	Y	153	148 1					27				
04	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-		2540	2	158 9	Y	144	145 1					26				
05	2790 N	2737	-0-	-53	-0-		2595	2	142 9	Y	129	130 1					25				
06	2700 N	2346	-0-	-354	-0-		2224	2	122 9	Y	111	106 1					30				

SOAPE, C.P.										WELL #: 19		RRCID -> 248056		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 9495		PERF. 8470 - 9334			
01	3317 X	3202	-0-	-115	-0-		3133	2	69 9	Y	63	62 1					11				
02	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-		2829	2	61 9	Y	55	57 1					9				
03	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-		3062	2	70 9	Y	64	62 1					11				
04	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-		3052	2	66 9	Y	60	60 1					11				
05	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-		3136	2	58 9	Y	53	54 1					10				
06	3030 X	2972	-0-	-58	-0-		2921	2	51 9	Y	46	44 1					12				

METCALF GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 248064		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 9908		PERF. 8683 - 9647			
01	646 X	646	-0-	-0-	-0-		45	1	601 2	Y	-0-						-0-				
02	424 X	424	-0-	-0-	-0-		31	1	393 2	Y	-0-						-0-				
03	465 X	239	-0-	-226	-0-		17	1	222 2	Y	-0-						-0-				
04	541 X	541	-0-	-0-	-0-		38 1	9	502 2	Y	1	1 1					-0-				
05	651 X	292	-0-	-359	-0-		20 1	9	272 2	Y	-0-						-0-				
06	630 X	475	-0-	-155	-0-		34 2	9	439 2	Y	2	1 1					1				

CARTHAGE GAS UNIT 110										WELL #: 16		RRCID -> 249089		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8624 - 9526			
01	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-		1928	2	1 9	Y	1	1 1					-0-				
02	1988 N	1571	-0-	-417	-0-		1570	2	1 9	Y	1	1 1					-0-				
03	2170 N	1859	-0-	-311	-0-		1858	2	1 9	Y	1	1 1					-0-				
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-		1057	2	1 9	Y	1	1 1					-0-				
05	1736 N	1713	-0-	-23	-0-		1712	2	1 9	Y	1	1 1					-0-				
*06	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-		2764	2	1 9	Y	1	1 1					-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1751	2	20	9	Y	18	18	1	3
02	1652 N	1543	-0-	-109	-0-	1524	2	19	9	Y	17	17	1	3
03	1829 N	1719	-0-	-110	-0-	1699	2	20	9	Y	18	18	1	3
04	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1688	2	20	9	Y	18	18	1	3
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1738	2	18	9	Y	16	16	1	3
*06	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1681	2	15	9	Y	14	13	1	4
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297														
01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-			-0-
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-			-0-
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-			-0-
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-			-0-
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-			-0-
*06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-			-0-
MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704														
01	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	180	1	2811	2	Y	39	44	1	12
						43	9							
02	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	183	1	2824	2	Y	37	35	1	14
						41	9							
03	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	200	1	3282	2	Y	37	33	1	18
						41	9							
04	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	241	1	4120	2	Y	10	21	1	7
						11	9							
05	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	285	1	4155	2	Y	5	4	1	8
						6	9							
*06	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	273	1	4061	2	Y	7	13	1	2
						8	9							
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409														
01	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1797	2	24	9	Y	22	22	1	4
02	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1618	2	21	9	Y	19	20	1	3
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1707	2	25	9	Y	23	22	1	4
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1727	2	23	9	Y	21	21	1	4
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1767	2	21	9	Y	19	19	1	4
*06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1716	2	18	9	Y	16	16	1	4
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517														
01	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2436	2	21	9	Y	19	19	1	3
02	2184 N	2039	-0-	-145	-0-	2019	2	20	9	Y	18	18	1	3
03	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2108	2	23	9	Y	21	20	1	4
04	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2207	2	20	9	Y	18	19	1	3
05	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2288	2	19	9	Y	17	17	1	3
*06	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2240	2	17	9	Y	15	14	1	4
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453														
01	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2155	2	8	9	Y	7	7	1	1
02	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1905	2	8	9	Y	7	7	1	1
03	2077 N	2045	-0-	-32	-0-	2037	2	8	9	Y	7	7	1	1
04	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2036	2	8	9	Y	7	7	1	1
05	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2150	2	7	9	Y	6	6	1	1
*06	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2150	2	6	9	Y	5	5	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)											CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 16032 174															
HAYGOOD, LOIS															
WELL #: 16															
RRCID -> 255135															
COMPL. DATE 01/24/2010															
TOTAL DEPTH 9614															
PERF. 8556 - 9489															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-			-0-	
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-			-0-	
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-			-0-	
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-			-0-	
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-			-0-	
*06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-			-0-	
FENDER, H. R.															
WELL #: 26															
RRCID -> 256093															
COMPL. DATE 03/15/2010															
TOTAL DEPTH 9607															
PERF. 9076 - 9570															
01	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3385	2	36	9	Y	33	32	1	6	
02	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3032	2	32	9	Y	29	30	1	5	
03	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3353	2	36	9	Y	33	32	1	6	
04	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3270	2	34	9	Y	31	31	1	6	
05	3348 X	3330	-0-	-18	-0-	3300	2	30	9	Y	27	28	1	5	
06	3240 X	3178	-0-	-62	-0-	3158	2	20	9	Y	18	20	1	3	
HUDSON, NELL															
WELL #: 21															
RRCID -> 256292															
COMPL. DATE 02/17/2011															
TOTAL DEPTH 9607															
PERF. 8520 - 9383															
01	3503 X	3156	-0-	-347	-0-	3156	2			Y	-0-			-0-	
02	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			Y	-0-			-0-	
03	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			Y	-0-			-0-	
04	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			Y	-0-			-0-	
05	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			Y	-0-			-0-	
*06	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			Y	-0-			-0-	
HAYGOOD, LOIS															
WELL #: 18															
RRCID -> 256335															
COMPL. DATE 03/03/2010															
TOTAL DEPTH 9725															
PERF. 8657 - 9518															
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	935	2	56	9	Y	51	51	1	9	
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1074	2	55	9	Y	50	51	1	8	
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1303	2	63	9	Y	57	55	1	10	
04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1419	2	59	9	Y	54	54	1	10	
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1443	2	52	9	Y	47	48	1	9	
*06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1401	2	46	9	Y	42	40	1	11	
CARTHAGE GAS UNIT 110															
WELL #: 14															
RRCID -> 256602															
COMPL. DATE 05/08/2010															
TOTAL DEPTH 10343															
PERF. 9060 - 9496															
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-			-0-	
02	784 N	778	-0-	-6	-0-	778	2			Y	-0-			-0-	
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-			-0-	
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-			-0-	
05	868 N	593	-0-	-275	-0-	593	2			Y	-0-			-0-	
06	810 N	400	-0-	-410	-0-	400	2			Y	-0-			-0-	
DENNARD UNIT															
WELL #: 6U															
RRCID -> 256611															
COMPL. DATE 04/11/2006															
TOTAL DEPTH 9650															
PERF. 2435 - 2712															
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BURTON, JOHN W.															
WELL #: 22															
RRCID -> 257567															
COMPL. DATE 05/28/2010															
TOTAL DEPTH 9724															
PERF. 8588 - 9555															
01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2099	2	10	9	Y	9	9	1	2	
02	1932 N	1918	-0-	-14	-0-	1910	2	8	9	Y	7	8	1	1	
03	2139 N	2074	-0-	-65	-0-	2063	2	11	9	Y	10	9	1	2	
04	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1887	2	10	9	Y	9	9	1	2	
05	2139 N	2131	-0-	-8	-0-	2122	2	9	9	Y	8	8	1	2	
*06	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2030	2	7	9	Y	6	6	1	2	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC																	
BURTON, JOHN W.																	
WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-	
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-	
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-	
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-	
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-	
*06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-	
BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742																	
01	3286 X	3238	-0-	-48	-0-	3218	2	20	9	Y	18	18	1			3	
02	2744 X	2638	-0-	-106	-0-	2619	2	19	9	Y	17	17	1			3	
03	3038 X	2975	-0-	-63	-0-	2955	2	20	9	Y	18	18	1			3	
04	2940 X	2611	-0-	-329	-0-	2591	2	20	9	Y	18	18	1			3	
05	3038 X	2950	-0-	-88	-0-	2932	2	18	9	Y	16	16	1			3	
06	2940 X	2869	-0-	-71	-0-	2856	2	13	9	Y	12	12	1			3	
HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309																	
01	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3193	2	36	9	Y	33	33	1			13	
02	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2897	2	31	9	Y	28	33	1			8	
03	3224 X	2998	-0-	-226	-0-	2958	2	40	9	Y	36	34	1			10	
04	3120 X	2926	-0-	-194	-0-	2894	2	32	9	Y	29	24	1			15	
05	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3794	2	33	9	Y	30	26	1			19	
*06	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3403	2	36	9	Y	33	38	1			14	
MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545																	
01	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-	
02	2184 N	2165	-0-	-19	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-	
03	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-	
04	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-	
05	2387 N	2339	-0-	-48	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-	
*06	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-	
MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417																	
01	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-	
02	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-	
03	2511 N	2465	-0-	-46	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-	
04	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-	
05	2511 N	2306	-0-	-205	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-	
06	2400 N	2290	-0-	-110	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-	
MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266																	
01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-	
02	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-	
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-	
04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-	
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-	
*06	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-	
SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344																	
01	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2931	2	34	9	Y	31	31	1			5	
02	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2527	2	32	9	Y	29	29	1			5	
03	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2915	2	35	9	Y	32	31	1			6	
04	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2862	2	32	9	Y	29	30	1			5	
05	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2890	2	30	9	Y	27	27	1			5	
*06	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2852	2	31	9	Y	28	25	1			8	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) SHERIDAN PRODUCTION CO RITTER, MATTIE HEIRS										//CONT.// 16032 174 III, LLC //CONT.// 775851										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: PANOLA																			
										WELL #: 12 H										RRCID -> 259863										COMPL. DATE 11/11/2008										TOTAL DEPTH 9427										PERF. N/A									
M O	ALLOW CODE			GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																			
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																			
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																			
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																			
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																			
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																			
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																			

MOORE UNIT							WELL #:		22	RRCID -> 260579		COMPL. DATE 10/31/2010		TOTAL DEPTH 9671		PERF. 8793		-		9628																																							
01	4774	X	4384	-0-	-390	-0-	4384	2			Y	-0-	-0-																																														
02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			Y	-0-	-0-																																														
03	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			Y	-0-	-0-																																														
04	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			Y	-0-	-0-																																														
05	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			Y	-0-	-0-																																														
06	4440	X	4218	-0-	-222	-0-	4218	2			Y	-0-	-0-																																														

MORGAN UNIT							WELL #:		24	RRCID -> 260683		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 9722		PERF. 8659		-		9581																																							
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-	-0-																																														
02	1120	N	1075	-0-	-45	-0-	1075	2			Y	-0-	-0-																																														
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-	-0-																																														
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-	-0-																																														
05	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1141	2			Y	-0-	-0-																																														
*06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-	-0-																																														

CARTHAGE GAS UNIT 110							WELL #:		15	RRCID -> 260789		COMPL. DATE 08/28/2010		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8605		-		9653																																							
01	2666	X	2293	-0-	-373	-0-	2281	2		12	9	Y	11	11	1	2																																											
02	2044	N	2011	-0-	-33	-0-	2000	2		11	9	Y	10	10	1	2																																											
03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2436	2		12	9	Y	11	11	1	2																																											
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2197	2		12	9	Y	11	11	1	2																																											
05	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	2144	2		11	9	Y	10	10	1	2																																											
06	2370	N	1996	-0-	-374	-0-	1987	2		9	9	Y	8	8	1	2																																											

SMITH-BIRD UNIT							WELL #:		19	RRCID -> 260869		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 10724		PERF. 8864		-		9556																																							
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO	RPT		-0-																																											
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO	RPT		-0-																																											
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO	RPT		-0-																																											
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO	RPT		-0-																																											
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO	RPT		-0-																																											
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO	RPT		-0-																																											

GRAVES ESTATE							WELL #:		16	RRCID -> 260898		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8686		-		9623																																							
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	164	2		37	9	Y	34	34	1	6																																											
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	141	2		34	9	Y	31	32	1	5																																											
03	279	N	221	-0-	-58	-0-	182	2		39	9	Y	35	34	1	6																																											
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	152	2		36	9	Y	33	33	1	6																																											
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	181	2		33	9	Y	30	30	1	6																																											
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	166	2		28	9	Y	25	24	1	7																																											

HEBERT							WELL #:		24	RRCID -> 261010		COMPL. DATE 01/09/2011		TOTAL DEPTH 9752		PERF. 8672		-		9596																																							
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1862	2		21	9	Y	19	19	1	3																																											
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1657	2		20	9	Y	18	18	1	3																																											
03	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	1835	2		21	9	Y	19	19	1	3																																											
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1758	2		21	9	Y	19	19	1	3																																											
05	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	1782	2		19	9	Y	17	17	1	3																																											
06	1800	N	1745	-0-	-55	-0-	1728	2		17	9	Y	15	14	1	3																																											

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															
HULL UNIT A															
WELL #: A102															
RRCID -> 261328															
COMPL. DATE 02/18/2011															
TOTAL DEPTH 11094															
PERF. 8644 - 9531															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HUDSON, NELL															
WELL #: 26															
RRCID -> 261374															
COMPL. DATE 03/20/2011															
TOTAL DEPTH 9675															
PERF. 8961 - 9460															
01	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2				Y	-0-			-0-
02	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2				Y	-0-			-0-
03	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2				Y	-0-			-0-
04	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2				Y	-0-			-0-
05	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2				Y	-0-			-0-
*06	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2				Y	-0-			-0-
HUDSON, NELL															
WELL #: 27															
RRCID -> 261576															
COMPL. DATE 03/19/2011															
TOTAL DEPTH 9658															
PERF. 8984 - 9479															
01	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2930	2	12	9	Y		11	11	1	2
02	2688 N	2650	-0-	-38	-0-	2639	2	11	9	Y		10	10	1	2
03	2976 N	2917	-0-	-59	-0-	2905	2	12	9	Y		11	11	1	2
04	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2809	2	12	9	Y		11	11	1	2
05	2945 N	2885	-0-	-60	-0-	2874	2	11	9	Y		10	10	1	2
06	2820 N	2774	-0-	-46	-0-	2765	2	9	9	Y		8	8	1	2
HEBERT															
WELL #: 25															
RRCID -> 261602															
COMPL. DATE 04/05/2011															
TOTAL DEPTH 9740															
PERF. 9053 - 9588															
01	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2950	2	62	9	Y		56	53	1	10
02	2800 N	2883	-0-	83	-0-	2828	2	55	9	Y		50	52	1	8
03	3074 N	2991	-0-	-83	-0-	2928	2	63	9	Y		57	55	1	10
04	3000 N	3221	-0-	221	-0-	3162	2	59	9	Y		54	54	1	10
05	3435 X	3214	-0-	-221	-0-	3162	2	52	9	Y		47	48	1	9
*06	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2897	2	44	9	Y		40	38	1	11
MAURITZEN, J. C.															
WELL #: 7															
RRCID -> 263832															
COMPL. DATE 06/08/2011															
TOTAL DEPTH 9814															
PERF. 8647 - 9586															
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1409	2	12	9	Y		11	11	1	2
02	1372 N	1302	-0-	-70	-0-	1291	2	11	9	Y		10	10	1	2
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1486	2	12	9	Y		11	11	1	2
04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1376	2	10	9	Y		9	9	1	2
05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1519	2	10	9	Y		9	9	1	2
*06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1525	2	9	9	Y		8	8	1	2
THOMAS, CHARLES															
WELL #: 18															
RRCID -> 263835															
COMPL. DATE 07/01/2011															
TOTAL DEPTH 9716															
PERF. 9114 - 9536															
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	725	2	25	9	Y		23	23	1	4
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	635	2	22	9	Y		20	21	1	3
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	664	2	26	9	Y		24	23	1	4
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	633	2	25	9	Y		23	23	1	4
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	631	2	22	9	Y		20	20	1	4
*06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	575	2	19	9	Y		17	16	1	5
SOUTHLAND PAPER CO.															
WELL #: 18															
RRCID -> 263841															
COMPL. DATE 08/05/2011															
TOTAL DEPTH 9727															
PERF. 8988 - 9453															
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	986	2	28	9	Y		25	24	1	4
02	1344 N	744	-0-	-600	-0-	720	2	24	9	Y		22	23	1	3
03	961 N	670	-0-	-291	-0-	660	2	10	9	Y		9	11	1	1
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	993	2	15	9	Y		14	12	1	3
05	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2224	2	23	9	Y		21	20	1	4
*06	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2062	2	20	9	Y		18	17	1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																			
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 9500																			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE															
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2377	2	37	9	Y	34	34	1	6				
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2139	2	33	9	Y	30	31	1	5				
03	2387	N	2237	-0-	-150	-0-	2203	2	34	9	Y	31	31	1	5				
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2372	2	36	9	Y	33	32	1	6				
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2370	2	32	9	Y	29	29	1	6				
*06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2458	2	28	9	Y	25	24	1	7				
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502																			
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	685	2	20	9	Y	18	18	1	3				
02	1120	N	925	-0-	-195	-0-	905	2	20	9	Y	18	18	1	3				
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1080	2	23	9	Y	21	20	1	4				
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1215	2	20	9	Y	18	19	1	3				
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1241	2	19	9	Y	17	17	1	3				
*06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1202	2	17	9	Y	15	14	1	4				
DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477																			
01	3968	X	2576	-0-	-1392	-0-	2575	2	1	9	Y	1	3	1	-0-				
02	3500	X	2250	-0-	-1250	-0-	2249	2	1	9	Y	1	1	1	-0-				
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3916	2	2	9	Y	2	2	1	-0-				
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3668	2	2	9	Y	2	2	1	-0-				
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3626	2	1	9	Y	1	1	1	-0-				
06	3780	X	3416	-0-	-364	-0-	3413	2	3	9	Y	3	2	1	1				
HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511																			
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2468	2	44	9	Y	40	40	1	7				
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2160	2	40	9	Y	36	37	1	6				
03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2471	2	45	9	Y	41	40	1	7				
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2410	2	44	9	Y	40	40	1	7				
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2459	2	39	9	Y	35	35	1	7				
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2250	2	33	9	Y	30	29	1	8				
HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553																			
01	7223	X	7003	-0-	-220	-0-	6962	2	41	9	Y	37	37	1	6				
02	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6144	2	36	9	Y	33	34	1	5				
03	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6721	2	42	9	Y	38	36	1	7				
04	6420	X	5955	-0-	-465	-0-	5916	2	39	9	Y	35	36	1	6				
05	6634	X	6340	-0-	-294	-0-	6308	2	32	9	Y	29	29	1	6				
*06	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6571	2	30	9	Y	27	26	1	7				
HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110																			
01	15283	X	14878	-0-	-405	-0-	14783	2	95	9	Y	86	85	1	15				
02	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	13536	2	85	9	Y	77	79	1	13				
03	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	14714	2	96	9	Y	87	85	1	15				
04	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	14161	2	91	9	Y	83	83	1	15				
05	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	14317	2	80	9	Y	73	74	1	14				
*06	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	13947	2	69	9	Y	63	60	1	17				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																		
MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855																		
01	6727 X	3617	-0-	-3110	-0-	3595	2	22	9	Y	20	18	1					4
02	5600 X	5474	-0-	-126	-0-	5439	2	35	9	Y	32	31	1					5
03	6200 X	5551	-0-	-649	-0-	5510	2	41	9	Y	37	36	1					6
04	6000 X	5128	-0-	-872	-0-	5089	2	39	9	Y	35	35	1					6
05	6076 X	5152	-0-	-924	-0-	5118	2	34	9	Y	31	31	1					6
06	5880 X	5023	-0-	-857	-0-	4993	2	30	9	Y	27	26	1					7

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272																		
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	405	2	6	9	Y	5	5	1					1
02	336 N	186	-0-	-150	-0-	184	2	2	9	Y	2	3	1					-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	437	2	4	9	Y	4	3	1					1
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	405	2	6	9	Y	5	5	1					1
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	370	2	4	9	Y	4	4	1					1
06	420 N	327	-0-	-93	-0-	327	2			Y	-0-	1	1					-0-

FITE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 293234 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505																		
01	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1725	2	18	9	Y	16	17	1					7
02	1596 N	1589	-0-	-7	-0-	1576	2	13	9	Y	12	18	1					1
03	1767 N	1735	-0-	-32	-0-	1727	2	8	9	Y	7							8
04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1644	2	17	9	Y	15	18	1					5
05	1767 N	1686	-0-	-81	-0-	1679	2	7	9	Y	6							11
06	1680 N	1671	-0-	-9	-0-	1668	2	3	9	Y	3							14

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 294072 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8713 - 9532																		
01	2232 X	2117	-0-	-115	-0-	2095	2	22	9	N	20	16	1					10
02	2072 X	1758	-0-	-314	-0-	1738	2	20	9	N	18	19	1					9
03	2294 X	2111	-0-	-183	-0-	2087	2	24	9	N	22	18	1					13
04	2160 X	1958	-0-	-202	-0-	1939	2	19	9	N	17	18	1					12
05	2232 X	1981	-0-	-251	-0-	1962	2	19	9	N	17	19	1					10
06	2040 X	1904	-0-	-136	-0-	1886	2	18	9	N	16	20	1					6

SM ENERGY COMPANY 788997 OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642																		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
SMITH RESOURCES, L.L.C.															
VEF KEY UNIT															
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
SUN RIVER OPERATING, INC.															
HINCHEN															
WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938															
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			100
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			100
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			100
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			100
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			100
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			100
PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2023 - WELL PLUGGED 05/18/23															
SYDRI OPERATING, LLC															
EDENS															
WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989															
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			83
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			83
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			83
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			83
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			83
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			83
EDENS															
WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637															
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-						N	-0-	5 5		80
02	280 N	15	-0-	-265	-0-	3 1		12 3			N	-0-	5 5		75
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-			75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5 5		70
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	3 1		7 3			N	-0-	5 5		65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5 5		60
METCALF "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
METCALF															
WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SYDRI OPERATING, LLC														
HARRIS, C.E. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
HARRIS, C.E. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
HARRIS, C.E. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
METCALF "B"														
WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042														
01	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	135	1	2231	3	N	-0-			-0-
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	78	1	1239	3	N	54	54	1	-0-
						59	9							
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	43	1	701	3	N	-0-			-0-
04	1230 N	779	-0-	-451	-0-	48	1	731	3	N	-0-			-0-
05	1271 N	808	-0-	-463	-0-	52	1	756	3	N	-0-			-0-
06	720 N	576	-0-	-144	-0-	39	1	537	3	N	-0-			-0-
HARRIS, C.E. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
HARRIS, C.E. GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) SYDRI OPERATING, LLC METCALF "E"			//CONT.// 16032 174 //CONT.// 833597 WELL #: 6			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
						RRCID -> 221821	COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9894 - 10094							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

METCALF "D"			WELL #: 5			RRCID -> 222407	COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 10215		PERF. 9869 - 10050							
01	1395 N	1026	-0-	-369	-0-	58	1	968	3	N	-0-							-0-
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	86	1	1370	3	N	60	60	1					-0-
						66	9											
03	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	102	1	1646	3	N	-0-							-0-
04	990 N	930	-0-	-60	-0-	57	1	873	3	N	-0-							-0-
05	1674 N	1611	-0-	-63	-0-	104	1	1507	3	N	-0-							-0-
06	1650 N	1334	-0-	-316	-0-	91	1	1243	3	N	-0-							-0-

METCALF "F"			WELL #: 7			RRCID -> 224172	COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9904 - 10104							
01	589 N	449	-0-	-140	-0-	26	1	423	3	N	-0-							-0-
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	39	1	609	3	N	27	27	1					-0-
						30	9											
03	589 N	575	-0-	-14	-0-	34	1	541	3	N	-0-							-0-
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	60	1	917	3	N	-0-							-0-
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	51	1	747	3	N	-0-							-0-
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	56	1	777	3	N	-0-							-0-

METCALF "G"			WELL #: 8			RRCID -> 232211	COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8762 - 10098							
01	14B2 EXT	427	-0-	427	427	24	1	403	3	N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	68	-0-	68	495	4	1	61	3	N	3	3	1					-0-
						3	9											
03	14B2 EXT	7	-0-	7	502	7	3			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	502					N	-0-							-0-
05	507 X	5	-0-	-502	-0-	5	3			N	-0-							-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-							-0-

METCALF "H"			WELL #: 9			RRCID -> 233640	COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10222		PERF. 7883 - 10077							
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-							-0-
02	1232 N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-							-0-
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

METCALF "I"			WELL #: 10			RRCID -> 235417	COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8642 - 10051							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA																													
SYDRI OPERATING, LLC																																																	
EDENS																																																	
WELL #: 21										RRCID -> 242523										COMPL. DATE 09/25/2008										TOTAL DEPTH 10112										PERF. 8776 - 10098									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																	
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					87																																	
02	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	498	1	1889	3	N	18					105																																	
						20	9																																										
03	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	474	1	1592	3	N	8	81	1			32																																	
						9	9																																										
04	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	514	1	1566	3	N	5					37																																	
						6	9																																										
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	493	1	1418	3	N	8					45																																	
						9	9																																										
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	422	1	1189	3	N	18					63																																	
						20	9																																										
TC OIL AND GAS, LLC																																																	
FROST-PARKER UNIT 1																																																	
WELL #: 2																																																	
RRCID -> 076790																																																	
COMPL. DATE 02/23/1977																																																	
TOTAL DEPTH 9609																																																	
PERF. 8670 - 9224																																																	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155																																	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155																																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155																																	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155																																	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155																																	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155																																	
TEXAKOMA E & P, LLC																																																	
BECKVILLE																																																	
WELL #: 1																																																	
RRCID -> 221748																																																	
COMPL. DATE 06/19/2006																																																	
TOTAL DEPTH 10500																																																	
PERF. 10220 - 10240																																																	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80																																	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80																																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80																																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80																																	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80																																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																	
TGNR EAST TEXAS LLC																																																	
BOREN UNIT																																																	
WELL #: 4																																																	
RRCID -> 063606																																																	
COMPL. DATE 08/15/1975																																																	
TOTAL DEPTH 9650																																																	
PERF. 8413 - 8481																																																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																	
SMITH, ELLA UNIT 1																																																	
WELL #: 4																																																	
RRCID -> 065951																																																	
COMPL. DATE 02/20/1976																																																	
TOTAL DEPTH 9600																																																	
PERF. 8392 - 9073																																																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																	
BORDERS-SMITH UNIT #3																																																	
WELL #: 3																																																	
RRCID -> 068657																																																	
COMPL. DATE 09/02/1976																																																	
TOTAL DEPTH 9693																																																	
PERF. 8414 - 9044																																																	
01	2728 X	2677	-0-	-51	-0-	2677	3			N	-0-					-0-																																	
02	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-																																	
03	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-																																	
04	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-																																	
05	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-																																	
06	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					-0-																																	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC				//CONT.// 850990												
SMITH, ELLA UNIT #2				WELL #: 3		RRCID -> 068986		COMPL. DATE 09/07/1976		TOTAL DEPTH 9312		PERF. 8393 - 9106				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 3			N	-0-					-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 3			N	-0-					-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 3			N	-0-					-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 3			N	-0-					-0-
06	15 N	14	-0-	-1	-0-		14 3			N	-0-					-0-

FROST-COTTLE UNIT #1				WELL #: 5		RRCID -> 069731		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 9858		PERF. 8564 - 9090				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-		328 3			N	-0-					-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-		144 3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #4				WELL #: 3		RRCID -> 069733		COMPL. DATE 11/10/1976		TOTAL DEPTH 9457		PERF. 8603 - 9038				
01	620 N	437	-0-	-183	-0-		437 3			N	-0-					-0-
02	644 N	156	-0-	-488	-0-		156 3			N	-0-					-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-		792 3			N	-0-					-0-

FROST HULL UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 070286		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 9445		PERF. 9012 - 9136				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17				WELL #: 3		RRCID -> 071954		COMPL. DATE 07/07/1987		TOTAL DEPTH 9623		PERF. 8540 - 9556				
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61 3			N	-0-					-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 3			N	-0-					-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 3			N	-0-					-0-
05	62 N	24	-0-	-38	-0-		24 3			N	-0-					-0-
06	60 N	2	-0-	-58	-0-		2 3			N	-0-					-0-

CGU 16				WELL #: 3		RRCID -> 072334		COMPL. DATE 06/06/1977		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 8455 - 9580				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24				WELL #: 3		RRCID -> 072787		COMPL. DATE 08/20/1977		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8725 - 9606				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 072811		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-		223 3			N	-0-					-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-		205 3			N	-0-					-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-		227 3			N	-0-					-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-		225 3			N	-0-					-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-		229 3			N	-0-					-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-		223 3			N	-0-					-0-

CGU 12				WELL #:	2	RRCID -> 073225		COMPL. DATE 09/03/1977		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8415		-		9554
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19				WELL #:	2	RRCID -> 074173		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 9596		PERF. 8666		-		9514
01	1674 X	1091	-0-	-583	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
02	1484 X	924	-0-	-560	-0-	924	3			N	-0-					-0-
03	1519 X	952	-0-	-567	-0-	952	3			N	-0-					-0-
04	1470 X	957	-0-	-513	-0-	957	3			N	-0-					-0-
05	1302 X	1074	-0-	-228	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
06	1050 X	977	-0-	-73	-0-	977	3			N	-0-					-0-

CGU 11				WELL #:	4	RRCID -> 075031		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 8394		-		8620
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21 3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-		23 3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 075636		COMPL. DATE 01/15/1978		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 9120		-		9315
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26				WELL #:	2	RRCID -> 076147		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 9757		PERF. 8442		-		9653
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 076483		COMPL. DATE 03/03/1978		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8400		-		9095
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
02	1036 N	1027	-0-	-9	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
04	1110 N	1100	-0-	-10	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
06	1140 N	1136	-0-	-4	-0-	1136	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 25		WELL #:		2	RRCID -> 076947		COMPL. DATE 05/23/1978		TOTAL DEPTH	9710	PERF. 8399	- 9626
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CGU 23		WELL #:		3	RRCID -> 078423		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH	9640	PERF. 8364	- 9584
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3		N	-0-	-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3		N	-0-	-0-
03	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1321	3		N	-0-	-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3		N	-0-	-0-
05	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1321	3		N	-0-	-0-
06	1290	N	673	-0-	-617	-0-	673	3		N	-0-	-0-
CGU 22		WELL #:		2	RRCID -> 078945		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH	9720	PERF. 8446	- 9596
01	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3		N	-0-	-0-
02	336	N	305	-0-	-31	-0-	305	3		N	-0-	-0-
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3		N	-0-	-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-	-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-	-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3		N	-0-	-0-
CGU 20		WELL #:		4	RRCID -> 079063		COMPL. DATE 09/19/1978		TOTAL DEPTH	9632	PERF. 8559	- 9556
01	992	N	536	-0-	-456	-0-	536	3		N	-0-	-0-
02	840	N	477	-0-	-363	-0-	477	3		N	-0-	-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-	-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-	-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-	-0-
06	990	N	834	-0-	-156	-0-	834	3		N	-0-	-0-
CGU 13		WELL #:		3	RRCID -> 079578		COMPL. DATE 10/08/1978		TOTAL DEPTH	9571	PERF. 8535	- 9508
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-	-0-
02	644	N	623	-0-	-21	-0-	623	3		N	-0-	-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-	-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-	-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-	-0-
06	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	3		N	-0-	-0-
CGU 14		WELL #:		2	RRCID -> 079579		COMPL. DATE 10/23/1978		TOTAL DEPTH	9561	PERF. 8361	- 9481
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
CGU 6		WELL #:		4	RRCID -> 079793		COMPL. DATE 11/09/1978		TOTAL DEPTH	9570	PERF. 8487	- 9478
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC										//CONT.// 850990										
KYLE, FRED "A" UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 079862		COMPL. DATE 11/29/1978		TOTAL DEPTH 9365		PERF. 8388 - 9208		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	-0-		1661	3			N	-0-					-0-		
02	952 X	221	-0-	-0-	-731	-0-		221	3			N	-0-					-0-		
03	1054 X	222	-0-	-0-	-832	-0-		222	3			N	-0-					-0-		
04	1020 X	80	-0-	-0-	-940	-0-		80	3			N	-0-					-0-		
05	1054 X	116	-0-	-0-	-938	-0-		116	3			N	-0-					-0-		
06	1020 X	118	-0-	-0-	-902	-0-		118	3			N	-0-					-0-		
KYLE, FRED										WELL #: 2		RRCID -> 079928		COMPL. DATE 09/15/1978		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8423 - 8457		
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-		934	3			N	-0-					-0-		
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-		832	3			N	-0-					-0-		
03	930 N	916	-0-	-0-	-14	-0-		916	3			N	-0-					-0-		
04	900 N	884	-0-	-0-	-16	-0-		884	3			N	-0-					-0-		
05	930 N	893	-0-	-0-	-37	-0-		893	3			N	-0-					-0-		
06	900 N	861	-0-	-0-	-39	-0-		861	3			N	-0-					-0-		
CGU 15										WELL #: 4		RRCID -> 080629		COMPL. DATE 01/06/1979		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 8594 - 9582		
01	806 N	796	-0-	-0-	-10	-0-		796	3			N	-0-					-0-		
02	728 N	705	-0-	-0-	-23	-0-		705	3			N	-0-					-0-		
03	806 N	782	-0-	-0-	-24	-0-		782	3			N	-0-					-0-		
04	780 N	749	-0-	-0-	-31	-0-		749	3			N	-0-					-0-		
05	775 N	759	-0-	-0-	-16	-0-		759	3			N	-0-					-0-		
06	750 N	726	-0-	-0-	-24	-0-		726	3			N	-0-					-0-		
HANCOCK, J.F. UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 081259		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 9358		PERF. 8412 - 9108		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
CGU 18										WELL #: 3		RRCID -> 082164		COMPL. DATE 03/14/1979		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8411 - 9618		
01	527 N	190	-0-	-0-	-337	-0-		190	3			N	-0-					-0-		
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-		660	3			N	-0-					-0-		
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-		540	3			N	-0-					-0-		
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-		322	3			N	-0-					-0-		
05	589 N	410	-0-	-0-	-179	-0-		410	3			N	-0-					-0-		
06	510 N	308	-0-	-0-	-202	-0-		308	3			N	-0-					-0-		
LASHLEY, M. GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 082258		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8318 - 8754		
01	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	-0-		2796	3			N	-0-					-0-		
02	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	-0-		2429	3			N	-0-					-0-		
03	2790 N	2597	-0-	-0-	-193	-0-		2597	3			N	-0-					-0-		
04	2700 N	2478	-0-	-0-	-222	-0-		2478	3			N	-0-					-0-		
05	2697 N	2524	-0-	-0-	-173	-0-		2524	3			N	-0-					-0-		
06	2520 N	2396	-0-	-0-	-124	-0-		2396	3			N	-0-					-0-		
ROGERS, E. T. GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 082473		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8760 - 9105		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC																							
POSS, L.T. UNIT																							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC																													
CGU 3																													

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990											
CGU 31			WELL #: 2-T			RRCID -> 088649			COMPL. DATE 03/15/1980			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2025														
KYLE, FRED "A" UNIT			WELL #: 3D			RRCID -> 089185			COMPL. DATE 06/20/1980			TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735		
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
FROST, H.B. UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 089513			COMPL. DATE 11/12/1979			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
COTTLE-REEVES UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 089514			COMPL. DATE 01/24/1980			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-		-0-	
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-		-0-	
MARKEY GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 089878			COMPL. DATE 08/05/1980			TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358		
01	3100	N	1705	-0-	-1395	1646	1680	3	25 9	Y	23	18 1	8	
02	2800	N	1899	-0-	-901	745	1886	3	13 9	Y	12	12 1	8	
03	2940	N	2195	-0-	-745	-0-	2163	3	32 9	Y	29	34 1	3	
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2263	3	32 9	Y	29	9 1	23	
05	1829	N	1662	-0-	-167	-0-	1644	3	18 9	Y	16	32 1	7	
06	1770	N	1654	-0-	-116	-0-	1640	3	14 9	Y	13	10 1	10	
CGU 36			WELL #: 2			RRCID -> 089880			COMPL. DATE 09/10/1980			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437		
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	604	3	17 9	Y	15	11 1	15	
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	536	3		Y	-0-	11 1	4	
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	630	3	4 9	Y	4		8	
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	610	3	9 9	Y	8	13 1	3	
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	605	3	6 9	Y	5		8	
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	573	3	9 9	Y	8	12 1	4	
COOKE			WELL #: 2			RRCID -> 090856			COMPL. DATE 11/25/1980			TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC																			
NEAL, JOHN S. UNIT																			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.// 16032 174				CAPACITY				CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC				//CONT.// 850990															
CGU 17				WELL #: 4				RRCID -> 097939				COMPL. DATE 01/19/1982				TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	1984 N	1924	-0-	-60	-0-		1924	3			N	-0-					-0-		
02	1792 N	1683	-0-	-109	-0-		1683	3			N	-0-					-0-		
03	1984 N	1902	-0-	-82	-0-		1902	3			N	-0-					-0-		
04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-		1867	3			N	-0-					-0-		
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-		1924	3			N	-0-					-0-		
06	1830 N	1773	-0-	-57	-0-		1773	3			N	-0-					-0-		
CGU 19				WELL #: 3				RRCID -> 098591				COMPL. DATE 02/24/1982				TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570			
01	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-		2058	3			N	-0-					-0-		
02	1764 N	1659	-0-	-105	-0-		1659	3			N	-0-					-0-		
03	1953 N	1868	-0-	-85	-0-		1868	3			N	-0-					-0-		
04	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-		1984	3			N	-0-					-0-		
05	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-		2080	3			N	-0-					-0-		
06	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-		1999	3			N	-0-					-0-		
COOKE				WELL #: 3				RRCID -> 098592				COMPL. DATE 01/21/1982				TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-		897	3			Y	-0-					-0-		
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-		950	3			Y	-0-					-0-		
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-		894	3			Y	-0-					-0-		
05	992 N	933	-0-	-59	-0-		933	3			Y	-0-					-0-		
06	930 N	808	-0-	-122	-0-		808	3			Y	-0-					-0-		
CGU 20				WELL #: 5				RRCID -> 098791				COMPL. DATE 03/10/1982				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574			
01	2635 X	2186	-0-	-449	-0-		2186	3			N	-0-					-0-		
02	2408 X	1920	-0-	-488	-0-		1920	3			N	-0-					-0-		
03	2666 X	2025	-0-	-641	-0-		2025	3			N	-0-					-0-		
04	2580 X	2024	-0-	-556	-0-		2024	3			N	-0-					-0-		
05	2449 X	2070	-0-	-379	-0-		2070	3			N	-0-					-0-		
06	2130 X	2012	-0-	-118	-0-		2012	3			N	-0-					-0-		
CGU 13				WELL #: 4				RRCID -> 099470				COMPL. DATE 04/07/1982				TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493			
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-		1081	3			N	-0-					-0-		
02	1008 N	962	-0-	-46	-0-		962	3			N	-0-					-0-		
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-		1288	3			N	-0-					-0-		
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		1243	3			N	-0-					-0-		
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-		1169	3			N	-0-					-0-		
06	1260 N	1122	-0-	-138	-0-		1122	3			N	-0-					-0-		
CGU 12				WELL #: 3				RRCID -> 100002				COMPL. DATE 05/12/1982				TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565			
01	1736 N	1594	-0-	-142	-0-		1594	3			N	-0-					-0-		
02	1484 N	1317	-0-	-167	-0-		1317	3			N	-0-					-0-		
03	1612 N	1555	-0-	-57	-0-		1555	3			N	-0-					-0-		
04	1530 N	1302	-0-	-228	-0-		1302	3			N	-0-					-0-		
05	1457 N	1313	-0-	-144	-0-		1313	3			N	-0-					-0-		
06	1500 N	1214	-0-	-286	-0-		1214	3			N	-0-					-0-		
CGU 14				WELL #: 3				RRCID -> 100003				COMPL. DATE 05/07/1982				TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497			
01	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-		2532	3			N	-0-					-0-		
02	2268 N	2221	-0-	-47	-0-		2221	3			N	-0-					-0-		
03	2635 N	2565	-0-	-70	-0-		2565	3			N	-0-					-0-		
04	2460 N	2358	-0-	-102	-0-		2358	3			N	-0-					-0-		
05	2449 N	2241	-0-	-208	-0-		2241	3			N	-0-					-0-		
06	2490 N	2099	-0-	-391	-0-		2099	3			N	-0-					-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC																
CGU 21																

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC															
CGU 18															
WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-				-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-				-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-				-0-
LASHLEY, M. GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-				-0-
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-				-0-
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-				-0-
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-				-0-
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-				-0-
MOORE, LLOYD GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386															
01	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-				3
02	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-				3
03	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-				3
04	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-				3
05	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-				3
06	1140 X	552	-0-	-588	-0-	552	3			N	-0-				3
CGU 9															
WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617															
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-				-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-				-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-				-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-				-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-				-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-				-0-
SMITH, J. J.															
WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402															
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SOUTH GARY GAS UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 109197 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518															
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	456	3	7	9	Y	6	5	1		2
02	336 N	301	-0-	-35	-0-	298	3	3	9	Y	3	3	1		2
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	339	3	4	9	Y	4	4	1		2
04	360 N	301	-0-	-59	-0-	298	3	3	9	Y	3	4	1		1
05	341 N	232	-0-	-109	-0-	230	3	2	9	Y	2	2	1		1
06	330 N	131	-0-	-199	-0-	129	3	2	9	Y	2	2	1		1
SOUTH GARY UNIT 2															
WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															CAPACITY															CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC															//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																													
SOUTH GARY GAS UNIT 1															WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE																													
01	3162 X	557	-0-	-2605	-0-	549	3	8	9	Y	7	8	1		2																													
02	2856 X	2132	-0-	-724	-0-	2107	3	25	9	Y	23	10	1		15																													
03	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1769	3	21	9	Y	19	23	1		11																													
04	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1208	3	13	9	Y	12	17	1		6																													
05	2356 X	1238	-0-	-1118	-0-	1225	3	13	9	Y	12	10	1		8																													
06	2280 X	2232	-0-	-48	-0-	2211	3	21	9	Y	19	12	1		15																													
MARKEY GAS UNIT															WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140																													
01	124 N	23	-0-	-101	-0-	23	3			Y	-0-				-0-																													
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-				-0-																													
03	124 N	24	-0-	-100	-0-	24	3			Y	-0-				-0-																													
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-				-0-																													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																													
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-																													
CGU 5															WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222																													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-																													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-																													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-																													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-																													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-																													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-																													
KYLE, J. R. -A-															WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115																													
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-				-0-																													
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-				-0-																													
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-				-0-																													
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-																													
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-																													
06	120 N	33	-0-	-87	-0-	33	3			N	-0-				-0-																													
CGU 27															WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419																													
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-				-0-																													
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-				-0-																													
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-				-0-																													
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-				-0-																													
05	682 N	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-				-0-																													
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-				-0-																													
WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT															WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104																													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-																													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-																													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-																													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-																													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-																													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-																													
CGU 33															WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311																													
01	465 N	165	-0-	-300	-0-	165	3			N	-0-				-0-																													
02	448 N	354	-0-	-94	-0-	354	3			N	-0-				-0-																													
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-				-0-																													
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-				-0-																													
05	403 N	277	-0-	-126	-0-	277	3			N	-0-				-0-																													
06	360 N	195	-0-	-165	-0-	195	3			N	-0-				-0-																													

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 820

CARTHAGE (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS LLC CGU 4			//CONT.// //CONT.// WELL #: 3			16032 174 850990			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
						RRCID -> 117311			COMPL. DATE 06/11/1985			TOTAL DEPTH 9772			PERF. 8382 - 9284					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	2108 N	1515	-0-	-593	-0-	1515	3						N	-0-					-0-	
02	1848 N	1434	-0-	-414	-0-	1434	3						N	-0-					-0-	
03	2077 N	1837	-0-	-240	-0-	1837	3						N	-0-					-0-	
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3						N	-0-					-0-	
05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3						N	-0-					-0-	
06	1770 N	1460	-0-	-310	-0-	1460	3						N	-0-					-0-	

CGU 28			WELL #: 4			RRCID -> 118757			COMPL. DATE 09/07/1985			TOTAL DEPTH 9900			PERF. 9167 - 9767					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	

CGU 31			WELL #: 3			RRCID -> 118774			COMPL. DATE 09/27/1985			TOTAL DEPTH 9900			PERF. 8694 - 9450					
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3						N	-0-					-0-	
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3						N	-0-					-0-	
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3						N	-0-					-0-	
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3						N	-0-					-0-	
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3						N	-0-					-0-	
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3						N	-0-					-0-	

CGU 8			WELL #: 4			RRCID -> 118935			COMPL. DATE 10/16/1985			TOTAL DEPTH 9750			PERF. 8547 - 9643					
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3						N	-0-					-0-	
02	252 N	155	-0-	-97	-0-	155	3						N	-0-					-0-	
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3						N	-0-					-0-	
04	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	3						N	-0-					-0-	
05	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3						N	-0-					-0-	
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3						N	-0-					-0-	

CGU 7			WELL #: 3			RRCID -> 119418			COMPL. DATE 11/13/1985			TOTAL DEPTH 9750			PERF. 8516 - 9427					
01	279 N	187	-0-	-92	-0-	187	3						N	-0-					-0-	
02	252 N	55	-0-	-197	-0-	55	3						N	-0-					-0-	
03	279 N	61	-0-	-218	-0-	61	3						N	-0-					-0-	
04	180 N	52	-0-	-128	-0-	52	3						N	-0-					-0-	
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3						N	-0-					-0-	
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3						N	-0-					-0-	

CGU 29			WELL #: 3			RRCID -> 119602			COMPL. DATE 12/10/1985			TOTAL DEPTH 9900			PERF. 8689 - 9804					
01	3100 N	2685	-0-	-415	-0-	1769	2685	3					N	-0-					-0-	
02	2800 N	2427	-0-	-373	-0-	1396	2427	3					N	-0-					-0-	
03	3100 N	3060	-0-	-40	-0-	1356	3060	3					N	-0-					-0-	
04	3000 N	2683	-0-	-317	-0-	1039	2683	3					N	-0-					-0-	
05	3100 N	2612	-0-	-488	-0-	551	2612	3					N	-0-					-0-	
06	3000 N	2577	-0-	-423	-0-	128	2577	3					N	-0-					-0-	

CGU 30			WELL #: 4			RRCID -> 126554			COMPL. DATE 01/04/1988			TOTAL DEPTH 9901			PERF. 8576 - 9827					
01	341 X	146	-0-	-195	-0-	146	3						N	-0-					-0-	
02	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3						N	-0-					-0-	
03	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	3						N	-0-					-0-	
04	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	3						N	-0-					-0-	
05	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	3						N	-0-					-0-	
06	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	3						N	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990																
LATHAM, H.L.			WELL #: 1			RRCID -> 128222			COMPL. DATE 11/22/2003			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BOREN UNIT 1					WELL #: 5			RRCID -> 128645			COMPL. DATE 02/27/1989			TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146					
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____					06/02/2025														
FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1					WELL #: 9			RRCID -> 129071			COMPL. DATE 11/13/1988			TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597					
01	2139	N	82	-0-	-2057	-0-	82	3				N	-0-					-0-	
02	1960	N	144	-0-	-1816	-0-	144	3				N	-0-					-0-	
03	1302	N	237	-0-	-1065	-0-	237	3				N	-0-					-0-	
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3				N	-0-					-0-	
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3				N	-0-					-0-	
06	240	N	38	-0-	-202	-0-	38	3				N	-0-					-0-	
CGU 22					WELL #: 4			RRCID -> 129708			COMPL. DATE 12/24/1988			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657					
01	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1160	3				N	-0-					-0-	
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3				N	-0-					-0-	
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3				N	-0-					-0-	
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3				N	-0-					-0-	
05	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1239	3				N	-0-					-0-	
06	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	1146	3				N	-0-					-0-	
ALEXANDER UNIT 1					WELL #: 6			RRCID -> 129947			COMPL. DATE 03/25/1989			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150					
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3				N	-0-					-0-	
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3				N	-0-					-0-	
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3				N	-0-					-0-	
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3				N	-0-					-0-	
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3				N	-0-					-0-	
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3				N	-0-					-0-	
SMITH, ELLA UNIT 1					WELL #: 6			RRCID -> 130161			COMPL. DATE 01/27/1989			TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570					
01	7161	X	6893	-0-	-268	-0-	6893	3				N	-0-					-0-	
02	6468	X	6175	-0-	-293	-0-	6175	3				N	-0-					-0-	
03	7161	X	6936	-0-	-225	-0-	6936	3				N	-0-					-0-	
04	6930	X	6457	-0-	-473	-0-	6457	3				N	-0-					-0-	
05	6882	X	6741	-0-	-141	-0-	6741	3				N	-0-					-0-	
06	6720	X	6450	-0-	-270	-0-	6450	3				N	-0-					-0-	
CGU 12					WELL #: 4			RRCID -> 130164			COMPL. DATE 01/24/1989			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
CGU 26														
WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
CGU 3														
WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528														
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3				N	-0-	-0-
02	924	N	768	-0-	-156	-0-	768	3				N	-0-	-0-
03	1023	N	783	-0-	-240	-0-	783	3				N	-0-	-0-
04	990	N	739	-0-	-251	-0-	739	3				N	-0-	-0-
05	837	N	764	-0-	-73	-0-	764	3				N	-0-	-0-
06	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	3				N	-0-	-0-
CGU 25														
WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629														
01	651	N	290	-0-	-361	-0-	290	3				N	-0-	-0-
02	588	N	341	-0-	-247	-0-	341	3				N	-0-	-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3				N	-0-	-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3				N	-0-	-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3				N	-0-	-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3				N	-0-	-0-
CGU 19														
WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532														
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3				N	-0-	-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	3				N	-0-	-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3				N	-0-	-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3				N	-0-	-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3				N	-0-	-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3				N	-0-	-0-
CGU 15														
WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598														
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3				N	-0-	-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3				N	-0-	-0-
03	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	3				N	-0-	-0-
04	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	3				N	-0-	-0-
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3				N	-0-	-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3				N	-0-	-0-
CGU 21														
WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654														
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3				N	-0-	-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3				N	-0-	-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3				N	-0-	-0-
04	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	3				N	-0-	-0-
05	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	3				N	-0-	-0-
06	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	3				N	-0-	-0-
CGU 14														
WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544														
01	961	N	879	-0-	-82	-0-	879	3				N	-0-	-0-
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	766	3				N	-0-	-0-
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3				N	-0-	-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3				N	-0-	-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3				N	-0-	-0-
06	900	N	826	-0-	-74	-0-	826	3				N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 24		WELL #: 5		RRCID -> 131440		COMPL. DATE 06/04/1989		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	558 N	481	-0-	-77	-0-	481	3		N	-0-
02	476 N	427	-0-	-49	-0-	427	3		N	-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-
04	480 N	456	-0-	-24	-0-	456	3		N	-0-
05	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	3		N	-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-
CGU 20		WELL #: 6-T		RRCID -> 131557		COMPL. DATE 07/07/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
CGU 23		WELL #: 5 T		RRCID -> 131632		COMPL. DATE 07/01/1989		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686		
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-
CGU 5		WELL #: 4		RRCID -> 131633		COMPL. DATE 07/16/1989		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600		
01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3		N	-0-
02	616 N	33	-0-	-583	-0-	33	3		N	-0-
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		N	-0-
04	870 N	769	-0-	-101	-0-	769	3		N	-0-
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-
CGU 28		WELL #: 5		RRCID -> 131752		COMPL. DATE 08/05/1989		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617		
01	3751 X	1329	-0-	-2422	-0-	1329	3		N	-0-
02	3388 X	1564	-0-	-1824	-0-	1564	3		N	-0-
03	2790 X	1095	-0-	-1695	-0-	1095	3		N	-0-
04	1500 X	922	-0-	-578	-0-	922	3		N	-0-
05	1736 X	1164	-0-	-572	-0-	1164	3		N	-0-
06	1680 X	941	-0-	-739	-0-	941	3		N	-0-
CGU 29		WELL #: 4 C		RRCID -> 131753		COMPL. DATE 08/04/1989		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752		
01	2790 X	1632	-0-	-1158	-0-	1632	3		N	-0-
02	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3		N	-0-
03	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3		N	-0-
04	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3		N	-0-
05	2852 N	2622	-0-	-230	-0-	2622	3		N	-0-
06	2610 N	2538	-0-	-72	-0-	2538	3		N	-0-
CGU 27		WELL #: 4		RRCID -> 131932		COMPL. DATE 08/21/1989		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667		
01	1240 N	1131	-0-	-109	-0-	1131	3		N	-0-
02	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3		N	-0-
03	3100 N	3956	-0-	856	856	3956	3		N	-0-
04	3000 N	2883	-0-	-117	739	2883	3		N	-0-
05	3100 N	2666	-0-	-434	305	2666	3		N	-0-
06	2913 X	2608	-0-	-305	-0-	2608	3		N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990											
CGU 8		WELL #:		5		RRCID -> 131933		COMPL. DATE 08/23/1989		TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 8440	-	9354
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-		1125	3		N	-0-			-0-
02		655 N	655	-0-	-0-	-0-		655	3		N	-0-			-0-
03		843 N	843	-0-	-0-	-0-		843	3		N	-0-			-0-
04		720 N	653	-0-	-67	-0-		653	3		N	-0-			-0-
05		713 N	548	-0-	-165	-0-		548	3		N	-0-			-0-
06		720 N	449	-0-	-271	-0-		449	3		N	-0-			-0-
CGU 18		WELL #:		5		RRCID -> 132034		COMPL. DATE 08/31/1989		TOTAL	DEPTH	9890	PERF. 8424	-	9624
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CGU 11		WELL #:		6		RRCID -> 132214		COMPL. DATE 09/24/1989		TOTAL	DEPTH	9750	PERF. 8398	-	9532
01		372 N	337	-0-	-35	-0-		337	3		N	-0-			-0-
02		311 N	311	-0-	-0-	-0-		311	3		N	-0-			-0-
03		341 N	326	-0-	-15	-0-		326	3		N	-0-			-0-
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-		337	3		N	-0-			-0-
05		341 N	296	-0-	-45	-0-		296	3		N	-0-			-0-
06		330 N	244	-0-	-86	-0-		244	3		N	-0-			-0-
CGU 6		WELL #:		6		RRCID -> 132221		COMPL. DATE 09/09/1989		TOTAL	DEPTH	9660	PERF. 8242	-	9478
01		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-		1616	3		N	-0-			-0-
02		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-		1455	3		N	-0-			-0-
03		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-		1516	3		N	-0-			-0-
04		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-		1448	3		N	-0-			-0-
05		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-		1484	3		N	-0-			-0-
06		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-		1392	3		N	-0-			-0-
CGU 7		WELL #:		4		RRCID -> 132425		COMPL. DATE 08/24/1989		TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 8568	-	9366
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CGU 30		WELL #:		5		RRCID -> 132437		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL	DEPTH	9930	PERF. 8660	-	9822
01		1209 N	1113	-0-	-96	-0-		1113	3		N	-0-			-0-
02		1092 N	631	-0-	-461	-0-		631	3		N	-0-			-0-
03		1209 N	615	-0-	-594	-0-		615	3		N	-0-			-0-
04		1080 N	584	-0-	-496	-0-		584	3		N	-0-			-0-
05		779 N	779	-0-	-0-	-0-		779	3		N	-0-			-0-
06		655 N	655	-0-	-0-	-0-		655	3		N	-0-			-0-
CGU 10		WELL #:		6		RRCID -> 132438		COMPL. DATE 10/08/1989		TOTAL	DEPTH	9680	PERF. 8428	-	9493
01		623 N	623	-0-	-0-	-0-		623	3		N	-0-			-0-
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-		177	3		N	-0-			-0-
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	3		N	-0-			-0-
04		600 N	176	-0-	-424	-0-		176	3		N	-0-			-0-
05		332 N	332	-0-	-0-	-0-		332	3		N	-0-			-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC																							
CGU 27																							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC				//CONT.//	850990															
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1				WELL #:	3	RRCID -> 133071		COMPL. DATE 12/11/1989		TOTAL DEPTH		9700 PERF. 8298		- 9361						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
CGU 29					WELL #:	5	RRCID -> 133311		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH		9930 PERF. 8624		- 9760					
01	527 N	469	-0-		-58		-0-	469	3				N	-0-					-0-	
02	504 N	494	-0-		-10		-0-	494	3				N	-0-					-0-	
03	555 N	555	-0-		-0-		-0-	555	3				N	-0-					-0-	
04	555 N	555	-0-		-0-		-0-	555	3				N	-0-					-0-	
05	589 N	589	-0-		-0-		-0-	589	3				N	-0-					-0-	
06	540 N	520	-0-		-20		-0-	520	3				N	-0-					-0-	
CGU 21					WELL #:	5	RRCID -> 133322		COMPL. DATE 12/09/1989		TOTAL DEPTH		9836 PERF. 8656		- 9662					
01	3348 X	1763	-0-		-1585		-0-	1763	3				N	-0-					-0-	
02	2955 X	2955	-0-		-0-		-0-	2955	3				N	-0-					-0-	
03	3100 X	2455	-0-		-645		-0-	2455	3				N	-0-					-0-	
04	3000 X	2986	-0-		-14		-0-	2986	3				N	-0-					-0-	
05	3286 X	3080	-0-		-206		-0-	3080	3				N	-0-					-0-	
06	3180 X	2738	-0-		-442		-0-	2738	3				N	-0-					-0-	
CGU 24					WELL #:	6	RRCID -> 133324		COMPL. DATE 12/21/1989		TOTAL DEPTH		9775 PERF. 8496		- 9602					
01	483 N	483	-0-		-0-		-0-	483	3				N	-0-					-0-	
02	717 N	717	-0-		-0-		-0-	717	3				N	-0-					-0-	
03	855 N	855	-0-		-0-		-0-	855	3				N	-0-					-0-	
04	475 N	475	-0-		-0-		-0-	475	3				N	-0-					-0-	
05	651 N	651	-0-		-0-		-0-	651	3				N	-0-					-0-	
06	1191 N	1191	-0-		-0-		-0-	1191	3				N	-0-					-0-	
LASHLEY, M. GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 133326		COMPL. DATE 12/11/1989		TOTAL DEPTH		9750 PERF. 8380		- 9245					
01	863 N	863	-0-		-0-		-0-	863	3				N	-0-					-0-	
02	732 N	732	-0-		-0-		-0-	732	3				N	-0-					-0-	
03	690 N	690	-0-		-0-		-0-	690	3				N	-0-					-0-	
04	639 N	639	-0-		-0-		-0-	639	3				N	-0-					-0-	
05	653 N	653	-0-		-0-		-0-	653	3				N	-0-					-0-	
06	666 N	666	-0-		-0-		-0-	666	3				N	-0-					-0-	
MOORE, LLOYD GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 133327		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH		9750 PERF. 8742		- 9052					
01	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
CGU 5					WELL #:	5	RRCID -> 133479		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH		9770 PERF. 8492		- 9600					
01	217 N	213	-0-		-4		-0-	213	3				N	-0-					-0-	
02	196 N	178	-0-		-18		-0-	178	3				N	-0-					-0-	
03	217 N	201	-0-		-16		-0-	201	3				N	-0-					-0-	
04	210 N	207	-0-		-3		-0-	207	3				N	-0-					-0-	
05	210 N	210	-0-		-0-		-0-	210	3				N	-0-					-0-	
06	210 N	210	-0-		-0-		-0-	210	3				N	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
LASHLEY, M. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-		-0-
02	1960 N	1933	-0-	-27	-0-	-0-	1933	3			N	-0-		-0-
03	2170 N	1988	-0-	-182	-0-	-0-	1988	3			N	-0-		-0-
04	2040 N	1877	-0-	-163	-0-	-0-	1877	3			N	-0-		-0-
05	2139 N	1937	-0-	-202	-0-	-0-	1937	3			N	-0-		-0-
06	1920 N	1838	-0-	-82	-0-	-0-	1838	3			N	-0-		-0-
CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628														
01	713 N	628	-0-	-85	-0-	-0-	628	3			N	-0-		-0-
02	616 N	562	-0-	-54	-0-	-0-	562	3			N	-0-		-0-
03	682 N	626	-0-	-56	-0-	-0-	626	3			N	-0-		-0-
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-		-0-
05	620 N	614	-0-	-6	-0-	-0-	614	3			N	-0-		-0-
06	600 N	569	-0-	-31	-0-	-0-	569	3			N	-0-		-0-
CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562														
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-		-0-
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-		-0-
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-		-0-
05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-		-0-
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-	-0-					N	-0-		-0-
CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448														
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-		-0-
02	952 N	855	-0-	-97	-0-	-0-	855	3			N	-0-		-0-
03	1147 N	1022	-0-	-125	-0-	-0-	1022	3			N	-0-		-0-
04	930 N	872	-0-	-58	-0-	-0-	872	3			N	-0-		-0-
05	961 N	898	-0-	-63	-0-	-0-	898	3			N	-0-		-0-
06	990 N	849	-0-	-141	-0-	-0-	849	3			N	-0-		-0-
CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602														
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-		-0-
02	756 N	701	-0-	-55	-0-	-0-	701	3			N	-0-		-0-
03	837 N	748	-0-	-89	-0-	-0-	748	3			N	-0-		-0-
04	810 N	759	-0-	-51	-0-	-0-	759	3			N	-0-		-0-
05	775 N	740	-0-	-35	-0-	-0-	740	3			N	-0-		-0-
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-		-0-
CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576														
01	93 N	37	-0-	-56	-0-	-0-	37	3			N	-0-		-0-
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-		-0-
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-		-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-		-0-
05	403 N	79	-0-	-324	-0-	-0-	79	3			N	-0-		-0-
06	390 N	97	-0-	-293	-0-	-0-	97	3			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC																			
CGU 22																			
										</									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC				//CONT.//		850990												
CGU 14				WELL #:		5	RRCID -> 135751		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 8404 - 9540					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CGU 10				WELL #:		7 T	RRCID -> 135765		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8390 - 9512					
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-		352	3			N	-0-					-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-		298	3			N	-0-					-0-
03	403 N	329	-0-	-74	-0-	-0-		329	3			N	-0-					-0-
04	330 N	312	-0-	-18	-0-	-0-		312	3			N	-0-					-0-
05	341 N	257	-0-	-84	-0-	-0-		257	3			N	-0-					-0-
06	330 N	275	-0-	-55	-0-	-0-		275	3			N	-0-					-0-
CGU 18				WELL #:		6	RRCID -> 135771		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9578 - 9612					
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-		1248	3			N	-0-					-0-
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-		1169	3			N	-0-					-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-		326	3			N	-0-					-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-		316	3			N	-0-					-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-		293	3			N	-0-					-0-
06	270 N	235	-0-	-35	-0-	-0-		235	3			N	-0-					-0-
CGU 16				WELL #:		6	RRCID -> 135772		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 8442 - 9570					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CGU 11				WELL #:		7-T	RRCID -> 135838		COMPL. DATE 08/06/1990		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8402 - 9534					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-		141	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CGU 23				WELL #:		6	RRCID -> 135840		COMPL. DATE 08/22/1990		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8464 - 9584					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
FREEMAN GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 135842		COMPL. DATE 08/11/1990		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8886 - 9852					
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-		220	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-		94	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-		57	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	210 N	30	-0-	-180	-0-	-0-		30	3			Y	-0-					-0-
05	93 N	38	-0-	-55	-0-	-0-		38	3			Y	-0-					-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-		84	3	1	9	Y	1					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
CGU 8		WELL #: 6-T		RRCID -> 136092	COMPL. DATE 05/14/1990	TOTAL DEPTH 9518	PERF. 8552	- 9842	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M COND PROD * * DISPOSITIONS AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N -0- -0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N -0- -0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3		N -0- -0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N -0- -0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N -0- -0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N -0- -0-
CGU 33		WELL #: 4		RRCID -> 136142	COMPL. DATE 06/08/1990	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9264	- 10276	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
CGU 1		WELL #: 5		RRCID -> 136350	COMPL. DATE 09/06/1990	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9262	- 9678	
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N -0- -0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N -0- -0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N -0- -0-
04	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	3		N -0- -0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N -0- -0-
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N -0- -0-
CGU 13		WELL #: 7-T		RRCID -> 136474	COMPL. DATE 10/22/1990	TOTAL DEPTH 9670	PERF. 8942	- 9480	
01	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	3		N -0- -0-
02	476 N	374	-0-	-102	-0-	374	3		N -0- -0-
03	620 N	392	-0-	-228	-0-	392	3		N -0- -0-
04	570 N	395	-0-	-175	-0-	395	3		N -0- -0-
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N -0- -0-
06	390 N	306	-0-	-84	-0-	306	3		N -0- -0-
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 138786	COMPL. DATE 05/21/1991	TOTAL DEPTH 9458	PERF. 9012	- 9179	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 3-L		RRCID -> 139322	COMPL. DATE 08/27/1991	TOTAL DEPTH 9440	PERF. 8686	- 9110	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 139426	COMPL. DATE 07/16/1991	TOTAL DEPTH 9460	PERF. 8418	- 9306	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC										//CONT.// 850990									
ROGERS, E. T. GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 140129		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 8692 - 9116	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	465 N	464	-0-	-1	-0-		464 3			N	-0-					-0-			
02	392 N	359	-0-	-33	-0-		359 3			N	-0-					-0-			
03	434 N	389	-0-	-45	-0-		389 3			N	-0-					-0-			
04	450 N	390	-0-	-60	-0-		390 3			N	-0-					-0-			
05	403 N	366	-0-	-37	-0-		366 3			N	-0-					-0-			
06	390 N	352	-0-	-38	-0-		352 3			N	-0-					-0-			
MOORE, LLOYD GAS UNIT										WELL #: 4-T		RRCID -> 140333		COMPL. DATE 10/29/1991		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9021 - 9611	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
HANCOCK, J.F. UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 140336		COMPL. DATE 11/16/1991		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8400 - 9276	
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-		1411 3			N	-0-					-0-			
02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-		1246 3			N	-0-					-0-			
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-		1369 3			N	-0-					-0-			
04	1320 N	1212	-0-	-108	-0-		1212 3			N	-0-					-0-			
05	1364 N	1009	-0-	-355	-0-		1009 3			N	-0-					-0-			
06	1320 N	874	-0-	-446	-0-		874 3			N	-0-					-0-			
CGU 27										WELL #: 6-T		RRCID -> 140444		COMPL. DATE 10/19/1991		TOTAL DEPTH 9845		PERF. 8548 - 9658	
01	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-		2171 3			N	-0-					-0-			
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-		517 3			N	-0-					-0-			
03	1271 N	289	-0-	-982	-0-		289 3			N	-0-					-0-			
04	1230 N	629	-0-	-601	-0-		629 3			N	-0-					-0-			
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-		725 3			N	-0-					-0-			
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-		1292 3			N	-0-					-0-			
ROGERS, E. T. GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 140517		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 2230 - 9104	
01	2666 N	2430	-0-	-236	-0-		2430 3			N	-0-					-0-			
02	2548 N	2303	-0-	-245	-0-		2303 3			N	-0-					-0-			
03	2697 N	2551	-0-	-146	-0-		2551 3			N	-0-					-0-			
04	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-		2417 3			N	-0-					-0-			
05	2542 N	1797	-0-	-745	-0-		1797 3			N	-0-					-0-			
06	2460 N	1728	-0-	-732	-0-		1728 3			N	-0-					-0-			
FROST-PARKER UNIT 1										WELL #: 3		RRCID -> 140775		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8894 - 9322	
01	527 N	496	-0-	-31	-0-		496 3			N	-0-					-0-			
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-		423 3			N	-0-					-0-			
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-		498 3			N	-0-					-0-			
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-		494 3			N	-0-					-0-			
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-		519 3			N	-0-					-0-			
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-		503 3			N	-0-					-0-			
POSS, L.T. UNIT										WELL #: 4-T		RRCID -> 141001		COMPL. DATE 05/01/1992		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8428 - 9312	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 832

CARTHAGE (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS LLC KYLE, FRED UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:			16032 174 850990 6 T	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
						RRCID -> 141383	COMPL. DATE 05/01/1992	TOTAL DEPTH 9456	PERF. 8804	-	9070							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT			WELL #:			5 T	RRCID -> 141447	COMPL. DATE 04/29/1992	TOTAL DEPTH 9445	PERF. 8384	-	9346						
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	-0-		132	3			N	-0-					-0-
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	-0-		136	3			N	-0-					-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-		144	3			N	-0-					-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-		126	3			N	-0-					-0-
05	155 N	111	-0-	-44	-0-	-0-		111	3			N	-0-					-0-
06	150 N	106	-0-	-44	-0-	-0-		106	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 141675	COMPL. DATE 04/08/1992	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 9080	-	9120						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT			WELL #:			5-T	RRCID -> 141676	COMPL. DATE 04/14/1992	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8414	-	9140						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT			WELL #:			6-T	RRCID -> 141688	COMPL. DATE 04/28/2001	TOTAL DEPTH 9470	PERF. 8413	-	8950						
01	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	1652 N	-0-	-0-	-1652	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT			WELL #:			7-T	RRCID -> 141822	COMPL. DATE 06/07/1992	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8380	-	9254						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT			WELL #:			4-T	RRCID -> 141824	COMPL. DATE 06/12/1992	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8920	-	9240						
01	3472 X	2416	-0-	-1056	-0-	-0-		2416	3			N	-0-					-0-
02	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	-0-		3511	3			N	-0-					-0-
03	3472 X	2285	-0-	-1187	-0-	-0-		2285	3			N	-0-					-0-
04	3120 X	2929	-0-	-191	-0-	-0-		2929	3			N	-0-					-0-
05	3472 X	2892	-0-	-580	-0-	-0-		2892	3			N	-0-					-0-
06	3360 X	2749	-0-	-611	-0-	-0-		2749	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC				//CONT.//	850990														
NEAL, JOHN S. UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	142004	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL	DEPTH	9480	PERF.	8430	-	9325			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-	
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-	
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-	
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-	
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-	

WILLIAMSON, GENA UNIT				WELL #:	6-T	RRCID ->	142044	COMPL. DATE	05/30/2004	TOTAL	DEPTH	9353	PERF.	8812	-	8964			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

MARKEY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	142077	COMPL. DATE	06/27/1992	TOTAL	DEPTH	9950	PERF.	8750	-	9750			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

MARKEY GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	142095	COMPL. DATE	07/22/1992	TOTAL	DEPTH	10019	PERF.	8896	-	9840			
01	1784 N	920	-0-	-864	-0-	-0-	-0-	906	3	14	9	Y	13	10	1			4	
02	728 N	609	-0-	-119	-0-	-0-	-0-	603	3	6	9	Y	5	6	1			3	
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1077	3	11	9	Y	10	12	1			1	
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	948	3	9	9	Y	8	3	1			6	
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	758	3	8	9	Y	7	10	1			3	
06	1050 N	504	-0-	-546	-0-	-0-	-0-	500	3	4	9	Y	4	4	1			3	

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1				WELL #:	4-T	RRCID ->	142109	COMPL. DATE	06/24/1992	TOTAL	DEPTH	9750	PERF.	8836	-	9558			
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-	
02	280 N	218	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-	
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-	
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-	
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-	
06	330 N	276	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-	

CGU 9				WELL #:	6	RRCID ->	142291	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	8500	-	9810			
01	93 N	27	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

CGU 21				WELL #:	6-T	RRCID ->	142354	COMPL. DATE	09/09/1992	TOTAL	DEPTH	9830	PERF.	8640	-	9650			
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-	
02	476 N	452	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-	
03	558 N	448	-0-	-110	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-	
04	540 N	334	-0-	-206	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-	
05	496 N	133	-0-	-363	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-	
06	420 N	31	-0-	-389	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC																			
HOLMES, PRIESTLY UNIT																			
WELL #: 6										RRCID -> 142468									
COMPL. DATE 09/07/1992										TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-			
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-			
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-			
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-			
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-			
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-			
NEAL, SALLIE J. UNIT										WELL #: 8									
RRCID -> 142713										COMPL. DATE 09/10/1992									
TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090																			
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	838	3	2	9	Y	2	5	1			4			
02	700 N	558	-0-	-142	-0-	558	3			Y	-0-					4			
03	713 N	292	-0-	-421	-0-	292	3			Y	-0-					4			
04	810 N	135	-0-	-675	-0-	132	3	3	9	Y	3					7			
05	620 N	159	-0-	-461	-0-	155	3	4	9	Y	4					11			
06	270 N	68	-0-	-202	-0-	68	3			Y	-0-					11			
CGU 18										WELL #: 7-T									
RRCID -> 142909										COMPL. DATE 10/02/1992									
TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8570 - 9640																			
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-			
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-			
03	620 N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					-0-			
04	510 N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					-0-			
05	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-			
06	540 N	84	-0-	-456	-0-	84	3			N	-0-					-0-			
FREEMAN GAS UNIT										WELL #: 3									
RRCID -> 142912										COMPL. DATE 10/22/1992									
TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856																			
01	3100 N	2537	-0-	-563	8476	2500	3	37	9	Y	34	26	1			11			
02	2800 N	2099	-0-	-701	7775	2082	3	17	9	Y	15	17	1			9			
03	3100 N	2548	-0-	-552	7223	2520	3	28	9	Y	25	31	1			3			
04	3000 N	2363	-0-	-637	6586	2342	3	21	9	Y	19	7	1			15			
05	3100 N	2345	-0-	-755	5831	2321	3	24	9	Y	22	28	1			9			
06	3000 N	2239	-0-	-761	5070	2218	3	21	9	Y	19	14	1			14			
CGU 16										WELL #: 7-T									
RRCID -> 142932										COMPL. DATE 10/16/1992									
TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578																			
01	279 N	131	-0-	-148	-0-	131	3			N	-0-					-0-			
02	224 N	109	-0-	-115	-0-	109	3			N	-0-					-0-			
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-			
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-			
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-			
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-			
CGU 15										WELL #: 8-T									
RRCID -> 143044										COMPL. DATE 10/29/1992									
TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561																			
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-			
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-			
03	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-			
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					-0-			
05	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-			
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-			
FREEMAN GAS UNIT										WELL #: 4									
RRCID -> 143369										COMPL. DATE 10/29/1992									
TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910																			
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	496	3	8	9	Y	7	5	1			2			
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2	9	Y	2	3	1			1			
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-	1	1			-0-			
04	480 N	157	-0-	-323	-0-	156	3	1	9	Y	1					1			
05	186 N	29	-0-	-157	-0-	29	3			Y	-0-	1	1			-0-			
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	227	3	2	9	Y	2	1	1			1			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC										NON-ASSOCIATED																	
CGU 25										WELL #: 6-T RRCID -> 143384										COMPL. DATE 11/11/1992				TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
01	1891	N	1879	-0-	-12	-0-			1879	3		N	-0-					-0-									
02	1708	N	1653	-0-	-55	-0-			1653	3		N	-0-					-0-									
03	1891	N	1853	-0-	-38	-0-			1853	3		N	-0-					-0-									
04	1830	N	1772	-0-	-58	-0-			1772	3		N	-0-					-0-									
05	1829	N	1790	-0-	-39	-0-			1790	3		N	-0-					-0-									
06	1800	N	1687	-0-	-113	-0-			1687	3		N	-0-					-0-									
HOLMES, PRIESTLY UNIT										WELL #: 8-T RRCID -> 143476										COMPL. DATE 11/16/1992				TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
CGU 10										WELL #: 8-T RRCID -> 143506										COMPL. DATE 12/01/1992				TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
CGU 20										WELL #: 8 RRCID -> 143570										COMPL. DATE 11/03/1992				TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544			
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-			785	3		N	-0-					-0-									
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-			717	3		N	-0-					-0-									
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-			791	3		N	-0-					-0-									
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-			731	3		N	-0-					-0-									
05	744	N	737	-0-	-7	-0-			737	3		N	-0-					-0-									
06	720	N	689	-0-	-31	-0-			689	3		N	-0-					-0-									
MARKEY GAS UNIT										WELL #: 5 RRCID -> 143597										COMPL. DATE 12/10/1992				TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778			
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-			264	3	4	9	Y	4		3	1	1									
02	252	N	215	-0-	-37	-0-			213	3	2	9	Y	2		2	1	1									
03	279	N	245	-0-	-34	-0-			243	3	2	9	Y	2		3	1	-0-									
04	270	N	220	-0-	-50	-0-			218	3	2	9	Y	2		1	1	1									
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-			423	3	6	9	Y	5		4	1	2									
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-			259	3	2	9	Y	2		2	1	2									
CGU 12										WELL #: 6-T RRCID -> 143653										COMPL. DATE 12/22/1992				TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560			
01	1023	N	164	-0-	-859	-0-			164	3		N	-0-					-0-									
02	28	N	14	-0-	-14	-0-			14	3		N	-0-					-0-									
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					-0-									
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-			1477	3		N	-0-					-0-									
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-			1420	3		N	-0-					-0-									
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-			1149	3		N	-0-					-0-									
CGU 6										WELL #: 8-T RRCID -> 143792										COMPL. DATE 12/14/1992				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472			
01	4061	X	2708	-0-	-1353	-0-			2708	3		N	-0-					-0-									
02	3668	X	2356	-0-	-1312	-0-			2356	3		N	-0-					-0-									
03	4061	X	3141	-0-	-920	-0-			3141	3		N	-0-					-0-									
04	3510	X	3128	-0-	-382	-0-			3128	3		N	-0-					-0-									
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-			3329	3		N	-0-					-0-									
06	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-			3164	3		N	-0-					-0-									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC																	
KYLE, J. R. -A-																	
				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	850990												
				WELL #:	6-T	RRCID ->	144010	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL	DEPTH	9450	PERF.	8420	-	9300	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
CGU 22				WELL #:	6	RRCID ->	144012	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	9060	-	9632	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
CGU 3				WELL #:	7	RRCID ->	144017	COMPL. DATE	01/11/1993	TOTAL	DEPTH	9710	PERF.	9104	-	9504	
01	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	1805	3		N	-0-					-0-	
02	1624	N	1424	-0-	-200	-0-	1424	3		N	-0-					-0-	
03	1922	N	1387	-0-	-535	-0-	1387	3		N	-0-					-0-	
04	1740	N	1419	-0-	-321	-0-	1419	3		N	-0-					-0-	
05	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1477	3		N	-0-					-0-	
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3		N	-0-					-0-	
KYLE, FRED "A" UNIT				WELL #:	7-T	RRCID ->	144524	COMPL. DATE	01/25/1993	TOTAL	DEPTH	9470	PERF.	8420	-	9120	
01	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	3		N	-0-					-0-	
02	644	N	565	-0-	-79	-0-	565	3		N	-0-					-0-	
03	744	N	561	-0-	-183	-0-	561	3		N	-0-					-0-	
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-					-0-	
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3		N	-0-					-0-	
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-					-0-	
CGU 8				WELL #:	7	RRCID ->	144584	COMPL. DATE	02/12/1993	TOTAL	DEPTH	9820	PERF.	8584	-	9310	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
CGU 4				WELL #:	6-T	RRCID ->	144586	COMPL. DATE	02/18/1993	TOTAL	DEPTH	9775	PERF.	8470	-	9250	
01	3100	N	3284	-0-	184	184	3284	3		N	-0-					-0-	
02	2800	N	3249	-0-	449	633	3249	3		N	-0-					-0-	
03	3100	N	2694	-0-	-406	227	2694	3		N	-0-					-0-	
04	2970	X	1904	-0-	-1066	-0-	1904	3		N	-0-					-0-	
05	3069	X	1888	-0-	-1181	-0-	1888	3		N	-0-					-0-	
06	2970	X	1666	-0-	-1304	-0-	1666	3		N	-0-					-0-	
KYLE, FRED GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	144709	COMPL. DATE	01/27/1993	TOTAL	DEPTH	9510	PERF.	8420	-	9290	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
WILLIAMS-WALL GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270														
CARTAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-				-0-
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-				-0-
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-				-0-
04		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-				-0-
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-				-0-
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-				-0-
ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111														
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-				-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-				-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710														
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-				-0-
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-				-0-
03		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-				-0-
04		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478														
01		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3		N	-0-				-0-
02		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3		N	-0-				-0-
03		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3		N	-0-				-0-
04		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3		N	-0-				-0-
05		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3		N	-0-				-0-
06		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3		N	-0-				-0-
CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505														
01		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-				-0-
02		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-				-0-
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-				-0-
04		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-				-0-
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-				-0-
06		150 N	112	-0-	-38	-0-	112 3		N	-0-				-0-
CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780														
01		558 N	453	-0-	-105	-0-	453 3		N	-0-				-0-
02		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3		N	-0-				-0-
03		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-				-0-
04		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-				-0-
05		651 N	430	-0-	-221	-0-	430 3		N	-0-				-0-
06		540 N	396	-0-	-144	-0-	396 3		N	-0-				-0-
CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360														
01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-				-0-
02		168 N	118	-0-	-50	-0-	118 3		N	-0-				-0-
03		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-				-0-
04		240 N	82	-0-	-158	-0-	82 3		N	-0-				-0-
05		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-				-0-
06		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC				//CONT.// 850990																
CGU 23				WELL #: 7		RRCID -> 145694				COMPL. DATE 05/14/1993				TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	1612 N	1568	-0-	-0-	-44	-0-				1568 3			N	-0-					-0-	
02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-				1441 3			N	-0-					-0-	
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-				1586 3			N	-0-					-0-	
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-				1598 3			N	-0-					-0-	
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	-0-				1582 3			N	-0-					-0-	
06	1530 N	1472	-0-	-0-	-58	-0-				1472 3			N	-0-					-0-	
CGU 31				WELL #: 6		RRCID -> 145830				COMPL. DATE 05/28/1993				TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
CGU 18				WELL #: 9		RRCID -> 146010				COMPL. DATE 07/03/1993				TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588						
01	1829 X	1555	-0-	-0-	-274	-0-				1555 3			N	-0-					-0-	
02	1568 X	1012	-0-	-0-	-556	-0-				1012 3			N	-0-					-0-	
03	1581 X	1338	-0-	-0-	-243	-0-				1338 3			N	-0-					-0-	
04	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	-0-				1645 3			N	-0-					-0-	
05	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	-0-				1740 3			N	-0-					-0-	
06	1500 X	1310	-0-	-0-	-190	-0-				1310 3			N	-0-					-0-	
CGU 14				WELL #: 6-T		RRCID -> 146131				COMPL. DATE 07/01/1993				TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500						
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-				399 3			N	-0-					-0-	
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-				319 3			N	-0-					-0-	
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-				336 3			N	-0-					-0-	
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-				334 3			N	-0-					-0-	
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-				321 3			N	-0-					-0-	
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-				335 3			N	-0-					-0-	
CGU 29				WELL #: 6-T		RRCID -> 146179				COMPL. DATE 07/09/1993				TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851						
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	-0-				1460 3			N	-0-					-0-	
02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-				1275 3			N	-0-					-0-	
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-				1468 3			N	-0-					-0-	
04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	-0-				1526 3			N	-0-					-0-	
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	-0-				1557 3			N	-0-					-0-	
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-				1238 3			N	-0-					-0-	
CGU 19				WELL #: 6-T		RRCID -> 146204				COMPL. DATE 07/28/1993				TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536						
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-				536 3			N	-0-					-0-	
02	532 N	479	-0-	-0-	-53	-0-				479 3			N	-0-					-0-	
03	620 N	601	-0-	-0-	-19	-0-				601 3			N	-0-					-0-	
04	510 N	476	-0-	-0-	-34	-0-				476 3			N	-0-					-0-	
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-				821 3			N	-0-					-0-	
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-				612 3			N	-0-					-0-	
CGU 5				WELL #: 6		RRCID -> 146295				COMPL. DATE 08/04/1993				TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180						
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-				140 3			N	-0-					-0-	
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-				115 3			N	-0-					-0-	
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-				130 3			N	-0-					-0-	
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-				125 3			N	-0-					-0-	
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-				126 3			N	-0-					-0-	
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-				114 3			N	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC																			
CGU 24																			
										</									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990										
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 147751		COMPL. DATE 11/11/1993		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8435 - 9100		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-		245	3		N	-0-			-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-		228	3		N	-0-			-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-		264	3		N	-0-			-0-
04	240 N	119	-0-	-121	-0-		119	3		N	-0-			-0-
05	248 N	29	-0-	-219	-0-		29	3		N	-0-			-0-
06	270 N	41	-0-	-229	-0-		41	3		N	-0-			-0-
CGU 10				WELL #:	9-T	RRCID -> 147886		COMPL. DATE 12/13/1993		TOTAL DEPTH 9693		PERF. 8412 - 9508		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CGU 9				WELL #:	7	RRCID -> 148055		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 9797		PERF. 8490 - 9622		
01	527 N	281	-0-	-246	-0-		281	3		N	-0-			-0-
02	252 N	251	-0-	-1	-0-		251	3		N	-0-			-0-
03	310 N	296	-0-	-14	-0-		296	3		N	-0-			-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-		309	3		N	-0-			-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-		350	3		N	-0-			-0-
06	300 N	280	-0-	-20	-0-		280	3		N	-0-			-0-
CGU 27				WELL #:	7-T	RRCID -> 148575		COMPL. DATE 01/14/1994		TOTAL DEPTH 9866		PERF. 8960 - 9698		
01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-		2176	3		N	-0-			-0-
02	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-		1993	3		N	-0-			-0-
03	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-		2180	3		N	-0-			-0-
04	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-		2003	3		N	-0-			-0-
05	1674 N	1449	-0-	-225	-0-		1449	3		N	-0-			-0-
06	1620 N	1387	-0-	-233	-0-		1387	3		N	-0-			-0-
CGU 26				WELL #:	7	RRCID -> 148581		COMPL. DATE 01/18/1994		TOTAL DEPTH 9908		PERF. 8604 - 9720		
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-		217	3		N	-0-			-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-		221	3		N	-0-			-0-
03	248 N	233	-0-	-15	-0-		233	3		N	-0-			-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-		274	3		N	-0-			-0-
05	248 N	199	-0-	-49	-0-		199	3		N	-0-			-0-
06	240 N	7	-0-	-233	-0-		7	3		N	-0-			-0-
CGU 24				WELL #:	8	RRCID -> 148672		COMPL. DATE 01/09/1994		TOTAL DEPTH 9783		PERF. 8486 - 9602		
01	1674 N	1233	-0-	-441	-0-		1233	3		N	-0-			-0-
02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-		1751	3		N	-0-			-0-
03	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-		2572	3		N	-0-			-0-
04	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-		2829	3		N	-0-			-0-
05	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-		2554	3		N	-0-			-0-
06	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-		2434	3		N	-0-			-0-
CGU 23				WELL #:	8-T	RRCID -> 148906		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9260 - 9628		
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-		174	3		N	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-		169	3		N	-0-			-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183	3		N	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183	3		N	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	3		N	-0-			-0-
06	90 N	61	-0-	-29	-0-		61	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 148960		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SMITH, J. J.		WELL #: 4		RRCID -> 149081		COMPL. DATE 03/06/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370		
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2025										
CGU 12		WELL #: 7		RRCID -> 149083		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538		
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			-0-
05	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	3			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					-0-
HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 149087		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CGU 15		WELL #: 9		RRCID -> 149449		COMPL. DATE 02/18/1994		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534		
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			-0-
CGU 6		WELL #: 9-T		RRCID -> 149471		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CGU 18		WELL #: 10		RRCID -> 149623		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
KANGAROO UNIT 16														
WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172														
CMT MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
M PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120														
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3				N	-0-		-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3				N	-0-		-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3				N	-0-		-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3				N	-0-		-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3				N	-0-		-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3				N	-0-		-0-
CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502														
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3				N	-0-		-0-
02	504 N	216	-0-	-288	-0-	216	3				N	-0-		-0-
03	341 N	217	-0-	-124	-0-	217	3				N	-0-		-0-
04	300 N	213	-0-	-87	-0-	213	3				N	-0-		-0-
05	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	3				N	-0-		-0-
06	210 N	147	-0-	-63	-0-	147	3				N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC																			
MCDANIEL, J.A.																			
WELL #: 4										RRCID -> 150246									
COMPL. DATE 03/04/1994										TOTAL DEPTH 10920									
PERF. 9820 - 10712																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01		279 N	155	-0-	-124	-0-	155	3			Y	-0-	5	1			3		
02		196 N	147	-0-	-49	-0-	147	3			Y	-0-					3		
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					3		
04		150 N	124	-0-	-26	-0-	121	3	3	9	Y	3					6		
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	162	3	3	9	Y	3					9		
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					9		
CGU 17										WELL #: 8 T									
RRCID -> 150270										COMPL. DATE 05/20/1994									
TOTAL DEPTH 9701										PERF. 9078 - 9538									
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-		
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-		
03		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-		
04		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-		
05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-		
06		630 N	31	-0-	-599	-0-	31	3			N	-0-					-0-		
CGU 22										WELL #: 7-T									
RRCID -> 150527										COMPL. DATE 05/22/1994									
TOTAL DEPTH 9827										PERF. 9170 - 9646									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
CGU 19										WELL #: 7-T									
RRCID -> 150560										COMPL. DATE 06/15/1994									
TOTAL DEPTH 9716										PERF. 9070 - 9538									
01	14B2	EXT	71	-0-	71	-0-	71	3			N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	5	-0-	5	-0-	76	3			N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	68	-0-	68	-0-	144	3			N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	33	-0-	33	-0-	177	3			N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	43	-0-	43	-0-	220	3			N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	21	-0-	21	-0-	241	3			N	-0-					-0-		
KYLE, FRED "A" UNIT										WELL #: 9-T									
RRCID -> 150612										COMPL. DATE 02/01/2002									
TOTAL DEPTH 9416										PERF. 8404 - 9112									
01		310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-		
02		280 N	270	-0-	-10	-0-	270	3			N	-0-					-0-		
03		310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-		
04		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-		
05		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-		
06		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-		
CGU 15										WELL #: 10									
RRCID -> 150666										COMPL. DATE 06/13/1994									
TOTAL DEPTH 9769										PERF. 9102 - 9560									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
LASHLEY, M. GAS UNIT										WELL #: 7 L									
RRCID -> 150727										COMPL. DATE N/A									
TOTAL DEPTH 9762										PERF. 8364 - 8394									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	19	-0-	-0-	19	-0-	19	3			N	-0-					-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990													
CGU 23		WELL #:		9		RRCID -> 150763		COMPL. DATE 06/08/1994		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-		1183	3			N	-0-					-0-
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-		994	3			N	-0-					-0-
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-		961	3			N	-0-					-0-
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-		912	3			N	-0-					-0-
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-		936	3			N	-0-					-0-
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-		948	3			N	-0-					-0-

CGU 13		WELL #:		9-T		RRCID -> 150940		COMPL. DATE 03/07/1994		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504							
01	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 151012		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916							
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-		528	3	8	9	Y	7	6	1			2
02	504 N	476	-0-	-28	-0-		472	3	4	9	Y	4	4	1			2
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-		553	3	7	9	Y	6	7	1			1
04	510 N	497	-0-	-13	-0-		494	3	3	9	Y	3	1	1			3
05	527 N	358	-0-	-169	-0-		355	3	3	9	Y	3	5	1			1
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-		637	3	7	9	Y	6	3	1			4

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 151050		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	8 N	4	-0-	-4	-0-		4	3			N	-0-					-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-

CGU 6		WELL #:		10 T		RRCID -> 151188		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474							
01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-		1220	3			N	-0-					-0-
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-		567	3			N	-0-					-0-
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-		602	3			N	-0-					-0-
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-		840	3			N	-0-					-0-
05	527 N	298	-0-	-229	-0-		298	3			N	-0-					-0-
06	510 N	169	-0-	-341	-0-		169	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 151281		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832							
01	248 N	148	-0-	-100	-0-		147	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	224 N	86	-0-	-138	-0-		86	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-		118	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	150 N	60	-0-	-90	-0-		60	3			Y	-0-					-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-		102	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-		121	3	2	9	Y	2	1	1			1

CGU 30		WELL #:		7		RRCID -> 151292		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800							
01	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
CGU 26		WELL #: 8-T		RRCID -> 151462	COMPL. DATE 07/11/1994	TOTAL DEPTH 6540	PERF. 8718	- 9686	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3		N -0-	-0-
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		N -0-	-0-
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3		N -0-	-0-
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N -0-	-0-
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		N -0-	-0-
06	660 N	658	-0-	-2	-0-	658 3		N -0-	-0-
SMITH, J.J. UNIT									
		WELL #: 5		RRCID -> 151790	COMPL. DATE 07/12/1994	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9260	- 9360	
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2025									
SMITH, J.J. UNIT									
		WELL #: 6		RRCID -> 151804	COMPL. DATE 08/28/1994	TOTAL DEPTH 9498	PERF. 9270	- 9360	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
KYLE, FRED "A" UNIT									
		WELL #: 10		RRCID -> 151841	COMPL. DATE 09/13/1994	TOTAL DEPTH 9479	PERF. 8860	- 9120	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
HOLMES, PRIESTLY UNIT									
		WELL #: 9		RRCID -> 152227	COMPL. DATE 11/10/2000	TOTAL DEPTH 9440	PERF. 8403	- 9076	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
CGU 27									
		WELL #: 9-T		RRCID -> 152253	COMPL. DATE 09/30/1994	TOTAL DEPTH 9914	PERF. 8596	- 9736	
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N -0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N -0-	-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N -0-	-0-
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N -0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N -0-	-0-
POSS, L.T. UNIT									
		WELL #: 5		RRCID -> 152332	COMPL. DATE 10/13/1994	TOTAL DEPTH 9690	PERF. 9010	- 9288	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 1		WELL #: 8		RRCID -> 152408		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			-0-
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			-0-
03		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			-0-
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			-0-
05		186 N	94	-0-	-92	-0-	94	3			-0-
06		180 N	111	-0-	-69	-0-	111	3			-0-
CGU 8		WELL #: 8		RRCID -> 152472		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 152576		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240			
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-
02	364	N	265	-0-	-99	-0-	265	3		N	-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3		N	-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-
CGU 17		WELL #: 9-T		RRCID -> 152581		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580			
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3		N	-0-
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3		N	-0-
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3		N	-0-
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3		N	-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3		N	-0-
06	1830	N	1602	-0-	-228	-0-	1602	3		N	-0-
CGU 25		WELL #: 7		RRCID -> 152586		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658			
01	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	3		N	-0-
02	420	N	280	-0-	-140	-0-	280	3		N	-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3		N	-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-
CGU 13		WELL #: 10		RRCID -> 153254		COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475			
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-
CGU 10		WELL #: 11		RRCID -> 153270		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488			
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-
02	504	N	50	-0-	-454	-0-	50	3		N	-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-
04	660	N	532	-0-	-128	-0-	532	3		N	-0-
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3		N	-0-
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3		N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990												
CGU 3		WELL #:		9	RRCID -> 153342		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH		9656	PERF. 8366	-	9462		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CGU 4		WELL #:		8	RRCID -> 153787		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH		9450	PERF. 8583	-	9110		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 153961		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH		9483	PERF. 9154	-	9238		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
POSS, L.T. UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 154201		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH		9426	PERF. 9014	-	9293		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CGU 24		WELL #:		9	RRCID -> 154209		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH		9805	PERF. 8624	-	9624		
01	403 N	152	-0-	-251	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	217 N	102	-0-	-115	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	372 N	115	-0-	-257	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
CGU 21		WELL #:		8	RRCID -> 154265		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH		9852	PERF. 8555	-	9656		
01	930 N	866	-0-	-64	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	784 N	746	-0-	-38	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03	868 N	833	-0-	-35	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	840 N	816	-0-	-24	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	837 N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					-0-
06	810 N	737	-0-	-73	-0-	737	3			N	-0-					-0-
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 154318		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH		9384	PERF. 8346	-	9222		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CGU 12				//CONT.//	850990									
				WELL #:	9 T	RRCID ->	154379	COMPL. DATE	04/19/1995	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	8436 -	9587
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3			N	-0-			-0-
02		336 N	290	-0-	-46	-0-	290 3			N	-0-			-0-
03		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3			N	-0-			-0-
04		360 N	297	-0-	-63	-0-	297 3			N	-0-			-0-
05		310 N	243	-0-	-67	-0-	243 3			N	-0-			-0-
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
CGU 23				WELL #:	10	RRCID ->	154482	COMPL. DATE	04/13/1995	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8535 -	9606
01		2449 X	2024	-0-	-425	-0-	2024 3			N	-0-			-0-
02		2212 X	1585	-0-	-627	-0-	1585 3			N	-0-			-0-
03		2077 X	1603	-0-	-474	-0-	1603 3			N	-0-			-0-
04		2010 X	1612	-0-	-398	-0-	1612 3			N	-0-			-0-
05		2015 X	1549	-0-	-466	-0-	1549 3			N	-0-			-0-
06		1950 X	1195	-0-	-755	-0-	1195 3			N	-0-			-0-
NEAL, SALLIE J. UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	154938	COMPL. DATE	02/04/1995	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	8992 -	9080
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CGU 19				WELL #:	8-T	RRCID ->	154949	COMPL. DATE	04/07/1995	TOTAL DEPTH	9713	PERF.	8468 -	9546
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LASHLEY, M. GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	154984	COMPL. DATE	05/05/1995	TOTAL DEPTH	9364	PERF.	8372 -	9080
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2025														
CGU 17				WELL #:	10	RRCID ->	155016	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9722	PERF.	8517 -	9542
01	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1160 3			N	-0-			-0-
02	1064	N	1028	-0-	-36	-0-	1028 3			N	-0-			-0-
03	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1150 3			N	-0-			-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3			N	-0-			-0-
05	1147	N	881	-0-	-266	-0-	881 3			N	-0-			-0-
06	1110	N	641	-0-	-469	-0-	641 3			N	-0-			-0-
MCDANIEL, J.A.				WELL #:	5	RRCID ->	155251	COMPL. DATE	06/06/1995	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	9034 -	9117
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 155417		COMPL. DATE 03/19/1999		TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MARKEY GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 155586		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730						
01	2790 X	2271	-0-	-519	-0-	2238	3	33	9	Y	30	23	1			10
02	2520 X	1548	-0-	-972	-0-	1536	3	12	9	Y	11	14	1			7
03	2790 X	1221	-0-	-1569	-0-	1209	3	12	9	Y	11	17	1			1
04	2190 X	1185	-0-	-1005	-0-	1174	3	11	9	Y	10	3	1			8
05	2263 X	1352	-0-	-911	-0-	1339	3	13	9	Y	12	15	1			5
06	2190 X	1191	-0-	-999	-0-	1180	3	11	9	Y	10	8	1			7
FROST GILLASPY				WELL #: 3RL		RRCID -> 156276		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CGU 33				WELL #: 8		RRCID -> 156392		COMPL. DATE 05/30/1995		TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FROST LUMBER IND. INC.				WELL #: 2		RRCID -> 156502		COMPL. DATE 12/03/1995		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CGU 26				WELL #: 9		RRCID -> 158224		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670						
01	1457 N	1291	-0-	-166	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
04	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
05	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
06	1470 N	1446	-0-	-24	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
CGU 24				WELL #: 10		RRCID -> 158407		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644						
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 14		WELL #:		8	RRCID ->	158879	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	9698	PERF. 8452	- 9524
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CGU 25		WELL #:		9-T	RRCID ->	158892	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8612	- 9656
01	T. A.		495	-0-	495	982	495	3	N	-0-		-0-
02	T. A.		409	-0-	409	1391	409	3	N	-0-		-0-
03	T. A.		429	-0-	429	1820	429	3	N	-0-		-0-
04	T. A.		402	-0-	402	2222	402	3	N	-0-		-0-
05	T. A.		489	-0-	489	2711	489	3	N	-0-		-0-
06	T. A.		506	-0-	506	3217	506	3	N	-0-		-0-
CGU 20		WELL #:		11	RRCID ->	158904	COMPL. DATE	04/09/1996	TOTAL DEPTH	9719	PERF. 8512	- 9584
01	713 N		676	-0-	-37	-0-	676	3	N	-0-		-0-
02	644 N		609	-0-	-35	-0-	609	3	N	-0-		-0-
03	660 N		660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-		-0-
04	660 N		623	-0-	-37	-0-	623	3	N	-0-		-0-
05	682 N		646	-0-	-36	-0-	646	3	N	-0-		-0-
06	630 N		611	-0-	-19	-0-	611	3	N	-0-		-0-
CGU 22		WELL #:		8	RRCID ->	159093	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 9086	- 9683
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CGU 13		WELL #:		11	RRCID ->	159099	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	9698	PERF. 9042	- 9482
01	504 N		504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-		-0-
02	460 N		460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-		-0-
03	516 N		516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-		-0-
04	494 N		494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-		-0-
05	504 N		504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-		-0-
06	493 N		493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-		-0-
CGU 15		WELL #:		11	RRCID ->	159108	COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH	9738	PERF. 9014	- 9542
01	606 N		606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-		-0-
02	582 N		582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-		-0-
03	588 N		588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-		-0-
04	685 N		685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-		-0-
05	596 N		596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-		-0-
06	560 N		560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-		-0-
CGU 12		WELL #:		10	RRCID ->	159117	COMPL. DATE	05/14/1996	TOTAL DEPTH	9733	PERF. 8976	- 9590
01	620 N		501	-0-	-119	-0-	501	3	N	-0-		-0-
02	532 N		500	-0-	-32	-0-	500	3	N	-0-		-0-
03	564 N		564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-		-0-
04	559 N		559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-		-0-
05	586 N		586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-		-0-
06	603 N		603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA																																																											
TGNR EAST TEXAS LLC																																																																							
MARSHALL, HOMER																																																																							
WELL #: 1 L												RRCID -> 159270				COMPL. DATE 05/29/1996				TOTAL DEPTH 9684				PERF. 9280 - 9380																																															
M 0 ALLOW CODE												GAS PROD		INJECT. GAS		(I) LIFT		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C M		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE																									
01		14B2		EXT		NO		RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		NO		RPT																-0-																																	
02		14B2		EXT		NO		RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		NO		RPT														-0-																																			
03		14B2		EXT		NO		RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		NO		RPT														-0-																																			
04		14B2		EXT		NO		RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		NO		RPT														-0-																																			
05		14B2		EXT		NO		RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		NO		RPT														-0-																																			
06		14B2		EXT		NO		RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		NO		RPT														-0-																																			
CGU 11												WELL #: 10 T												RRCID -> 159420												COMPL. DATE 06/17/1996												TOTAL DEPTH 9690												PERF. 8854 - 9545											
01		341		N		175		-0-		-166		-0-		175		3		N		-0-																		-0-																																	
02		252		N		201		-0-		-51		-0-		201		3		N		-0-																-0-																																			
03		258		N		258		-0-		-0-		-0-		258		3		N		-0-																-0-																																			
04		285		N		285		-0-		-0-		-0-		285		3		N		-0-																-0-																																			
05		217		N		156		-0-		-61		-0-		156		3		N		-0-																-0-																																			
06		345		N		345		-0-		-0-		-0-		345		3		N		-0-																-0-																																			
CGU 14												WELL #: 10												RRCID -> 159437												COMPL. DATE 07/09/1996												TOTAL DEPTH 9670												PERF. 8370 - 9446											
01		1949		N		1949		-0-		-0-		-0-		1949		3		N		-0-																		-0-																																	
02		1747		N		1747		-0-		-0-		-0-		1747		3		N		-0-																-0-																																			
03		2255		N		2255		-0-		-0-		-0-		2255		3		N		-0-																-0-																																			
04		2196		N		2196		-0-		-0-		-0-		2196		3		N		-0-																-0-																																			
05		2193		N		2193		-0-		-0-		-0-		2193		3		N		-0-																-0-																																			
06		2126		N		2126		-0-		-0-		-0-		2126		3		N		-0-																-0-																																			
CGU 6												WELL #: 11												RRCID -> 159539												COMPL. DATE 07/15/1996												TOTAL DEPTH 9652												PERF. 8394 - 9486											
01		14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-						N		-0-																		-0-																																	
02		14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-						N		-0-																-0-																																			
03		14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-						N		-0-																-0-																																			
04		14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-						N		-0-																-0-																																			
05		14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-						N		-0-																-0-																																			
06		14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-						N		-0-																-0-																																			
CGU 11												WELL #: 11												RRCID -> 159699												COMPL. DATE 06/26/1996												TOTAL DEPTH 9725												PERF. 8380 - 9516											
01		0		N		-0-		-0-		-0-		-0-						N		-0-																		-0-																																	
02		0		N		-0-		-0-		-0-		-0-						N		-0-																-0-																																			
03		0		N		-0-		-0-		-0-		-0-						N		-0-																-0-																																			
04		0		N		-0-		-0-		-0-		-0-						N		-0-																-0-																																			
05		0		N		-0-		-0-		-0-		-0-						N		-0-																-0-																																			
06		0		N		-0-		-0-		-0-		-0-						N		-0-																-0-																																			
CGU 27												WELL #: 10												RRCID -> 159711												COMPL. DATE 07/17/1996												TOTAL DEPTH 9914												PERF. 8614 - 9714											
01		1054		N		975		-0-		-79		-0-		975		3		N		-0-																		-0-																																	
02		952		N		894		-0-		-58		-0-		894		3		N		-0-																-0-																																			
03		1054		N		1020		-0-		-34		-0-		1020		3		N		-0-																-0-																																			
04		930		N		613		-0-		-317		-0-		613		3		N		-0-																-0-																																			
05		992		N		302		-0-		-690		-0-		302		3		N		-0-																-0-																																			
06		990		N		976		-0-		-14		-0-		976		3		N		-0-																-0-																																			
CGU 19												WELL #: 9-T												RRCID -> 159804												COMPL. DATE 06/24/1996												TOTAL DEPTH 9745												PERF. 9086 - 9217											
01		14B2		EXT		NO		RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO		RPT																-0-																																	
02		14B2		EXT		NO		RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO		RPT														-0-																																			
03		14B2		EXT		NO		RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO		RPT														-0-																																			
04		14B2		EXT		NO		RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO		RPT														-0-																																			
05		14B2		EXT		NO		RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO		RPT														-0-																																			
06		14B2		EXT		NO		RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO		RPT														-0-																																			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC																			
CGU 16																			
WELL #: 9																			
RRCID -> 160069																			
COMPL. DATE 07/08/1996																			
TOTAL DEPTH 9763													PERF. 8462 - 9602						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		434 N	420	-0-	-14	-0-			420	3		N	-0-					-0-	
02		392 N	375	-0-	-17	-0-			375	3		N	-0-					-0-	
03		434 N	415	-0-	-19	-0-			415	3		N	-0-					-0-	
04		420 N	405	-0-	-15	-0-			405	3		N	-0-					-0-	
05		403 N	366	-0-	-37	-0-			366	3		N	-0-					-0-	
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-						N	-0-					-0-	
COOKE																			
WELL #: 5																			
RRCID -> 160096																			
COMPL. DATE 08/13/1996																			
TOTAL DEPTH 9960													PERF. 8460 - 9752						
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-			2776	3		Y	-0-					-0-	
03		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-			3029	3		Y	-0-					-0-	
04		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-			2946	3		Y	-0-					-0-	
05		3069 X	2999	-0-	-70	-0-			2999	3		Y	-0-					-0-	
06		2970 X	2950	-0-	-20	-0-			2950	3		Y	-0-					-0-	
MARKEY GAS UNIT																			
WELL #: 9																			
RRCID -> 160239																			
COMPL. DATE 09/09/1996																			
TOTAL DEPTH 9979													PERF. 8734 - 9814						
01		279 N	271	-0-	-8	-0-			267	3	4	9	Y	4	3	1		1	
02		252 N	213	-0-	-39	-0-			211	3	2	9	Y	2	2	1		1	
03		279 N	246	-0-	-33	-0-			244	3	2	9	Y	2	3	1		-0-	
04		270 N	242	-0-	-28	-0-			239	3	3	9	Y	3	1	1		2	
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-			246	3	2	9	Y	2	3	1		1	
06		240 N	234	-0-	-6	-0-			233	3	1	9	Y	1	1	1		1	
SMITH, ELLA UNIT 1																			
WELL #: 7-T																			
RRCID -> 160820																			
COMPL. DATE 02/24/1998																			
TOTAL DEPTH 9400													PERF. 8380 - 9090						
01		279 N	134	-0-	-145	-0-			134	3			Y	-0-				-0-	
02		444 N	444	-0-	-0-	-0-			444	3			Y	-0-				-0-	
03		372 N	360	-0-	-12	-0-			360	3			Y	-0-				-0-	
04		414 N	414	-0-	-0-	-0-			405	3	9	9	Y	8				8	
05		403 N	290	-0-	-113	-0-			282	3	8	9	Y	7				15	
06		360 N	258	-0-	-102	-0-			258	3			Y	-0-				15	
CGU 21																			
WELL #: 9																			
RRCID -> 162612																			
COMPL. DATE 07/18/1997																			
TOTAL DEPTH 9784													PERF. 8552 - 9064						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 112																			
WELL #: 7																			
RRCID -> 162919																			
COMPL. DATE 02/24/1997																			
TOTAL DEPTH 9599													PERF. 8500 - 9386						
01		722 N	722	-0-	-0-	-0-			722	3			N	-0-				-0-	
02		713 N	713	-0-	-0-	-0-			713	3			N	-0-				-0-	
03		733 N	733	-0-	-0-	-0-			733	3			N	-0-				-0-	
04		716 N	716	-0-	-0-	-0-			716	3			N	-0-				-0-	
05		744 N	742	-0-	-2	-0-			742	3			N	-0-				-0-	
06		730 N	730	-0-	-0-	-0-			730	3			N	-0-				-0-	
GARY GAS UNIT																			
WELL #: 3																			
RRCID -> 163098																			
COMPL. DATE 03/24/1997																			
TOTAL DEPTH 9729													PERF. 9266 - 9344						
01		3100 N	1255	-0-	-1845	-0-			1238	3	17	9	Y	15	18	1		5	
02		1435 N	1156	-0-	-279	-0-			1143	3	13	9	Y	12	9	1		8	
03		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-			1233	3	14	9	Y	13	14	1		7	
04		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-			1164	3	14	9	Y	13	14	1		6	
05		1209 N	1201	-0-	-8	-0-			1190	3	11	9	Y	10	9	1		7	
06		1170 N	1070	-0-	-100	-0-			1060	3	10	9	Y	9	9	1		7	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
SOUTH GARY GAS UNIT 2														
WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
01		405 N	405	-0-	-0-	-0-	399	3	6	9	Y	5	6	1
02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	352	3	6	9	Y	5	3	1
03		429 N	429	-0-	-0-	-0-	425	3	4	9	Y	4	4	1
04		434 N	434	-0-	-0-	-0-	430	3	4	9	Y	4	5	1
05		457 N	457	-0-	-0-	-0-	454	3	3	9	Y	3	3	1
06		394 N	394	-0-	-0-	-0-	390	3	4	9	Y	4	3	1
CARTHAGE GAS UNIT 112														
WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
CGU 21														
WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640														
01		465 N	217	-0-	-248	-0-	217	3			N	-0-		-0-
02		336 N	169	-0-	-167	-0-	169	3			N	-0-		-0-
03		217 N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-		-0-
04		210 N	135	-0-	-75	-0-	135	3			N	-0-		-0-
05		186 N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-		-0-
06		180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-		-0-
CGU 28														
WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770														
01		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-		-0-
02		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-		-0-
03		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-		-0-
04		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-		-0-
05		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-		-0-
06		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-		-0-
CGU 1														
WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571														
01		1767 N	1744	-0-	-23	-0-	1744	3			N	-0-		-0-
02		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-		-0-
03		1798 N	1727	-0-	-71	-0-	1727	3			N	-0-		-0-
04		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-		-0-
05		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-		-0-
06		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-		-0-
CGU 23														
WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630														
01		6572 X	2869	-0-	-3703	-0-	2869	3			N	-0-		-0-
02		3332 X	2519	-0-	-813	-0-	2519	3			N	-0-		-0-
03		3131 X	2600	-0-	-531	-0-	2600	3			N	-0-		-0-
04		2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-		-0-
05		2883 X	1034	-0-	-1849	-0-	1034	3			N	-0-		-0-
06		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-		-0-
CGU 10														
WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470														
01		T. A.	696	-0-	696	-0-	1394	696	3		N	-0-		-0-
02		T. A.	622	-0-	622	-0-	2016	622	3		N	-0-		-0-
03		T. A.	682	-0-	682	-0-	2698	682	3		N	-0-		-0-
04		T. A.	656	-0-	656	-0-	3354	656	3		N	-0-		-0-
05		T. A.	688	-0-	688	-0-	4042	688	3		N	-0-		-0-
06		T. A.	660	-0-	660	-0-	4702	660	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															//CONT./// 16032 174 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PANOLA																			
TGNR EAST TEXAS LLC															//CONT./// 850990																																																	
CGU 19															WELL #: 10-T RRCID -> 164341															COMPL. DATE 06/10/1997															TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																													
							AMT	CODE	AMT	CODE						AMT	CODE																																															
01		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3				N	-0-						-0-																																													
02		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3				N	-0-						-0-																																													
03		2480 N	2411	-0-	-69	-0-	2411	3				N	-0-						-0-																																													
04		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3				N	-0-						-0-																																													
05		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3				N	-0-						-0-																																													
06		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3				N	-0-						-0-																																													
CGU 22																				WELL #: 9 RRCID -> 164447															COMPL. DATE 05/24/1999															TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320														
01		217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3				N	-0-						-0-																																													
02		196 N	187	-0-	-9	-0-	187	3				N	-0-						-0-																																													
03		217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3				N	-0-						-0-																																													
04		210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3				N	-0-						-0-																																													
05		217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3				N	-0-						-0-																																													
06		210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3				N	-0-						-0-																																													
CGU 7																				WELL #: 8 RRCID -> 164512															COMPL. DATE 07/10/1997															TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370														
01		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3				N	-0-						-0-																																													
02		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3				N	-0-						-0-																																													
03		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3				N	-0-						-0-																																													
04		330 N	261	-0-	-69	-0-	261	3				N	-0-						-0-																																													
05		341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3				N	-0-						-0-																																													
06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3				N	-0-						-0-																																													
FREEMAN GAS UNIT																				WELL #: 7 RRCID -> 165068															COMPL. DATE 07/17/1997															TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912														
01		3100 N	1418	-0-	-1682	1206	1397	3		21	9	Y	19		15	1			6																																													
02		2489 N	1283	-0-	-1206	-0-	1273	3		10	9	Y	9		10	1			5																																													
03		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1560	3		17	9	Y	15		18	1			2																																													
04		1380 N	1259	-0-	-121	-0-	1248	3		11	9	Y	10		4	1			8																																													
05		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1644	3		17	9	Y	15		17	1			6																																													
06		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1748	3		17	9	Y	15		10	1			11																																													
CGU 18																				WELL #: 12 T RRCID -> 165149															COMPL. DATE 08/10/1997															TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626														
01		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3				N	-0-						-0-																																													
02		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3				N	-0-						-0-																																													
03		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3				N	-0-						-0-																																													
04		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3				N	-0-						-0-																																													
05		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3				N	-0-						-0-																																													
06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3				N	-0-						-0-																																													
CGU 30																				WELL #: 8 RRCID -> 165159															COMPL. DATE 08/30/1997															TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740														
01		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3				N	-0-						-0-																																													
02		980 N	852	-0-	-128	-0-	852	3				N	-0-						-0-																																													
03		1085 N	1060	-0-	-25	-0-	1060	3				N	-0-						-0-																																													
04		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3				N	-0-						-0-																																													
05		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3				N	-0-						-0-																																													
06		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3				N	-0-						-0-																																													
CGU 31																				WELL #: 8 RRCID -> 165621															COMPL. DATE 08/31/1997															TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820														
01		2976 X	2697	-0-	-279	-0-	2697	3				N	-0-						-0-																																													
02		2660 X	2487	-0-	-173	-0-	2487	3				N	-0-						-0-																																													
03		2945 X	2824	-0-	-121	-0-	2824	3				N	-0-						-0-																																													
04		2610 N	2264	-0-	-346	-0-	2264	3				N	-0-						-0-																																													
05		2759 N	2684	-0-	-75	-0-	2684	3				N	-0-						-0-																																													
06		2730 N	2576	-0-	-154	-0-	2576	3				N	-0-						-0-																																													

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC																	
CGU 17																	
WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2294 N	1960	-0-	-334	-0-	1960	3			N	-0-					-0-	
02	1820 N	1433	-0-	-387	-0-	1433	3			N	-0-					-0-	
03	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-	
04	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-	
05	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-	
06	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-	
CGU 9														WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610			
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-	
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-	
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-	
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-	
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-	
06	690 N	658	-0-	-32	-0-	658	3			N	-0-					-0-	
HOLMES, PRIESTLY UNIT														WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
SOUTH GARY GAS UNIT 1														WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
CGU 8														WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276			
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-	
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-	
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-	
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-	
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-	
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-	
CGU 15														WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586			
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-	
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-	
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-	
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-	
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-	
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC				//CONT.//	850990																	
SOUTH GARY GAS UNIT 1				WELL #:	4	RRCID ->	166870	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL	DEPTH	9632	PERF. 9356	-	9454							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2025																						
LATHAM, H. L.				WELL #:	2	RRCID ->	167043	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL	DEPTH	9661	PERF. 9310	-	9382							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
SOUTH GARY GAS UNIT 1				WELL #:	5	RRCID ->	168060	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL	DEPTH	9669	PERF. 9380	-	9450							
01	465 N	449	-0-	-16	-0-	-0-	443	3	6	9	Y	5	6	1	2							
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	431	3	4	9	Y	4	3	1	3							
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	485	3	6	9	Y	5	5	1	3							
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	452	3	4	9	Y	4	5	1	2							
05	465 N	450	-0-	-15	-0-	-0-	444	3	6	9	Y	5	4	1	3							
06	450 N	433	-0-	-17	-0-	-0-	429	3	4	9	Y	4	4	1	3							
SOUTH GARY GAS UNIT 2				WELL #:	3	RRCID ->	168563	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL	DEPTH	9740	PERF. 9436	-	9456							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
SOUTH GARY GAS UNIT 2				WELL #:	4	RRCID ->	168565	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL	DEPTH	9705	PERF. 9390	-	9494							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
SOUTH GARY GAS UNIT 1				WELL #:	6	RRCID ->	168882	COMPL. DATE	02/11/1998	TOTAL	DEPTH	9601	PERF. 9316	-	9414							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
CGU 28				WELL #:	9	RRCID ->	169131	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL	DEPTH	9913	PERF. 8586	-	9746							
01	1395 N	1309	-0-	-86	-0-	-0-	1309	3						N	-0-						-0-	
02	1260 N	1153	-0-	-107	-0-	-0-	1153	3						N	-0-						-0-	
03	1364 N	1273	-0-	-91	-0-	-0-	1273	3						N	-0-						-0-	
04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	1264	3						N	-0-						-0-	
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	-0-	1310	3						N	-0-						-0-	
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	1270	3						N	-0-						-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC														
CGU 13														
WELL #: 12														
RRCID -> 169160														
COMPL. DATE 02/04/1998														
TOTAL DEPTH 9616													PERF. 8420 - 9500	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4092 X	2640	-0-	-1452	-0-	2640	3			N	-0-			-0-
02	3696 X	2386	-0-	-1310	-0-	2386	3			N	-0-			-0-
03	4092 X	3252	-0-	-840	-0-	3252	3			N	-0-			-0-
04	3960 X	3294	-0-	-666	-0-	3294	3			N	-0-			-0-
05	3193 X	3156	-0-	-37	-0-	3156	3			N	-0-			-0-
06	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-			-0-
GARY GAS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 169253														
COMPL. DATE 03/14/1998														
TOTAL DEPTH 9582													PERF. 9316 - 9380	
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	429	3	6	9	Y	5	6	1	2
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	391	3	4	9	Y	4	3	1	3
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	442	3	6	9	Y	5	5	1	3
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	428	3	4	9	Y	4	5	1	2
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	446	3	4	9	Y	4	3	1	3
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	429	3	4	9	Y	4	4	1	3
CGU 5														
WELL #: 7 T														
RRCID -> 169300														
COMPL. DATE 02/05/1998														
TOTAL DEPTH 9685													PERF. 8466 - 9566	
01	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-			-0-
02	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-			-0-
03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-			-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			-0-
05	217 N	36	-0-	-181	-0-	36	3			N	-0-			-0-
06	210 N	13	-0-	-197	-0-	13	3			N	-0-			-0-
CGU 11														
WELL #: 12														
RRCID -> 169605														
COMPL. DATE 03/11/1998														
TOTAL DEPTH 9655													PERF. 8410 - 9520	
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-			-0-
02	448 N	413	-0-	-35	-0-	413	3			N	-0-			-0-
03	558 N	215	-0-	-343	-0-	215	3			N	-0-			-0-
04	510 N	306	-0-	-204	-0-	306	3			N	-0-			-0-
05	465 N	312	-0-	-153	-0-	312	3			N	-0-			-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-
FREEMAN GAS UNIT														
WELL #: 8														
RRCID -> 169627														
COMPL. DATE 02/25/1998														
TOTAL DEPTH 10013													PERF. 8896 - 9850	
01	1023 N	882	-0-	-141	-0-	869	3	13	9	Y	12	9	1	4
02	812 N	699	-0-	-113	-0-	693	3	6	9	Y	5	6	1	3
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	807	3	9	9	Y	8	10	1	1
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1082	3	10	9	Y	9	3	1	7
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	836	3	15	9	Y	14	15	1	6
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1069	3	19	9	Y	17	10	1	13
CGU 4														
WELL #: 9														
RRCID -> 169628														
COMPL. DATE 03/25/1998														
TOTAL DEPTH 9400													PERF. 8274 - 9250	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CGU 14														
WELL #: 11 T														
RRCID -> 169718														
COMPL. DATE 03/10/1998														
TOTAL DEPTH 9687													PERF. 8392 - 9491	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
CGU 29														
WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	1636	-0-	-7	-0-	1636	3			N	-0-			-0-
02	1484 N	1424	-0-	-60	-0-	1424	3			N	-0-			-0-
03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-			-0-
04	1590 N	1585	-0-	-5	-0-	1585	3			N	-0-			-0-
05	1581 N	1557	-0-	-24	-0-	1557	3			N	-0-			-0-
06	1590 N	1434	-0-	-156	-0-	1434	3			N	-0-			-0-
CGU 22														
WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654														
01	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-			-0-
02	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-			-0-
03	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-			-0-
04	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-			-0-
05	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-			-0-
06	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-			-0-
GARY GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410														
01	3100 N	1201	-0-	-1899	109	1186	3	15	9	Y	14	17	1	4
02	1059 N	950	-0-	-109	-0-	938	3	12	9	Y	11	8	1	7
03	1116 N	1031	-0-	-85	-0-	1020	3	11	9	Y	10	11	1	6
04	1080 N	920	-0-	-160	-0-	910	3	10	9	Y	9	11	1	4
05	1054 N	823	-0-	-231	-0-	814	3	9	9	Y	8	7	1	5
06	990 N	735	-0-	-255	-0-	728	3	7	9	Y	6	6	1	5
BORDERS, E. G/U NO. 1														
WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928														
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2025														
CGU 26														
WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700														
01	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-			-0-
02	1960 N	1401	-0-	-559	-0-	1401	3			N	-0-			-0-
03	2356 N	1759	-0-	-597	-0-	1759	3			N	-0-			-0-
04	2280 N	1342	-0-	-938	-0-	1342	3			N	-0-			-0-
05	1550 N	1030	-0-	-520	-0-	1030	3			N	-0-			-0-
06	1710 N	1393	-0-	-317	-0-	1393	3			N	-0-			-0-
SMITH, ELLA UNIT 1														
WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT														
WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850														
01	434 N	386	-0-	-48	-0-	384	3	2	9	Y	2			5
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	451	3	4	9	Y	4	4	1	5
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			5
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	647	3	4	9	Y	4	4	1	5
05	496 N	238	-0-	-258	-0-	236	3	2	9	Y	2			7
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC																	
CAUDLE, DAHLIA 0. UNIT #1																	
WELL #: 7																	
RRCID -> 170379																	
COMPL. DATE 06/09/1998																	
TOTAL DEPTH 8518																	
PERF. 8340 - 8370																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	3162 X	3030	-0-	-132	-0-	3030	3			N	-0-					-0-	
02	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-	
03	3286 X	2136	-0-	-1150	-0-	2136	3			N	-0-					-0-	
04	3180 X	2565	-0-	-615	-0-	2565	3			N	-0-					-0-	
05	3286 X	2225	-0-	-1061	-0-	2225	3			N	-0-					-0-	
06	3180 X	2386	-0-	-794	-0-	2386	3			N	-0-					-0-	
CGU 27																	
WELL #: 11																	
RRCID -> 170392																	
COMPL. DATE 06/23/1998																	
TOTAL DEPTH 9764																	
PERF. 8600 - 9674																	
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-	
02	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-	
03	1364 N	961	-0-	-403	-0-	961	3			N	-0-					-0-	
04	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-	
05	1364 N	971	-0-	-393	-0-	971	3			N	-0-					-0-	
06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-	
CGU 20																	
WELL #: 12																	
RRCID -> 170462																	
COMPL. DATE 05/31/1998																	
TOTAL DEPTH 9710																	
PERF. 8525 - 9585																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
CGU 3																	
WELL #: 11 T																	
RRCID -> 170917																	
COMPL. DATE 07/31/1998																	
TOTAL DEPTH 9634																	
PERF. 8475 - 9512																	
01	589 N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					-0-	
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-	
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-	
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-	
05	682 N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					-0-	
06	690 N	648	-0-	-42	-0-	648	3			N	-0-					-0-	
CGU 31																	
WELL #: 10																	
RRCID -> 170926																	
COMPL. DATE 04/29/1998																	
TOTAL DEPTH 9923																	
PERF. 8690 - 9782																	
01	310 X	101	-0-	-209	-0-	101	3			N	-0-					-0-	
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-	
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-	
04	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-	
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-	
06	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-	
CGU 30																	
WELL #: 9																	
RRCID -> 170943																	
COMPL. DATE 06/03/1998																	
TOTAL DEPTH 9958																	
PERF. 8720 - 9825																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-	
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-	
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-	
CGU 31																	
WELL #: 9 T																	
RRCID -> 170957																	
COMPL. DATE 04/17/1998																	
TOTAL DEPTH 9978																	
PERF. 8680 - 9800																	
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-	
02	588 N	500	-0-	-88	-0-	500	3			N	-0-					-0-	
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-	
04	930 N	473	-0-	-457	-0-	473	3			N	-0-					-0-	
05	558 N	226	-0-	-332	-0-	226	3			N	-0-					-0-	
06	420 N	334	-0-	-86	-0-	334	3			N	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
CGU 16														
WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	1950	-0-	-34	-0-	1950 3				N	-0-			-0-
02	1736 N	1727	-0-	-9	-0-	1727 3				N	-0-			-0-
03	1953 N	1884	-0-	-69	-0-	1884 3				N	-0-			-0-
04	1890 N	1859	-0-	-31	-0-	1859 3				N	-0-			-0-
05	1922 N	1824	-0-	-98	-0-	1824 3				N	-0-			-0-
06	1830 N	1785	-0-	-45	-0-	1785 3				N	-0-			-0-
CGU 24														
WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602														
01	217 N	158	-0-	-59	-0-	158 3				N	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3				N	-0-			-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3				N	-0-			-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3				N	-0-			-0-
06	210 N	66	-0-	-144	-0-	66 3				N	-0-			-0-
CGU 25														
WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROGERS, E.T. GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086														
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3				N	-0-			-0-
02	56 N	25	-0-	-31	-0-	25 3				N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3				N	-0-			-0-
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	36 3				N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3				N	-0-			-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3				N	-0-			-0-
CGU 24														
WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CGU 1														
WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562														
01	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3				N	-0-			-0-
02	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666 3				N	-0-			-0-
03	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725 3				N	-0-			-0-
04	1620 X	1239	-0-	-381	-0-	1239 3				N	-0-			-0-
05	1860 X	804	-0-	-1056	-0-	804 3				N	-0-			-0-
06	1800 X	703	-0-	-1097	-0-	703 3				N	-0-			-0-
CGU 29														
WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757														
01	3162 X	1815	-0-	-1347	-0-	1815 3				N	-0-			-0-
02	2856 X	2624	-0-	-232	-0-	2624 3				N	-0-			-0-
03	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296 3				N	-0-			-0-
04	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077 3				N	-0-			-0-
05	3069 X	3047	-0-	-22	-0-	3047 3				N	-0-			-0-
06	3060 X	2863	-0-	-197	-0-	2863 3				N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC																							
CGU 13																							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC																													
CGU 22																													

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC																			
CGU 26																			
										</									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
CGU 19														
WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
0														EOM BALANCE
01	3193 X	2820	-0-	-373	-0-	2820	3			N	-0-			-0-
02	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-			-0-
03	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-			-0-
04	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-			-0-
05	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-			-0-
06	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-			-0-
CGU 15 WELL #: 14 RRCID -> 179210 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606														
01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-			-0-
02	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-			-0-
03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-			-0-
04	1620 N	1605	-0-	-15	-0-	1605	3			N	-0-			-0-
05	1674 N	1138	-0-	-536	-0-	1138	3			N	-0-			-0-
06	1620 N	184	-0-	-1436	-0-	184	3			N	-0-			-0-
CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590														
01	2573 N	2204	-0-	-369	-0-	2204	3			N	-0-			-0-
02	2324 N	2169	-0-	-155	-0-	2169	3			N	-0-			-0-
03	2573 N	2257	-0-	-316	-0-	2257	3			N	-0-			-0-
04	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-			-0-
05	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-			-0-
06	2190 N	2063	-0-	-127	-0-	2063	3			N	-0-			-0-
CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544														
01	682 N	458	-0-	-224	-0-	458	3			N	-0-			-0-
02	532 N	342	-0-	-190	-0-	342	3			N	-0-			-0-
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-			-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-			-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-			-0-
06	660 N	345	-0-	-315	-0-	345	3			N	-0-			-0-
CGU 11 WELL #: 13 RRCID -> 179840 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CGU 19 WELL #: 12 RRCID -> 179841 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520														
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
02	224 N	17	-0-	-207	-0-	17	3			N	-0-			-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
06	180 N	61	-0-	-119	-0-	61	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC																			
LASHLEY, M. GAS UNIT																			
//CONT.// 16032 174										NON-ASSOCIATED									
//CONT.// 850990										CAPACITY									
WELL #: 9										RRCID -> 180149									
COMPL. DATE 09/29/2000										TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	19	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
CGU 28										WELL #: 10									
										RRCID -> 181044									
										COMPL. DATE 11/03/2000									
										TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760									
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-	
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-	
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-	
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-	
05	186	N	3	-0-	-183	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-	
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-	
CGU 28										WELL #: 11									
										RRCID -> 181078									
										COMPL. DATE 06/16/2004									
										TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769									
01	2883	X	2377	-0-	-506	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-	
02	2576	X	2058	-0-	-518	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-	
03	2852	X	2229	-0-	-623	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-	
04	2310	X	1898	-0-	-412	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-	
05	2294	N	2220	-0-	-74	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-	
06	2160	N	2101	-0-	-59	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-	
CGU 11										WELL #: 14									
										RRCID -> 181234									
										COMPL. DATE 09/14/2000									
										TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-	
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-	
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-	
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
MARKEY GAS UNIT										WELL #: 10									
										RRCID -> 181272									
										COMPL. DATE 10/12/2000									
										TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
CGU 17										WELL #: 12									
										RRCID -> 181413									
										COMPL. DATE 07/06/2000									
										TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586									
01	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-	
02	1904	X	1796	-0-	-108	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-	
03	2325	X	2220	-0-	-105	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-	
04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-	
05	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-	
06	2250	X	2175	-0-	-75	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-	
CGU 5										WELL #: 8									
										RRCID -> 181772									
										COMPL. DATE 10/11/2000									
										TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA																							
TGNR EAST TEXAS LLC										//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																																	
CGU 6										//CONT.// 850990																																	
WELL #: 13 T										RRCID -> 182119										COMPL. DATE 07/26/2000										TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																										
01	1116 N	1115	-0-	-1	-0-		1115	3			N	-0-					-0-																										
02	1036 N	998	-0-	-38	-0-		998	3			N	-0-					-0-																										
03	1116 N	1106	-0-	-10	-0-		1106	3			N	-0-					-0-																										
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		1083	3			N	-0-					-0-																										
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-		1116	3			N	-0-					-0-																										
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-		1086	3			N	-0-					-0-																										
CGU 16										WELL #: 12										RRCID -> 182606										COMPL. DATE 11/10/2000										TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562			
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-																										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
03	31 N	6	-0-	-25	-0-		6	3			N	-0-					-0-																										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-					-0-																										
KYLE, FRED GAS UNIT										WELL #: 11 L										RRCID -> 182778										COMPL. DATE 11/27/2000										TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286			
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-		197	3			N	-0-					-0-																										
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-						N	-0-					-0-																										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-					-0-																										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
CGU 20										WELL #: 13										RRCID -> 182870										COMPL. DATE 01/12/2001										TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550			
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-		435	3			N	-0-					-0-																										
02	364 N	333	-0-	-31	-0-		333	3			N	-0-					-0-																										
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-		360	3			N	-0-					-0-																										
04	390 N	351	-0-	-39	-0-		351	3			N	-0-					-0-																										
05	372 N	366	-0-	-6	-0-		366	3			N	-0-					-0-																										
06	360 N	347	-0-	-13	-0-		347	3			N	-0-					-0-																										
CGU 26										WELL #: 16										RRCID -> 183203										COMPL. DATE 12/01/2000										TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726			
01	1395 N	1289	-0-	-106	-0-		1289	3			N	-0-					-0-																										
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-		1404	3			N	-0-					-0-																										
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-		1675	3			N	-0-					-0-																										
04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-		1621	3			N	-0-					-0-																										
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-		1679	3			N	-0-					-0-																										
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-		1607	3			N	-0-					-0-																										
CGU 26										WELL #: 15										RRCID -> 183204										COMPL. DATE 01/31/2001										TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693			
01	62 N	41	-0-	-21	-0-		41	3			N	-0-					-0-																										
02	56 N	38	-0-	-18	-0-		38	3			N	-0-					-0-																										
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	3			N	-0-					-0-																										
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	3			N	-0-					-0-																										
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	3			N	-0-					-0-																										
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	3			N	-0-					-0-																										
CGU 21										WELL #: 14										RRCID -> 184763										COMPL. DATE 02/13/2001										TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656			
01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-		1252	3			N	-0-					-0-																										
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-		784	3			N	-0-					-0-																										
03	806 N	695	-0-	-111	-0-		695	3			N	-0-					-0-																										
04	780 N	435	-0-	-345	-0-		435	3			N	-0-					-0-																										
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-		1092	3			N	-0-					-0-																										
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-		1252	3			N	-0-					-0-																										

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC																			
CGU 21																			
										</									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										16032 174		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC										//CONT.// 850990									
CGU 22										WELL #: 14		RRCID -> 185173		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8682 - 9686	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-	
02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-	
03	1178 N	528	-0-	-650	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-	
04	1140 N	729	-0-	-411	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-	
05	1178 N	650	-0-	-528	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-	
06	510 N	92	-0-	-418	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-	
CGU 11										WELL #: 15		RRCID -> 185186		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-	
02	952 N	924	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-	
03	1054 N	999	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-	
04	1020 N	967	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-	
05	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-	
06	960 N	930	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-	
CGU 24										WELL #: 16		RRCID -> 185200		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 9795		PERF. 8398 - 9626	
01	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-	
02	1484 N	966	-0-	-518	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-	
03	1643 N	463	-0-	-1180	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-	
04	1560 N	583	-0-	-977	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-	
05	1085 N	583	-0-	-502	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-	
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-	
CGU 29										WELL #: 11		RRCID -> 186329		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8620 - 9762	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
CGU 6										WELL #: 14		RRCID -> 186552		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8354 - 9472	
01	589 N	498	-0-	-91	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-	
02	532 N	460	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-	
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-	
04	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-	
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-	
06	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-	
CGU 6										WELL #: 17		RRCID -> 186554		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 9595		PERF. 8446 - 9490	
01	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-	
02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-	
03	1736 N	1317	-0-	-419	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-	
04	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-	
05	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-	
06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-	
CGU 24										WELL #: 13		RRCID -> 186557		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8526 - 9654	
01	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-	
02	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-	
03	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-	
04	2250 N	2219	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-	
05	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-	
06	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990											
CGU 15		WELL #:		16		RRCID ->	186560	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL	DEPTH	9755	PERF. 8434 - 9553		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		558 N	551	-0-	-7	-0-	551 3				N	-0-			-0-
02		532 N	483	-0-	-49	-0-	483 3				N	-0-			-0-
03		589 N	535	-0-	-54	-0-	535 3				N	-0-			-0-
04		540 N	522	-0-	-18	-0-	522 3				N	-0-			-0-
05		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3				N	-0-			-0-
06		510 N	505	-0-	-5	-0-	505 3				N	-0-			-0-
CGU 27		WELL #:		12		RRCID ->	186562	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL	DEPTH	9825	PERF. 8560 - 9702		
01		496 N	138	-0-	-358	-0-	138 3				N	-0-			-0-
02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3				N	-0-			-0-
03		496 N	491	-0-	-5	-0-	491 3				N	-0-			-0-
04		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3				N	-0-			-0-
05		496 N	455	-0-	-41	-0-	455 3				N	-0-			-0-
06		480 N	67	-0-	-413	-0-	67 3				N	-0-			-0-
CGU 15		WELL #:		15		RRCID ->	186771	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL	DEPTH	9886	PERF. 8692 - 9770		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CGU 6		WELL #:		15		RRCID ->	186907	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL	DEPTH	9932	PERF. 8564 - 9790		
01	2263 X	2124	-0-	-139	-0-	2124 3					N	-0-			-0-
02	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706 3					N	-0-			-0-
03	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 3					N	-0-			-0-
04	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176 3					N	-0-			-0-
05	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452 3					N	-0-			-0-
06	3120 X	400	-0-	-2720	-0-	400 3					N	-0-			-0-
CGU 6		WELL #:		16		RRCID ->	186973	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL	DEPTH	9650	PERF. 8380 - 9461		
01	3100 N	3196	-0-	96	96	3196 3					N	-0-			-0-
02	2169 N	2073	-0-	-96	-0-	2073 3					N	-0-			-0-
03	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591 3					N	-0-			-0-
04	2880 X	1846	-0-	-1034	-0-	1846 3					N	-0-			-0-
05	2976 X	1654	-0-	-1322	-0-	1654 3					N	-0-			-0-
06	2880 X	1320	-0-	-1560	-0-	1320 3					N	-0-			-0-
CGU 25		WELL #:		12		RRCID ->	187614	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL	DEPTH	9800	PERF. 8442 - 9680		
01	1767 N	74	-0-	-1693	-0-	74 3					N	-0-			-0-
02	1568 N	1125	-0-	-443	-0-	1125 3					N	-0-			-0-
03	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 3					N	-0-			-0-
04	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 3					N	-0-			-0-
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3					N	-0-			-0-
06	1860 N	1549	-0-	-311	-0-	1549 3					N	-0-			-0-
CGU 25		WELL #:		13		RRCID ->	187623	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL	DEPTH	9809	PERF. 8502 - 9610		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC																
CGU 25																

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
CGU 18														
WELL #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3534 X	2223	-0-	-1311	-0-	2223	3			N	-0-			-0-
02	3136 X	3008	-0-	-128	-0-	3008	3			N	-0-			-0-
03	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-			-0-
04	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-			-0-
05	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-			-0-
06	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-			-0-
CGU 10														
WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608														
01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-			-0-
02	1512 N	1454	-0-	-58	-0-	1454	3			N	-0-			-0-
03	1705 N	1586	-0-	-119	-0-	1586	3			N	-0-			-0-
04	1620 N	1414	-0-	-206	-0-	1414	3			N	-0-			-0-
05	1612 N	1505	-0-	-107	-0-	1505	3			N	-0-			-0-
06	1530 N	1429	-0-	-101	-0-	1429	3			N	-0-			-0-
KYLE, J. R. -A-														
WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294														
01	1519 N	1020	-0-	-499	-0-	1020	3			N	-0-			-0-
02	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-			-0-
03	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-			-0-
04	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-			-0-
05	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-			-0-
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-			-0-
CGU 22														
WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640														
01	3100 N	3329	-0-	229	465	3329	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	3239	-0-	439	904	3239	3			N	-0-			-0-
03	4270 X	3366	-0-	-904	-0-	3366	3			N	-0-			-0-
04	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-			-0-
05	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-			-0-
06	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-			-0-
KYLE, J. R. -A-														
WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224														
01	2139 N	2137	-0-	-2	-0-	2137	3			N	-0-			-0-
02	1932 N	1909	-0-	-23	-0-	1909	3			N	-0-			-0-
03	2139 N	1699	-0-	-440	-0-	1699	3			N	-0-			-0-
04	2070 N	1666	-0-	-404	-0-	1666	3			N	-0-			-0-
05	2108 N	1567	-0-	-541	-0-	1567	3			N	-0-			-0-
06	1650 N	1123	-0-	-527	-0-	1123	3			N	-0-			-0-
CGU 24														
WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647														
01	4836 X	4313	-0-	-523	-0-	4313	3			N	-0-			-0-
02	4368 X	2481	-0-	-1887	-0-	2481	3			N	-0-			-0-
03	4867 X	3005	-0-	-1862	-0-	3005	3			N	-0-			-0-
04	4710 X	3489	-0-	-1221	-0-	3489	3			N	-0-			-0-
05	4867 X	2848	-0-	-2019	-0-	2848	3			N	-0-			-0-
06	4170 X	3333	-0-	-837	-0-	3333	3			N	-0-			-0-
CGU 24														
WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570														
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-			-0-
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-			-0-
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-			-0-
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-			-0-
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-			-0-
06	840 N	825	-0-	-15	-0-	825	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990												
CGU 24		WELL #:		19		RRCID -> 197820		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8480		- 9560		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-				-0-
02		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-				-0-
03		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-				-0-
04		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-				-0-
05		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-				-0-
06		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-				-0-
CGU 7																
		WELL #:		11		RRCID -> 198131		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8748		- 9339		
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-				-0-
02		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-				-0-
03		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-				-0-
04		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-				-0-
05		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-				-0-
06		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-				-0-
CGU 14																
		WELL #:		14		RRCID -> 198159		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 9762		PERF. 8444		- 9564		
01		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-				-0-
02		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-				-0-
03		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-				-0-
04		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-				-0-
05		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-				-0-
06		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-				-0-
CGU 3																
		WELL #:		13		RRCID -> 198202		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 9836		PERF. 8456		- 9700		
01		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-				-0-
02		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-				-0-
03		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-				-0-
04		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-				-0-
05		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-				-0-
06		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-				-0-
CGU 29																
		WELL #:		12		RRCID -> 198540		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 8650		- 9778		
01		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-				-0-
02		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-				-0-
03		1302 N	833	-0-	-469	-0-	833	3			N	-0-				-0-
04		1050 N	1037	-0-	-13	-0-	1037	3			N	-0-				-0-
05		992 N	939	-0-	-53	-0-	939	3			N	-0-				-0-
06		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-				-0-
CGU 19																
		WELL #:		14		RRCID -> 198586		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 8680		- 9604		
01		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-				-0-
02		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-				-0-
03		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-				-0-
04		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-				-0-
05		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-				-0-
06		2100 N	1887	-0-	-213	-0-	1887	3			N	-0-				-0-
CGU 5																
		WELL #:		9		RRCID -> 199791		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8766		- 9560		
01		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-				-0-
02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-				-0-
03		310 N	206	-0-	-104	-0-	206	3			N	-0-				-0-
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-				-0-
05		310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-				-0-
06		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
CGU 24														
WELL #: 20 RRCID -> 200180 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634														
CNTY: PANOLA														
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
O PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE														
01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3		N	-0-				-0-
02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3		N	-0-				-0-
03	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3		N	-0-				-0-
04	1920 N	1916	-0-	-4	-0-	1916	3		N	-0-				-0-
05	1984 N	1859	-0-	-125	-0-	1859	3		N	-0-				-0-
06	1890 N	1779	-0-	-111	-0-	1779	3		N	-0-				-0-
CGU 4														
WELL #: 11 RRCID -> 200257 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659														
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-				-0-
02	84 N	38	-0-	-46	-0-	38	3		N	-0-				-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-				-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-				-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-				-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-				-0-
CGU 30														
WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772														
01	2976 X	2361	-0-	-615	-0-	2361	3		N	-0-				-0-
02	2688 X	1937	-0-	-751	-0-	1937	3		N	-0-				-0-
03	2635 X	2086	-0-	-549	-0-	2086	3		N	-0-				-0-
04	2550 X	2005	-0-	-545	-0-	2005	3		N	-0-				-0-
05	2635 X	2445	-0-	-190	-0-	2445	3		N	-0-				-0-
06	2280 X	2061	-0-	-219	-0-	2061	3		N	-0-				-0-
CGU 7														
WELL #: 10 RRCID -> 200710 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984														
01	3658 X	3214	-0-	-444	-0-	3214	3		N	-0-				-0-
02	3304 X	2552	-0-	-752	-0-	2552	3		N	-0-				-0-
03	3751 X	2696	-0-	-1055	-0-	2696	3		N	-0-				-0-
04	3630 X	2210	-0-	-1420	-0-	2210	3		N	-0-				-0-
05	3751 X	2231	-0-	-1520	-0-	2231	3		N	-0-				-0-
06	3120 X	1900	-0-	-1220	-0-	1900	3		N	-0-				-0-
FROST UNIT 5														
WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789														
01	2914 X	1443	-0-	-1471	-0-	1443	3		N	-0-				-0-
02	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3		N	-0-				-0-
03	1395 X	1044	-0-	-351	-0-	1044	3		N	-0-				-0-
04	1410 X	730	-0-	-680	-0-	730	3		N	-0-				-0-
05	1457 X	878	-0-	-579	-0-	878	3		N	-0-				-0-
06	1410 X	802	-0-	-608	-0-	802	3		N	-0-				-0-
CGU 27														
WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688														
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-				-0-
02	700 N	690	-0-	-10	-0-	690	3		N	-0-				-0-
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-				-0-
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-				-0-
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-				-0-
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-				-0-
CGU 23														
WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566														
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-				-0-
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3		N	-0-				-0-
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-				-0-
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-				-0-
05	1798 N	980	-0-	-818	-0-	980	3		N	-0-				-0-
06	900 N	898	-0-	-2	-0-	898	3		N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC															
CGU 3															
WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2790 X	1990	-0-	-800	-0-	1990	3			N	-0-				-0-
02	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-				-0-
03	2790 X	2511	-0-	-279	-0-	2511	3			N	-0-				-0-
04	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-				-0-
05	2790 X	1812	-0-	-978	-0-	1812	3			N	-0-				-0-
06	2430 N	854	-0-	-1576	-0-	854	3			N	-0-				-0-
KYLE, FRED GAS UNIT														WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272	
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-				-0-
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-				-0-
03	1023 N	747	-0-	-276	-0-	747	3			N	-0-				-0-
04	990 N	714	-0-	-276	-0-	714	3			N	-0-				-0-
05	1023 N	736	-0-	-287	-0-	736	3			N	-0-				-0-
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-				-0-
CGU 16														WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742	
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-				-0-
02	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-				-0-
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-				-0-
04	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-				-0-
05	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-				-0-
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-				-0-
KYLE, FRED GAS UNIT														WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286	
01	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-				-0-
02	3612 X	3424	-0-	-188	-0-	3424	3			N	-0-				-0-
03	3999 X	3608	-0-	-391	-0-	3608	3			N	-0-				-0-
04	3870 X	3308	-0-	-562	-0-	3308	3			N	-0-				-0-
05	3813 X	3411	-0-	-402	-0-	3411	3			N	-0-				-0-
06	3690 X	3312	-0-	-378	-0-	3312	3			N	-0-				-0-
KYLE, FRED GAS UNIT														WELL #: 13 RRCID -> 202170 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274	
01	3565 X	3470	-0-	-95	-0-	3470	3			N	-0-				-0-
02	3584 X	3200	-0-	-384	-0-	3200	3			N	-0-				-0-
03	3968 X	2745	-0-	-1223	-0-	2745	3			N	-0-				-0-
04	3840 X	2539	-0-	-1301	-0-	2539	3			N	-0-				-0-
05	3937 X	2764	-0-	-1173	-0-	2764	3			N	-0-				-0-
06	3420 X	3238	-0-	-182	-0-	3238	3			N	-0-				-0-
CGU 1														WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736	
01	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-				-0-
02	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-				-0-
03	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-				-0-
04	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-				-0-
05	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-				-0-
06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-				-0-
KYLE, FRED GAS UNIT														WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306	
01	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			N	-0-				-0-
02	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-				-0-
03	3379 X	3246	-0-	-133	-0-	3246	3			N	-0-				-0-
04	3270 X	3123	-0-	-147	-0-	3123	3			N	-0-				-0-
05	3379 X	3255	-0-	-124	-0-	3255	3			N	-0-				-0-
06	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990															
CGU 18		WELL #:		13		RRCID -> 202382		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL	DEPTH	9806	PERF. 8610	-	9608				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3348 X	2931	-0-		-417		-0-		2931	3		N	-0-					-0-
02		3052 X	2475	-0-		-577		-0-		2475	3		N	-0-					-0-
03		3379 X	3150	-0-		-229		-0-		3150	3		N	-0-					-0-
04		3270 X	3179	-0-		-91		-0-		3179	3		N	-0-					-0-
05		3337 X	3337	-0-		-0-		-0-		3337	3		N	-0-					-0-
06		3108 X	3108	-0-		-0-		-0-		3108	3		N	-0-					-0-
CGU 18		WELL #:		14		RRCID -> 202388		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL	DEPTH	9940	PERF. 8610	-	9738				
01		2726 N	2726	-0-		-0-		-0-		2726	3		N	-0-					-0-
02		2297 N	2297	-0-		-0-		-0-		2297	3		N	-0-					-0-
03		2825 N	2825	-0-		-0-		-0-		2825	3		N	-0-					-0-
04		2578 N	2578	-0-		-0-		-0-		2578	3		N	-0-					-0-
05		2518 N	2518	-0-		-0-		-0-		2518	3		N	-0-					-0-
06		2435 N	2435	-0-		-0-		-0-		2435	3		N	-0-					-0-
CGU 23		WELL #:		19		RRCID -> 202424		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL	DEPTH	9770	PERF. 8506	-	9634				
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
CGU 4		WELL #:		10		RRCID -> 202590		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL	DEPTH	9430	PERF. 8366	-	9260				
01		1263 N	1263	-0-		-0-		-0-		1263	3		N	-0-					-0-
02		551 N	551	-0-		-0-		-0-		551	3		N	-0-					-0-
03		584 N	584	-0-		-0-		-0-		584	3		N	-0-					-0-
04		1230 N	848	-0-		-382		-0-		848	3		N	-0-					-0-
05		747 N	747	-0-		-0-		-0-		747	3		N	-0-					-0-
06		657 N	657	-0-		-0-		-0-		657	3		N	-0-					-0-
CGU 25		WELL #:		17		RRCID -> 202592		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL	DEPTH	9815	PERF. 8620	-	9280				
01		341 N	338	-0-		-3		-0-		338	3		N	-0-					-0-
02		308 N	301	-0-		-7		-0-		301	3		N	-0-					-0-
03		341 N	335	-0-		-6		-0-		335	3		N	-0-					-0-
04		330 N	327	-0-		-3		-0-		327	3		N	-0-					-0-
05		341 N	336	-0-		-5		-0-		336	3		N	-0-					-0-
06		330 N	320	-0-		-10		-0-		320	3		N	-0-					-0-
CGU 23		WELL #:		18		RRCID -> 202593		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL	DEPTH	9733	PERF. 8476	-	9594				
01		3689 X	3459	-0-		-230		-0-		3459	3		N	-0-					-0-
02		3220 X	2838	-0-		-382		-0-		2838	3		N	-0-					-0-
03		3565 X	3227	-0-		-338		-0-		3227	3		N	-0-					-0-
04		3450 X	2928	-0-		-522		-0-		2928	3		N	-0-					-0-
05		3501 X	3501	-0-		-0-		-0-		3501	3		N	-0-					-0-
06		3360 X	3196	-0-		-164		-0-		3196	3		N	-0-					-0-
CGU 22		WELL #:		18		RRCID -> 202698		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL	DEPTH	9828	PERF. 8552	-	9910				
01		1085 N	455	-0-		-630		-0-		455	3		N	-0-					-0-
02		840 N	381	-0-		-459		-0-		381	3		N	-0-					-0-
03		713 N	446	-0-		-267		-0-		446	3		N	-0-					-0-
04		730 N	730	-0-		-0-		-0-		730	3		N	-0-					-0-
05		2223 N	2223	-0-		-0-		-0-		2223	3		N	-0-					-0-
06		1782 N	1782	-0-		-0-		-0-		1782	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC										//CONT.// 850990									
CGU 22										WELL #: 19		RRCID -> 202716		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8586 - 9626	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		868 N	644	-0-	-224	-0-	644	3			N	-0-					-0-		
02		644 N	560	-0-	-84	-0-	560	3			N	-0-					-0-		
03		682 N	595	-0-	-87	-0-	595	3			N	-0-					-0-		
04		630 N	568	-0-	-62	-0-	568	3			N	-0-					-0-		
05		620 N	563	-0-	-57	-0-	563	3			N	-0-					-0-		
06		570 N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					-0-		
CGU 25										WELL #: 18		RRCID -> 202779		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 9848		PERF. 8590 - 9700	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
CGU 11										WELL #: 16		RRCID -> 203009		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 9721		PERF. 8430 - 9546	
01		1023 N	1005	-0-	-18	-0-	1005	3			N	-0-					-0-		
02		1120 N	919	-0-	-201	-0-	919	3			N	-0-					-0-		
03		1054 N	945	-0-	-109	-0-	945	3			N	-0-					-0-		
04		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-		
05		1023 N	759	-0-	-264	-0-	759	3			N	-0-					-0-		
06		900 N	370	-0-	-530	-0-	370	3			N	-0-					-0-		
CGU 16										WELL #: 14		RRCID -> 203260		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8520 - 9610	
01		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-		
02		1932 N	1520	-0-	-412	-0-	1520	3			N	-0-					-0-		
03		2139 N	1735	-0-	-404	-0-	1735	3			N	-0-					-0-		
04		2070 N	1687	-0-	-383	-0-	1687	3			N	-0-					-0-		
05		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-		
06		1680 N	1585	-0-	-95	-0-	1585	3			N	-0-					-0-		
CGU 23										WELL #: 20		RRCID -> 203302		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 9805		PERF. 8622 - 9654	
01		2201 N	1064	-0-	-1137	-0-	1064	3			N	-0-					-0-		
02		1932 N	1837	-0-	-95	-0-	1837	3			N	-0-					-0-		
03		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-		
04		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-		
05		2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-		
06		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-		
CGU 23										WELL #: 21		RRCID -> 203468		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 9792		PERF. 8638 - 9666	
01		3596 X	3425	-0-	-171	-0-	3425	3			N	-0-					-0-		
02		3220 X	3055	-0-	-165	-0-	3055	3			N	-0-					-0-		
03		3565 X	3198	-0-	-367	-0-	3198	3			N	-0-					-0-		
04		3450 X	3049	-0-	-401	-0-	3049	3			N	-0-					-0-		
05		3472 X	3087	-0-	-385	-0-	3087	3			N	-0-					-0-		
06		3300 X	2918	-0-	-382	-0-	2918	3			N	-0-					-0-		
CGU 1										WELL #: 12		RRCID -> 203556		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 8774 - 9910	
01		4433 X	3812	-0-	-621	-0-	3812	3			N	-0-					-0-		
02		4004 X	3083	-0-	-921	-0-	3083	3			N	-0-					-0-		
03		4216 X	3816	-0-	-400	-0-	3816	3			N	-0-					-0-		
04		4080 X	3866	-0-	-214	-0-	3866	3			N	-0-					-0-		
05		4216 X	3222	-0-	-994	-0-	3222	3			N	-0-					-0-		
06		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3			N	-0-					-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
CGU 23														
WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
0														EOM BALANCE
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-			-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-			-0-
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-			-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-			-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-			-0-
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			-0-
CGU 26														
WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668														
01	155 N	26	-0-	-129	-0-	26	3			N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CGU 26														
WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
ROGERS, E.T. GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227														
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-			-0-
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	218	3			N	-0-			-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			-0-
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-			-0-
05	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-			-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-
CGU 36														
WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511														
01	3100 N	1827	-0-	-1273	2900	1781	3	46	9	Y	42	31	1	44
02	2800 N	1621	-0-	-1179	1721	1621	3			Y	-0-	33	1	11
03	3100 N	1975	-0-	-1125	596	1960	3	15	9	Y	14			25
04	2520 N	1924	-0-	-596	-0-	1896	3	28	9	Y	25	40	1	10
05	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2091	3	18	9	Y	16			26
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1970	3	32	9	Y	29	42	1	13
INGRAM, J.B.														
WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539														
01	4495 X	3923	-0-	-572	-0-	3822	3	101	9	Y	92	63	1	95
02	4060 X	1978	-0-	-2082	-0-	1978	3			Y	-0-	71	1	24
03	4495 X	1909	-0-	-2586	-0-	1894	3	15	9	Y	14			38
04	3900 X	2798	-0-	-1102	-0-	2757	3	41	9	Y	37	60	1	15
05	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4003	3	33	9	Y	30			45
06	3810 X	3142	-0-	-668	-0-	3092	3	50	9	Y	45	70	1	20
CGU 26														
WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										16032 174		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC										//CONT.// 850990									
CGU 31										WELL #: 11		RRCID -> 204307		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 9945		PERF. 8690 - 9782	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01	2945 X	1597	-0-	-1348	-0-			1597 3			N	-0-					-0-		
02	1624 X	1502	-0-	-122	-0-			1502 3			N	-0-					-0-		
03	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-			1749 3			N	-0-					-0-		
04	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-			1876 3			N	-0-					-0-		
05	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-			1828 3			N	-0-					-0-		
06	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-			1721 3			N	-0-					-0-		
HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 204490		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8562 - 9426	
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-			114 3			N	-0-					-0-		
02	56 N	32	-0-	-24	-0-			32 3			N	-0-					-0-		
03	93 N	19	-0-	-74	-0-			19 3			N	-0-					-0-		
04	120 N	29	-0-	-91	-0-			29 3			N	-0-					-0-		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-		
LASHLEY, M. GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 204525		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8344 - 9594	
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-			628 3			N	-0-					-0-		
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-			844 3			N	-0-					-0-		
03	403 N	334	-0-	-69	-0-			334 3			N	-0-					-0-		
04	600 N	434	-0-	-166	-0-			434 3			N	-0-					-0-		
05	620 N	604	-0-	-16	-0-			604 3			N	-0-					-0-		
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-			354 3			N	-0-					-0-		
CGU 23										WELL #: 16		RRCID -> 204527		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9765		PERF. 8496 - 9576	
01	899 N	729	-0-	-170	-0-			729 3			N	-0-					-0-		
02	1372 N	-0-	-0-	-1372	-0-						N	-0-					-0-		
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-			1813 3			N	-0-					-0-		
04	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-			1950 3			N	-0-					-0-		
05	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-			2023 3			N	-0-					-0-		
06	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-			1937 3			N	-0-					-0-		
CGU 33										WELL #: 13		RRCID -> 204846		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 8722 - 9864	
01	1953 N	1428	-0-	-525	-0-			1428 3			N	-0-					-0-		
02	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-			1837 3			N	-0-					-0-		
03	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-			2587 3			N	-0-					-0-		
04	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-			2534 3			N	-0-					-0-		
05	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-			2747 3			N	-0-					-0-		
06	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-			2352 3			N	-0-					-0-		
CGU 33										WELL #: 12		RRCID -> 204882		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8614 - 9746	
01	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-			2945 3			N	-0-					-0-		
02	2660 X	2618	-0-	-42	-0-			2618 3			N	-0-					-0-		
03	2945 X	2877	-0-	-68	-0-			2877 3			N	-0-					-0-		
04	2850 X	2826	-0-	-24	-0-			2826 3			N	-0-					-0-		
05	2945 X	2875	-0-	-70	-0-			2875 3			N	-0-					-0-		
06	2790 N	1996	-0-	-794	-0-			1996 3			N	-0-					-0-		
CGU 5										WELL #: 11		RRCID -> 205056		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8544 - 9634	
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-			1324 3			N	-0-					-0-		
02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-			1832 3			N	-0-					-0-		
03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-			1824 3			N	-0-					-0-		
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-			1666 3			N	-0-					-0-		
05	1736 N	1149	-0-	-587	-0-			1149 3			N	-0-					-0-		
06	1680 N	955	-0-	-725	-0-			955 3			N	-0-					-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS LLC CGU 17			//CONT.// //CONT.// WELL #: 21			16032 174 850990			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
						RRCID -> 205228			COMPL. DATE 09/03/2004			TOTAL DEPTH 9800			PERF. 8412 - 9530					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			322 3			N	-0-					-0-	
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			304 3			N	-0-					-0-	
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			314 3			N	-0-					-0-	
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			297 3			N	-0-					-0-	
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			329 3			N	-0-					-0-	
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			303 3			N	-0-					-0-	
FREEMAN GAS UNIT																				
						WELL #: 9			RRCID -> 205928			COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 10103			PERF. 8778 - 9918		
01	700 X	700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			690 3	10	9	Y	9	7	1			3	
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1133 3	9	9	Y	8	6	1			5	
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			802 3	15	9	Y	14	17	1			2	
04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1365 3	13	9	Y	12	4	1			10	
05	1271 N	1051	-0-	-220	-0-	-0-	-0-			1041 3	10	9	Y	9	15	1			4	
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1123 3	11	9	Y	10	7	1			7	
CGU 3																				
						WELL #: 16			RRCID -> 206191			COMPL. DATE 10/11/2004			TOTAL DEPTH 9675			PERF. 8360 - 9480		
01	3100 X	2889	-0-	-211	-0-	-0-	-0-			2889 3			N	-0-					-0-	
02	2800 X	2068	-0-	-732	-0-	-0-	-0-			2068 3			N	-0-					-0-	
03	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3125 3			N	-0-					-0-	
04	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2969 3			N	-0-					-0-	
05	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3088 3			N	-0-					-0-	
06	3000 X	2893	-0-	-107	-0-	-0-	-0-			2893 3			N	-0-					-0-	
CGU 30																				
						WELL #: 11			RRCID -> 206192			COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 9950			PERF. 8676 - 9804		
01	1519 N	1181	-0-	-338	-0-	-0-	-0-			1181 3			N	-0-					-0-	
02	1260 N	1045	-0-	-215	-0-	-0-	-0-			1045 3			N	-0-					-0-	
03	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	-0-	-0-			1192 3			N	-0-					-0-	
04	1140 N	1049	-0-	-91	-0-	-0-	-0-			1049 3			N	-0-					-0-	
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1175 3			N	-0-					-0-	
06	1140 N	1097	-0-	-43	-0-	-0-	-0-			1097 3			N	-0-					-0-	
CGU 13																				
						WELL #: 19			RRCID -> 206193			COMPL. DATE 09/22/2004			TOTAL DEPTH 9685			PERF. 8366 - 9494		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			210 3			N	-0-					-0-	
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			406 3			N	-0-					-0-	
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			128 3			N	-0-					-0-	
HANCOCK, J.F. UNIT																				
						WELL #: 16			RRCID -> 206463			COMPL. DATE 10/21/2004			TOTAL DEPTH 9408			PERF. 8424 - 9300		
01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1787 3			N	-0-					-0-	
02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1571 3			N	-0-					-0-	
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1473 3			N	-0-					-0-	
04	1230 N	1195	-0-	-35	-0-	-0-	-0-			1195 3			N	-0-					-0-	
05	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	-0-	-0-			1211 3			N	-0-					-0-	
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1538 3			N	-0-					-0-	
LASHLEY, M. GAS UNIT																				
						WELL #: 14			RRCID -> 206544			COMPL. DATE 11/05/2004			TOTAL DEPTH 9690			PERF. 8360 - 9607		
01	4278 X	3315	-0-	-963	-0-	-0-	-0-			3315 3			N	-0-					-0-	
02	3444 X	2916	-0-	-528	-0-	-0-	-0-			2916 3			N	-0-					-0-	
03	3813 X	2870	-0-	-943	-0-	-0-	-0-			2870 3			N	-0-					-0-	
04	3690 X	3348	-0-	-342	-0-	-0-	-0-			3348 3			N	-0-					-0-	
05	3751 X	3347	-0-	-404	-0-	-0-	-0-			3347 3			N	-0-					-0-	
06	3210 X	3094	-0-	-116	-0-	-0-	-0-			3094 3			N	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC														
HOLMES, PRIESTLY UNIT														
WELL #: 13													RRCID -> 207704	
COMPL. DATE 11/30/2004													TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	3813 X	2062	-0-	-1751	-0-	2062	3			N	-0-		-0-	
02	3444 X	2358	-0-	-1086	-0-	2358	3			N	-0-		-0-	
03	3813 X	3679	-0-	-134	-0-	3679	3			N	-0-		-0-	
04	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	3			N	-0-		-0-	
05	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-		-0-	
06	3570 X	3243	-0-	-327	-0-	3243	3			N	-0-		-0-	
ROGERS, E.T. GAS UNIT													RRCID -> 207712	
COMPL. DATE 12/22/2004													TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267	
01	682 N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-		-0-	
02	616 N	581	-0-	-35	-0-	581	3			N	-0-		-0-	
03	682 N	637	-0-	-45	-0-	637	3			N	-0-		-0-	
04	630 N	605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-		-0-	
05	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-		-0-	
06	630 N	579	-0-	-51	-0-	579	3			N	-0-		-0-	
HANCOCK, J.F. UNIT													RRCID -> 207848	
COMPL. DATE 12/13/2004													TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324	
01	1953 N	1871	-0-	-82	-0-	1871	3			N	-0-		-0-	
02	1820 N	1791	-0-	-29	-0-	1791	3			N	-0-		-0-	
03	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-		-0-	
04	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-		-0-	
05	1984 N	1982	-0-	-2	-0-	1982	3			N	-0-		-0-	
06	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-		-0-	
CGU 11													RRCID -> 207849	
COMPL. DATE 12/29/2004													TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504	
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-		-0-	
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-		-0-	
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-		-0-	
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-		-0-	
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-		-0-	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		-0-	
CGU 11													RRCID -> 207874	
COMPL. DATE 01/19/2005													TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510	
01	3348 X	2872	-0-	-476	-0-	2872	3			N	-0-		-0-	
02	2436 X	2429	-0-	-7	-0-	2429	3			N	-0-		-0-	
03	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-		-0-	
04	2790 X	2758	-0-	-32	-0-	2758	3			N	-0-		-0-	
05	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-		-0-	
06	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-		-0-	
CGU 16													RRCID -> 208071	
COMPL. DATE 01/20/2005													TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580	
01	3379 X	3023	-0-	-356	-0-	3023	3			N	-0-		-0-	
02	2940 X	2651	-0-	-289	-0-	2651	3			N	-0-		-0-	
03	3100 X	2954	-0-	-146	-0-	2954	3			N	-0-		-0-	
04	2940 X	2752	-0-	-188	-0-	2752	3			N	-0-		-0-	
05	3038 X	2700	-0-	-338	-0-	2700	3			N	-0-		-0-	
06	2940 X	1939	-0-	-1001	-0-	1939	3			N	-0-		-0-	
CGU 8													RRCID -> 208176	
COMPL. DATE 01/04/2005													TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250	
01	1054 N	743	-0-	-311	-0-	743	3			N	-0-		-0-	
02	924 N	657	-0-	-267	-0-	657	3			N	-0-		-0-	
03	1085 N	881	-0-	-204	-0-	881	3			N	-0-		-0-	
04	720 N	498	-0-	-222	-0-	498	3			N	-0-		-0-	
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-		-0-	
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC																							
CGU 11																							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
INGRAM, J.B.		WELL #:		2	RRCID -> 221450		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL	DEPTH	9620	PERF. 8980 - 9408
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		310	N	241	-0-	-69	-0-		234	3	7 9	6
02		392	N	215	-0-	-177	-0-		214	3	1 9	2
03		303	N	303	-0-	-0-	-0-		301	3	2 9	4
04		692	N	692	-0-	-0-	-0-		683	3	9 9	3
05		492	N	492	-0-	-0-	-0-		488	3	4 9	7
06		300	N	269	-0-	-31	-0-		265	3	4 9	2
CGU 12												
		WELL #:		14	RRCID -> 221676		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL	DEPTH	9750	PERF. 8458 - 9582
01		1147	N	1072	-0-	-75	-0-		1072	3	N	-0-
02		986	N	986	-0-	-0-	-0-		986	3	N	-0-
03		1085	N	1085	-0-	-0-	-0-		1085	3	N	-0-
04		1136	N	1136	-0-	-0-	-0-		1136	3	N	-0-
05		1085	N	893	-0-	-192	-0-		893	3	N	-0-
06		1050	N	750	-0-	-300	-0-		750	3	N	-0-
CGU 14												
		WELL #:		16	RRCID -> 222051		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL	DEPTH	9730	PERF. 8408 - 9524
01		4617	X	4617	-0-	-0-	-0-		4617	3	N	-0-
02		5087	X	5087	-0-	-0-	-0-		5087	3	N	-0-
03		6385	X	6385	-0-	-0-	-0-		6385	3	N	-0-
04		6868	X	6868	-0-	-0-	-0-		6868	3	N	-0-
05		6554	X	6554	-0-	-0-	-0-		6554	3	N	-0-
06		3810	X	3018	-0-	-792	-0-		3018	3	N	-0-
CGU 14												
		WELL #:		17	RRCID -> 222210		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL	DEPTH	9698	PERF. 8520 - 9541
01		91	N	91	-0-	-0-	-0-		91	3	N	-0-
02		81	N	81	-0-	-0-	-0-		81	3	N	-0-
03		62	N	55	-0-	-7	-0-		55	3	N	-0-
04		60	N	44	-0-	-16	-0-		44	3	N	-0-
05		62	N	24	-0-	-38	-0-		24	3	N	-0-
06		166	N	166	-0-	-0-	-0-		166	3	N	-0-
CGU 8												
		WELL #:		11	RRCID -> 222429		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL	DEPTH	9825	PERF. 8536 - 9300
01		620	N	611	-0-	-9	-0-		611	3	N	-0-
02		588	N	528	-0-	-60	-0-		528	3	N	-0-
03		713	N	577	-0-	-136	-0-		577	3	N	-0-
04		600	N	532	-0-	-68	-0-		532	3	N	-0-
05		589	N	563	-0-	-26	-0-		563	3	N	-0-
06		570	N	525	-0-	-45	-0-		525	3	N	-0-
CGU 22												
		WELL #:		22	RRCID -> 224030		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL	DEPTH	9830	PERF. 8590 - 9326
01		992	N	891	-0-	-101	-0-		891	3	N	-0-
02		812	N	794	-0-	-18	-0-		794	3	N	-0-
03		983	N	983	-0-	-0-	-0-		983	3	N	-0-
04		1001	N	1001	-0-	-0-	-0-		1001	3	N	-0-
05		1036	N	1036	-0-	-0-	-0-		1036	3	N	-0-
06		977	N	977	-0-	-0-	-0-		977	3	N	-0-
CGU 27												
		WELL #:		14	RRCID -> 224033		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL	DEPTH	9940	PERF. 8504 - 9714
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		683	N	683	-0-	-0-	-0-		683	3	N	-0-
06		25	N	25	-0-	-0-	-0-		25	3	N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS LLC CGU 9				//CONT.// 16032 174 850990 WELL #: 11				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA				
				RRCID -> 224081				COMPL. DATE 07/05/2006				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3						N	-0-					-0-	
02	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3						N	-0-					-0-	
03	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3						N	-0-					-0-	
04	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3						N	-0-					-0-	
05	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3						N	-0-					-0-	
06	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3						N	-0-					-0-	

CGU 22				WELL #: 20				RRCID -> 224256				COMPL. DATE 08/30/2006				TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650				
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3						N	-0-					-0-	
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3						N	-0-					-0-	
03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3						N	-0-					-0-	
04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3						N	-0-					-0-	
05	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3						N	-0-					-0-	
06	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3						N	-0-					-0-	

CGU 36				WELL #: 6				RRCID -> 225699				COMPL. DATE 01/06/2007				TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	

CGU 17				WELL #: 16				RRCID -> 225700				COMPL. DATE 12/17/2006				TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540				
01	5952 X	2168	-0-	-3784	-0-	2168	3						N	-0-					-0-	
02	3192 X	2184	-0-	-1908	-0-	2184	3						N	-0-					-0-	
03	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3						N	-0-					-0-	
04	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3						N	-0-					-0-	
05	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	3						N	-0-					-0-	
06	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3						N	-0-					-0-	

CGU 36				WELL #: 5				RRCID -> 227216				COMPL. DATE 01/11/2007				TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485				
01	3100 N	1237	-0-	-1863	486	1206	3		31	9	Y		28		27	1			30	
02	1686 N	1200	-0-	-486	-0-	1199	3			1	9	Y	1		23	1			8	
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1551	3			12	9	Y	11						19	
04	1140 N	714	-0-	-426	-0-	700	3			14	9	Y	13		27	1			5	
05	1178 N	905	-0-	-273	-0-	897	3			8	9	Y	7						12	
06	1140 N	1081	-0-	-59	-0-	1064	3		17	9	Y		15		20	1			7	

CGU 26				WELL #: 21				RRCID -> 227739				COMPL. DATE 02/16/2007				TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650				
01	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3						N	-0-					-0-	
02	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3						N	-0-					-0-	
03	3565 X	2865	-0-	-700	-0-	2865	3						N	-0-					-0-	
04	3600 X	3598	-0-	-2	-0-	3598	3						N	-0-					-0-	
05	3720 X	3445	-0-	-275	-0-	3445	3						N	-0-					-0-	
06	3600 X	3152	-0-	-448	-0-	3152	3						N	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC																
KYLE, J. R. -A-																
				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY						
				//CONT.//	850990											
				WELL #:	12	RRCID ->	229348	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL	DEPTH	9510	PERF.	8424	-	9070
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
GARY GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	229383	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL	DEPTH	9373	PERF.	8945	-	11770
01	9827	X	6379	-0-	-3448	-0-	6298	3	81 9	Y	74	94 1				23
02	8876	X	5005	-0-	-3871	-0-	4943	3	62 9	Y	56	43 1				36
03	9827	X	5491	-0-	-4336	-0-	5428	3	63 9	Y	57	60 1				33
04	7920	X	5229	-0-	-2691	-0-	5171	3	58 9	Y	53	61 1				25
05	7192	X	5404	-0-	-1788	-0-	5351	3	53 9	Y	48	40 1				33
06	6180	X	5249	-0-	-931	-0-	5198	3	51 9	Y	46	43 1				36
CGU 19				WELL #:	18	RRCID ->	230083	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL	DEPTH	9748	PERF.	8492	-	9590
01	3100	N	3294	-0-	194	-0-	3294	3			N	-0-				-0-
02	3169	X	2975	-0-	-194	-0-	2975	3			N	-0-				-0-
03	3650	X	3650	-0-		-0-	3650	3			N	-0-				-0-
04	3727	X	3727	-0-		-0-	3727	3			N	-0-				-0-
05	3887	X	3887	-0-		-0-	3887	3			N	-0-				-0-
06	3785	X	3785	-0-		-0-	3785	3			N	-0-				-0-
HANCOCK, J.F. UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	230778	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL	DEPTH	9840	PERF.	8414	-	9145
01	3100	N	6001	-0-	2901	-0-	6001	3			N	-0-				-0-
02	2800	N	3482	-0-	682	-0-	3583	3			N	-0-				-0-
03	3100	N	3559	-0-	459	-0-	4042	3			N	-0-				-0-
04	7328	X	3286	-0-	-4042	-0-	3286	3			N	-0-				-0-
05	1968	X	1968	-0-		-0-	1968	3			N	-0-				-0-
06	2897	X	2897	-0-		-0-	2897	3			N	-0-				-0-
CGU 20				WELL #:	16	RRCID ->	230883	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL	DEPTH	9820	PERF.	8534	-	9598
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LASHLEY, M. GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	230891	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL	DEPTH	9750	PERF.	8780	-	9598
01	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	3			N	-0-				-0-
02	644	N	170	-0-	-474	-0-	170	3			N	-0-				-0-
03	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	3			N	-0-				-0-
04	540	N	413	-0-	-127	-0-	413	3			N	-0-				-0-
05	768	N	768	-0-		-0-	768	3			N	-0-				-0-
06	583	N	583	-0-		-0-	583	3			N	-0-				-0-
CGU 17				WELL #:	15	RRCID ->	232264	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL	DEPTH	9760	PERF.	8450	-	9582
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS LLC CGU 20			//CONT.// //CONT.// WELL #: 17			16032 174 850990	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
							RRCID -> 232632	COMPL. DATE 11/28/2006	TOTAL DEPTH	9885	PERF. 8881	-	9399					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
02	1988 X	1825	-0-	-163	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
03	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
04	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
05	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
06	2130 N	1965	-0-	-165	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
CGU 17			WELL #: 19				RRCID -> 233700	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH	9855	PERF. 8860	-	9276					
01	3100 N	819	-0-	-2281	2807	819	3					Y	-0-					-0-
02	2800 N	540	-0-	-2260	547	540	3					Y	-0-					-0-
03	2571 N	2024	-0-	-547	-0-	2024	3					Y	-0-					-0-
04	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3					Y	-0-					-0-
05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3					Y	-0-					-0-
06	1950 N	1835	-0-	-115	-0-	1835	3					Y	-0-					-0-
CGU 19			WELL #: 20				RRCID -> 233835	COMPL. DATE 05/28/2007	TOTAL DEPTH	9783	PERF. 8460	-	9278					
01	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3					N	-0-					-0-
02	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3					N	-0-					-0-
03	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3					N	-0-					-0-
04	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3					N	-0-					-0-
05	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3					N	-0-					-0-
06	2040 N	1706	-0-	-334	-0-	1706	3					N	-0-					-0-
LASHLEY, M. GAS UNIT			WELL #: 15				RRCID -> 234194	COMPL. DATE 09/27/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8416	-	9639					
01	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	1042	3					N	-0-					-0-
02	1008 N	917	-0-	-91	-0-	917	3					N	-0-					-0-
03	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	1022	3					N	-0-					-0-
04	1020 N	756	-0-	-264	-0-	756	3					N	-0-					-0-
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3					N	-0-					-0-
06	990 N	895	-0-	-95	-0-	895	3					N	-0-					-0-
CGU 25			WELL #: 19				RRCID -> 234395	COMPL. DATE 10/21/2006	TOTAL DEPTH	9918	PERF. 8588	-	9720					
01	4805 X	4741	-0-	-64	-0-	4741	3					N	-0-					-0-
02	4228 X	4214	-0-	-14	-0-	4214	3					N	-0-					-0-
03	4650 X	4599	-0-	-51	-0-	4599	3					N	-0-					-0-
04	4590 X	4480	-0-	-110	-0-	4480	3					N	-0-					-0-
05	4743 X	4663	-0-	-80	-0-	4663	3					N	-0-					-0-
06	4590 X	4339	-0-	-251	-0-	4339	3					N	-0-					-0-
CGU 14			WELL #: 15				RRCID -> 234515	COMPL. DATE 10/22/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8741	-	9736					
01	1240 N	1163	-0-	-77	-0-	1163	3					N	-0-					-0-
02	1120 N	1042	-0-	-78	-0-	1042	3					N	-0-					-0-
03	1178 N	1161	-0-	-17	-0-	1161	3					N	-0-					-0-
04	1140 N	1131	-0-	-9	-0-	1131	3					N	-0-					-0-
05	1147 N	661	-0-	-486	-0-	661	3					N	-0-					-0-
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-							N	-0-					-0-
WALTON, MARY			WELL #: 7				RRCID -> 234672	COMPL. DATE 08/22/2007	TOTAL DEPTH	9931	PERF. 8830	-	9400					
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	3		1 9			Y	1		1 1			1
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3					Y	-0-		1 1			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3					Y	-0-					-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	104	3		1 9			Y	1		1 1			-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60	3		1 9			Y	1					1
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3					Y	-0-		1 1			-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 886

CARTHAGE (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS LLC CGU 13			//CONT.// //CONT.// WELL #: 16			16032 174 850990	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: PANOLA						
							RRCID ->	234702	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL	DEPTH	9724	PERF.	8344	-	9510			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3				N	-0-		-0-					-0-
02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3				N	-0-		-0-					-0-
03	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3				N	-0-		-0-					-0-
04	3270	X	2535	-0-	-735	-0-	2535	3				N	-0-		-0-					-0-
05	3379	X	2374	-0-	-1005	-0-	2374	3				N	-0-		-0-					-0-
06	3270	X	2541	-0-	-729	-0-	2541	3				N	-0-		-0-					-0-
CGU 13			WELL #: 17			RRCID ->	234708	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL	DEPTH	9696	PERF.	8310	-	9494				
01	2935	N	2740	-0-	-195	-0-	2740	3				N	-0-		-0-					-0-
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3				N	-0-		-0-					-0-
03	2759	N	2737	-0-	-22	-0-	2737	3				N	-0-		-0-					-0-
04	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3				N	-0-		-0-					-0-
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3				N	-0-		-0-					-0-
06	2640	N	2580	-0-	-60	-0-	2580	3				N	-0-		-0-					-0-
CGU 12			WELL #: 13			RRCID ->	234881	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL	DEPTH	9908	PERF.	8624	-	9725				
01	3906	X	2908	-0-	-998	-0-	2908	3				N	-0-		-0-					-0-
02	3276	X	1781	-0-	-1495	-0-	1781	3				N	-0-		-0-					-0-
03	3627	X	2486	-0-	-1141	-0-	2486	3				N	-0-		-0-					-0-
04	3300	X	2912	-0-	-388	-0-	2912	3				N	-0-		-0-					-0-
05	3348	X	3203	-0-	-145	-0-	3203	3				N	-0-		-0-					-0-
06	2820	X	881	-0-	-1939	-0-	881	3				N	-0-		-0-					-0-
KYLE, FRED "A" UNIT			WELL #: 17			RRCID ->	234884	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL	DEPTH	9525	PERF.	8430	-	9282				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-					-0-
CGU 3			WELL #: 20			RRCID ->	235314	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL	DEPTH	9860	PERF.	8526	-	9680				
01	3255	X	2328	-0-	-927	-0-	2328	3				N	-0-		-0-					-0-
02	2940	X	2202	-0-	-738	-0-	2202	3				N	-0-		-0-					-0-
03	3255	X	2296	-0-	-959	-0-	2296	3				N	-0-		-0-					-0-
04	3030	X	1875	-0-	-1155	-0-	1875	3				N	-0-		-0-					-0-
05	3007	X	1016	-0-	-1991	-0-	1016	3				N	-0-		-0-					-0-
06	2370	X	966	-0-	-1404	-0-	966	3				N	-0-		-0-					-0-
KYLE, FRED "A" UNIT			WELL #: 18			RRCID ->	235401	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL	DEPTH	9677	PERF.	8540	-	9424				
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3				N	-0-		-0-					-0-
02	532	N	527	-0-	-5	-0-	527	3				N	-0-		-0-					-0-
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3				N	-0-		-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3				N	-0-		-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3				N	-0-		-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3				N	-0-		-0-					-0-
CGU 28			WELL #: 13			RRCID ->	235404	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL	DEPTH	9946	PERF.	8888	-	9548				
01	2325	N	1935	-0-	-390	-0-	1935	3				N	-0-		-0-					-0-
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3				N	-0-		-0-					-0-
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3				N	-0-		-0-					-0-
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3				N	-0-		-0-					-0-
05	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	2164	3				N	-0-		-0-					-0-
06	2190	N	1909	-0-	-281	-0-	1909	3				N	-0-		-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC															
KYLE, FRED GAS UNIT															
WELL #: 16												RRCID -> 235531			
COMPL. DATE 04/29/2008												TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	4619 X	2097	-0-	-2522	-0-	2097	3		N	-0-				-0-	
02	4172 X	3282	-0-	-890	-0-	3282	3		N	-0-				-0-	
03	4061 X	3657	-0-	-404	-0-	3657	3		N	-0-				-0-	
04	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3		N	-0-				-0-	
05	3627 X	3534	-0-	-93	-0-	3534	3		N	-0-				-0-	
06	3540 X	2579	-0-	-961	-0-	2579	3		N	-0-				-0-	

CGU 31												WELL #: 12			
COMPL. DATE 01/22/2008												RRCID -> 235844			
TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786															
01	3751 X	2836	-0-	-915	-0-	2836	3		N	-0-				-0-	
02	3388 X	1860	-0-	-1528	-0-	1860	3		N	-0-				-0-	
03	3751 X	2474	-0-	-1277	-0-	2474	3		N	-0-				-0-	
04	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	3		N	-0-				-0-	
05	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3		N	-0-				-0-	
06	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	3		N	-0-				-0-	

CGU 21												WELL #: 16			
COMPL. DATE 01/28/2008												RRCID -> 236122			
TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656															
01	4867 X	4781	-0-	-86	-0-	4781	3		N	-0-				-0-	
02	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3		N	-0-				-0-	
03	4898 X	4347	-0-	-551	-0-	4347	3		N	-0-				-0-	
04	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	3		N	-0-				-0-	
05	5022 X	4662	-0-	-360	-0-	4662	3		N	-0-				-0-	
06	4860 X	2137	-0-	-2723	-0-	2137	3		N	-0-				-0-	

CGU 1												WELL #: 18			
COMPL. DATE 10/18/2007												RRCID -> 236526			
TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630															
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-				-0-	
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-				-0-	
03	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3		N	-0-				-0-	
04	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	3		N	-0-				-0-	
05	434 N	345	-0-	-89	-0-	345	3		N	-0-				-0-	
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-				-0-	

NEAL, SALLIE J. UNIT												WELL #: 10H			
COMPL. DATE 01/18/2008												RRCID -> 236539			
TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222															
01	3193 X	2518	-0-	-675	-0-	2511	3	7 9	Y	6	164 1			95	
02	2884 X	1895	-0-	-989	-0-	1895	3		Y	-0-				95	
03	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3		Y	-0-				95	
04	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2872	3	78 9	Y	71				166	
05	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2889	3	83 9	Y	75				241	
06	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3		Y	-0-				241	

CGU 10												WELL #: 19			
COMPL. DATE 11/24/2007												RRCID -> 237154			
TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494															
01	2573 N	2380	-0-	-193	-0-	2380	3		N	-0-				-0-	
02	2352 N	1853	-0-	-499	-0-	1853	3		N	-0-				-0-	
03	2542 N	1944	-0-	-598	-0-	1944	3		N	-0-				-0-	
04	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3		N	-0-				-0-	
05	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3		N	-0-				-0-	
06	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3		N	-0-				-0-	

CGU 3												WELL #: 15			
COMPL. DATE 12/02/2007												RRCID -> 237156			
TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692															
01	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3		N	-0-				-0-	
02	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3		N	-0-				-0-	
03	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3		N	-0-				-0-	
04	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3		N	-0-				-0-	
05	3813 X	3691	-0-	-122	-0-	3691	3		N	-0-				-0-	
06	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3		N	-0-				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC				//CONT.// 850990													
CGU 19				WELL #: 16		RRCID -> 237559		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8474		- 9564			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1705 N	1659	-0-	-46	-0-	1659	3			N	-0-					-0-	
02	1540 N	1488	-0-	-52	-0-	1488	3			N	-0-					-0-	
03	1674 N	1643	-0-	-31	-0-	1643	3			N	-0-					-0-	
04	1620 N	1578	-0-	-42	-0-	1578	3			N	-0-					-0-	
05	1643 N	1620	-0-	-23	-0-	1620	3			N	-0-					-0-	
06	1590 N	1564	-0-	-26	-0-	1564	3			N	-0-					-0-	
CGU 14				WELL #: 19		RRCID -> 237602		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 9756		PERF. 8414		- 9506			
01	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-	
02	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-	
03	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-	
04	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-	
05	2015 N	1536	-0-	-479	-0-	1536	3			N	-0-					-0-	
06	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-	
CGU 33				WELL #: 16		RRCID -> 237617		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 9848		PERF. 8498		- 9518			
01	4030 X	2740	-0-	-1290	-0-	2740	3			N	-0-					-0-	
02	3640 X	3249	-0-	-391	-0-	3249	3			N	-0-					-0-	
03	3844 X	2608	-0-	-1236	-0-	2608	3			N	-0-					-0-	
04	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-	
05	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	3			N	-0-					-0-	
06	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			N	-0-					-0-	
CGU 3				WELL #: 14		RRCID -> 237748		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 8405		- 9501			
01	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-	
02	2632 X	2452	-0-	-180	-0-	2452	3			N	-0-					-0-	
03	2914 X	2785	-0-	-129	-0-	2785	3			N	-0-					-0-	
04	2820 X	2744	-0-	-76	-0-	2744	3			N	-0-					-0-	
05	2914 X	2852	-0-	-62	-0-	2852	3			N	-0-					-0-	
06	2820 X	2638	-0-	-182	-0-	2638	3			N	-0-					-0-	
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1				WELL #: 12		RRCID -> 237751		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8344		- 9554			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-	
CGU 3				WELL #: 19		RRCID -> 237775		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 8352		- 9540			
01	1829 X	1235	-0-	-594	-0-	1235	3			N	-0-					-0-	
02	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-	
03	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			N	-0-					-0-	
04	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					-0-	
05	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-	
06	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-	
HOLMES, PRIESTLY UNIT				WELL #: 19H		RRCID -> 238016		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 9081		PERF. 8508		- 11960			
01	4216 X	2056	-0-	-2160	-0-	2056	3			N	-0-					-0-	
02	3808 X	2915	-0-	-893	-0-	2915	3			N	-0-					-0-	
03	3441 X	3434	-0-	-7	-0-	3434	3			N	-0-					-0-	
04	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-	
05	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-	
06	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			N	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.// 16032 174				CAPACITY				CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC				//CONT.// 850990															
CGU 15				WELL #: 19				RRCID -> 238223				COMPL. DATE 04/01/2008				TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
CGU 26				WELL #: 20				RRCID -> 239104				COMPL. DATE 01/23/2007				TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768			
01		1457 N	223	-0-	-1234	-0-	223	3			N	-0-			-0-				
02		1036 N	176	-0-	-860	-0-	176	3			N	-0-			-0-				
03		124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-			-0-				
04		210 N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-			-0-				
05		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			-0-				
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			-0-				
HANCOCK, J.F. UNIT				WELL #: 12				RRCID -> 239112				COMPL. DATE 07/14/2007				TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406			
01		1705 N	1650	-0-	-55	-0-	1650	3			N	-0-			-0-				
02		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-			-0-				
03		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-			-0-				
04		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-			-0-				
05		2201 N	1975	-0-	-226	-0-	1975	3			N	-0-			-0-				
06		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-			-0-				
CGU 8				WELL #: 19H				RRCID -> 239173				COMPL. DATE 06/13/2008				TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100			
01		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-			-0-				
02		2324 X	1378	-0-	-946	-0-	1378	3			N	-0-			-0-				
03		2418 X	1479	-0-	-939	-0-	1479	3			N	-0-			-0-				
04		2550 X	2337	-0-	-213	-0-	2337	3			N	-0-			-0-				
05		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-			-0-				
06		2550 X	1963	-0-	-587	-0-	1963	3			N	-0-			-0-				
NEAL, JOHN S. UNIT				WELL #: 7H				RRCID -> 239175				COMPL. DATE 04/26/2008				TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
CGU 18				WELL #: 17				RRCID -> 239420				COMPL. DATE 01/11/2008				TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622			
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-				
02		164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-				
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-				
04		61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-				
05		186 X	16	-0-	-170	-0-	16	3			N	-0-			-0-				
06		180 X	16	-0-	-164	-0-	16	3			N	-0-			-0-				
CGU 18				WELL #: 16				RRCID -> 239464				COMPL. DATE 07/21/2008				TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597			
01		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-			-0-				
02		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-			-0-				
03		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-			-0-				
04		2820 X	2746	-0-	-74	-0-	2746	3			N	-0-			-0-				
05		2914 X	2740	-0-	-174	-0-	2740	3			N	-0-			-0-				
06		2850 X	2638	-0-	-212	-0-	2638	3			N	-0-			-0-				

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 890

CARTHAGE (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS LLC CGU 18				//CONT.// //CONT.// WELL #: 19				16032 174 850990				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA			
				RRCID -> 239808				COMPL. DATE 07/02/2008				TOTAL DEPTH 9815				PERF. 8416 - 9595							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
01	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2091 3			N	-0-					-0-				
02	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1861 3			N	-0-					-0-				
03	2108 N	2042	-0-	-66	-0-	-0-	-0-			2042 3			N	-0-					-0-				
04	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2036 3			N	-0-					-0-				
05	2046 N	2025	-0-	-21	-0-	-0-	-0-			2025 3			N	-0-					-0-				
06	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2005 3			N	-0-					-0-				
MOORE, LLOYD GAS UNIT				WELL #: 7				RRCID -> 239996				COMPL. DATE 04/17/2008				TOTAL DEPTH 9565				PERF. 8360 - 9265			
01	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
06	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
WILLIAMS-WALL GAS UNIT				WELL #: 10				RRCID -> 240036				COMPL. DATE 06/04/2008				TOTAL DEPTH 9665				PERF. 8682 - 9451			
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			340 3			N	-0-					-0-				
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			275 3			N	-0-					-0-				
03	217 N	41	-0-	-176	-0-	-0-	-0-			41 3			N	-0-					-0-				
04	240 N	210	-0-	-30	-0-	-0-	-0-			210 3			N	-0-					-0-				
05	248 N	80	-0-	-168	-0-	-0-	-0-			80 3			N	-0-					-0-				
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			106 3			N	-0-					-0-				
MOORE, LLOYD GAS UNIT				WELL #: 9				RRCID -> 240040				COMPL. DATE 06/17/2008				TOTAL DEPTH 9562				PERF. 8338 - 9259			
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			439 3			N	-0-					-0-				
02	392 N	382	-0-	-10	-0-	-0-	-0-			382 3			N	-0-					-0-				
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	-0-	-0-			423 3			N	-0-					-0-				
04	420 N	411	-0-	-9	-0-	-0-	-0-			411 3			N	-0-					-0-				
05	434 N	413	-0-	-21	-0-	-0-	-0-			413 3			N	-0-					-0-				
06	420 N	404	-0-	-16	-0-	-0-	-0-			404 3			N	-0-					-0-				
WILLIAMS-WALL GAS UNIT				WELL #: 13				RRCID -> 240161				COMPL. DATE 07/17/2008				TOTAL DEPTH 9530				PERF. 8621 - 9444			
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			109 3			N	-0-					-0-				
02	140 N	62	-0-	-78	-0-	-0-	-0-			62 3			N	-0-					-0-				
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			60 3			N	-0-					-0-				
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	-0-	-0-			111 3			N	-0-					-0-				
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			150 3			N	-0-					-0-				
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			141 3			N	-0-					-0-				
KYLE, FRED "A" UNIT				WELL #: 16				RRCID -> 241946				COMPL. DATE 03/30/2008				TOTAL DEPTH 9600				PERF. 8456 - 9322			
01	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	2772 X	1932	-0-	-840	-0-	-0-	-0-			1932 3			N	-0-					-0-				
03	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5226 3			N	-0-					-0-				
04	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7796 3			N	-0-					-0-				
05	10501 X	10501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10501 3			N	-0-					-0-				
06	17401 X	17401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			17401 3			N	-0-					-0-				
POSS, L.T. GAS UNIT				WELL #: 12				RRCID -> 241982				COMPL. DATE 05/01/2008				TOTAL DEPTH 9545				PERF. 8432 - 9302			
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	-0-			105 3			N	-0-					-0-				
02	364 N	3	-0-	-361	-0-	-0-	-0-			3 3			N	-0-					-0-				
03	403 N	333	-0-	-70	-0-	-0-	-0-			333 3			N	-0-					-0-				
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			506 3			N	-0-					-0-				
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			458 3			N	-0-					-0-				
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			444 3			N	-0-					-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC														
CGU 28														
WELL #: 15													RRCID -> 241984	
COMPL. DATE 03/26/2008													TOTAL DEPTH 10052	
PERF. 8716 - 9830														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-			-0-
02	448 N	394	-0-	-54	-0-	394	3			N	-0-			-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			-0-
04	600 N	463	-0-	-137	-0-	463	3			N	-0-			-0-
05	434 N	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-			-0-
06	450 N	187	-0-	-263	-0-	187	3			N	-0-			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1													RRCID -> 242762	
COMPL. DATE 08/11/2008													TOTAL DEPTH 9845	
PERF. 8748 - 9604														
01	2232 N	2107	-0-	-125	-0-	2107	3			N	-0-			-0-
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-			-0-
03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-			-0-
04	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-			-0-
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-			-0-
06	2070 N	1147	-0-	-923	-0-	1147	3			N	-0-			-0-

FROST UNIT 5													RRCID -> 242763	
COMPL. DATE 07/25/2008													TOTAL DEPTH 9975	
PERF. 8612 - 9379														
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 9													RRCID -> 242768	
COMPL. DATE 07/17/2008													TOTAL DEPTH 9800	
PERF. 8414 - 9637														
01	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-			-0-
02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-			-0-
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-			-0-
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-			-0-
05	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-			-0-
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-			-0-

NEAL, JOHN S. UNIT													RRCID -> 243135	
COMPL. DATE 09/04/2008													TOTAL DEPTH 9687	
PERF. 8538 - 9358														
01	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3			N	-0-			-0-
02	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-			-0-
03	3131 X	2680	-0-	-451	-0-	2680	3			N	-0-			-0-
04	3090 X	2537	-0-	-553	-0-	2537	3			N	-0-			-0-
05	3193 X	2624	-0-	-569	-0-	2624	3			N	-0-			-0-
06	3090 X	2490	-0-	-600	-0-	2490	3			N	-0-			-0-

FREEMAN GAS UNIT													RRCID -> 243179	
COMPL. DATE 08/29/2008													TOTAL DEPTH 10300	
PERF. 8915 - 10148														
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	52	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	137	3	2	9	Y	2	1	1	1
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	107	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	205	3	1	9	Y	1			1
05	155 N	105	-0-	-50	-0-	104	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	170	3	2	9	Y	2	1	1	1

CGU 9													RRCID -> 243180	
COMPL. DATE 07/31/2008													TOTAL DEPTH 9820	
PERF. 8423 - 9603														
01	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-			-0-
02	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-			-0-
03	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-			-0-
04	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-			-0-
05	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			N	-0-			-0-
06	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC																			
CGU 28																			
WELL #: 16										RRCID -> 243294									
COMPL. DATE 09/22/2008										TOTAL DEPTH 10047									
PERF. 8704 - 9798																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-			
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-			
03	1674 N	1665	-0-	-9	-0-	1665	3			N	-0-					-0-			
04	1620 N	1564	-0-	-56	-0-	1564	3			N	-0-					-0-			
05	1674 N	1552	-0-	-122	-0-	1552	3			N	-0-					-0-			
06	1620 N	1354	-0-	-266	-0-	1354	3			N	-0-					-0-			
CGU 3										WELL #: 17									
RRCID -> 243353										COMPL. DATE 02/03/2008									
TOTAL DEPTH 9832										PERF. 8594 - 9646									
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-			
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-			
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-			
04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-			
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-			
06	1320 N	1247	-0-	-73	-0-	1247	3			N	-0-					-0-			
SMITH, J.J. UNIT										WELL #: 7									
RRCID -> 244172										COMPL. DATE 09/05/2008									
TOTAL DEPTH 9872										PERF. 8542 - 9617									
01	403 N	400	-0-	-3	-0-	389	3	11	9	Y	10					24			
02	392 N	357	-0-	-35	-0-	347	3	10	9	Y	9					33			
03	434 N	386	-0-	-48	-0-	372	3	14	9	Y	13	34	1			12			
04	390 N	367	-0-	-23	-0-	352	3	15	9	Y	14					26			
05	403 N	371	-0-	-32	-0-	362	3	9	9	Y	8					34			
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	350	3	14	9	Y	13					47			
MOORE, LLOYD GAS UNIT										WELL #: 8H									
RRCID -> 244704										COMPL. DATE 03/12/2010									
TOTAL DEPTH 8491										PERF. 5893 - 5970									
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
KANGAROO GAS UNIT 16										WELL #: 8									
RRCID -> 244709										COMPL. DATE 11/25/2008									
TOTAL DEPTH 10085										PERF. 9042 - 9590									
01	3100 N	1087	-0-	-2013	-0-	537	3	33	9	Y	30					176			
02	1431 N	894	-0-	-537	-0-	886	3	8	9	Y	7	167	1			16			
03	1395 N	950	-0-	-445	-0-	933	3	17	9	Y	15					31			
04	1050 N	1047	-0-	-3	-0-	1030	3	17	9	Y	15					46			
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1220	3	11	9	Y	10					56			
06	930 N	914	-0-	-16	-0-	914	3			Y	-0-					56			
CGU 7										WELL #: 13									
RRCID -> 244838										COMPL. DATE 03/05/2008									
TOTAL DEPTH 9840										PERF. 8540 - 9316									
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-			
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-			
03	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-			
04	1140 N	883	-0-	-257	-0-	883	3			N	-0-					-0-			
05	1178 N	817	-0-	-361	-0-	817	3			N	-0-					-0-			
06	1140 N	743	-0-	-397	-0-	743	3			N	-0-					-0-			
FROST GILLASPY										WELL #: 6H									
RRCID -> 245374										COMPL. DATE 12/05/2008									
TOTAL DEPTH 9293										PERF. 8770 - 12518									
01	6231 X	5623	-0-	-608	-0-	5505	3	118	9	N	107	120	1			91			
02	5348 X	5095	-0-	-253	-0-	5095	3			N	-0-					91			
03	5859 X	5681	-0-	-178	-0-	5589	3	92	9	N	84	109	1			66			
04	5580 X	5406	-0-	-174	-0-	5348	3	58	9	N	53	54	1			65			
05	5766 X	1413	-0-	-4353	-0-	1394	3	19	9	N	17	57	1			25			
06	5490 X	4993	-0-	-497	-0-	4883	3	110	9	N	100	67	1			58			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC															
CGU 29															
WELL #: 14															
RRCID -> 245599															
COMPL. DATE 11/04/2008															
TOTAL DEPTH 10000													PERF. 8689 - 9800		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1395 N	1388	-0-	-7	-0-	1388	3			N	-0-			-0-
02		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-			-0-
03		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-			-0-
04		1350 N	1314	-0-	-36	-0-	1314	3			N	-0-			-0-
05		1426 N	1374	-0-	-52	-0-	1374	3			N	-0-			-0-
06		1380 N	1251	-0-	-129	-0-	1251	3			N	-0-			-0-
CGU 7															
WELL #: 17															
RRCID -> 245607															
COMPL. DATE 09/23/2010															
TOTAL DEPTH 9918													PERF. 8510 - 8897		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MARKEY GAS UNIT															
WELL #: 14															
RRCID -> 245609															
COMPL. DATE 12/09/2008															
TOTAL DEPTH 10085													PERF. 8913 - 9906		
01	3100	N	657	-0-	-2443	930	647	3	10	9	Y	9	7	1	3
02	1462	N	532	-0-	-930	-0-	528	3	4	9	Y	4	5	1	2
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1474	3	17	9	Y	15	15	1	2
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1388	3	12	9	Y	11	4	1	9
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1881	3	19	9	Y	17	19	1	7
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1495	3	14	9	Y	13	11	1	9
FREEMAN GAS UNIT															
WELL #: 13															
RRCID -> 245612															
COMPL. DATE 08/22/2008															
TOTAL DEPTH 10097													PERF. 8644 - 9841		
01	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2078	3	31	9	Y	28	22	1	9
02	2072	N	2012	-0-	-60	-0-	1997	3	15	9	Y	14	15	1	8
03	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	2050	3	22	9	Y	20	26	1	2
04	2040	N	1710	-0-	-330	-0-	1695	3	15	9	Y	14	5	1	11
05	2232	N	2047	-0-	-185	-0-	2026	3	21	9	Y	19	22	1	8
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2253	3	21	9	Y	19	13	1	14
LASHLEY, M. GAS UNIT															
WELL #: 13															
RRCID -> 245632															
COMPL. DATE 12/15/2008															
TOTAL DEPTH 9700													PERF. 8772 - 9233		
01	2697	X	1310	-0-	-1387	-0-	1310	3			N	-0-			-0-
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-			-0-
03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-			-0-
04	2250	X	1642	-0-	-608	-0-	1642	3			N	-0-			-0-
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-			-0-
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-			-0-
CGU 27															
WELL #: 15															
RRCID -> 245690															
COMPL. DATE 09/26/2008															
TOTAL DEPTH 9965													PERF. 8732 - 9749		
01	1364	N	1070	-0-	-294	-0-	1070	3			N	-0-			-0-
02	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1191	3			N	-0-			-0-
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-			-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-			-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-			-0-
06	1380	N	1195	-0-	-185	-0-	1195	3			N	-0-			-0-
MARKEY GAS UNIT															
WELL #: 11															
RRCID -> 245745															
COMPL. DATE 01/10/2009															
TOTAL DEPTH 9985													PERF. 8838 - 9834		
01	310	X	98	-0-	-212	-0-	97	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
02	364	X	298	-0-	-66	-0-	295	3	3	9	Y	3	1	1	2
03	620	X	493	-0-	-127	-0-	487	3	6	9	Y	5	6	1	1
04	600	X	444	-0-	-156	-0-	441	3	3	9	Y	3	1	1	3
05	620	X	260	-0-	-360	-0-	258	3	2	9	Y	2	4	1	1
06	554	X	554	-0-	-0-	-0-	548	3	6	9	Y	5	2	1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															CAPACITY															CNTY: PANOLA																																												
TGNR EAST TEXAS LLC															16032 174																																																											
FREEMAN GAS UNIT															//CONT.// 850990																																																											
WELL #: 14															RRCID -> 245747															COMPL. DATE 01/05/2009															TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																								
						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE																																																										
01	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1628	3	24	9	Y	22	17	1				7																																																									
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1745	3	13	9	Y	12	12	1				7																																																									
03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2065	3	22	9	Y	20	25	1				2																																																									
04	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2244	3	21	9	Y	19	6	1				15																																																									
05	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2107	3	21	9	Y	19	26	1				8																																																									
06	2010 N	1301	-0-	-709	-0-	1289	3	12	9	Y	11	11	1				8																																																									
CGU 20															WELL #: 18															RRCID -> 245842															COMPL. DATE 12/10/2007															TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554														
01	4247 X	3644	-0-	-603	-0-	3644	3			N	-0-						-0-																																																									
02	3724 X	3657	-0-	-67	-0-	3657	3			N	-0-						-0-																																																									
03	4123 X	4007	-0-	-116	-0-	4007	3			N	-0-						-0-																																																									
04	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			N	-0-						-0-																																																									
05	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	3			N	-0-						-0-																																																									
06	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-						-0-																																																									
MARKEY GAS UNIT															WELL #: 12															RRCID -> 246395															COMPL. DATE 01/28/2009															TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825														
01	3100 N	2480	-0-	-620	6496	2444	3	36	9	Y	33	25	1				11																																																									
02	2800 N	2175	-0-	-625	5871	2158	3	17	9	Y	15	17	1				9																																																									
03	3100 N	2438	-0-	-662	5209	2412	3	26	9	Y	24	30	1				3																																																									
04	3000 N	1681	-0-	-1319	3890	1667	3	14	9	Y	13	5	1				11																																																									
05	3100 N	2401	-0-	-699	3191	2377	3	24	9	Y	22	24	1				9																																																									
06	3000 N	2393	-0-	-607	2584	2371	3	22	9	Y	20	14	1				15																																																									
GARY GAS UNIT															WELL #: 8															RRCID -> 246396															COMPL. DATE 02/22/2009															TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																									
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1															WELL #: 14															RRCID -> 246397															COMPL. DATE 02/04/2009															TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656														
01	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-						-0-																																																									
02	2352 N	1916	-0-	-436	-0-	1916	3			N	-0-						-0-																																																									
03	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-						-0-																																																									
04	2520 N	1856	-0-	-664	-0-	1856	3			N	-0-						-0-																																																									
05	2108 N	1778	-0-	-330	-0-	1778	3			N	-0-						-0-																																																									
06	1890 N	1651	-0-	-239	-0-	1651	3			N	-0-						-0-																																																									
CGU 31															WELL #: 13															RRCID -> 246428															COMPL. DATE 01/03/2009															TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847														
01	1581 X	1401	-0-	-180	-0-	1401	3			N	-0-						-0-																																																									
02	1428 X	1425	-0-	-3	-0-	1425	3			N	-0-						-0-																																																									
03	1643 X	1555	-0-	-88	-0-	1555	3			N	-0-						-0-																																																									
04	1590 X	1363	-0-	-227	-0-	1363	3			N	-0-						-0-																																																									
05	1643 X	1248	-0-	-395	-0-	1248	3			N	-0-						-0-																																																									
06	1530 X	1397	-0-	-133	-0-	1397	3			N	-0-						-0-																																																									
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1															WELL #: 9															RRCID -> 246462															COMPL. DATE 01/27/2009															TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614														
01	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-						-0-																																																									
02	1932 N	1813	-0-	-119	-0-	1813	3			N	-0-						-0-																																																									
03	2139 N	1981	-0-	-158	-0-	1981	3			N	-0-						-0-																																																									
04	2040 N	1737	-0-	-303	-0-	1737	3			N	-0-						-0-																																																									
05	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-						-0-																																																									
06	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-						-0-																																																									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC																							
CGU 17																							

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 896

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990														
CGU 5		WELL #:		15	RRCID -> 248288		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH		9750	PERF. 8420	-	9620				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1953 N	1944	-0-	-9	-0-			1944	3			N	-0-					-0-
02	1764 N	1737	-0-	-27	-0-			1737	3			N	-0-					-0-
03	1953 N	1912	-0-	-41	-0-			1912	3			N	-0-					-0-
04	1890 N	1835	-0-	-55	-0-			1835	3			N	-0-					-0-
05	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-			1936	3			N	-0-					-0-
06	1860 N	1842	-0-	-18	-0-			1842	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY				WELL #:		7	RRCID -> 249355		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH		9517	PERF. 8595	-	9355		
01	2635 X	1966	-0-	-669	-0-			1924	3	42	9	N	38	26	1			32
02	2380 X	1349	-0-	-1031	-0-			1349	3			N	-0-					32
03	2325 X	1651	-0-	-674	-0-			1619	3	32	9	N	29	38	1			23
04	1890 N	1671	-0-	-219	-0-			1652	3	19	9	N	17	19	1			21
05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-			1906	3	26	9	N	24	18	1			27
06	1590 N	1450	-0-	-140	-0-			1418	3	32	9	N	29	39	1			17

KYLE, J. R. -A-				WELL #:		14	RRCID -> 250061		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH		9385	PERF. 8880	-	9204		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER				WELL #:		3	RRCID -> 250281		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH		9800	PERF. 8790	-	9542		
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-			163	3	17	9	Y	15					26
02	168 N	148	-0-	-20	-0-			144	3	4	9	Y	4					30
03	465 N	166	-0-	-299	-0-			158	3	8	9	Y	7	31	1			6
04	180 N	97	-0-	-83	-0-			93	3	4	9	Y	4					10
05	155 N	119	-0-	-36	-0-			117	3	2	9	Y	2					12
06	150 N	78	-0-	-72	-0-			75	3	3	9	Y	3					15

COTTLE-REEVES UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 250320		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH		9375	PERF. 8576	-	9255		
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-							N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-							N	-0-					-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-			170	3			N	-0-					-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-			13	3			N	-0-					-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-			11	3			N	-0-					-0-

CGU 16				WELL #:		16	RRCID -> 250718		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH		9647	PERF. 8780	-	9632		
01	2294 X	1251	-0-	-1043	-0-			1251	3			N	-0-					-0-
02	2716 X	1922	-0-	-794	-0-			1922	3			N	-0-					-0-
03	3007 X	1863	-0-	-1144	-0-			1863	3			N	-0-					-0-
04	2910 X	2248	-0-	-662	-0-			2248	3			N	-0-					-0-
05	2697 X	1673	-0-	-1024	-0-			1673	3			N	-0-					-0-
06	2070 X	1447	-0-	-623	-0-			1447	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT				WELL #:		20	RRCID -> 250844		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH		9400	PERF. 8278	-	9264		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										16032 174										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC										//CONT.// 850990																																							
CGU 7										WELL #: 18										RRCID -> 251253										COMPL. DATE 09/26/2008										TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE																						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-																						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-																						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-																						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-																						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-																						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-																						
CGU 5										WELL #: 12										RRCID -> 251503										COMPL. DATE 02/04/2008										TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568									
01		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2037	3						N	-0-						-0-																						
02		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1520	3						N	-0-						-0-																						
03		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1841	3						N	-0-						-0-																						
04		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1591	3						N	-0-						-0-																						
05		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1632	3						N	-0-						-0-																						
06		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1632	3						N	-0-						-0-																						
CGU 6										WELL #: 23										RRCID -> 251584										COMPL. DATE 06/26/2009										TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330									
01		1054 X	825	-0-	-0-	-229	-0-	-229	-0-	-0-	-0-		825	3						N	-0-						-0-																						
02		756 X	473	-0-	-0-	-283	-0-	-283	-0-	-0-	-0-		473	3						N	-0-						-0-																						
03		899 X	826	-0-	-0-	-73	-0-	-73	-0-	-0-	-0-		826	3						N	-0-						-0-																						
04		870 X	787	-0-	-0-	-83	-0-	-83	-0-	-0-	-0-		787	3						N	-0-						-0-																						
05		899 X	654	-0-	-0-	-245	-0-	-245	-0-	-0-	-0-		654	3						N	-0-						-0-																						
06		810 X	579	-0-	-0-	-231	-0-	-231	-0-	-0-	-0-		579	3						N	-0-						-0-																						
CGU 7										WELL #: 14										RRCID -> 251587										COMPL. DATE 07/13/2009										TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550									
01		868 N	849	-0-	-0-	-19	-0-	-19	-0-	-0-	-0-		849	3						N	-0-						-0-																						
02		756 N	729	-0-	-0-	-27	-0-	-27	-0-	-0-	-0-		729	3						N	-0-						-0-																						
03		868 N	827	-0-	-0-	-41	-0-	-41	-0-	-0-	-0-		827	3						N	-0-						-0-																						
04		831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		831	3						N	-0-						-0-																						
05		861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		861	3						N	-0-						-0-																						
06		838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		838	3						N	-0-						-0-																						
CGU 31										WELL #: 14										RRCID -> 251588										COMPL. DATE 06/29/2009										TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928									
01		1984 N	1923	-0-	-0-	-61	-0-	-61	-0-	-0-	-0-		1923	3						N	-0-						-0-																						
02		1792 N	1785	-0-	-0-	-7	-0-	-7	-0-	-0-	-0-		1785	3						N	-0-						-0-																						
03		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1989	3						N	-0-						-0-																						
04		1860 N	1725	-0-	-0-	-135	-0-	-135	-0-	-0-	-0-		1725	3						N	-0-						-0-																						
05		1984 N	1974	-0-	-0-	-10	-0-	-10	-0-	-0-	-0-		1974	3						N	-0-						-0-																						
06		1920 N	1727	-0-	-0-	-193	-0-	-193	-0-	-0-	-0-		1727	3						N	-0-						-0-																						
CGU 18										WELL #: 23										RRCID -> 251589										COMPL. DATE 07/07/2009										TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610									
01		2480 N	2058	-0-	-0-	-422	-0-	-422	-0-	-0-	-0-		2058	3						N	-0-						-0-																						
02		2156 N	1045	-0-	-0-	-1111	-0-	-1111	-0-	-0-	-0-		1045	3						N	-0-						-0-																						
03		2387 N	1655	-0-	-0-	-732	-0-	-732	-0-	-0-	-0-		1655	3						N	-0-						-0-																						
04		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2300	3						N	-0-						-0-																						
05		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2228	3						N	-0-						-0-																						
06		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2050	3						N	-0-						-0-																						
CGU 30										WELL #: 12										RRCID -> 251595										COMPL. DATE 07/10/2009										TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793									
01		155 N	153	-0-	-0-	-2	-0-	-2	-0-	-0-	-0-		153	3						N	-0-						-0-																						
02		56 N	-0-	-0-	-0-	-56	-0-	-56	-0-	-0-	-0-		-56							N	-0-						-0-																						
03		155 N	-0-	-0-	-0-	-155	-0-	-155	-0-	-0-	-0-		-155							N	-0-						-0-																						
04		150 N	-0-	-0-	-0-	-150	-0-	-150	-0-	-0-	-0-		-150							N	-0-						-0-																						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-																						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-																						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC															
WILLIAMS-WALL GAS UNIT															
WELL #: 11													RRCID -> 251775		
COMPL. DATE 08/03/2009													TOTAL DEPTH 10671		
PERF. 9412 - 9022															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-				-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-				-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-				-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-				-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-				-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-				-0-
CGU 1													WELL #: 19		
RRCID -> 252809													COMPL. DATE 06/22/2009		
TOTAL DEPTH 9816													PERF. 8583 - 9672		
01	2604 N	2436	-0-	-168	-0-	2436	3			N	-0-				-0-
02	2436 N	2111	-0-	-325	-0-	2111	3			N	-0-				-0-
03	2728 N	2077	-0-	-651	-0-	2077	3			N	-0-				-0-
04	2370 N	1950	-0-	-420	-0-	1950	3			N	-0-				-0-
05	2325 N	1965	-0-	-360	-0-	1965	3			N	-0-				-0-
06	2010 N	1420	-0-	-590	-0-	1420	3			N	-0-				-0-
CGU 13													WELL #: 20		
RRCID -> 252827													COMPL. DATE 09/01/2009		
TOTAL DEPTH 9720													PERF. 8460 - 9540		
01	4774 X	3631	-0-	-1143	-0-	3631	3			N	-0-				-0-
02	3892 X	3160	-0-	-732	-0-	3160	3			N	-0-				-0-
03	4402 X	2562	-0-	-1840	-0-	2562	3			N	-0-				-0-
04	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-				-0-
05	4402 X	4028	-0-	-374	-0-	4028	3			N	-0-				-0-
06	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			N	-0-				-0-
CGU 6													WELL #: 22		
RRCID -> 252828													COMPL. DATE 09/04/2009		
TOTAL DEPTH 9611													PERF. 8478 - 9164		
01	1798 N	1122	-0-	-676	-0-	1122	3			N	-0-				-0-
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-				-0-
03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-				-0-
04	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-				-0-
05	1860 N	1556	-0-	-304	-0-	1556	3			N	-0-				-0-
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-				-0-
CGU 4													WELL #: 13		
RRCID -> 252830													COMPL. DATE 08/14/2009		
TOTAL DEPTH 9398													PERF. 8570 - 9274		
01	1488 N	1350	-0-	-138	-0-	1350	3			N	-0-				-0-
02	1344 N	1164	-0-	-180	-0-	1164	3			N	-0-				-0-
03	1488 N	1478	-0-	-10	-0-	1478	3			N	-0-				-0-
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-				-0-
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-				-0-
06	1440 N	1323	-0-	-117	-0-	1323	3			N	-0-				-0-
GARY GAS UNIT													WELL #: 7H		
RRCID -> 253376													COMPL. DATE 08/22/2009		
TOTAL DEPTH 9365													PERF. 8900 - 11600		
01	5394 X	4388	-0-	-1006	-0-	4332	3	56	9	Y	51	62	1		16
02	4788 X	3907	-0-	-881	-0-	3860	3	47	9	Y	43	31	1		28
03	4743 X	4291	-0-	-452	-0-	4241	3	50	9	Y	45	47	1		26
04	4410 X	4073	-0-	-337	-0-	4027	3	46	9	Y	42	48	1		20
05	4495 X	4213	-0-	-282	-0-	4172	3	41	9	Y	37	32	1		25
06	4260 X	3405	-0-	-855	-0-	3371	3	34	9	Y	31	32	1		24
CGU 8													WELL #: 14		
RRCID -> 253476													COMPL. DATE 07/16/2009		
TOTAL DEPTH 9587													PERF. 8572 - 9466		
01	1209 X	593	-0-	-616	-0-	593	3			N	-0-				-0-
02	1092 X	873	-0-	-219	-0-	873	3			N	-0-				-0-
03	1209 X	972	-0-	-237	-0-	972	3			N	-0-				-0-
04	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-				-0-
05	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-				-0-
06	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC															
CGU 9															
WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-				-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-				-0-
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-				-0-
04	480 N	396	-0-	-84	-0-	396	3			N	-0-				-0-
05	496 N	181	-0-	-315	-0-	181	3			N	-0-				-0-
06	480 N	148	-0-	-332	-0-	148	3			N	-0-				-0-
FROST GILLASPY															
WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223															
01	3317 X	1155	-0-	-2162	-0-	1109	3	46	9	N	42	62	1		36
02	2996 X	2294	-0-	-702	-0-	2294	3			N	-0-				36
03	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3242	3	51	9	N	46	46	1		36
04	3030 X	2661	-0-	-369	-0-	2632	3	29	9	N	26	29	1		33
05	3131 X	2520	-0-	-611	-0-	2480	3	40	9	N	36	30	1		39
06	3180 X	2727	-0-	-453	-0-	2669	3	58	9	N	53	61	1		31
FREEMAN GAS UNIT															
WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898															
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	191	3	3	9	Y	3	2	1		1
02	756 X	374	-0-	-382	-0-	371	3	3	9	Y	3	2	1		2
03	882 X	882	-0-	-0-	-0-	873	3	9	9	Y	8	9	1		1
04	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2499	3	22	9	Y	20	5	1		16
05	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3070	3	32	9	Y	29	33	1		12
06	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1606	3	17	9	Y	15	16	1		11
MOORE, LLOYD GAS UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CGU 7															
WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434															
01	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-				-0-
02	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-				-0-
03	2263 N	2256	-0-	-7	-0-	2256	3			N	-0-				-0-
04	2370 N	2342	-0-	-28	-0-	2342	3			N	-0-				-0-
05	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-				-0-
06	2190 N	1803	-0-	-387	-0-	1803	3			N	-0-				-0-
FROST UNIT 5															
WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MARKEY GAS UNIT															
WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852															
01	3100 N	1820	-0-	-1280	3547	1794	3	26	9	Y	24	19	1		8
02	2800 N	1552	-0-	-1248	2299	1540	3	12	9	Y	11	12	1		7
03	3100 N	1990	-0-	-1110	1189	1970	3	20	9	Y	18	23	1		2
04	2961 N	1772	-0-	-1189	-0-	1755	3	17	9	Y	15	5	1		12
05	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1862	3	18	9	Y	16	21	1		7
06	1890 N	1601	-0-	-289	-0-	1586	3	15	9	Y	14	11	1		10

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
WILLIAMS-WALL GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-				-0-
02	560 N	227	-0-	-333	-0-	227	3		N	-0-				-0-
03	527 N	469	-0-	-58	-0-	469	3		N	-0-				-0-
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-				-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-				-0-
06	450 N	316	-0-	-134	-0-	316	3		N	-0-				-0-
CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721														
01	1550 N	1222	-0-	-328	-0-	1222	3		N	-0-				-0-
02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3		N	-0-				-0-
03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3		N	-0-				-0-
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3		N	-0-				-0-
05	1736 N	1579	-0-	-157	-0-	1579	3		N	-0-				-0-
06	1560 N	1469	-0-	-91	-0-	1469	3		N	-0-				-0-
CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514														
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	182	3	21 9	Y	19	33 1			21
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-	16 1			5
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	231	3	2 9	Y	2				7
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	341	3	6 9	Y	5	10 1			2
05	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	3		Y	-0-				2
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	150	3	3 9	Y	3	4 1			1
CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564														
01	2728 N	2641	-0-	-87	-0-	2641	3		N	-0-				-0-
02	2408 N	2111	-0-	-297	-0-	2111	3		N	-0-				-0-
03	2728 N	2642	-0-	-86	-0-	2642	3		N	-0-				-0-
04	2550 N	1134	-0-	-1416	-0-	1134	3		N	-0-				-0-
05	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3		N	-0-				-0-
06	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3		N	-0-				-0-
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356														
01	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3		N	-0-				-0-
02	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3		N	-0-				-0-
03	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3		N	-0-				-0-
04	2310 N	2039	-0-	-271	-0-	2039	3		N	-0-				-0-
05	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3		N	-0-				-0-
06	2310 N	2031	-0-	-279	-0-	2031	3		N	-0-				-0-
CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704														
01	899 N	885	-0-	-14	-0-	885	3		N	-0-				-0-
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-				-0-
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3		N	-0-				-0-
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-				-0-
05	899 N	779	-0-	-120	-0-	779	3		N	-0-				-0-
06	870 N	192	-0-	-678	-0-	192	3		N	-0-				-0-
CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695														
01	4960 X	4812	-0-	-148	-0-	4812	3		N	-0-				-0-
02	4536 X	4365	-0-	-171	-0-	4365	3		N	-0-				-0-
03	5022 X	4881	-0-	-141	-0-	4881	3		N	-0-				-0-
04	4860 X	4572	-0-	-288	-0-	4572	3		N	-0-				-0-
05	4960 X	4550	-0-	-410	-0-	4550	3		N	-0-				-0-
06	4710 X	4477	-0-	-233	-0-	4477	3		N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC																			
CGU 21																			
WELL #: 22										RRCID -> 255346									
COMPL. DATE 01/21/2010										TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-			4630 3			N	-0-						-0-	
02	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-			4520 3			N	-0-						-0-	
03	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-			4188 3			N	-0-						-0-	
04	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-			5019 3			N	-0-						-0-	
05	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-			5039 3			N	-0-						-0-	
06	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-			4578 3			N	-0-						-0-	
CGU 19										WELL #: 17									
RRCID -> 255368										COMPL. DATE 02/18/2010									
TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624																			
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-			1673 3			N	-0-						-0-	
02	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-			2266 3			N	-0-						-0-	
03	3100 N	3704	-0-	604	604			3704 3			N	-0-						-0-	
04	3000 N	2446	-0-	-554	50			2446 3			N	-0-						-0-	
05	2629 N	2579	-0-	-50	-0-			2579 3			N	-0-						-0-	
06	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-			2278 3			N	-0-						-0-	
CGU 25										WELL #: 20									
RRCID -> 255369										COMPL. DATE 02/03/2010									
TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708																			
01	3131 X	2622	-0-	-509	-0-			2622 3			N	-0-						-0-	
02	2828 X	2403	-0-	-425	-0-			2403 3			N	-0-						-0-	
03	3131 X	2598	-0-	-533	-0-			2598 3			N	-0-						-0-	
04	2820 X	2629	-0-	-191	-0-			2629 3			N	-0-						-0-	
05	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-			2672 3			N	-0-						-0-	
06	2580 X	2544	-0-	-36	-0-			2544 3			N	-0-						-0-	
CGU 16										WELL #: 20									
RRCID -> 255417										COMPL. DATE 01/05/2010									
TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630																			
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-			252 3			N	-0-						-0-	
02	224 N	218	-0-	-6	-0-			218 3			N	-0-						-0-	
03	248 N	237	-0-	-11	-0-			237 3			N	-0-						-0-	
04	240 N	236	-0-	-4	-0-			236 3			N	-0-						-0-	
05	248 N	209	-0-	-39	-0-			209 3			N	-0-						-0-	
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-						-0-	
KYLE, J. R. -A-										WELL #: 13									
RRCID -> 255441										COMPL. DATE 02/19/2010									
TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179																			
01	2728 X	1808	-0-	-920	-0-			1808 3			N	-0-						-0-	
02	2464 X	1866	-0-	-598	-0-			1866 3			N	-0-						-0-	
03	2728 X	2050	-0-	-678	-0-			2050 3			N	-0-						-0-	
04	2460 X	1706	-0-	-754	-0-			1706 3			N	-0-						-0-	
05	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-			3028 3			N	-0-						-0-	
06	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-			4376 3			N	-0-						-0-	
CGU 17										WELL #: 25									
RRCID -> 255854										COMPL. DATE 03/07/2010									
TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506																			
01	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-			3002 3			N	-0-						-0-	
02	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-			3167 3			N	-0-						-0-	
03	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-			3710 3			N	-0-						-0-	
04	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-			3760 3			N	-0-						-0-	
05	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-			4417 3			N	-0-						-0-	
06	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-			4312 3			N	-0-						-0-	
COTTLE-REEVES UNIT										WELL #: 3H									
RRCID -> 255860										COMPL. DATE 12/18/2009									
TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591																			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
SOUTH GARY GAS UNIT 2														
WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	8308 X	7402	-0-	-906	-0-	7307	3	95	9	Y	86	109	1	27
02	7504 X	7265	-0-	-239	-0-	7177	3	88	9	Y	80	55	1	52
03	8308 X	8150	-0-	-158	-0-	8056	3	94	9	Y	85	88	1	49
04	8040 X	7781	-0-	-259	-0-	7694	3	87	9	Y	79	91	1	37
05	8308 X	7991	-0-	-317	-0-	7913	3	78	9	Y	71	60	1	48
06	7890 X	7669	-0-	-221	-0-	7595	3	74	9	Y	67	63	1	52
LASHLEY, M. GAS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288														
01	1860 N	1796	-0-	-64	-0-	1796	3			N	-0-			-0-
02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-			-0-
03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-			-0-
04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-			-0-
05	2077 N	1865	-0-	-212	-0-	1865	3			N	-0-			-0-
06	2010 N	1494	-0-	-516	-0-	1494	3			N	-0-			-0-
CGU 23														
WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616														
01	868 N	642	-0-	-226	-0-	642	3			N	-0-			-0-
02	784 N	568	-0-	-216	-0-	568	3			N	-0-			-0-
03	775 N	709	-0-	-66	-0-	709	3			N	-0-			-0-
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-			-0-
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-			-0-
06	690 N	585	-0-	-105	-0-	585	3			N	-0-			-0-
CGU 14														
WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CGU 9														
WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294														
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			-0-
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	211	3			N	-0-			-0-
03	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-			-0-
04	240 N	177	-0-	-63	-0-	177	3			N	-0-			-0-
05	248 N	146	-0-	-102	-0-	146	3			N	-0-			-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-
SOUTH GARY GAS UNIT 1														
WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427														
01	7998 X	5224	-0-	-2774	-0-	5157	3	67	9	Y	61	75	1	19
02	7224 X	4685	-0-	-2539	-0-	4627	3	58	9	Y	53	38	1	34
03	7998 X	5111	-0-	-2887	-0-	5052	3	59	9	Y	54	57	1	31
04	5310 X	4842	-0-	-468	-0-	4786	3	56	9	Y	51	58	1	24
05	5363 X	4360	-0-	-1003	-0-	4317	3	43	9	Y	39	36	1	27
06	5070 X	4186	-0-	-884	-0-	4144	3	42	9	Y	38	36	1	29
CGU 18														
WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632														
01	1767 N	1490	-0-	-277	-0-	1490	3			N	-0-			-0-
02	1568 N	1526	-0-	-42	-0-	1526	3			N	-0-			-0-
03	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-			-0-
04	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-			-0-
05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-			-0-
06	1830 N	1762	-0-	-68	-0-	1762	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC																
CGU 24																

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA																																																																																																			
TGNR EAST TEXAS LLC										NON-ASSOCIATED																																																																																																													
CGU 11										WELL #: 21										RRCID -> 257375				COMPL. DATE 03/25/2010				TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636																																																																																											
M O ALLOW CODE										GAS PROD										INJECT. (I) GAS LIFT(L)										MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE										* * DISPOSITIONS * * AMT CODE										* * DISPOSITIONS * * AMT CODE										C M										COND PROD										* * DISPOSITIONS * * AMT CODE										* * DISPOSITIONS * * AMT CODE										EOM BALANCE									
01 1922 N										1579										-0-										-343										-0-										1579 3																				N										-0-																				-0-																			
02 1358 N										1358										-0-										-0-										-0-										1358 3																				N										-0-																				-0-																			
03 2132 N										2132										-0-										-0-										-0-										2132 3																				N										-0-																				-0-																			
04 2137 N										2137										-0-										-0-										-0-										2137 3																				N										-0-																				-0-																			
05 2062 N										2062										-0-										-0-										-0-										2062 3																				N										-0-																				-0-																			
06 1920 N										1286										-0-										-634										-0-										1286 3																				N										-0-																				-0-																			
GARY GAS UNIT																														WELL #: 10H										RRCID -> 257412										COMPL. DATE 04/30/2010										TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417																																																											
01 4216 X										3120										-0-										-1096										-0-										3080 3										40 9										Y										36										44 1										11																			
02 3808 X										2948										-0-										-860										-0-										2912 3										36 9										Y										33										23 1										21																			
03 3658 X										3482										-0-										-176										-0-										3445 3										37 9										Y										34										35 1										20																			
04 3540 X										3433										-0-										-107										-0-										3396 3										37 9										Y										34										38 1										16																			
05 3502 X										3502										-0-										-0-										-0-										3468 3										34 9										Y										31										26 1										21																			
06 3360 X										3201										-0-										-159										-0-										3170 3										31 9										Y										28										27 1										22																			
CGU 5																														WELL #: 19										RRCID -> 257414										COMPL. DATE 06/01/2010										TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708																																																											
01 1364 N										330										-0-										-1034										-0-										330 3																				N										-0-																				-0-																			
02 868 N										383										-0-										-485										-0-										383 3																				N										-0-																				-0-																			
03 372 N										331										-0-										-41										-0-										331 3																				N										-0-																				-0-																			
04 349 N										349										-0-										-0-										-0-										349 3																				N										-0-																				-0-																			
05 434 N										251										-0-										-183										-0-										251 3																				N										-0-																				-0-																			
06 427 N										427										-0-										-0-										-0-										427 3																				N										-0-																				-0-																			
CGU 1																														WELL #: 14										RRCID -> 257416										COMPL. DATE 02/20/2014										TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775																																																											
01 1708 N										1708										-0-										-0-										-0-										1708 3																				N										-0-																				-0-																			
02 2031 N										2031										-0-										-0-										-0-										2031 3																				N										-0-																				-0-																			
03 3100 N										4650										-0-										1550										1550										4650 3																				N										-0-																				-0-																			
04 3000 N										5020										-0-										2020										3570										5020 3																				N										-0-																				-0-																			
05 3100 N										5277										-0-										2177										5747										5277 3																				N										-0-																				-0-																			
06 10608 X										4861										-0-										-5747										-0-										4861 3																				N										-0-																				-0-																			
CGU 11																														WELL #: 22										RRCID -> 257420										COMPL. DATE 04/15/2010										TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518																																																											
01 958 N										958										-0-										-0-										-0-										958 3																				N										-0-																				-0-																			
02 924 N										847										-0-										-77										-0-										847 3																				N										-0-																				-0-																			
03 899 N										529										-0-										-370										-0-										529 3																				N										-0-																				-0-																			
04 930 N										221										-0-										-709										-0-										221 3																				N										-0-																				-0-																			
05 930 N										135										-0-										-795										-0-										135 3																				N										-0-																				-0-																			
06 510 N										184										-0-										-326										-0-										184 3																				N										-0-																				-0-																			
CGU 23																														WELL #: 25										RRCID -> 257574										COMPL. DATE 03/11/2010										TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678																																																											
01 4495 X										3652										-0-										-843										-0-										3652 3																				N										-0-																				-0-																			
02 4060 X										3492										-0-										-568										-0-										3492 3																				N										-0-																				-0-																			
03 4464 X										3824										-0-										-640										-0-										3824 3																				N										-0-																				-0-																			
04 4170 X										3685										-0-										-485										-0-										3685 3																				N										-0-																				-0-																			
05 4309 X										3712										-0-										-597										-0-										3712 3																				N										-0-																				-0-																			
06 3750 X										2734										-0-										-1016										-0-										2734 3																				N										-0-																				-0-																			
FROST, H.B. UNIT																														WELL #: 23H										RRCID -> 257816										COMPL. DATE 06/02/2010										TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934																																																											
01 5828 X										4378										-0-										-1450										-0-										4378 3																				N										-0-																				-0-																			
02 5476 X										5476										-0-										-0-										-0-										5476 3																				N										-0-																				-0-																			
03 5828 X										3675										-0-										-2153										-0-										3675 3																				N										-0-																				-0-																			
04 5640 X										1915										-0-										-3725										-0-										1915 3																				N										-0-																				-0-																			
05 5828 X										2158										-0-										-3670										-0-										2158 3																				N										-0-																				-0-																			
06 5640 X										2705										-0-										-2935										-0-										2705 3																				N										-0-																				-0-																			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS LLC CGU 8				//CONT.// 16032 174 //CONT.// 850990 WELL #: 17				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA				
				RRCID -> 257851				COMPL. DATE 06/20/2010				TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	2914 X	2353	-0-	-561	-0-					2353 3			N	-0-					-0-	
02	2632 X	1494	-0-	-1138	-0-					1494 3			N	-0-					-0-	
03	2914 X	2909	-0-	-5	-0-					2909 3			N	-0-					-0-	
04	2820 X	2781	-0-	-39	-0-					2781 3			N	-0-					-0-	
05	2914 X	2729	-0-	-185	-0-					2729 3			N	-0-					-0-	
06	2820 X	2744	-0-	-76	-0-					2744 3			N	-0-					-0-	
CGU 22				WELL #: 21R				RRCID -> 259249				COMPL. DATE 06/10/2010				TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926				
01	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-					2037 3			N	-0-					-0-	
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-					1611 3			N	-0-					-0-	
03	1798 N	1716	-0-	-82	-0-					1716 3			N	-0-					-0-	
04	1740 N	1657	-0-	-83	-0-					1657 3			N	-0-					-0-	
05	1798 N	1674	-0-	-124	-0-					1674 3			N	-0-					-0-	
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-					1677 3			N	-0-					-0-	
FROST LUMBER IND. INC UNIT				WELL #: 3H				RRCID -> 259564				COMPL. DATE 07/08/2010				TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
CGU 7				WELL #: 20				RRCID -> 259659				COMPL. DATE 10/01/2010				TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780				
01	3379 X	1166	-0-	-2213	-0-					1166 3			N	-0-					-0-	
02	3052 X	917	-0-	-2135	-0-					917 3			N	-0-					-0-	
03	3379 X	752	-0-	-2627	-0-					752 3			N	-0-					-0-	
04	2490 X	506	-0-	-1984	-0-					506 3			N	-0-					-0-	
05	2170 X	386	-0-	-1784	-0-					386 3			N	-0-					-0-	
06	1140 X	215	-0-	-925	-0-					215 3			N	-0-					-0-	
CGU 8				WELL #: 21				RRCID -> 259662				COMPL. DATE 09/25/2010				TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
CGU 8				WELL #: 22				RRCID -> 259749				COMPL. DATE 09/27/2010				TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700				
01	620 N	589	-0-	-31	-0-					589 3			N	-0-					-0-	
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-					659 3			N	-0-					-0-	
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-					635 3			N	-0-					-0-	
04	570 N	564	-0-	-6	-0-					564 3			N	-0-					-0-	
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-					647 3			N	-0-					-0-	
06	600 N	493	-0-	-107	-0-					493 3			N	-0-					-0-	
CGU 4				WELL #: 14				RRCID -> 260799				COMPL. DATE 12/15/2010				TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628				
01	5772 X	3898	-0-	-1874	-0-					3898 3			N	-0-					-0-	
02	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-					3177 3			N	-0-					-0-	
03	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-					3558 3			N	-0-					-0-	
04	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-					3471 3			N	-0-					-0-	
05	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-					3549 3			N	-0-					-0-	
06	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-					3381 3			N	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC																			
CGU 4																			
										</									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 33		WELL #: 14		RRCID -> 263855		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2015 N	2006	-0-	-9	-0-	2006	3	N	-0-		-0-
02	1820 N	1766	-0-	-54	-0-	1766	3	N	-0-		-0-
03	2015 N	1659	-0-	-356	-0-	1659	3	N	-0-		-0-
04	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3	N	-0-		-0-
05	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3	N	-0-		-0-
06	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3	N	-0-		-0-
FROST, H.B. UNIT				WELL #: 11H	RRCID -> 263945	COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765			
01	5611 X	4389	-0-	-1222	-0-	4389	3	N	-0-		-0-
02	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3	N	-0-		-0-
03	5611 X	5610	-0-	-1	-0-	5610	3	N	-0-		-0-
04	5430 X	5243	-0-	-187	-0-	5243	3	N	-0-		-0-
05	5611 X	5275	-0-	-336	-0-	5275	3	N	-0-		-0-
06	5430 X	4960	-0-	-470	-0-	4960	3	N	-0-		-0-
CGU 4				WELL #: 17	RRCID -> 263948	COMPL. DATE 07/20/2011		TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712			
01	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3	N	-0-		-0-
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3	N	-0-		-0-
03	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3	N	-0-		-0-
04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3	N	-0-		-0-
05	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3	N	-0-		-0-
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3	N	-0-		-0-
FROST LUMBER IND. INC UNIT				WELL #: 5H	RRCID -> 263949	COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461			
01	3658 X	912	-0-	-2746	-0-	912	3	N	-0-		-0-
02	3304 X	685	-0-	-2619	-0-	685	3	N	-0-		-0-
03	3658 X	355	-0-	-3303	-0-	355	3	N	-0-		-0-
04	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-			N	-0-		-0-
05	2759 X	196	-0-	-2563	-0-	196	3	N	-0-		-0-
06	870 X	482	-0-	-388	-0-	482	3	N	-0-		-0-
S. GARY				WELL #: 3H	RRCID -> 263965	COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 10165 - 12713			
01	2821 X	2805	-0-	-16	-0-	2705	3	100 9 Y	91	126 1	28
02	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2550	3	32 9 Y	29	38 1	19
03	2883 X	2645	-0-	-238	-0-	2614	3	31 9 Y	28	31 1	16
04	2790 X	2753	-0-	-37	-0-	2720	3	33 9 Y	30	32 1	14
05	2883 X	2481	-0-	-402	-0-	2457	3	24 9 Y	22	21 1	15
06	2760 X	2468	-0-	-292	-0-	2444	3	24 9 Y	22	20 1	17
S. GARY				WELL #: 4H	RRCID -> 264512	COMPL. DATE 08/25/2022		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9730 - 12457			
01	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	3	N	-0-		-0-
02	6048 X	5992	-0-	-56	-0-	5992	3	N	-0-		-0-
03	6882 X	6412	-0-	-470	-0-	6412	3	N	-0-		-0-
04	6660 X	5546	-0-	-1114	-0-	5546	3	N	-0-		-0-
05	6882 X	5683	-0-	-1199	-0-	5683	3	N	-0-		-0-
06	6630 X	5236	-0-	-1394	-0-	5236	3	N	-0-		-0-
FROST LUMBER IND INC UNIT				WELL #: 4H	RRCID -> 264757	COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125			
01	10323 X	7809	-0-	-2514	-0-	7809	3	N	-0-		-0-
02	8400 X	5595	-0-	-2805	-0-	5595	3	N	-0-		-0-
03	9052 X	7350	-0-	-1702	-0-	7350	3	N	-0-		-0-
04	8340 X	6740	-0-	-1600	-0-	6740	3	N	-0-		-0-
05	7812 X	7520	-0-	-292	-0-	7520	3	N	-0-		-0-
06	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC																			
CGU 5																			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
LATHAM, H.L.														
WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434														
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
LATHAM, H.L.														
WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368														
01	2232	X		1997	-0-	-235	-0-	1972	3	25	9	Y	23	7
02	2016	X		1374	-0-	-642	-0-	1356	3	18	9	Y	16	10
03	3321	X		3321	-0-	-0-	-0-	3284	3	37	9	Y	34	20
04	2070	X		1945	-0-	-125	-0-	1923	3	22	9	Y	20	9
05	2139	X		2132	-0-	-7	-0-	2112	3	20	9	Y	18	12
06	3210	X		2297	-0-	-913	-0-	2273	3	24	9	Y	22	17
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007														
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792														
01	8401	X		5049	-0-	-3352	-0-	5027	3	22	9	Y	20	101
02	7560	X		5421	-0-	-2139	-0-	5368	3	53	9	Y	48	72
03	7781	X		5411	-0-	-2370	-0-	5389	3	22	9	Y	20	92
04	7320	X		4100	-0-	-3220	-0-	4069	3	31	9	Y	28	43
05	6262	X		6259	-0-	-3	-0-	6239	3	20	9	Y	18	61
06	5820	X		3307	-0-	-2513	-0-	3296	3	11	9	Y	10	71
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228														
01	5983	X		5295	-0-	-688	-0-	5271	3	24	9	Y	22	89
02	5404	X		4629	-0-	-775	-0-	4583	3	46	9	Y	42	63
03	5766	X		5373	-0-	-393	-0-	5353	3	20	9	Y	18	81
04	5520	X		5326	-0-	-194	-0-	5294	3	32	9	Y	29	43
05	5642	X		5005	-0-	-637	-0-	4983	3	22	9	Y	20	63
06	5190	X		4817	-0-	-373	-0-	4803	3	14	9	Y	13	76
FROST-PARKER UNIT 1														
WELL #: 10H RRCID -> 285547 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9984 - 13713														
01	20519	X		20519	-0-	-0-	-0-	20519	3			N	-0-	-0-
02	18344	X		18344	-0-	-0-	-0-	18344	3			N	-0-	-0-
03	19856	X		19856	-0-	-0-	-0-	19856	3			N	-0-	-0-
04	19280	X		19280	-0-	-0-	-0-	19280	3			N	-0-	-0-
05	19738	X		19738	-0-	-0-	-0-	19738	3			N	-0-	-0-
06	18664	X		18664	-0-	-0-	-0-	18664	3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
URUS OIL AND GAS MULLINS														
WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			121
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			121
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-			121
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			121
*05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-			121
*06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			121
JERNIGAN														
WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	50	3	4	9	N	-0-			120
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			120
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			120
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
*06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			120
HILL HEIRS														
WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731														
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
*05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
*06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY														
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824														
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	294	2	28	9	Y	25			50
02	392 N	353	-0-	-39	-0-	334	2	19	9	Y	17	2	8	65
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	390	2	11	9	Y	10	2	8	73
04	300 N	281	-0-	-19	-0-	275	2	6	9	Y	5	5	8	73
05	403 N	269	-0-	-134	-0-	268	2	1	9	Y	1	1	8	73
06	390 N	235	-0-	-155	-0-	235	2			Y	-0-			73
STERRETT UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILSON, HAROLD														
WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391														
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1297	2	39	9	Y	35	21	1	26
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1205	2	26	9	Y	24	27	1	20
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1226	2	30	9	Y	27	25	1	16
04	1290 N	1152	-0-	-138	-0-	1128	2	24	9	Y	22	5	8	33
05	1364 N	881	-0-	-483	-0-	866	2	15	9	Y	14	22	1	23
06	1230 N	1229	-0-	-1	-0-	1209	2	20	9	Y	18	24	1	14

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
DANIELS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141797		COMPL. DATE 05/13/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828	
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	496 N	196 -0-	-300	-0-	6 1	188 2	Y	2	17
02	420 N	314 -0-	-106	-0-	2 9	303 2	Y	1	4
03	465 N	404 -0-	-61	-0-	10 1	386 2	Y	4	8
04	558 N	558 -0-	-0-	-0-	1 9	540 2	Y	3	11
05	752 N	752 -0-	-0-	-0-	14 1	729 2	Y	3	14
06	715 N	715 -0-	-0-	-0-	4 9	694 2	Y	3	17
					15 1				
					3 9				
					20 1				
					3 9				
					18 1				
					3 9				

DANIELS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 145281		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860	
01	1813 N	1813 -0-	-0-	-0-	52 1	1737 2	Y	22	60
02	1591 N	1591 -0-	-0-	-0-	24 9	1531 2	Y	7	17
03	1612 N	1557 -0-	-55	-0-	52 1	1488 2	Y	14	31
04	2133 N	2133 -0-	-0-	-0-	8 9	2062 2	Y	12	43
05	2604 N	2604 -0-	-0-	-0-	54 1	2525 2	Y	10	53
06	1978 N	1978 -0-	-0-	-0-	15 9	1921 2	Y	7	60
					58 1				
					13 9				
					68 1				
					11 9				
					49 1				
					8 9				

DANIELS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 146007		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

DANIELS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 163400		COMPL. DATE 04/17/1997		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815	
01	341 N	308 -0-	-33	-0-	9 1	295 2	Y	4	14
02	325 N	325 -0-	-0-	-0-	4 9	313 2	Y	1	3
03	314 N	314 -0-	-0-	-0-	11 1	300 2	Y	3	6
04	388 N	388 -0-	-0-	-0-	1 9	375 2	Y	2	8
05	555 N	555 -0-	-0-	-0-	11 1	538 2	Y	2	10
06	601 N	601 -0-	-0-	-0-	3 9	584 2	Y	2	12
					11 1				
					2 9				
					15 1				
					2 9				
					15 1				
					2 9				

DANIELS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 167152		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
VALENCIA OPERATING COMPANY														
WILSON, HAROLD														
WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046 N	660	-0-	-1386	-0-	648 2	12 9	Y	11	37 1				19
02	1848 N	1808	-0-	-40	-0-	1774 2	34 9	Y	31	20 1				30
03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1691 2	32 9	Y	29	36 1				23
04	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1911 2	31 9	Y	28					51
05	2015 N	1927	-0-	-88	-0-	1897 2	30 9	Y	27	34 1				44
06	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1864 2	25 9	Y	23	44 1				23
WILSON, HAROLD														
WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964														
01	3100 N	3077	-0-	-23	149	3019 2	58 9	Y	53	66 1				67
02	2624 X	2475	-0-	-149	-0-	2429 2	46 9	Y	42	70 1				39
03	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2654 2	51 9	Y	46	49 1				36
04	3180 X	1672	-0-	-1508	-0-	1644 2	28 9	Y	25					61
05	3100 X	1306	-0-	-1794	-0-	1286 2	20 9	Y	18	42 1				37
06	2970 X	1389	-0-	-1581	-0-	1370 2	19 9	Y	17	38 1				16
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 11/23/2024 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866														
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8				10
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					10
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					10
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					10
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					10
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					10
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951														
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
WILSON, HAROLD														
WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981														
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	391 2	8 9	Y	7	8 1				9
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	315 2	7 9	Y	6	9 1				6
03	372 N	361	-0-	-11	-0-	354 2	7 9	Y	6	7 1				5
04	390 N	378	-0-	-12	-0-	371 2	7 9	Y	6					11
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	378 2	6 9	Y	5	7 1				9
06	360 N	352	-0-	-8	-0-	348 2	4 9	Y	4	9 1				4
WILSON, HAROLD "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 180981 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8670 - 9992														
01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1637 2	31 9	Y	28	48 1				39
02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1567 2	31 9	Y	28	40 1				27
03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1717 2	33 9	Y	30	34 1				23
04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1693 2	29 9	Y	26					49
05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1887 2	29 9	Y	26	33 1				42
06	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1876 2	31 9	Y	28	43 1	3 8			24
CARTHAGE GAS UNIT 17														
WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
VALENCIA OPERATING COMPANY														
STERRETT UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE						CODE	EOM BALANCE
01	186 X	63	-0-	-123	-0-	1 1	61 2	Y			1	2 1		-0-
02	140 X	103	-0-	-37	-0-	1 9	99 2	Y			2	1 1		1
03	166 X	166	-0-	-0-	-0-	2 9	160 2	Y			3	3 1		1
04	153 X	153	-0-	-0-	-0-	3 1	147 2	Y			3	3 1		1
05	216 X	216	-0-	-0-	-0-	3 9	205 2	Y			5	5 1		1
06	150 X	130	-0-	-20	-0-	5 1	125 2	Y			2	2 1		1
						6 9								
						3 1								
						2 9								
STERRETT UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050														
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STERRETT UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STERRETT														
WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058														
01	2015 X	2003	-0-	-12	-0-	43 1	1915 2	Y			41	42 1		18
02	2044 X	1967	-0-	-77	-0-	45 9	1872 2	Y			48	47 1		19
03	2263 X	1851	-0-	-412	-0-	42 1	1769 2	Y			40	43 1		16
04	2190 X	1944	-0-	-246	-0-	53 9	1857 2	Y			44	43 1		17
05	2170 X	1865	-0-	-305	-0-	38 1	1782 2	Y			38	49 1		6
06	2100 X	1719	-0-	-381	-0-	44 9	1647 2	Y			27	20 1		13
						39 1								
						48 9								
						41 1								
						42 9								
						42 1								
						30 9								
STERRETT														
WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
STERRETT		WELL #: 10		RRCID -> 209809		COMPL. DATE		N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
01	93 X	68	-0-	-25	-0-	2	1	66	2
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	2	1	80	2
03	186 N	67	-0-	-119	-0-	1	1	66	2
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	2
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	142	2
STERRETT		WELL #: 9		RRCID -> 209810		COMPL. DATE		N/A	
01	899 X	137	-0-	-762	-0-	3	1	132	2
02	812 X	95	-0-	-717	-0-	2	1	91	2
03	899 X	99	-0-	-800	-0-	2	1	96	2
04	720 X	308	-0-	-412	-0-	1	9	296	2
05	451 X	451	-0-	-0-	-0-	10	1	432	2
06	120 X	106	-0-	-14	-0-	3	1	102	2
STERRETT		WELL #: 12		RRCID -> 210753		COMPL. DATE		N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
STERRETT		WELL #: 13		RRCID -> 210755		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 10273	
								PERF. 8768 - 10050	
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	17	1	774	2
02	896 N	767	-0-	-129	-0-	15	9	733	2
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	16	1	1108	2
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	18	9	966	2
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	24	1	1067	2
06	1110 N	823	-0-	-287	-0-	23	9	794	2
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 7		RRCID -> 213384		COMPL. DATE 10/15/2021		TOTAL DEPTH 9741	
								PERF. 6192 - 6242	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
STERRETT		WELL #: 17		RRCID -> 219237		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 10237	
								PERF. 8730 - 10022	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	48 1 74 9	2121 2	Y 67	75 1 30
02	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	52 1 96 9	2323 2	Y 87	82 1 35
03	2635 X	2535	-0-	-100	-0-	51 1 86 9	2398 2	Y 78	83 1 30
04	2550 X	2500	-0-	-50	-0-	50 1 89 9	2361 2	Y 81	80 1 31
05	2728 X	2370	-0-	-358	-0-	51 1 97 9	2222 2	Y 88	105 1 14
06	2640 X	2130	-0-	-510	-0-	51 1 80 9	1999 2	Y 73	51 1 36

STERRETT		WELL #: 18		RRCID -> 240556		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 11705	
								PERF. 8744 - 11174	
01	1643 X	896	-0-	-747	-0-	19 1 17 9	860 2	Y 15	19 1 7
02	1484 X	865	-0-	-619	-0-	19 1 19 9	827 2	Y 17	17 1 7
03	1550 X	988	-0-	-562	-0-	20 1 19 9	949 2	Y 17	17 1 7
04	1470 X	1092	-0-	-378	-0-	22 1 22 9	1048 2	Y 20	19 1 8
05	1364 X	1162	-0-	-202	-0-	25 1 26 9	1111 2	Y 24	28 1 4
06	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	31 1 36 9	1202 2	Y 33	21 1 16

STERRETT		WELL #: 23		RRCID -> 263951		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10323	
								PERF. 6676 - 10106	
01	2356 X	1776	-0-	-580	-0-	38 1 47 9	1691 2	Y 43	46 1 19
02	2548 X	1425	-0-	-1123	-0-	30 1 44 9	1351 2	Y 40	43 1 16
03	2821 X	1971	-0-	-850	-0-	40 1 54 9	1877 2	Y 49	46 1 19
04	2730 X	1428	-0-	-1302	-0-	29 1 41 9	1358 2	Y 37	42 1 14
05	1953 X	1467	-0-	-486	-0-	32 1 48 9	1387 2	Y 44	51 1 7
06	1920 X	1554	-0-	-366	-0-	38 1 34 9	1482 2	Y 31	23 1 15

STERRETT		WELL #: 14		RRCID -> 263953		COMPL. DATE 06/19/2011		TOTAL DEPTH 10280	
								PERF. 8738 - 10018	
01	2356 X	2343	-0-	-13	-0-	49 1 110 9	2184 2	Y 100	98 1 44
02	2128 X	1542	-0-	-586	-0-	32 1 86 9	1424 2	Y 78	90 1 32
03	2356 X	1492	-0-	-864	-0-	30 1 73 9	1389 2	Y 66	72 1 26
04	2280 X	1790	-0-	-490	-0-	35 1 91 9	1664 2	Y 83	77 1 32
05	2356 X	2039	-0-	-317	-0-	43 1 122 9	1874 2	Y 111	123 1 20
06	2280 X	1785	-0-	-495	-0-	43 1 54 9	1688 2	Y 49	45 1 24

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167											
STERRETT			WELL #:		19	RRCID -> 263954			COMPL. DATE 06/20/2011				TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	72 1	3200 2	Y	99	101 1						45
02	2940 X	2655	-0-	-285	-0-	109 9	56 1	2499 2	Y	91	100 1					36
03	3348 X	3147	-0-	-201	-0-	100 9	64 1	2977 2	Y	96	95 1					37
04	3270 X	2980	-0-	-290	-0-	106 9	60 1	2814 2	Y	96	96 1					37
05	3379 X	2594	-0-	-785	-0-	106 9	56 1	2433 2	Y	95	117 1					15
06	3270 X	2637	-0-	-633	-0-	105 9	64 1	2490 2	Y	75	53 1					37
						83 9										
STERRETT																
		WELL #:		20	RRCID -> 263955			COMPL. DATE 07/03/2011				TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034				
01	2821 X	639	-0-	-2182	-0-	14 1	614 2	Y	10	11 1						4
02	1904 X	686	-0-	-1218	-0-	11 9	15 1	657 2	Y	13	12 1					5
03	1612 X	700	-0-	-912	-0-	14 9	14 1	674 2	Y	11	12 1					4
04	719 X	719	-0-	-0-	-0-	12 9	15 1	691 2	Y	12	12 1					4
05	876 X	876	-0-	-0-	-0-	13 9	19 1	838 2	Y	17	18 1					3
06	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	19 9	31 1	1204 2	Y	22	14 1					11
						24 9										
STERRETT																
		WELL #:		21	RRCID -> 263986			COMPL. DATE 07/03/2011				TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030				
01	2325 X	1387	-0-	-938	-0-	30 1	1335 2	Y	20	22 1						9
02	1932 X	1217	-0-	-715	-0-	22 9	26 1	1168 2	Y	21	21 1					9
03	1581 X	270	-0-	-1311	-0-	23 9	6 1	260 2	Y	4	11 1					2
04	1530 X	140	-0-	-1390	-0-	4 9	3 1	135 2	Y	2	3 1					1
05	1581 X	117	-0-	-1464	-0-	2 9	3 1	112 2	Y	2	3 1					-0-
06	1350 X	123	-0-	-1227	-0-	3 9	3 1	118 2	Y	2	1 1					1
						2										
STERRETT																
		WELL #:		22	RRCID -> 263989			COMPL. DATE 08/15/2011				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028				
01	2263 X	1910	-0-	-353	-0-	41 1	1834 2	Y	32	39 1						14
02	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	35 9	47 1	2074 2	Y	44	40 1					18
03	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	48 9	65 1	3041 2	Y	56	52 1					22
04	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	62 9	54 1	2534 2	Y	49	52 1					19
05	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	54 9	68 1	2969 2	Y	66	74 1					11
06	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	73 9	75 1	2937 2	Y	98	62 1					47
						108 9										

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 917

CARTHAGE (COTTON VALLEY) VALENCIA OPERATING COMPANY RHODES				//CONT.// //CONT.// WELL #:	16032 174 881167 6	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA				
						RRCID ->	265409	COMPL. DATE	09/09/2012	TOTAL	DEPTH	11640	PERF.	8658	-	11500		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHODES				WELL #:	2	RRCID ->	265410	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	8578	-	9804		
01	3906 X	3291	-0-	-615	-0-	65	1	3163	2	Y	57	54	1					28
02	3528 X	3285	-0-	-243	-0-	63	9	3161	2	Y	57	57	1					28
03	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	61	1	3930	2	Y	68	61	1					35
04	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	80	1	3599	2	Y	55	31	1					59
05	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	75	9	3632	2	Y	56	89	1					26
06	3960 X	3318	-0-	-642	-0-	72	1	3226	2	Y	32	47	1					11

RHODES				WELL #:	4	RRCID ->	265655	COMPL. DATE	02/09/2013	TOTAL	DEPTH	10056	PERF.	8686	-	9954		
01	4402 X	3656	-0-	-746	-0-	72	1	3528	2	Y	51	48	1					25
02	3752 X	3497	-0-	-255	-0-	56	9	3379	2	Y	48	50	1					23
03	4154 X	3972	-0-	-182	-0-	65	1	3837	2	Y	52	49	1					26
04	3840 X	3558	-0-	-282	-0-	53	9	3443	2	Y	42	23	1					45
05	3875 X	3579	-0-	-296	-0-	78	1	3463	2	Y	42	68	1					19
06	3840 X	3350	-0-	-490	-0-	46	9	3182	2	Y	101	84	1					36

RHODES				WELL #:	3	RRCID ->	265656	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	8537	-	9792		
01	4805 X	3976	-0-	-829	-0-	79	1	3865	2	Y	29	29	1					14
02	4340 X	4027	-0-	-313	-0-	32	9	3920	2	Y	29	29	1					14
03	4774 X	4668	-0-	-106	-0-	75	1	4540	2	Y	32	29	1					17
04	4470 X	4252	-0-	-218	-0-	93	1	4140	2	Y	26	15	1					28
05	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	35	9	4405	2	Y	27	43	1					12
06	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	83	1	4536	2	Y	17	23	1					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY RHODES										//CONT.// 16032 174 881167 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
										RRCID -> 267798		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8624 - 9898					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE						
01	4867 X	4670	-0-	-197	-0-		91 1	4481 2	Y		89	86 1			44						
02	4480 X	4338	-0-	-142	-0-		98 9	4167 2	Y		83	86 1			41						
03	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-		80 1	5107 2	Y		96	87 1			50						
04	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-		91 9	4772 2	Y		79	45 1			84						
05	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-		104 1	5071 2	Y		85	128 1			41						
06	4950 X	4189	-0-	-761	-0-		106 9	4063 2	Y		49	73 1			17						
							96 1														
							87 9														
							103 1														
							94 9														
							72 1														
							54 9														

RHODES										WELL #:		5		RRCID -> 268340		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11652		PERF. 8580 - 11450	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						

CARTHAGE	GAS	UNIT	17	WELL #:		12		RRCID -> 268888		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 8548 - 9442							
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-		29 1	748 2	Y		13	12 1			6						
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-		14 9	564 2	Y		9	11 1			4						
03	1023 N	245	-0-	-778	-0-		23 1	231 2	Y		4	6 1			2						
04	780 N	589	-0-	-191	-0-		10 1	556 2	Y		7	6 1			3						
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-		4 9	652 2	Y		9	8 1			4						
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-		25 1	680 2	Y		10	8 1			6						
							8 9														
							25 1														
							10 9														
							13 1														
							11 9														

CARTHAGE	GAS	UNIT	17	WELL #:		16		RRCID -> 268889		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8568 - 9468							
01	5022 X	4316	-0-	-706	-0-		158 1	4080 2	Y		71	63 1			30						
02	4536 X	3391	-0-	-1145	-0-		78 9	3200 2	Y		54	58 1			26						
03	4650 X	3243	-0-	-1407	-0-		132 1	3050 2	Y		50	52 1			24						
04	4500 X	3783	-0-	-717	-0-		59 9	3575 2	Y		44	52 1			16						
05	4650 X	4319	-0-	-331	-0-		138 1	4100 2	Y		55	47 1	1 8		23						
06	4170 X	3750	-0-	-420	-0-		55 9	3622 2	Y		52	46 1			29						
							160 1														
							48 9														
							61 9														
							71 1														
							57 9														

CARTHAGE (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY CARTHAGE GAS UNIT 17															//CONT.// 16032 174 //CONT.// 881167 WELL #: 18 RRCID -> 268890 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464										CAPACITY					CNTY: PANOLA				
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM														
0		PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE														
01	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	90	1	2330	2	Y	40	35	1	17																				
						44	9																											
02	2156 N	1599	-0-	-557	-0-	62	1	1509	2	Y	25	30	1	12																				
						28	9																											
03	2387 N	1382	-0-	-1005	-0-	59	1	1300	2	Y	21	23	1	10																				
						23	9																											
04	2310 N	1274	-0-	-1036	-0-	54	1	1203	2	Y	15	19	1	6																				
						17	9																											
05	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	71	1	1848	2	Y	24	20	1	10																				
						26	9																											
06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	32	1	1610	2	Y	23	20	1	13																				
						25	9																											

CARTHAGE GAS UNIT 17															WELL #: 9 RRCID -> 268906 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200																			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																				

CARTHAGE GAS UNIT 17															WELL #: 11 RRCID -> 269463 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438																			
01	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	117	1	3009	2	Y	66	55	1	28																				
						73	9																											
02	727 X	727	-0-	-0-	-0-	28	1	684	2	Y	14	36	1	6																				
						15	9																											
03	2759 X	1238	-0-	-1521	-0-	53	1	1159	2	Y	24	18	1	12																				
						26	9																											
04	3090 X	1451	-0-	-1639	-0-	61	1	1367	2	Y	21	25	1	8																				
						23	9																											
05	3193 X	1691	-0-	-1502	-0-	62	1	1599	2	Y	27	23	1	12																				
						30	9																											
06	3090 X	1327	-0-	-1763	-0-	25	1	1277	2	Y	23	22	1	13																				
						25	9																											

RHODES															WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483																			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																				

CARTHAGE GAS UNIT 17															WELL #: 13 RRCID -> 270319 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470																			
01	3813 X	3179	-0-	-634	-0-	117	1	3009	2	Y	48	44	1	20																				
						53	9																											
02	3052 X	2866	-0-	-186	-0-	112	1	2708	2	Y	42	42	1	20																				
						46	9																											
03	3503 X	3018	-0-	-485	-0-	129	1	2842	2	Y	43	42	1	21																				
						47	9																											
04	3390 X	2394	-0-	-996	-0-	101	1	2264	2	Y	26	37	1	10																				
						29	9																											
05	3503 X	2494	-0-	-1009	-0-	91	1	2371	2	Y	29	27	1	12																				
						32	9																											
06	3090 X	2549	-0-	-541	-0-	48	1	2465	2	Y	33	26	1	19																				
						36	9																											

CARTHAGE (COTTON VALLEY) VALENCIA OPERATING COMPANY CARTHAGE GAS UNIT 17				//CONT.// 16032 174 //CONT.// 881167 WELL #: 17		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
				RRCID -> 270794		COMPL. DATE 06/20/2013		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 8598		- 9463					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-		115 57 9	1	2964	2	Y	52	43	1			22
02	2548 X	2252	-0-	-296	-0-		88 40 9	1	2124	2	Y	36	41	1			17
03	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-		128 51 9	1	2819	2	Y	46	41	1			22
04	3030 X	2478	-0-	-552	-0-		105 32 9	1	2341	2	Y	29	40	1			11
05	3131 X	2798	-0-	-333	-0-		102 39 9	1	2657	2	Y	35	31	1			15
06	3030 X	2635	-0-	-395	-0-		50 41 9	1	2544	2	Y	37	31	1			21

CARTHAGE GAS UNIT 17				WELL #: 15		RRCID -> 271434		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 11348		PERF. 8618		- 11205			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17				WELL #: 14		RRCID -> 271461		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 11316		PERF. 6504		- 11207			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17				WELL #: 10		RRCID -> 271934		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 8630		- 11217			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J.W. WILTCHER GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 272011		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 8586		- 10280			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOES, A. M. GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 273560		COMPL. DATE 11/01/2014		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8602		- 9538			
01	589 N	434	-0-	-155	-0-		434	2			Y	-0-					-0-
02	448 N	378	-0-	-70	-0-		378	2			Y	-0-					-0-
03	496 N	410	-0-	-86	-0-		410	2			Y	-0-					-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-		431	2			Y	-0-					-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-		482	2			Y	-0-					-0-
06	390 N	373	-0-	-17	-0-		373	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY												//CONT.// 16032 174							
BOLES, A. M. GAS UNIT												//CONT.// 881167							
												WELL #: 8							
												RRCID -> 274137							
												COMPL. DATE 02/07/2015							
												TOTAL DEPTH 9700							
												PERF. 8600 - 9532							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
01		2418 N	1894	-0-	-524	-0-	1838	2	56	9	Y	51			179				
02		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1700	2	53	9	Y	48			227				
03		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2004	2	40	9	Y	36			263				
04		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2097	2	2	9	Y	2			265				
05		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2263	2	76	9	Y	69	141	1	193				
06		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2248	2	55	9	Y	50			243				
J.W. WILTCHER GAS UNIT												WELL #: 4				RRCID -> 274948			
												COMPL. DATE 07/25/2014				TOTAL DEPTH 10450			
												PERF. 8558 - 10280							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
J.W. WILTCHER GAS UNIT												WELL #: 5H				RRCID -> 276636			
												COMPL. DATE 08/14/2015				TOTAL DEPTH 9442			
												PERF. 9771 - 15369							
01	16647	X	13208	-0-	-3439	-0-	13059	2	149	9	Y	135	127	1	57				
02	15036	X	13763	-0-	-1273	-0-	13613	2	150	9	Y	136	128	1	65				
03	16734	X	16734	-0-	-0-	-0-	16556	2	178	9	Y	162	147	1	80				
04	17534	X	17534	-0-	-0-	-0-	17396	2	138	9	Y	125	161	1	44				
05	16213	X	11400	-0-	-4813	-0-	11302	2	98	9	Y	89	95	1	38				
06	16200	X	12973	-0-	-3227	-0-	247	1	12603	2	Y	112	86	1	64				
							123	9											
BOLES, A. M. GAS UNIT												WELL #: 10				RRCID -> 276638			
												COMPL. DATE 07/22/2016				TOTAL DEPTH 9756			
												PERF. 8644 - 9520							
01	1395	N	515	-0-	-880	-0-	501	2	14	9	Y	13			55				
02	812	N	266	-0-	-546	-0-	258	2	8	9	Y	7			62				
03	496	N	416	-0-	-80	-0-	408	2	8	9	Y	7			69				
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-			69				
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1031	2	32	9	Y	29	37	1	61				
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	825	2	19	9	Y	17			78				
COLEMAN												WELL #: 1				RRCID -> 281275			
												COMPL. DATE 07/13/2016				TOTAL DEPTH 11400			
												PERF. 8770 - 11276							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
J. W. WILTCHER GAS UNIT												WELL #: 9H				RRCID -> 281478			
												COMPL. DATE 10/07/2016				TOTAL DEPTH 9403			
												PERF. 9720 - 15554							
01	15992	X	15992	-0-	-0-	-0-	15808	2	184	9	Y	167	146	1	69				
02	14168	X	14068	-0-	-100	-0-	13910	2	158	9	Y	144	144	1	69				
03	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	15690	2	173	9	Y	157	153	1	73				
04	15480	X	13531	-0-	-1949	-0-	13421	2	110	9	Y	100	136	1	37				
05	15996	X	14054	-0-	-1942	-0-	13931	2	123	9	Y	112	106	1	43				
06	15480	X	15048	-0-	-432	-0-	287	1	14610	2	Y	137	103	1	77				
							151	9											

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167						
COLEMAN		WELL #:		2	RRCID -> 282482		COMPL. DATE 02/08/2017		TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
COLEMAN		WELL #:		3	RRCID -> 282580		COMPL. DATE 04/20/2017		TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C.		WELL #:		924317 2	RRCID -> 222950		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 9557	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					162
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					162
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					162
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					162
SEMPRA ENERGY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 224435		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SEMPRA ENERGY UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 236752		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			796	799 1	506
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			692	897 1	301
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			874	1010 1	165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			732	495 1	402
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			724	982 1	144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			658	498 1	304
YELLOW DOG GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 244672		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					204
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					204
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					204
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					204
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					204
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					204

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY				CNTY: PANOLA			
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION																	
BRIGGS, H. GAS UNIT																	
WELL #: 1										RRCID -> 231193				COMPL. DATE 12/28/2007			
										TOTAL DEPTH 10110				PERF. 8650 - 9984			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					111	
02	T. A.	114	-0-	114	114	114	2			Y	-0-					111	
03	T. A.	77	-0-	77	191	77	2			Y	-0-					111	
04	1339 X	1148	-0-	-191	-0-	1148	2			Y	-0-					111	
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					111	
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					111	
XTO ENERGY INC.										945936							
BRODERICK GU 1, BESS SMITH										WELL #: 1				RRCID -> 074700			
										COMPL. DATE 09/13/1977				TOTAL DEPTH N/A			
										PERF. 9231 - 9252							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
GHOLSTON, J.S.										WELL #: 2				RRCID -> 076558			
										COMPL. DATE 08/21/1997				TOTAL DEPTH 9348			
										PERF. 8440 - 9170							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
ANDERSON, ALMA										WELL #: 2				RRCID -> 076576			
										COMPL. DATE 08/18/2003				TOTAL DEPTH 9345			
										PERF. 8373 - 8438							
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	30	1	102	2	Y	-0-					-0-	
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	19	1	92	2	Y	-0-					-0-	
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	18	1	72	2	Y	-0-					-0-	
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	17	1	71	2	Y	-0-					-0-	
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-	
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-	
WOOLWORTH, J. D.										WELL #: 2				RRCID -> 077541			
										COMPL. DATE 03/19/2015				TOTAL DEPTH 9454			
										PERF. 8410 - 9229							
01	465 N	192	-0-	-273	-0-	19	1	167	2	Y	5	5	1			2	
02	196 N	169	-0-	-27	-0-	18	1	145	2	Y	5	5	1			2	
03	248 N	162	-0-	-86	-0-	14	1	142	2	Y	5	5	1			2	
04	180 N	142	-0-	-38	-0-	12	1	124	2	Y	5	5	1			2	
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	20	1	542	2	Y	4	5	1			1	
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	175	2	Y	5	4	1			2	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.															
JONES, ELSIE															
WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1798 N	1405	-0-	-393	-0-	146 1	6 9	1253	2	Y	5	6	1		2
02	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	188 1	8 9	1541	2	Y	7	7	1		2
03	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	194 1	10 9	1974	2	Y	9	8	1		3
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	157 1	8 9	1620	2	Y	7	7	1		3
05	1922 N	1760	-0-	-162	-0-	62 1	8 9	1690	2	Y	7	8	1		2
06	2040 N	1578	-0-	-462	-0-	41 1	7 9	1530	2	Y	6	5	1		3
DONALD, F.H.														WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607	
01	2976 X	1808	-0-	-1168	-0-	68 1	36 9	1704	2	Y	33	35	1		8
02	2688 X	1530	-0-	-1158	-0-	57 1	28 9	1445	2	Y	25	27	1		6
03	2511 X	1826	-0-	-685	-0-	47 1	35 9	1744	2	Y	32	28	1		10
04	2280 X	2067	-0-	-213	-0-	45 1	39 9	1983	2	Y	35	34	1		11
05	2263 X	2112	-0-	-151	-0-	51 1	31 9	2030	2	Y	28	27	1		12
06	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	50 1	29 9	1904	2	Y	26	28	1		10
COLEMAN, M.J.														WELL #: 2 RRCID -> 079295 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276	
01	2046 N	1915	-0-	-131	-0-	71 1	55 9	1789	2	Y	50	50	1		13
02	1764 N	1683	-0-	-81	-0-	62 1	43 9	1578	2	Y	39	42	1		10
03	1922 N	1876	-0-	-46	-0-	48 1	53 9	1775	2	Y	48	43	1		15
04	1860 N	1804	-0-	-56	-0-	39 1	50 9	1715	2	Y	45	46	1		14
05	1860 N	1817	-0-	-43	-0-	43 1	40 9	1734	2	Y	36	35	1		15
06	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	47 1	39 9	1761	2	Y	35	37	1		13
THOMAS & WOOD														WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 925

CARTHAGE (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. HOLMES, S.L.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	16032 174 945936 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
						RRCID ->	082042	COMPL. DATE	01/16/1979	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	8378 -	8881		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2573 N	1413	-0-	-1160	-0-	54 4	1 9	1355	2	Y	4	5	1			1
02	1764 N	1755	-0-	-9	-0-	66 4	1 9	1685	2	Y	4	4	1			1
03	3100 N	3115	-0-	15	15	82 10	1 9	3023	2	Y	9	7	1			3
04	1380 N	1235	-0-	-145	-0-	27 3	1 9	1205	2	Y	3	5	1			1
05	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	58 6	1 9	2332	2	Y	5	4	1			2
06	2550 N	1796	-0-	-754	-0-	46 3	1 9	1747	2	Y	3	4	1			1
PIRKLE, L. H.				WELL #:	3	RRCID ->	083074	COMPL. DATE	03/27/1979	TOTAL DEPTH	9402	PERF.	8748 -	9213		
01	2449 N	2423	-0-	-26	-0-	87 147	1 9	2189	2	Y	134	135	1			34
02	2212 N	1972	-0-	-240	-0-	71 109	1 9	1792	2	Y	99	107	1			26
03	2449 N	2173	-0-	-276	-0-	54 128	1 9	1991	2	Y	116	105	1			37
04	2340 N	2094	-0-	-246	-0-	44 121	1 9	1929	2	Y	110	113	1			34
05	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	52 103	1 9	2078	2	Y	94	88	1			40
06	2100 N	2096	-0-	-4	-0-	52 92	1 9	1952	2	Y	84	93	1			31
KYLE, FRED UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	084701	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	9418	PERF.	8401 -	8444		
01	2015 N	1357	-0-	-658	-0-	52 3	1 9	1302	2	Y	3	3	1			1
02	1848 N	953	-0-	-895	-0-	36 1	1 9	916	2	Y	1	2	1			-0-
03	2046 N	1181	-0-	-865	-0-	31 3	1 9	1147	2	Y	3	2	1			1
04	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	58 6	1 9	2577	2	Y	5	4	1			2
05	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	52 2	1 9	2095	2	Y	2	3	1			1
06	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	59 3	1 9	2223	2	Y	3	3	1			1
BROWN, J.C.				WELL #:	2	RRCID ->	084829	COMPL. DATE	07/13/1979	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8456 -	9312		
01	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	71 33	1 9	1787	2	Y	30	27	1			8
02	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	83 33	1 9	2100	2	Y	30	30	1			8
03	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	66 42	1 9	2424	2	Y	38	34	1			12
04	1830 X	1331	-0-	-499	-0-	29 22	1 9	1280	2	Y	20	26	1			6
05	2449 X	1774	-0-	-675	-0-	43 23	1 9	1708	2	Y	21	18	1			9
06	2460 X	1949	-0-	-511	-0-	50 23	1 9	1876	2	Y	21	22	1			8

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 926

CARTHAGE (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. OWENS, NELLIE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	16032 174 945936 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: PANOLA					
						RRCID ->	084856	COMPL. DATE	08/06/1979	TOTAL	DEPTH	9711	PERF.	8855	-	9317			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2264	-0-	-61	-0-			84	1	2125	2	Y	50	53	1			13
02	2100	N	1971	-0-	-129	-0-			55	9	1856	2	Y	38	41	1			10
03	2325	N	2300	-0-	-25	-0-			73	1	2186	2	Y	50	44	1			16
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-			42	9	2330	2	Y	51	51	1			16
05	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-			59	1	2493	2	Y	44	41	1			19
06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-			55	9	2459	2	Y	41	45	1			15
									53	1									
									56	9									
									62	1									
									48	9									
									65	1									
									45	9									

BANKS, W.R.						WELL #:	2	RRCID ->	085178	COMPL. DATE	09/13/1979	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	7934	-	9275	
01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-			105	1	2633	2	Y	39	37	1			10
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-			43	9	1990	2	Y	26	29	1			7
03	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-			78	1	2685	2	Y	38	33	1			12
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-			29	9	2345	2	Y	32	34	1			10
05	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-			73	1	2616	2	Y	28	26	1			12
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-			42	9	2168	2	Y	22	26	1			8
									53	1									
									35	9									
									66	1									
									31	9									
									57	1									
									24	9									

DAVIS, A. L.						WELL #:	2	RRCID ->	086760	COMPL. DATE	12/04/1979	TOTAL	DEPTH	9416	PERF.	8438	-	9361	
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-			40	1	1015	2	Y	18	18	1			5
02	980	N	924	-0-	-56	-0-			20	9	875	2	Y	14	15	1			4
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-			34	1	1017	2	Y	18	16	1			6
04	1050	N	1012	-0-	-38	-0-			15	9	972	2	Y	16	17	1			5
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-			28	1	1006	2	Y	14	13	1			6
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-			20	9	999	2	Y	13	14	1			5
									18	9									
									25	1									
									15	9									
									26	1									
									14	9									

PIRKLE, L.H. "C"						WELL #:	3	RRCID ->	087003	COMPL. DATE	01/15/1980	TOTAL	DEPTH	9418	PERF.	8850	-	9108	
01	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-			99	1	2499	2	Y	55	55	1			14
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-			61	9	1784	2	Y	35	40	1			9
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-			70	1	1967	2	Y	41	37	1			13
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-			39	9	1576	2	Y	32	35	1			10
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-			53	1	1600	2	Y	26	25	1			11
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-			45	9	1455	2	Y	22	25	1			8
									36	1									
									35	9									
									40	1									
									29	9									
									39	1									
									24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.												//CONT.// 16032 174				NON-ASSOCIATED					
CARTHAGE GU 2 ROSS												//CONT.// 945936				WELL #: 2					
												RRCID -> 087872				COMPL. DATE 02/14/1980					
												TOTAL DEPTH 9700				PERF. 8767 - 9238					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01		1953 N	1841	-0-		-112		-0-			70 1	1771 2	Y		-0-					-0-	
02		1764 N	1654	-0-		-110		-0-			63 1	1591 2	Y		-0-					-0-	
03		1984 N	1575	-0-		-409		-0-			42 1	1533 2	Y		-0-					-0-	
04		1770 N	1752	-0-		-18		-0-			39 1	1713 2	Y		-0-					-0-	
05		2204 N	2204	-0-		-0-		-0-			54 1	2150 2	Y		-0-					-0-	
06		1979 N	1979	-0-		-0-		-0-			51 1	1928 2	Y		-0-					-0-	
CARTHAGE GU 32												WELL #: 2				RRCID -> 088046					
												COMPL. DATE 03/22/1980				TOTAL DEPTH 9700					
												PERF. 8905 - 9294									
01		2077 N	2029	-0-		-48		-0-			77 1	1952 2	Y		-0-					-0-	
02		1904 N	1851	-0-		-53		-0-			70 1	1781 2	Y		-0-					-0-	
03		2109 N	2109	-0-		-0-		-0-			56 1	2053 2	Y		-0-					-0-	
04		2012 N	2012	-0-		-0-		-0-			44 1	1968 2	Y		-0-					-0-	
05		2046 N	1961	-0-		-85		-0-			48 1	1913 2	Y		-0-					-0-	
06		2040 N	1865	-0-		-175		-0-			48 1	1817 2	Y		-0-					-0-	
HOLMES, S. L.												WELL #: 3				RRCID -> 094964					
												COMPL. DATE 06/20/1981				TOTAL DEPTH 9442					
												PERF. 9132 - 9245									
01		2449 N	2057	-0-		-392		-0-			79 1	1978 2	Y		-0-					-0-	
02		2100 N	1645	-0-		-455		-0-			62 1	1583 2	Y		-0-					-0-	
03		2387 N	1783	-0-		-604		-0-			47 1	1736 2	Y		-0-					-0-	
04		2039 N	2039	-0-		-0-		-0-			45 1	1994 2	Y		-0-					-0-	
05		2531 N	2531	-0-		-0-		-0-			62 1	2469 2	Y		-0-					-0-	
06		2461 N	2461	-0-		-0-		-0-			63 1	2398 2	Y		-0-					-0-	
ALLISON, THOMAS GAS UNIT												WELL #: 4A				RRCID -> 098171					
												COMPL. DATE 01/29/1982				TOTAL DEPTH 9650					
												PERF. 8399 - 9520									
01		2115 N	2115	-0-		-0-		-0-			2115 2		Y		-0-					17	
02		1782 N	1782	-0-		-0-		-0-			1761 2	21 9	Y		19		22 1			14	
03		2200 N	2200	-0-		-0-		-0-			2150 2	50 9	Y		45					59	
04		2102 N	2102	-0-		-0-		-0-			2091 2	11 9	Y		10		35 1			34	
05		2245 N	2245	-0-		-0-		-0-			2221 2	24 9	Y		22		26 1			30	
06		2199 N	2199	-0-		-0-		-0-			2186 2	13 9	Y		12		26 1			16	
PIRKLE, L. H.												WELL #: 4				RRCID -> 098840					
												COMPL. DATE 12/22/1981				TOTAL DEPTH 9400					
												PERF. 8382 - 9274									
01		1960 N	1960	-0-		-0-		-0-			73 1	1844 2	Y		39		37 1			10	
											43 9										
02		1840 N	1840	-0-		-0-		-0-			68 1	1736 2	Y		33		34 1			9	
											36 9										
03		2111 N	2111	-0-		-0-		-0-			55 1	2011 2	Y		41		37 1			13	
											45 9										
04		2072 N	2072	-0-		-0-		-0-			45 1	1984 2	Y		39		40 1			12	
											43 9										
05		2059 N	2059	-0-		-0-		-0-			49 1	1976 2	Y		31		30 1			13	
											34 9										
06		2040 N	1834	-0-		-206		-0-			47 1	1757 2	Y		27		30 1			10	
											30 9										
THOMAS & WOOD												WELL #: 3				RRCID -> 098841					
												COMPL. DATE 12/18/1981				TOTAL DEPTH 9650					
												PERF. 8373 - 9207									
01		229 N	229	-0-		-0-		-0-			24 1	205 2	Y		-0-					-0-	
02		212 N	212	-0-		-0-		-0-			23 1	189 2	Y		-0-					-0-	
03		248 N	228	-0-		-20		-0-			20 1	208 2	Y		-0-					-0-	
04		210 N	206	-0-		-4		-0-			18 1	188 2	Y		-0-					-0-	
05		248 N	193	-0-		-55		-0-			7 1	186 2	Y		-0-					-0-	
06		210 N	189	-0-		-21		-0-			5 1	184 2	Y		-0-					-0-	

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 928

CARTHAGE (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. GHOLSTON, J. S.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	16032 174 945936 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 100005		CAPACITY COMPL. DATE 02/10/1982					CNTY: PANOLA TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2418 N	2317	-0-	-101	-0-			238 41 9	1	2038	2	Y	37	39	1			13
02	2044 N	628	-0-	-1416	-0-			66 23	1	539	2	Y	21	27	1			7
03	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-							Y	-0-	7	1			-0-
04	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-							Y	-0-					-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-							Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
DONALD, F. H.				WELL #:	3	RRCID -> 101029		COMPL. DATE 04/26/1982					TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212					
01	4929 X	3353	-0-	-1576	-0-			123 124 9	1	3106	2	Y	113	127	1			29
02	4452 X	2534	-0-	-1918	-0-			93 83 9	1	2358	2	Y	75	84	1			20
03	4929 X	2944	-0-	-1985	-0-			75 100 9	1	2769	2	Y	91	82	1			29
04	4770 X	3448	-0-	-1322	-0-			73 120 9	1	3255	2	Y	109	104	1			34
05	4929 X	3144	-0-	-1785	-0-			75 86 9	1	2983	2	Y	78	79	1			33
06	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-			86 91 9	1	3249	2	Y	83	85	1			31
ANDERSON, ALMA				WELL #:	3	RRCID -> 101213		COMPL. DATE 03/08/1982					TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088					
01	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-			408 44 9	1	1370	2	Y	40	35	1			10
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-			218 31 9	1	1063	2	Y	28	31	1			7
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-			233 31 9	1	953	2	Y	28	26	1			9
04	3000 N	3062	-0-	62	62			563 74 9	1	2425	2	Y	67	55	1			21
05	2347 N	2285	-0-	-62	-0-			152 50 9	1	2083	2	Y	45	47	1			19
06	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-			154 47 9	1	2069	2	Y	43	46	1			16
BROWN, J. C.				WELL #:	3	RRCID -> 101745		COMPL. DATE 06/28/1982					TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319					
01	620 N	527	-0-	-93	-0-			20 4 9	1	503	2	Y	4	4	1			1
02	476 N	383	-0-	-93	-0-			14 3 9	1	366	2	Y	3	3	1			1
03	496 N	405	-0-	-91	-0-			11 3 9	1	391	2	Y	3	3	1			1
04	510 N	285	-0-	-225	-0-			6 2 9	1	277	2	Y	2	2	1			1
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-			12 3 9	1	494	2	Y	3	3	1			1
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-			11 3 9	1	408	2	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.																
COLEMAN, M.J.																
WELL #: 3													RRCID -> 102588			
COMPL. DATE 07/19/1982													TOTAL DEPTH 9628			
PERF. 8868 - 9278																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE			
01	2821 X	2194	-0-	-627	-0-		82 1	2068 2	Y		40	41 1			10	
02	2464 X	2000	-0-	-464	-0-		44 9	1889 2	Y		34	35 1			9	
03	2728 X	2334	-0-	-394	-0-		74 1	2229 2	Y		41	37 1			13	
04	2550 X	2251	-0-	-299	-0-		37 9	2158 2	Y		40	41 1			12	
05	2325 X	2300	-0-	-25	-0-		60 1	2209 2	Y		33	31 1			14	
06	2250 X	2181	-0-	-69	-0-		45 9	2094 2	Y		29	32 1			11	
							49 1									
							44 9									
							55 1									
							36 9									
							55 1									
							32 9									
WOOLWORTH, J. D. UNIT													RRCID -> 102617			
WELL #: 3													COMPL. DATE 07/26/1982			
TOTAL DEPTH 9654													PERF. 8878 - 9572			
01	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-		464 1	3979 2	Y		26	27 1			9	
02	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-		29 9	3709 2	Y		27	27 1			9	
03	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-		452 1	3975 2	Y		29	27 1			11	
04	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-		30 9	3397 2	Y		25	26 1			10	
05	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-		390 1	2450 2	Y		21	26 1			5	
06	2460 X	2277	-0-	-183	-0-		32 9	2197 2	Y		20	16 1			9	
							329 1									
							28 9									
							90 1									
							23 9									
							58 1									
							22 9									
BANKS, W. R.													RRCID -> 103243			
WELL #: 3													COMPL. DATE 09/24/1982			
TOTAL DEPTH 9687													PERF. 8408 - 9292			
01	3038 X	2323	-0-	-715	-0-		88 1	2210 2	Y		23	24 1			6	
02	2520 X	2396	-0-	-124	-0-		25 9	2284 2	Y		20	21 1			5	
03	2945 X	2191	-0-	-754	-0-		90 1	2112 2	Y		20	19 1			6	
04	2850 X	2519	-0-	-331	-0-		22 9	2439 2	Y		23	22 1			7	
05	2945 X	1931	-0-	-1014	-0-		55 1	1869 2	Y		14	15 1			6	
06	2580 X	2229	-0-	-351	-0-		25 9	2155 2	Y		15	15 1			6	
							47 1									
							15 9									
							57 1									
							17 9									
DAVIS, A. L.													RRCID -> 103405			
WELL #: 3													COMPL. DATE 10/29/1982			
TOTAL DEPTH 9400													PERF. 8424 - 9354			
01	3689 X	2811	-0-	-878	-0-		107 1	2686 2	Y		16	15 1			4	
02	3332 X	2648	-0-	-684	-0-		18 9	2534 2	Y		13	14 1			3	
03	3689 X	3341	-0-	-348	-0-		100 1	3233 2	Y		18	15 1			6	
04	3570 X	2905	-0-	-665	-0-		14 9	2824 2	Y		15	16 1			5	
05	2945 X	2526	-0-	-419	-0-		88 1	2454 2	Y		10	11 1			4	
06	3240 X	3146	-0-	-94	-0-		20 9	3051 2	Y		13	12 1			5	
							64 1									
							17 9									
							61 1									
							11 9									
							81 1									
							14 9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
OWENS, NELLIE														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA //CONT.// 945936 WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728 N	2283	-0-	-445	-0-	87 1	2190 2	Y	5	5	1			1
02	2604 N	2278	-0-	-326	-0-	6 9	2188 2	Y	4	4	1			1
03	2883 N	2723	-0-	-160	-0-	4 9	2644 2	Y	6	5	1			2
04	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	7 9	2169 2	Y	4	5	1			1
05	2511 N	2508	-0-	-3	-0-	49 1	2443 2	Y	4	3	1			2
06	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	4 9	2712 2	Y	4	4	1			2
						72 1								
						4 9								
SEALEY, JJ														
WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572														
01	3410 X	1261	-0-	-2149	-0-	132 1	1129 2	Y	-0-	-0-				-0-
02	3080 X	1152	-0-	-1928	-0-	125 1	1027 2	Y	-0-	-0-				-0-
03	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	387 1	3936 2	Y	-0-	-0-				-0-
04	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	344 1	3559 2	Y	-0-	-0-				-0-
05	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	111 1	3022 2	Y	-0-	-0-				-0-
06	3810 X	2724	-0-	-1086	-0-	70 1	2654 2	Y	-0-	-0-				-0-
BRODERICK GU2, BESS SMITH														
WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241														
01	310 X	174	-0-	-136	-0-	154 2	20 9	Y	18	28	1			16
02	196 X	160	-0-	-36	-0-	152 2	8 9	Y	7					23
03	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1163 2	7 9	Y	6	19	1			10
04	874 X	874	-0-	-0-	-0-	856 2	18 9	Y	16					26
05	806 X	806	-0-	-0-	-0-	803 2	3 9	Y	3					29
06	1140 X	846	-0-	-294	-0-	838 2	8 9	Y	7					36
JONES, ELSIE														
WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533														
01	899 N	813	-0-	-86	-0-	82 1	702 2	Y	26	28	1			9
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	29 9	627 2	Y	29	28	1			10
03	837 N	798	-0-	-39	-0-	76 1	696 2	Y	31	29	1			12
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	32 9	696 2	Y	28	28	1			12
05	806 N	504	-0-	-302	-0-	68 1	461 2	Y	24	30	1			6
06	780 N	605	-0-	-175	-0-	34 9	561 2	Y	26	20	1			12
						67 1								
						31 9								
						17 1								
						26 9								
						15 1								
						29 9								
OWENS, A. H.														
WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286														
01	3100 N	7501	-0-	4401	4401	286 1	7215 2	Y	-0-	-0-				-0-
02	2800 N	5867	-0-	3067	7468	222 1	5645 2	Y	-0-	-0-				-0-
03	3100 N	6420	-0-	3320	10788	170 1	6250 2	Y	-0-	-0-				-0-
04	17029 X	6241	-0-	-10788	-0-	138 1	6103 2	Y	-0-	-0-				-0-
05	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	63 1	2516 2	Y	-0-	-0-				-0-
06	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	107 1	4049 2	Y	-0-	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
CARTHAGE GU 2 ROSS														
WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	1116 N	1107	-0-	-9	-0-	42	1	1050	2	Y	14	14	1	4
02	1036 N	1020	-0-	-16	-0-	15	9	970	2	Y	11	12	1	3
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	38	1	1085	2	Y	14	13	1	4
04	1080 N	1072	-0-	-8	-0-	12	9	1035	2	Y	13	13	1	4
05	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	29	1	1010	2	Y	10	10	1	4
06	1080 N	981	-0-	-99	-0-	15	9	946	2	Y	9	10	1	3
						23	1							
						14	9							
						25	1							
						11	9							
						25	1							
						10	9							
PIRKLE, L.H. "C"														
WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350														
01	2728 N	2154	-0-	-574	-0-	82	1	2064	2	Y	7	7	1	2
02	2520 N	1966	-0-	-554	-0-	8	9	1886	2	Y	5	6	1	1
03	2573 N	2172	-0-	-401	-0-	74	1	2107	2	Y	7	6	1	2
04	2070 N	1992	-0-	-78	-0-	6	9	1941	2	Y	6	6	1	2
05	2170 N	2102	-0-	-68	-0-	57	1	2045	2	Y	5	5	1	2
06	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	8	9	2408	2	Y	6	6	1	2
						44	1							
						7	9							
						51	1							
						6	9							
						64	1							
						7	9							
OWENS, A.H. GU														
WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278														
01	1395 N	1323	-0-	-72	-0-	50	1	1265	2	Y	7	7	1	2
02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	8	9	1995	2	Y	8	8	1	2
03	3100 N	4595	-0-	1495	1495	79	1	4450	2	Y	22	17	1	7
04	3000 N	2113	-0-	-887	608	9	9	2057	2	Y	9	13	1	3
05	2571 N	1963	-0-	-608	-0-	121	1	1907	2	Y	7	7	1	3
06	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	24	9	1368	2	Y	5	6	1	2
						46	1							
						10	9							
						48	1							
						8	9							
						36	1							
						6	9							
CARTHAGE GU 32														
WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248														
01	3503 X	2422	-0-	-1081	-0-	92	1	2326	2	Y	4	4	1	1
02	3108 X	2165	-0-	-943	-0-	4	9	2080	2	Y	3	3	1	1
03	3441 X	2873	-0-	-568	-0-	82	1	2794	2	Y	3	3	1	1
04	3330 X	3120	-0-	-210	-0-	3	9	3047	2	Y	4	4	1	1
05	3379 X	3034	-0-	-345	-0-	76	1	2957	2	Y	3	3	1	1
06	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3	9	3032	2	Y	3	3	1	1
						69	1							
						4	9							
						74	1							
						3	9							
						80	1							
						3	9							

[illegible]

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.														
ANDERSON, ALMA GAS UNIT														
WELL #: 4													RRCID -> 139612	
COMPL. DATE 08/29/1991													TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	205	1	690	2	Y	-0-			-0-
02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	218	1	1059	2	Y	-0-			-0-
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	180	1	738	2	Y	-0-			-0-
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	179	1	772	2	Y	-0-			-0-
05	1054 N	780	-0-	-274	-0-	53	1	727	2	Y	-0-			-0-
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	63	1	844	2	Y	-0-			-0-
COLEMAN, M. J.													RRCID -> 139913	
WELL #: 4													COMPL. DATE 10/06/1991	
													TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233	
01	496 N	392	-0-	-104	-0-	15	1	371	2	Y	5	5 1		1
02	448 N	401	-0-	-47	-0-	15	1	382	2	Y	4	4 1		1
03	465 N	395	-0-	-70	-0-	10	1	381	2	Y	4	4 1		1
04	390 N	374	-0-	-16	-0-	8	1	362	2	Y	4	4 1		1
05	434 N	359	-0-	-75	-0-	9	1	347	2	Y	3	3 1		1
06	390 N	356	-0-	-34	-0-	3	1	344	2	Y	3	3 1		1
THOMAS & WOOD													RRCID -> 139933	
WELL #: 4													COMPL. DATE 10/17/1991	
													TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600	
01	775 N	706	-0-	-69	-0-	72	1	616	2	Y	16	17 1		6
02	672 N	602	-0-	-70	-0-	63	1	520	2	Y	17	17 1		6
03	744 N	643	-0-	-101	-0-	56	1	566	2	Y	19	18 1		7
04	690 N	600	-0-	-90	-0-	51	1	530	2	Y	17	17 1		7
05	682 N	83	-0-	-599	-0-	3	1	77	2	Y	3	9 1		1
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	39	1	1480	2	Y	13	8 1		6
DONALD, F.H.													RRCID -> 140116	
WELL #: 4													COMPL. DATE 10/04/1991	
													TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230	
01	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	193	1	4871	2	Y	63	62 1		16
02	4564 X	4428	-0-	-136	-0-	166	1	4208	2	Y	49	52 1		13
03	5053 X	3935	-0-	-1118	-0-	103	1	3781	2	Y	46	44 1		15
04	4980 X	3769	-0-	-1211	-0-	82	1	3639	2	Y	44	45 1		14
05	5146 X	4748	-0-	-398	-0-	115	1	4587	2	Y	42	38 1		18
06	4980 X	4838	-0-	-142	-0-	124	1	4667	2	Y	43	45 1		16

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC.																											
SEALEY, J. J.																											
WELL #: 4														RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE											
01	2449 X	2135	-0-	-314	-0-			216 66 9	1	1853	2	Y	60	60	1	15											
02	2212 X	2030	-0-	-182	-0-			214 56 9	1	1760	2	Y	51	53	1	13											
03	2449 X	2085	-0-	-364	-0-			181 64 9	1	1840	2	Y	58	53	1	18											
04	2190 X	1966	-0-	-224	-0-			168 59 9	1	1739	2	Y	54	55	1	17											
05	2263 X	2003	-0-	-260	-0-			69 50 9	1	1884	2	Y	45	43	1	19											
06	2190 X	1854	-0-	-336	-0-			47 45 9	1	1762	2	Y	41	45	1	15											
WOOLWORTH, J. D. UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596													
01	2139 N	2027	-0-	-112	-0-			210 12 9	1	1805	2	Y	11	11	1	4											
02	1932 N	1760	-0-	-172	-0-			190 12 9	1	1558	2	Y	11	11	1	4											
03	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-			190 14 9	1	1939	2	Y	13	12	1	5											
04	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-			190 14 9	1	1965	2	Y	13	13	1	5											
05	1953 N	1777	-0-	-176	-0-			62 13 9	1	1702	2	Y	12	14	1	3											
06	2070 N	1635	-0-	-435	-0-			42 11 9	1	1582	2	Y	10	8	1	5											
BROWN, J.C.														WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304													
01	2046 N	1493	-0-	-553	-0-			57 38 1	1	1436	2	Y	-0-			-0-											
02	1904 N	999	-0-	-905	-0-			28 24 1	1	961	2	Y	-0-			-0-											
03	1426 N	1077	-0-	-349	-0-			26 24 1	1	1049	2	Y	-0-			-0-											
04	1440 N	1070	-0-	-370	-0-			26 24 1	1	1046	2	Y	-0-			-0-											
05	1116 N	1062	-0-	-54	-0-			28 28 1	1	1036	2	Y	-0-			-0-											
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-					1057	2	Y	-0-			-0-											
KYLE, FRED UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315													
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-			23 6 9	1	575	2	Y	5	5	1	1											
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-			19 4 9	1	472	2	Y	4	4	1	1											
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-			13 4 9	1	492	2	Y	4	4	1	1											
04	570 N	478	-0-	-92	-0-			10 4 9	1	464	2	Y	4	4	1	1											
05	558 N	458	-0-	-100	-0-			11 3 9	1	444	2	Y	3	3	1	1											
06	480 N	478	-0-	-2	-0-			12 3 9	1	463	2	Y	3	3	1	1											

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 935

[illegible]

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
BANKS, W. R.														
WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	53	1	1346	2	Y	39	40	1	10
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	43	9	1174	2	Y	31	33	1	8
03	1519 N	1326	-0-	-193	-0-	46	1	1253	2	Y	35	32	1	11
04	1410 N	1376	-0-	-34	-0-	34	9	1307	2	Y	36	36	1	11
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	34	1	1422	2	Y	31	29	1	13
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	29	1	1527	2	Y	32	33	1	12
						40	9							
						35	9							
ALLISON, THOMAS GAS UNIT														
WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510														
01	1085 N	854	-0-	-231	-0-	854	2			Y	-0-			-0-
02	952 N	697	-0-	-255	-0-	697	2			Y	-0-			-0-
03	930 N	855	-0-	-75	-0-	855	2			Y	-0-			-0-
04	840 N	791	-0-	-49	-0-	791	2			Y	-0-			-0-
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-			-0-
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-			-0-
HOLMES, S. L.														
WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596														
01	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	50	1	1266	2	Y	-0-			-0-
02	1232 N	1195	-0-	-37	-0-	45	1	1150	2	Y	-0-			-0-
03	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	34	1	1250	2	Y	-0-			-0-
04	1260 N	1210	-0-	-50	-0-	27	1	1183	2	Y	-0-			-0-
05	1333 N	1226	-0-	-107	-0-	30	1	1196	2	Y	-0-			-0-
06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	32	1	1209	2	Y	-0-			-0-
KYLE, FRED														
WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110														
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	10	1	243	2	Y	1	1	1	-0-
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	1	9	206	2	Y	1	1	1	-0-
03	279 N	231	-0-	-48	-0-	8	1	224	2	Y	1	1	1	-0-
04	240 N	208	-0-	-32	-0-	1	9	202	2	Y	1	1	1	-0-
05	248 N	189	-0-	-59	-0-	5	1	184	2	Y	-0-			-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	1	9	237	2	Y	-0-			-0-
						6	1							
OWENS, A. H.														
WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874														
01	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	90	1	2256	2	Y	5	5	1	1
02	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	6	9	2064	2	Y	4	4	1	1
03	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	81	1	2272	2	Y	6	5	1	2
04	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	4	9	2234	2	Y	5	5	1	2
05	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	62	1	2281	2	Y	4	4	1	2
06	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	7	9	2397	2	Y	3	4	1	1
						50	1							
						6	9							
						57	1							
						4	9							
						63	1							
						3	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2025

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

01	1178 N	771	-0-	-407	-0-	76 1	651 2	Y	40	42 1	14
02	1064 N	644	-0-	-420	-0-	44 9	532 2	Y	43	42 1	15
03	1085 N	621	-0-	-464	-0-	65 1	520 2	Y	45	43 1	17
04	750 N	617	-0-	-133	-0-	47 9	520 2	Y	43	42 1	18
05	713 N	574	-0-	-139	-0-	51 1	516 2	Y	35	44 1	9
06	600 N	558	-0-	-42	-0-	50 9	504 2	Y	37	29 1	17

THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

01	558 N	532	-0-	-26	-0-	76 1	463 2	Y	14	14 1	5
02	504 N	486	-0-	-18	-0-	15 9	420 2	Y	14	14 1	5
03	558 N	530	-0-	-28	-0-	51 1	466 2	Y	16	15 1	6
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	15 9	452 2	Y	14	14 1	6
05	527 N	485	-0-	-42	-0-	46 1	455 2	Y	12	15 1	3
06	510 N	474	-0-	-36	-0-	18 9	448 2	Y	13	10 1	6

DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

01	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	74 1	1861 2	Y	7	7 1	2
02	1652 N	1241	-0-	-411	-0-	8 9	1191 2	Y	3	4 1	1
03	2728 N	1243	-0-	-1485	-0-	47 1	1207 2	Y	3	3 1	1
04	1890 N	1356	-0-	-534	-0-	3 9	1322 2	Y	4	4 1	1
05	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	33 1	2572 2	Y	7	5 1	3
06	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	30 1	2715 2	Y	5	6 1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		XTO ENERGY INC.		OWENS, A.H.		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 945936 WELL #: 6		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
						RRCID -> 142528		COMPL. DATE 07/02/1992		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8766 - 9546				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	432	-0-	-2	-0-	-0-		16 9	1 9	407	2	Y	8	8 1		2
02	392 N	377	-0-	-15	-0-	-0-		14 8	1 9	355	2	Y	7	7 1		2
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-		13 10	1 9	478	2	Y	9	8 1		3
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-		9 9	1 9	410	2	Y	8	9 1		2
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-		11 8	1 9	455	2	Y	7	6 1		3
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-		13 9	1 9	495	2	Y	8	8 1		3
WOOLWORTH, J. D. UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 142604		COMPL. DATE 08/05/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8344 - 9568				
01	2914 X	2713	-0-	-201	-0-	-0-		282 8	1 9	2423	2	Y	7	7 1		2
02	2660 X	2280	-0-	-380	-0-	-0-		247 6	1 9	2027	2	Y	5	6 1		1
03	2945 X	2696	-0-	-249	-0-	-0-		240 8	1 9	2448	2	Y	7	6 1		2
04	2850 X	2685	-0-	-165	-0-	-0-		236 8	1 9	2441	2	Y	7	7 1		2
05	2728 X	1788	-0-	-940	-0-	-0-		63 4	1 9	1721	2	Y	4	4 1		2
06	2640 X	1443	-0-	-1197	-0-	-0-		37 3	1 9	1403	2	Y	3	4 1		1
ANDERSON, ALMA				WELL #: 5		RRCID -> 142908		COMPL. DATE 04/14/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8388 - 8402				
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-		242 18	1 9	814	2	Y	16	17 1		4
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-		150 15	1 9	729	2	Y	14	14 1		4
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-		159 14	1 9	650	2	Y	13	13 1		4
04	750 N	669	-0-	-81	-0-	-0-		124 11	1 9	534	2	Y	10	11 1		3
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-		85 21	1 9	1169	2	Y	19	14 1		8
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-		53 11	1 9	715	2	Y	10	14 1		4
BANKS, W.R.				WELL #: 5		RRCID -> 142991		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8845 - 9580				
01	2356 N	2245	-0-	-111	-0-	-0-		86	1	2159	2	Y	-0-			-0-
02	2128 N	1953	-0-	-175	-0-	-0-		74	1	1879	2	Y	-0-			-0-
03	2325 N	2055	-0-	-270	-0-	-0-		54	1	2001	2	Y	-0-			-0-
04	2160 N	1904	-0-	-256	-0-	-0-		42	1	1862	2	Y	-0-			-0-
05	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	2133	2	Y	-0-			-0-
06	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	2087	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
CARTHAGE GU 2 ROSS														
WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	68 1	1716 2	Y	21	21	1		5	
02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	23 9	1494 2	Y	16	17	1		4	
03	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	59 1	1711 2	Y	20	18	1		6	
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	18 9	1665 2	Y	19	19	1		6	
05	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	46 1	1640 2	Y	14	14	1		6	
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	22 9	1399 2	Y	12	14	1		4	
						38 1								
						21 9								
						41 1								
						15 9								
						37 1								
						13 9								
KYLE, FRED UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646														
01	3658 X	3381	-0-	-277	-0-	127 1	3198 2	Y	51	51	1		13	
02	3136 X	2655	-0-	-481	-0-	56 9	2516 2	Y	36	40	1		9	
03	3317 X	2860	-0-	-457	-0-	99 1	2740 2	Y	42	38	1		13	
04	3270 X	2092	-0-	-1178	-0-	40 9	2014 2	Y	30	34	1		9	
05	3379 X	2013	-0-	-1366	-0-	74 1	1939 2	Y	23	22	1		10	
06	3270 X	1995	-0-	-1275	-0-	46 9	1921 2	Y	21	23	1		8	
						45 1								
						33 9								
						49 1								
						25 9								
						51 1								
						23 9								
COLEMAN, M.J.														
WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591														
01	2449 X	1361	-0-	-1088	-0-	51 1	1290 2	Y	18	19	1		5	
02	2212 X	1072	-0-	-1140	-0-	20 9	1019 2	Y	12	14	1		3	
03	2449 X	1082	-0-	-1367	-0-	40 1	1039 2	Y	14	13	1		4	
04	2370 X	1002	-0-	-1368	-0-	13 9	966 2	Y	13	13	1		4	
05	1178 N	1113	-0-	-65	-0-	28 1	1074 2	Y	11	10	1		5	
06	1050 N	1017	-0-	-33	-0-	15 9	980 2	Y	10	11	1		4	
						22 1								
						14 9								
						27 1								
						12 9								
						26 1								
						11 9								
SEALEY, J.J.														
WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566														
01	775 N	693	-0-	-82	-0-	25 1	634 2	Y	31	31	1		8	
02	672 N	597	-0-	-75	-0-	34 9	549 2	Y	24	26	1		6	
03	713 N	666	-0-	-47	-0-	22 1	617 2	Y	29	26	1		9	
04	660 N	626	-0-	-34	-0-	26 9	583 2	Y	27	28	1		8	
05	651 N	640	-0-	-11	-0-	17 1	601 2	Y	22	21	1		9	
06	630 N	607	-0-	-23	-0-	32 9	570 2	Y	20	22	1		7	
						13 1								
						30 9								
						15 1								
						24 9								
						15 1								
						22 9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.															
GHOLSTON, J.S.															
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 945936															
WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	89 1	759 2	Y	43	45 1			15		
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	47 9	673 2	Y	46	45 1			16		
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	82 1	770 2	Y	49	46 1			19		
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	51 9	761 2	Y	45	45 1			19		
05	899 N	788	-0-	-111	-0-	76 1	720 2	Y	38	47 1			10		
06	870 N	772	-0-	-98	-0-	54 9	710 2	Y	39	31 1			18		
						74 1									
						50 9									
						26 1									
						42 9									
						19 1									
						43 9									

CARTHAGE GU 32															
WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980															
01	2170 N	1859	-0-	-311	-0-	191 1	1642 2	Y	24	25 1			8		
02	1904 N	1571	-0-	-333	-0-	26 9	1375 2	Y	26	25 1			9		
03	1860 N	1800	-0-	-60	-0-	167 1	1611 2	Y	28	26 1			11		
04	1800 N	1686	-0-	-114	-0-	29 9	1511 2	Y	26	26 1			11		
05	1736 N	1593	-0-	-143	-0-	158 1	1513 2	Y	22	27 1			6		
06	1740 N	1556	-0-	-184	-0-	31 9	1492 2	Y	22	18 1			10		
						146 1									
						29 9									
						56 1									
						24 9									
						40 1									
						24 9									

OWENS, NELLIE															
WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572															
01	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	39 1	971 2	Y	8	8 1			2		
02	980 N	912	-0-	-68	-0-	9 9	870 2	Y	7	7 1			2		
03	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	34 1	973 2	Y	7	7 1			2		
04	990 N	980	-0-	-10	-0-	8 9	951 2	Y	7	7 1			2		
05	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	26 1	984 2	Y	7	6 1			3		
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	8 9	966 2	Y	5	6 1			2		
						25 1									
						8 9									
						26 1									
						6 9									

GHOLSTON, J.S.															
WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585															
01	2015 N	1994	-0-	-21	-0-	207 1	1774 2	Y	12	12 1			4		
02	2016 N	1461	-0-	-555	-0-	13 9	1289 2	Y	14	13 1			5		
03	1922 N	1362	-0-	-560	-0-	157 1	1224 2	Y	16	15 1			6		
04	1920 N	1251	-0-	-669	-0-	15 9	1125 2	Y	15	15 1			6		
05	1612 N	1074	-0-	-538	-0-	120 1	1022 2	Y	13	16 1			3		
06	1320 N	1065	-0-	-255	-0-	18 9	1023 2	Y	14	11 1			6		
						109 1									
						17 9									
						38 1									
						14 9									
						27 1									
						15 9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA																			
XTO ENERGY INC.																															
KYLE, FRED UNIT																															
WELL #: 6												RRCID -> 145225				COMPL. DATE 02/25/1993				TOTAL DEPTH 9800				PERF. 8463 - 9676							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE													
01	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	88	1	2210	2	Y	37	37	1				9														
02	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	41	9	2065	2	Y	31	32	1				8														
03	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	81	1	2185	2	Y	35	32	1				11														
04	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	34	9	2104	2	Y	33	34	1				10														
05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	59	1	1704	2	Y	21	22	1				9														
06	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	39	9	1916	2	Y	22	23	1				8														
						47	1																								
						36	9																								
						43	1																								
						23	9																								
						51	1																								
						24	9																								
PIRKLE, L.H. "C"												WELL #: 7				RRCID -> 145227				COMPL. DATE 03/04/1993				TOTAL DEPTH 9710				PERF. 8406 - 9634			
01	1147 N	1122	-0-	-25	-0-	41	1	1028	2	Y	48	47	1				12														
02	980 N	930	-0-	-50	-0-	53	9	857	2	Y	35	38	1				9														
03	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	34	1	931	2	Y	41	37	1				13														
04	1080 N	849	-0-	-231	-0-	39	9	794	2	Y	34	36	1				11														
05	1023 N	832	-0-	-191	-0-	25	1	783	2	Y	26	26	1				11														
06	960 N	825	-0-	-135	-0-	45	9	776	2	Y	25	27	1				9														
						18	1																								
						37	9																								
						20	1																								
						29	9																								
						21	1																								
						28	9																								
DAVIS, A.L.												WELL #: 6				RRCID -> 145375				COMPL. DATE 05/09/2016				TOTAL DEPTH 9770				PERF. 8476 - 8554			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-														
BANKS, W.R.												WELL #: 6				RRCID -> 145590				COMPL. DATE 05/05/1993				TOTAL DEPTH 9700				PERF. 8390 - 9585			
01	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	82	1	2064	2	Y	16	16	1				4														
02	1624 N	1614	-0-	-10	-0-	18	9	1541	2	Y	11	12	1				3														
03	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	61	1	1861	2	Y	14	13	1				4														
04	1740 N	1723	-0-	-17	-0-	12	9	1671	2	Y	13	13	1				4														
05	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	50	1	1754	2	Y	10	10	1				4														
06	1740 N	1731	-0-	-9	-0-	15	9	1676	2	Y	10	10	1				4														
						38	1																								
						14	9																								
						44	1																								
						11	9																								
						44	1																								
						11	9																								
DONALD, F.H.												WELL #: 6				RRCID -> 145699				COMPL. DATE 05/19/1993				TOTAL DEPTH 9710				PERF. 8400 - 9646			
01	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	122	1	3084	2	Y	-0-						-0-														
02	2324 X	2238	-0-	-86	-0-	85	1	2153	2	Y	-0-						-0-														
03	2573 X	2394	-0-	-179	-0-	63	1	2331	2	Y	-0-						-0-														
04	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	87	1	3869	2	Y	-0-						-0-														
05	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	83	1	3326	2	Y	-0-						-0-														
06	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	83	1	3117	2	Y	-0-						-0-														

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.																	
THOMAS & WOOD																	
WELL #: 6 L RRCID -> 147814																	
COMPL. DATE 05/02/2017																	
TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 9620																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
0																	
01	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	307 3	1 9	2633	2	Y	3	3	1			1	
02	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	281 3	1 9	2309	2	Y	3	3	1			1	
03	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	253 3	1 9	2573	2	Y	3	3	1			1	
04	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	240 3	1 9	2475	2	Y	3	3	1			1	
05	2790 X	2556	-0-	-234	-0-	90 3	1 9	2463	2	Y	3	3	1			1	
06	2700 X	2636	-0-	-64	-0-	68 2	1 9	2566	2	Y	2	2	1			1	
OWENS, A. H.																	
WELL #: 7-L RRCID -> 149198																	
COMPL. DATE 01/06/1994																	
TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565																	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
PIRKLE, L. H.																	
WELL #: 7-L RRCID -> 149499																	
COMPL. DATE 02/07/1994																	
TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570																	
01	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	36 61	1 9	914	2	Y	55	56	1			14	
02	952 N	870	-0-	-82	-0-	31 46	1 9	793	2	Y	42	45	1			11	
03	1085 N	947	-0-	-138	-0-	24 55	1 9	868	2	Y	50	45	1			16	
04	990 N	851	-0-	-139	-0-	18 48	1 9	785	2	Y	44	46	1			14	
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	24 45	1 9	950	2	Y	41	37	1			18	
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	27 46	1 9	1008	2	Y	42	44	1			16	
HOLMES, S. L.																	
WELL #: 6-L RRCID -> 149543																	
COMPL. DATE 03/23/1994																	
TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
WOOLWORTH, J. D. UNIT																	
WELL #: 6-L RRCID -> 149743																	
COMPL. DATE 04/18/1994																	
TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580																	
01	434 N	409	-0-	-25	-0-	40 25	1 9	344	2	Y	23	25	1			8	
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	37 29	1 9	301	2	Y	26	25	1			9	
03	434 N	426	-0-	-8	-0-	35 30	1 9	361	2	Y	27	26	1			10	
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	33 29	1 9	338	2	Y	26	25	1			11	
05	403 N	324	-0-	-79	-0-	11 23	1 9	290	2	Y	21	26	1			6	
06	420 N	291	-0-	-129	-0-	7 23	1 9	261	2	Y	21	17	1			10	

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 943

CARTHAGE (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. OWENS, NELLIE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	16032 174 945936 6-L	NON-ASSOCIATED RRCID -> 150533		CAPACITY COMPL. DATE 05/23/1994					CNTY: PANOLA TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1662	-0-	-43	-0-	161 119	1 9	1382	2	Y	108	110	1					28
02	1540 N	1265	-0-	-275	-0-	129 80	1 9	1056	2	Y	73	82	1					19
03	1767 N	1406	-0-	-361	-0-	117 98	1 9	1191	2	Y	89	80	1					28
04	1620 N	1468	-0-	-152	-0-	121 99	1 9	1248	2	Y	90	90	1					28
05	1395 N	1376	-0-	-19	-0-	46 79	1 9	1251	2	Y	72	69	1					31
06	1350 N	1301	-0-	-49	-0-	32 72	1 9	1197	2	Y	65	72	1					24
COLEMAN, M. J.				WELL #:	6-L	RRCID -> 150950	COMPL. DATE 06/30/1994					TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562						
01	2263 N	1602	-0-	-661	-0-	60 24	1 9	1518	2	Y	22	24	1					6
02	2044 N	2010	-0-	-34	-0-	75 25	1 9	1910	2	Y	23	23	1					6
03	2263 N	1888	-0-	-375	-0-	49 28	1 9	1811	2	Y	25	23	1					8
04	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	43 28	1 9	1907	2	Y	25	25	1					8
05	2232 N	2219	-0-	-13	-0-	54 25	1 9	2140	2	Y	23	21	1					10
06	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	57 23	1 9	2161	2	Y	21	23	1					8
JONES, ELSIE				WELL #:	7-L	RRCID -> 151459	COMPL. DATE 07/24/1994					TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543						
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	72	1	622	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	62	1	509	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
03	682 N	504	-0-	-178	-0-	45	1	459	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
04	660 N	439	-0-	-221	-0-	39	1	400	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
05	620 N	334	-0-	-286	-0-	12	1	322	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
06	480 N	295	-0-	-185	-0-	8	1	287	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
SEALEY, J. J.				WELL #:	6-L	RRCID -> 151791	COMPL. DATE 08/19/1994					TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582						
01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	64 40	1 9	1609	2	Y	36	35	1					9
02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	57 33	1 9	1458	2	Y	30	31	1					8
03	1581 N	1021	-0-	-560	-0-	26 23	1 9	972	2	Y	21	22	1					7
04	1650 N	1149	-0-	-501	-0-	25 25	1 9	1099	2	Y	23	23	1					7
05	1705 N	1468	-0-	-237	-0-	35 26	1 9	1407	2	Y	24	21	1					10
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	39 26	1 9	1474	2	Y	24	25	1					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
GHOLSTON, J. S.														
WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	837 N	751	-0-	-86	-0-	77 10	1 9	664	2	Y	9	10	1	3
02	756 N	719	-0-	-37	-0-	77 11	1 9	631	2	Y	10	10	1	3
03	837 N	821	-0-	-16	-0-	72 12	1 9	737	2	Y	11	10	1	4
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	69 11	1 9	711	2	Y	10	10	1	4
05	806 N	791	-0-	-15	-0-	28 7	1 9	756	2	Y	6	8	1	2
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	20 9	1 9	760	2	Y	8	6	1	4
CARTHAGE GU 2 ROSS														
WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574														
01	2418 N	1239	-0-	-1179	-0-	46 23	1 9	1170	2	Y	21	23	1	5
02	1792 N	1381	-0-	-411	-0-	51 24	1 9	1306	2	Y	22	21	1	6
03	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	60 42	1 9	2196	2	Y	38	32	1	12
04	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	47 39	1 9	2072	2	Y	35	36	1	11
05	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	57 33	1 9	2295	2	Y	30	28	1	13
06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	57 31	1 9	2167	2	Y	28	31	1	10
KYLE, FRED UNIT														
WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674														
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	51 31	1 1	1290	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1120 N	806	-0-	-314	-0-	31 15	1 1	775	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1240 N	585	-0-	-655	-0-	15 22	1 1	570	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1200 N	994	-0-	-206	-0-	22 30	1 1	972	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	30 23	1 1	1204	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	23 885	2 1	885	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BROWN, J. C.														
WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684														
01	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	86 76	1 1	2170	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	62 48	1 1	1943	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	62 55	1 1	2287	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	48 55	1 1	2134	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	55 57	1 1	2195	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	57 2155	2 1	2155	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
DONALD, F.H.														
WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562														
01	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	79 77	1 9	1983	2	Y	70	68	1	18
02	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	77 67	1 9	1952	2	Y	61	63	1	16
03	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	66 90	1 9	2445	2	Y	82	72	1	26
04	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	58 92	1 9	2570	2	Y	84	84	1	26
05	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	72 83	1 9	2876	2	Y	75	69	1	32
06	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	69 70	1 9	2624	2	Y	64	72	1	24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. DAVIS, A. L.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	16032 174 945936 7-L	NON-ASSOCIATED RRCID -> 153803		CAPACITY COMPL. DATE 02/24/1995				CNTY: PANOLA TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2170 N	1622	-0-	-548	-0-			62	1	1556	2	Y	4	4	1			1
02	2016 N	1356	-0-	-660	-0-			51	1	1302	2	Y	3	3	1			1
03	2046 N	1795	-0-	-251	-0-			47	1	1744	2	Y	4	4	1			1
04	1560 N	1497	-0-	-63	-0-			33	1	1460	2	Y	4	4	1			1
05	1488 N	1451	-0-	-37	-0-			35	1	1413	2	Y	3	3	1			1
06	1740 N	1483	-0-	-257	-0-			38	1	1442	2	Y	3	3	1			1
CARTHAGE GU 32				WELL #:	6 L	RRCID -> 154335	COMPL. DATE 01/09/2015	TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9125 - 10004										
01	2697 N	1719	-0-	-978	-0-			179	1	1537	2	Y	3	3	1			1
02	2576 N	475	-0-	-2101	-0-			51	1	420	2	Y	4	4	1			1
03	3100 N	3510	-0-	410	410			313	1	3191	2	Y	5	4	1			2
04	1650 N	867	-0-	-783	-0-			76	1	787	2	Y	4	4	1			2
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-			23	1	634	2	Y	3	4	1			1
06	2970 X	576	-0-	-2394	-0-			15	1	559	2	Y	2	2	1			1
BANKS, W. R.				WELL #:	7-L	RRCID -> 154978	COMPL. DATE 05/17/1995	TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809										
01	2697 N	2092	-0-	-605	-0-			80	1	2012	2	Y	-0-					-0-
02	2212 N	2081	-0-	-131	-0-			79	1	2002	2	Y	-0-					-0-
03	2418 N	2010	-0-	-408	-0-			53	1	1957	2	Y	-0-					-0-
04	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-			54	1	2400	2	Y	-0-					-0-
05	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-			59	1	2356	2	Y	-0-					-0-
06	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-			58	1	2191	2	Y	-0-					-0-
PIRKLE, L.H. "C"				WELL #:	8-L	RRCID -> 155530	COMPL. DATE 06/22/1995	TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310										
01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-			53	1	1325	2	Y	91	90	1			23
02	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-			55	1	1391	2	Y	86	87	1			22
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-			38	1	1410	2	Y	94	86	1			30
04	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-			30	1	1342	2	Y	86	89	1			27
05	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-			49	1	1947	2	Y	98	83	1			42
06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-			47	1	1784	2	Y	87	97	1			32

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
THOMAS & WOOD														
WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	930 N	842	-0-	-88	-0-	87	1	748	2	Y	6	6	1	2
02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	150	1	1232	2	Y	6	6	1	2
03	1705 N	1327	-0-	-378	-0-	118	1	1202	2	Y	6	6	1	2
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	74	1	761	2	Y	7	6	1	3
05	1550 N	770	-0-	-780	-0-	27	1	739	2	Y	4	6	1	1
06	1290 N	760	-0-	-530	-0-	19	1	735	2	Y	5	4	1	2
						6	9							
JONES, ELSIE														
WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155														
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	Y	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	9	1	92	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	2	Y	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	130	2	Y	-0-			-0-
BRODERICK, BESS SMITH GU 2														
WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223														
01	1240 N	1036	-0-	-204	-0-	1029	2	7	9	Y	6	9	1	5
02	1204 N	1017	-0-	-187	-0-	1013	2	4	9	Y	4			9
03	1147 N	1030	-0-	-117	-0-	1027	2	3	9	Y	3	8	1	4
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1111	2	6	9	Y	5			9
05	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	1039	2	1	9	Y	1			10
06	990 N	800	-0-	-190	-0-	798	2	2	9	Y	2			12
COLEMAN, M.J.														
WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255														
01	2480 N	2448	-0-	-32	-0-	91	1	2302	2	Y	50	49	1	13
02	2184 N	2165	-0-	-19	-0-	55	9	2042	2	Y	39	42	1	10
03	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	80	1	2380	2	Y	50	44	1	16
04	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	43	9	2306	2	Y	46	48	1	14
05	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	65	1	2548	2	Y	41	38	1	17
06	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	55	9	2394	2	Y	37	40	1	14
						52	1							
						51	9							
						64	1							
						45	9							
						63	1							
						41	9							
OWENS, A.H.														
WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9150 - 10030														
01	744 N	736	-0-	-8	-0-	28	1	708	2	Y	-0-			-0-
02	672 N	648	-0-	-24	-0-	25	1	623	2	Y	-0-			-0-
03	744 N	714	-0-	-30	-0-	19	1	695	2	Y	-0-			-0-
04	720 N	685	-0-	-35	-0-	15	1	670	2	Y	-0-			-0-
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	18	1	733	2	Y	-0-			-0-
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	18	1	688	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.																	
SEALEY, J.J.																	
WELL #: 7 L RRCID -> 157933																	
COMPL. DATE 01/26/1996																	
TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	14	1	352	2	Y	-0-					-0-	
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	16	1	416	2	Y	-0-					-0-	
03	372 N	263	-0-	-109	-0-	7	1	256	2	Y	-0-					-0-	
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	11	1	496	2	Y	-0-					-0-	
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	11	1	422	2	Y	-0-					-0-	
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	15	1	564	2	Y	-0-					-0-	
PIRKLE, L. H.																	
WELL #: 8 L RRCID -> 158049																	
COMPL. DATE 02/05/1996																	
TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240																	
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	49	1	1238	2	Y	8	7	1			2	
02	1036 N	967	-0-	-69	-0-	36	1	927	2	Y	4	5	1			1	
03	961 N	877	-0-	-84	-0-	23	1	850	2	Y	4	4	1			1	
04	1110 N	944	-0-	-166	-0-	21	1	917	2	Y	5	5	1			1	
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	29	1	1159	2	Y	5	4	1			2	
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	28	1	1040	2	Y	4	4	1			2	
HOLMES, S.L.																	
WELL #: 7 L RRCID -> 159416																	
COMPL. DATE 03/04/1996																	
TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238																	
01	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	181	1	4561	2	Y	39	41	1			10	
02	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	203	1	5147	2	Y	43	42	1			11	
03	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	127	1	4683	2	Y	41	39	1			13	
04	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	131	1	5798	2	Y	51	48	1			16	
05	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	125	1	4999	2	Y	34	35	1			15	
06	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	147	1	5534	2	Y	37	38	1			14	
OWENS, NELLIE																	
WELL #: 7-L RRCID -> 159718																	
COMPL. DATE 05/10/1996																	
TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241																	
01	1085 N	510	-0-	-575	-0-	53	1	457	2	Y	-0-					-0-	
02	588 N	440	-0-	-148	-0-	48	1	392	2	Y	-0-					-0-	
03	682 N	513	-0-	-169	-0-	46	1	467	2	Y	-0-					-0-	
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	45	1	467	2	Y	-0-					-0-	
05	496 N	490	-0-	-6	-0-	17	1	473	2	Y	-0-					-0-	
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	13	1	499	2	Y	-0-					-0-	
CARTHAGE GU 2 ROSS																	
WELL #: 7 L RRCID -> 159952																	
COMPL. DATE 04/09/1996																	
TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442																	
01	661 X	661	-0-	-0-	-0-	25	1	619	2	Y	15	13	1			4	
02	364 X	293	-0-	-71	-0-	11	1	275	2	Y	6	8	1			2	
03	403 X	312	-0-	-91	-0-	8	1	297	2	Y	6	6	1			2	
04	630 X	293	-0-	-337	-0-	6	1	280	2	Y	6	6	1			2	
05	651 X	302	-0-	-349	-0-	7	1	289	2	Y	5	5	1			2	
06	630 X	300	-0-	-330	-0-	8	1	286	2	Y	5	5	1			2	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.														
CARTHAGE GU 32														
WELL #: 7 L RRCID -> 159963														
COMPL. DATE 06/13/1996														
TOTAL DEPTH 9820														
PERF. 8806 - 9682														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	25 1	641 2	Y			23	23 1		6
02	616 N	555	-0-	-61	-0-	25 9	517 2	Y			16	18 1		4
03	682 N	485	-0-	-197	-0-	20 1	455 2	Y			16	15 1		5
04	660 N	454	-0-	-206	-0-	18 9	429 2	Y			14	15 1		4
05	620 N	519	-0-	-101	-0-	12 1	492 2	Y			14	12 1		6
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	15 9	689 2	Y			18	17 1		7
						18 1								
						20 9								
GHOLSTON, J.S.														
WELL #: 7-L RRCID -> 161030														
COMPL. DATE 04/25/2014														
TOTAL DEPTH 9748														
PERF. 8676 - 9538														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COLEMAN, MRS. M. J. UNIT														
WELL #: 9-L RRCID -> 161321														
COMPL. DATE 03/02/2015														
TOTAL DEPTH 9400														
PERF. 8380 - 9264														
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	35 1	889 2	Y			23	23 1		6
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	25 9	813 2	Y			18	19 1		5
03	961 N	877	-0-	-84	-0-	32 1	831 2	Y			21	19 1		7
04	930 N	847	-0-	-83	-0-	20 9	808 2	Y			19	20 1		6
05	961 N	805	-0-	-156	-0-	23 1	771 2	Y			14	14 1		6
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	18 9	861 2	Y			16	16 1		6
						18 9								
PIRKLE, L. H.														
WELL #: 9 RRCID -> 163362														
COMPL. DATE 03/12/1997														
TOTAL DEPTH 9400														
PERF. 8365 - 9270														
01	1333 N	1329	-0-	-4	-0-	50 1	1259 2	Y			18	19 1		5
02	1232 N	1186	-0-	-46	-0-	20 9	1127 2	Y			14	15 1		4
03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	44 1	1542 2	Y			21	18 1		7
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	15 9	1295 2	Y			17	19 1		5
05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	42 1	1517 2	Y			17	15 1		7
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	23 9	1626 2	Y			16	17 1		6
						29 1								
						19 9								
						38 1								
						19 9								
						43 1								
						18 9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
JONES, ELSIE														
WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	138	1	1179	2	Y	20	21	1	7
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	22	9	779	2	Y	21	21	1	7
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	23	9	845	2	Y	23	21	1	9
04	780 N	665	-0-	-115	-0-	83	1	585	2	Y	21	21	1	9
05	806 N	546	-0-	-260	-0-	25	9	507	2	Y	18	22	1	5
06	780 N	540	-0-	-240	-0-	57	1	508	2	Y	17	14	1	8
						23	9							
						19	1							
						20	9							
						13	1							
						19	9							
HOLMES, S.L. UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ALLISON, THOMAS GAS UNIT														
WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494														
01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-			-0-
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-			-0-
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-			-0-
04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-			-0-
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-			-0-
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-			-0-
ALLISON, THOMAS GAS UNIT														
WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510														
01	403 N	336	-0-	-67	-0-	336	2			Y	-0-			30
02	364 N	288	-0-	-76	-0-	248	2	40	9	Y	36	40	1	26
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	360	2	15	9	Y	14			40
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	325	2	19	9	Y	17	25	1	32
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	301	2	44	9	Y	40	33	1	39
06	360 N	302	-0-	-58	-0-	279	2	23	9	Y	21	37	1	23
BANKS, W.R.														
WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A														
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PIRKLE, L.H. "C"														
WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A														
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	9	1	227	2	Y	-0-			-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	12	1	310	2	Y	-0-			-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	8	1	287	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	5	1	221	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	253	-0-	-119	-0-	6	1	247	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	244	-0-	-56	-0-	6	1	238	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.														
BROWN, J.C.														
WELL #: 10														
RRCID -> 166139														
COMPL. DATE 11/13/1997														
TOTAL DEPTH 9400														
PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ALLISON, THOMAS GAS UNIT														
WELL #: 8A														
RRCID -> 169172														
COMPL. DATE 05/29/1998														
TOTAL DEPTH 9650														
PERF. 8355 - 9468														
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-		1336	2	Y	-0-			-0-
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-		1618	2	Y	-0-			-0-
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-		1927	2	Y	-0-			-0-
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-		1859	2	Y	-0-			-0-
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-		1943	2	Y	-0-			-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-		1732	2	Y	-0-			-0-
ALLISON, THOMAS GAS UNIT														
WELL #: 9A														
RRCID -> 169930														
COMPL. DATE 07/21/1998														
TOTAL DEPTH 9598														
PERF. 8386 - 9501														
01	1457	N	1375	-0-	-82	-0-		1375	2	Y	-0-			-0-
02	1288	N	1133	-0-	-155	-0-		1133	2	Y	-0-			-0-
03	1426	N	1035	-0-	-391	-0-		1035	2	Y	-0-			-0-
04	1320	N	925	-0-	-395	-0-		925	2	Y	-0-			-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-		1313	2	Y	-0-			-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-		1246	2	Y	-0-			-0-
OWENS, NELLIE														
WELL #: 9														
RRCID -> 169936														
COMPL. DATE 04/28/2006														
TOTAL DEPTH 9400														
PERF. 8328 - 9217														
01	1333	N	1275	-0-	-58	-0-		49	1	1226	2	Y	-0-	-0-
02	1204	N	1166	-0-	-38	-0-		44	1	1122	2	Y	-0-	-0-
03	1333	N	1284	-0-	-49	-0-		34	1	1250	2	Y	-0-	-0-
04	1230	N	1224	-0-	-6	-0-		27	1	1197	2	Y	-0-	-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-		33	1	1297	2	Y	-0-	-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-		33	1	1258	2	Y	-0-	-0-
KYLE, FRED UNIT														
WELL #: 8														
RRCID -> 169946														
COMPL. DATE 07/16/1998														
TOTAL DEPTH 9400														
PERF. 8458 - 9299														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BROWN, J. C.														
WELL #: 11														
RRCID -> 171438														
COMPL. DATE 10/02/2014														
TOTAL DEPTH 9426														
PERF. 8390 - 9277														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
DAVIS, A. L.														
WELL #: 9														
RRCID -> 171527														
COMPL. DATE 10/12/1998														
TOTAL DEPTH 9474														
PERF. 8463 - 9311														
01	279	N	270	-0-	-9	-0-		10	1	260	2	Y	-0-	-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-		9	1	231	2	Y	-0-	-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-		8	1	295	2	Y	-0-	-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-		7	1	292	2	Y	-0-	-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-		7	1	298	2	Y	-0-	-0-
06	300	N	264	-0-	-36	-0-		7	1	257	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936									
CARTHAGE GU 2 ROSS				WELL #: 9		RRCID -> 171760		COMPL. DATE 11/16/2015		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 8404 - 8884	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0													BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
HUNT				WELL #: 6		RRCID -> 179258		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 9765		PERF. 8332 - 9586	
01	2201 N	2130	-0-	-71	-0-	480	1	1611	2	Y	35	32 1	9
						39	9						
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	253	1	1230	2	Y	25	27 1	7
						28	9						
03	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	478	1	1956	2	Y	43	36 1	14
						47	9						
04	2070 N	1768	-0-	-302	-0-	327	1	1409	2	Y	29	34 1	9
						32	9						
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	116	1	1588	2	Y	27	25 1	11
						30	9						
06	2400 N	1945	-0-	-455	-0-	132	1	1781	2	Y	29	29 1	11
						32	9						
HUNT				WELL #: 5		RRCID -> 179364		COMPL. DATE 07/03/2013		TOTAL DEPTH 9385		PERF. 8304 - 9206	
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	263	1	883	2	Y	-0-		-0-
02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	303	1	1473	2	Y	-0-		-0-
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	229	1	939	2	Y	-0-		-0-
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	210	1	903	2	Y	-0-		-0-
05	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	68	1	935	2	Y	-0-		-0-
06	990 N	981	-0-	-9	-0-	68	1	913	2	Y	-0-		-0-
HUNT				WELL #: 7		RRCID -> 179834		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 9402		PERF. 8330 - 8400	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
HUNT				WELL #: 8		RRCID -> 180140		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8366 - 9270	
01	372 X	301	-0-	-71	-0-	69	1	231	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
02	336 X	128	-0-	-208	-0-	22	1	105	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
03	341 X	245	-0-	-96	-0-	48	1	196	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
04	300 X	174	-0-	-126	-0-	33	1	140	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
05	310 X	161	-0-	-149	-0-	11	1	149	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
06	300 X	170	-0-	-130	-0-	12	1	157	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HUNT		WELL #: 9		RRCID -> 180185		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 9400	
								PERF. 8350 - 9256	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	2821 X	2018	-0-	-803	-0-	458 1	1539 2	Y	5
02	1596 X	1209	-0-	-387	-0-	21 9	993 2	Y	3
03	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	204 1	2365 2	Y	9
04	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	12 9	2071 2	Y	7
05	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	578 1	2117 2	Y	8
06	2880 X	2127	-0-	-753	-0-	31 9	1962 2	Y	6
						481 1			
						25 9			
						154 1			
						21 9			
						146 1			
						19 9			

ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 188325		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 9400	
								PERF. 6252 - 9266	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 188326		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 9400	
								PERF. 6257 - 9289	
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	26 1	88 2	Y	-0-
02	364 N	125	-0-	-239	-0-	21 1	104 2	Y	-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	27 1	110 2	Y	-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	75 1	325 2	Y	-0-
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	25 1	341 2	Y	-0-
06	120 N	76	-0-	-44	-0-	5 1	71 2	Y	-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 188329		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 9405	
								PERF. 6332 - 9208	
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	101 1	341 2	Y	-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	79 1	384 2	Y	-0-
03	434 N	422	-0-	-12	-0-	83 1	339 2	Y	-0-
04	420 N	330	-0-	-90	-0-	62 1	268 2	Y	-0-
05	434 N	271	-0-	-163	-0-	18 1	253 2	Y	-0-
06	420 N	222	-0-	-198	-0-	15 1	207 2	Y	-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 189583		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 9405	
								PERF. 8822 - 9304	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 191942		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 9408	
								PERF. 8740 - 9220	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.												//CONT.// 16032 174							
PIRKLE, L.H.												//CONT.// 945936							
												WELL #: 12							
												RRCID -> 193864							
												COMPL. DATE 03/14/2003							
												TOTAL DEPTH 9445							
												PERF. 8386 - 9260							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-		
02		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-		
03		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-		
04		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-		
05		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-		
06		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-		
HOLMES, S. L.												WELL #: 11							
												RRCID -> 194352							
												COMPL. DATE 04/10/2003							
												TOTAL DEPTH 9415							
												PERF. 8786 - 9294							
01		2945 X	1498	-0-	-1447	-0-	1497	2	1	9	Y	1	1	1			1		
02		2660 X	1825	-0-	-835	-0-	1824	2	1	9	Y	1	1	1			1		
03		2945 X	2016	-0-	-929	-0-	2015	2	1	9	Y	1	1	1			1		
04		2430 X	2100	-0-	-330	-0-	2099	2	1	9	Y	1	1	1			1		
05		2015 X	1868	-0-	-147	-0-	1867	2	1	9	Y	1					2		
06		1950 X	1851	-0-	-99	-0-	1850	2	1	9	Y	1					3		
HOLMES, S. L.												WELL #: 12							
												RRCID -> 196152							
												COMPL. DATE 07/24/2003							
												TOTAL DEPTH 9402							
												PERF. 8711 - 9246							
01		3100 N	2611	-0-	-489	2186	2599	2	12	9	Y	11	9	1			12		
02		2800 N	2323	-0-	-477	1709	2315	2	8	9	Y	7	9	1			10		
03		3100 N	2649	-0-	-451	1258	2638	2	11	9	Y	10	9	1			11		
04		3000 N	2591	-0-	-409	849	2587	2	4	9	Y	4	9	1			6		
05		3100 N	2691	-0-	-409	440	2685	2	6	9	Y	5					11		
06		3000 N	2626	-0-	-374	66	2620	2	6	9	Y	5					16		
HOLMES, S. L.												WELL #: 14							
												RRCID -> 198380							
												COMPL. DATE 10/25/2003							
												TOTAL DEPTH 9389							
												PERF. 8754 - 9252							
01		2821 N	2556	-0-	-265	-0-	2539	2	17	9	Y	15	12	1			15		
02		2520 N	2378	-0-	-142	-0-	2367	2	11	9	Y	10	12	1			13		
03		2790 N	2537	-0-	-253	-0-	2524	2	13	9	Y	12	11	1			14		
04		2460 N	2410	-0-	-50	-0-	2403	2	7	9	Y	6	12	1			8		
05		2635 N	2533	-0-	-102	-0-	2526	2	7	9	Y	6					14		
06		2460 N	2311	-0-	-149	-0-	2303	2	8	9	Y	7					21		
COLEMAN, M. J.												WELL #: 10							
												RRCID -> 198631							
												COMPL. DATE 11/06/2003							
												TOTAL DEPTH 9415							
												PERF. 8750 - 9262							
01		2697 N	2622	-0-	-75	-0-	2616	2	6	9	Y	5	4	1			5		
02		2436 N	2183	-0-	-253	-0-	2180	2	3	9	Y	3	4	1			4		
03		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2682	2	3	9	Y	3	3	1			4		
04		2550 N	2548	-0-	-2	-0-	2545	2	3	9	Y	3	4	1			3		
05		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2644	2	1	9	Y	1					4		
06		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2630	2	3	9	Y	3					7		
HOLMES, S. L.												WELL #: 13							
												RRCID -> 199352							
												COMPL. DATE 12/10/2003							
												TOTAL DEPTH 9405							
												PERF. 8712 - 9254							
01		1147 X	1000	-0-	-147	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-		
02		1036 X	861	-0-	-175	-0-	861	2			Y	-0-					-0-		
03		1147 X	957	-0-	-190	-0-	957	2			Y	-0-					-0-		
04		1110 X	1001	-0-	-109	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-		
05		1147 X	956	-0-	-191	-0-	956	2			Y	-0-					-0-		
06		960 X	820	-0-	-140	-0-	820	2			Y	-0-					-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
DAVIS, A. L.														
WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	AMT	CODE	
01	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	78	1	1977	2	Y	14	14	1	4
02	1820 N	1672	-0-	-148	-0-	15	9	1598	2	Y	10	11	1	3
03	2108 N	2040	-0-	-68	-0-	63	1	1972	2	Y	13	12	1	4
04	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	11	9	2006	2	Y	14	14	1	4
05	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	54	1	2101	2	Y	12	11	1	5
06	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	14	9	2175	2	Y	11	12	1	4
						45	1							
						15	9							
						53	1							
						13	9							
						58	1							
						12	9							
COLEMAN, M. J.														
WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252														
01	1767 N	1509	-0-	-258	-0-	1489	2	20	9	Y	18	17	1	19
02	1428 N	1322	-0-	-106	-0-	1305	2	17	9	Y	15	16	1	18
03	1550 N	1427	-0-	-123	-0-	1410	2	17	9	Y	15	14	1	19
04	1470 N	1345	-0-	-125	-0-	1335	2	10	9	Y	9	16	1	12
05	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	1417	2	9	9	Y	8			20
06	1380 N	1288	-0-	-92	-0-	1277	2	11	9	Y	10			30
BROWN, J. C.														
WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352														
01	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	110	1	2765	2	Y	-0-			-0-
02	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	94	1	2385	2	Y	-0-			-0-
03	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	67	1	2466	2	Y	-0-			-0-
04	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	59	1	2606	2	Y	-0-			-0-
05	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	65	1	2579	2	Y	-0-			-0-
06	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	71	1	2681	2	Y	-0-			-0-
OWENS, NELLIE														
WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264														
01	3100 X	2608	-0-	-492	-0-	99	1	2501	2	Y	7	7	1	2
02	2800 X	2441	-0-	-359	-0-	8	9	2342	2	Y	6	6	1	2
03	2883 X	2457	-0-	-426	-0-	92	1	2385	2	Y	6	6	1	2
04	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	65	1	2858	2	Y	7	7	1	2
05	2697 X	2054	-0-	-643	-0-	7	9	1998	2	Y	5	5	1	2
06	2610 X	2128	-0-	-482	-0-	64	1	2069	2	Y	4	4	1	2
						50	1							
						6	9							
						55	1							
						4	9							
JONES, ELSIE														
WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224														
01	713 N	590	-0-	-123	-0-	61	1	526	2	Y	3	4	1	1
02	588 N	542	-0-	-46	-0-	3	9	478	2	Y	5	4	1	2
03	651 N	558	-0-	-93	-0-	58	1	503	2	Y	5	5	1	2
04	570 N	525	-0-	-45	-0-	49	1	475	2	Y	4	4	1	2
05	589 N	505	-0-	-84	-0-	6	9	483	2	Y	4	5	1	1
06	540 N	414	-0-	-126	-0-	46	1	400	2	Y	3	3	1	1
						18	1							
						4	9							
						11	1							
						3	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
WOOLWORTH, J.D. UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
01	3348 X	3082	-0-	-266	-0-	3069	2	13	9	Y	12	9	1	12
02	3024 X	3004	-0-	-20	-0-	2995	2	9	9	Y	8			20
03	3224 X	3219	-0-	-5	-0-	3198	2	21	9	Y	19	20	1	19
04	3120 X	2769	-0-	-351	-0-	2762	2	7	9	Y	6	19	1	6
05	3317 X	3058	-0-	-259	-0-	3054	2	4	9	Y	4			10
06	3210 X	1995	-0-	-1215	-0-	1977	2	18	9	Y	16	19	1	7
THOMAS & WOOD														
WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248														
01	2635 N	2037	-0-	-598	-0-	211	1	1813	2	Y	12	14	1	4
						13	9							
02	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	258	1	2118	2	Y	18	16	1	6
						20	9							
03	2418 N	2279	-0-	-139	-0-	202	1	2059	2	Y	16	16	1	6
						18	9							
04	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	229	1	2368	2	Y	19	17	1	8
						21	9							
05	2666 N	2532	-0-	-134	-0-	89	1	2426	2	Y	15	19	1	4
						17	9							
06	2220 N	2172	-0-	-48	-0-	56	1	2099	2	Y	15	12	1	7
						17	9							
GHOLSTON, J. S.														
WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768														
01	3627 X	2977	-0-	-650	-0-	2977	2			Y	-0-			4
02	3220 X	3085	-0-	-135	-0-	3081	2	4	9	Y	4			8
03	3534 X	3266	-0-	-268	-0-	3262	2	4	9	Y	4			12
04	3420 X	3266	-0-	-154	-0-	3264	2	2	9	Y	2	11	1	3
05	3534 X	3398	-0-	-136	-0-	3395	2	3	9	Y	3			6
06	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3294	2	7	9	Y	6			12
GHOLSTON, J. S.														
WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833														
01	2418 N	2104	-0-	-314	-0-	2104	2			Y	-0-			-0-
02	2072 N	1550	-0-	-522	-0-	1550	2			Y	-0-			-0-
03	2356 N	2070	-0-	-286	-0-	2070	2			Y	-0-			-0-
04	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-			-0-
05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-			-0-
06	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-			-0-
GHOLSTON, J. S.														
WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586														
01	496 N	391	-0-	-105	-0-	390	2	1	9	Y	1			2
02	392 N	368	-0-	-24	-0-	367	2	1	9	Y	1			3
03	403 N	368	-0-	-35	-0-	366	2	2	9	Y	2			5
04	390 N	349	-0-	-41	-0-	349	2			Y	-0-	4	1	1
05	403 N	354	-0-	-49	-0-	352	2	2	9	Y	2			3
06	360 N	348	-0-	-12	-0-	346	2	2	9	Y	2			5
BRODERICK GU 1, BESS SMITH														
WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200														
01	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2689	2	32	9	Y	29	81	1	104
02	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1725	2	20	9	Y	18			122
03	3100 N	3238	-0-	138	138	3202	2	36	9	Y	33			155
04	2982 N	2844	-0-	-138	-0-	2832	2	12	9	Y	11			166
05	3100 N	3313	-0-	213	213	3272	2	41	9	Y	37	100	1	103
06	3350 X	3137	-0-	-213	-0-	3109	2	28	9	Y	25			128

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
OWENS, NELLIE														
WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	99 1	2506 2	Y	35	35	1			9
02	2800 N	2906	-0-	106	106	109 1	2760 2	Y	34	34	1			9
03	2325 N	1008	-0-	-1317	-0-	26 1	968 2	Y	13	18	1			4
04	2250 N	1324	-0-	-926	-0-	29 1	1276 2	Y	17	16	1			5
05	2325 X	1961	-0-	-364	-0-	47 1	1893 2	Y	19	16	1			8
06	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	62 1	2329 2	Y	24	23	1			9
						39 9								
						37 9								
						26 1								
						14 9								
						29 1								
						19 9								
						47 1								
						21 9								
						62 1								
						26 9								
PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570														
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	490 2	14 9	Y	13	11	1			14
02	364 N	214	-0-	-150	-0-	204 2	10 9	Y	9	11	1			12
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	420 2	12 9	Y	11	10	1			13
04	390 N	295	-0-	-95	-0-	291 2	4 9	Y	4	10	1			7
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	497 2	7 9	Y	6					13
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	417 2	7 9	Y	6					19
HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323														
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	322 2	1 9	Y	1	4	1			2
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	435 2	7 9	Y	6	3	1			5
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	405 2	3 9	Y	3	3	1			5
04	300 N	264	-0-	-36	-0-	261 2	3 9	Y	3	5	1			3
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	367 2	1 9	Y	1					4
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	332 2	2 9	Y	2					6
HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285														
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1261 2	10 9	Y	9	7	1			10
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1087 2	7 9	Y	6	8	1			8
03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1331 2	9 9	Y	8	7	1			9
04	1230 N	1013	-0-	-217	-0-	1009 2	4 9	Y	4	8	1			5
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1407 2	4 9	Y	4					9
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1460 2	4 9	Y	4					13
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248														
01	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	76 1	1918 2	Y	9	9	1			2
02	1736 N	1531	-0-	-205	-0-	58 1	1465 2	Y	7	7	1			2
03	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	57 1	2083 2	Y	9	8	1			3
04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	46 1	2037 2	Y	10	10	1			3
05	3100 N	3179	-0-	79	79	77 1	3090 2	Y	11	9	1			5
06	2954 N	2875	-0-	-79	-0-	74 1	2790 2	Y	10	11	1			4
						11 9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
PIRKLE, L.H. "C"														
WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2046 N	1457	-0-	-589	-0-	55	1	1388	2	Y	13	15	1	3
02	1876 N	1391	-0-	-485	-0-	14	9	1326	2	Y	12	12	1	3
03	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	52	1	2300	2	Y	21	17	1	7
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	13	9	1841	2	Y	16	18	1	5
05	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	62	1	1451	2	Y	10	11	1	4
06	2160 N	1947	-0-	-213	-0-	23	9	1883	2	Y	13	12	1	5
						42	1							
						18	9							
						36	1							
						11	9							
						50	1							
						14	9							
PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308														
01	3348 X	2886	-0-	-462	-0-	2856	2	30	9	Y	27	28	1	30
02	2996 X	2595	-0-	-401	-0-	2567	2	28	9	Y	25	26	1	29
03	3317 X	2109	-0-	-1208	-0-	2090	2	19	9	Y	17	25	1	21
04	3180 X	1654	-0-	-1526	-0-	1643	2	11	9	Y	10	18	1	13
05	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3224	2	18	9	Y	16			29
06	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3070	2	18	9	Y	16			45
BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250														
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	2	2	1	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	9	55	2	Y	1	1	1	-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	2	1	75	2	Y	2	1	1	1
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2	9	71	2	Y	1	2	1	-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	Y	1	1	1	-0-
06	90 N	19	-0-	-71	-0-	1	9	1	9	Y	1	1	1	-0-
						18	2							
OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246														
01	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	97	1	2451	2	Y	54	53	1	14
02	2324 N	2313	-0-	-11	-0-	59	9	2181	2	Y	42	45	1	11
03	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	86	1	2803	2	Y	59	51	1	19
04	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	46	9	2682	2	Y	54	56	1	17
05	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	76	1	2844	2	Y	45	43	1	19
06	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	65	9	2560	2	Y	40	44	1	15
						60	1							
						59	9							
						71	1							
						50	9							
						68	1							
						44	9							
COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589														
01	868 N	764	-0-	-104	-0-	695	2	69	9	Y	63	51	1	66
02	784 N	620	-0-	-164	-0-	583	2	37	9	Y	34	53	1	47
03	868 N	656	-0-	-212	-0-	608	2	48	9	Y	44	41	1	50
04	750 N	615	-0-	-135	-0-	585	2	30	9	Y	27	45	1	32
05	682 N	628	-0-	-54	-0-	599	2	29	9	Y	26			58
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	615	2	33	9	Y	30			88

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936												
JONES, ELSIE				WELL #: 11		RRCID -> 210341		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 8382 - 9272				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
01	3007 X	2670	-0-		-337	-0-		269 92	1 1	2309	2	Y	84	89 1		29
02	2716 X	2336	-0-		-380	-0-		243 99	1 1	1994	2	Y	90	88 1		31
03	2976 X	2385	-0-		-591	-0-		204 106	1 1	2075	2	Y	96	91 1		36
04	2640 X	2266	-0-		-374	-0-		191 99	1 1	1976	2	Y	90	89 1		37
05	2666 X	1866	-0-		-800	-0-		63 81	1 9	1722	2	Y	74	92 1		19
06	2580 X	1780	-0-		-800	-0-		44 86	1 9	1650	2	Y	78	61 1		36
WOOLWORTH, J.D. UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 210564		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 8451 - 9571				
01	2418 N	2343	-0-		-75	-0-		2343	2			Y	-0-			-0-
02	2107 N	2107	-0-		-0-	-0-		2107	2			Y	-0-			-0-
03	2511 N	2132	-0-		-379	-0-		2132	2			Y	-0-			-0-
04	2322 N	2322	-0-		-0-	-0-		2322	2			Y	-0-			-0-
05	2494 N	2494	-0-		-0-	-0-		2494	2			Y	-0-			-0-
06	2387 N	2387	-0-		-0-	-0-		2387	2			Y	-0-			-0-
SEALEY, J. J.				WELL #: 8		RRCID -> 211120		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8431 - 9655				
01	2603 N	2603	-0-		-0-	-0-		2595	2	8 9		Y	7	17 1		6
02	2325 N	2325	-0-		-0-	-0-		2321	2	4 9		Y	4			10
03	2464 N	2464	-0-		-0-	-0-		2460	2	4 9		Y	4	9 1		5
04	2438 N	2438	-0-		-0-	-0-		2434	2	4 9		Y	4			9
05	2511 N	2511	-0-		-0-	-0-		2507	2	4 9		Y	4	8 1		5
06	2407 N	2407	-0-		-0-	-0-		2407	2			Y	-0-			5
SEALEY, J. J.				WELL #: 9		RRCID -> 211121		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9064 - 9791				
01	2385 N	2385	-0-		-0-	-0-		2385	2			Y	-0-			-0-
02	2367 N	2367	-0-		-0-	-0-		2367	2			Y	-0-			-0-
03	2759 N	2466	-0-		-293	-0-		2466	2			Y	-0-			-0-
04	2310 N	2233	-0-		-77	-0-		2233	2			Y	-0-			-0-
05	2635 N	2268	-0-		-367	-0-		2268	2			Y	-0-			-0-
06	2400 N	2266	-0-		-134	-0-		2266	2			Y	-0-			-0-
SEALEY, J. J.				WELL #: 10		RRCID -> 211123		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8542 - 9582				
01	899 N	370	-0-		-529	-0-		368	2	2 9		Y	2	6 1		2
02	364 N	208	-0-		-156	-0-		206	2	2 9		Y	2			4
03	372 N	216	-0-		-156	-0-		215	2	1 9		Y	1	3 1		2
04	360 N	171	-0-		-189	-0-		170	2	1 9		Y	1			3
05	217 N	163	-0-		-54	-0-		161	2	2 9		Y	2	3 1		2
06	210 N	161	-0-		-49	-0-		161	2			Y	-0-			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936												
BROWN, J.C.				WELL #:	13	RRCID ->	211648	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL	DEPTH	9460	PERF.	8446	-	9340	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	4123 X	2647	-0-	-1476	-0-	101 2 9	1	2544	2	Y	2	2	1			1	
02	3612 X	3322	-0-	-290	-0-	126 3 9	1	3193	2	Y	3	3	1			1	
03	3999 X	3443	-0-	-556	-0-	91 3 9	1	3349	2	Y	3	3	1			1	
04	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	94 4 9	1	4161	2	Y	4	4	1			1	
05	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	101 3 9	1	4034	2	Y	3	3	1			1	
06	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	107 3 9	1	4049	2	Y	3	3	1			1	
PIRKLE, L.H. "C"				WELL #:	12	RRCID ->	211979	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL	DEPTH	9435	PERF.	8396	-	9314	
01	1271 N	1189	-0-	-82	-0-	44 25 9	1	1120	2	Y	23	22	1			6	
02	1064 N	985	-0-	-79	-0-	37 17 9	1	931	2	Y	15	17	1			4	
03	1178 N	1123	-0-	-55	-0-	29 22 9	1	1072	2	Y	20	18	1			6	
04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	36 32 9	1	1585	2	Y	29	26	1			9	
05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	48 29 9	1	1896	2	Y	26	24	1			11	
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	45 25 9	1	1701	2	Y	23	26	1			8	
WOOLWORTH, J.D. UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	212260	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL	DEPTH	9770	PERF.	8371	-	9588	
01	3100 N	3900	-0-	800	1351	3878	2	22 9	Y	20	39	1				21	
02	4671 X	3320	-0-	-1351	-0-	3302	2	18 9	Y	16						37	
03	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5539	2	40 9	Y	36	35	1				38	
04	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3474	2	13 9	Y	12	38	1				12	
05	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3026	2	9 9	Y	8						20	
06	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3244	2	33 9	Y	30	37	1				13	
THOMAS & WOOD				WELL #:	10	RRCID ->	213093	COMPL. DATE	06/14/2005	TOTAL	DEPTH	9420	PERF.	8388	-	9218	
01	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	290	1	2484	2	Y	-0-					-0-	
02	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	257	1	2111	2	Y	-0-					-0-	
03	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	199	1	2022	2	Y	-0-					-0-	
04	2490 N	2250	-0-	-240	-0-	199	1	2051	2	Y	-0-					-0-	
05	2573 N	1964	-0-	-609	-0-	70	1	1894	2	Y	-0-					-0-	
06	2160 N	2119	-0-	-41	-0-	55	1	2064	2	Y	-0-					-0-	
GHOLSTON, J. S.				WELL #:	11	RRCID ->	213223	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL	DEPTH	9750	PERF.	8512	-	9575	
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	892	2	4 9	Y	4						37	
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	774	2	37 9	Y	34						71	
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	778	2	36 9	Y	33						104	
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	862	2	26 9	Y	24	101	1				27	
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	916	2	33 9	Y	30						57	
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	885	2	52 9	Y	47						104	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.																
WOOLWORTH, J.D. UNIT																
WELL #: 9																
RRCID -> 213536																
COMPL. DATE 07/02/2005																
TOTAL DEPTH 9910													PERF. 8850 - 9613			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2170 N	2153	-0-	-17	-0-	2125	2	28	9	Y	25	43	1			27
02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1914	2	19	9	Y	17					44
03	2170 N	2148	-0-	-22	-0-	2103	2	45	9	Y	41	43	1			42
04	2070 N	1959	-0-	-111	-0-	1944	2	15	9	Y	14	42	1			14
05	2139 N	2137	-0-	-2	-0-	2128	2	9	9	Y	8					22
06	2070 N	1982	-0-	-88	-0-	1945	2	37	9	Y	34	41	1			15
OWENS, A.H.																
WELL #: 9																
RRCID -> 214735																
COMPL. DATE 08/22/2005																
TOTAL DEPTH 9725													PERF. 8520 - 9574			
01	2984 N	2923	-0-	-61	-0-	2899	2	24	9	Y	22	21	1			17
02	2492 N	1950	-0-	-542	-0-	1926	2	24	9	Y	22	22	1			17
03	2759 N	2228	-0-	-531	-0-	2202	2	26	9	Y	24	22	1			19
04	2670 N	1796	-0-	-874	-0-	1773	2	23	9	Y	21	19	1			21
05	3094 N	3094	-0-	-0-	-0-	3073	2	21	9	Y	19	15	1			25
06	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2901	2	8	9	Y	7	15	1			17
OWENS, A.H.																
WELL #: 11																
RRCID -> 214740																
COMPL. DATE 08/22/2005																
TOTAL DEPTH 9868													PERF. 8680 - 9604			
01	3534 X	2458	-0-	-1076	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
02	3192 X	2988	-0-	-204	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-
03	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-
04	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			Y	-0-					-0-
05	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			Y	-0-					-0-
06	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			Y	-0-					-0-
CARTHAGE GU 32																
WELL #: 8																
RRCID -> 215667																
COMPL. DATE 07/22/2005																
TOTAL DEPTH 9410													PERF. 8540 - 9286			
01	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	204	1	1746	2	Y	17	18	1			6
						19	9									
02	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	182	1	1491	2	Y	18	18	1			6
						20	9									
03	1953 N	1883	-0-	-70	-0-	166	1	1694	2	Y	21	19	1			8
						23	9									
04	1890 N	1844	-0-	-46	-0-	161	1	1663	2	Y	18	18	1			8
						20	9									
05	1860 N	1741	-0-	-119	-0-	61	1	1662	2	Y	16	20	1			4
						18	9									
06	1830 N	1766	-0-	-64	-0-	45	1	1702	2	Y	17	13	1			8
						19	9									
WOOLWORTH, J.D. UNIT																
WELL #: 10																
RRCID -> 215774																
COMPL. DATE 05/24/2005																
TOTAL DEPTH 9830													PERF. 8401 - 9625			
01	3813 X	3247	-0-	-566	-0-	3202	2	45	9	Y	41	67	1			43
02	3332 X	2895	-0-	-437	-0-	2863	2	32	9	Y	29					72
03	3689 X	3028	-0-	-661	-0-	2956	2	72	9	Y	65	69	1			68
04	3570 X	2889	-0-	-681	-0-	2865	2	24	9	Y	22	68	1			22
05	3689 X	3590	-0-	-99	-0-	3575	2	15	9	Y	14					36
06	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3589	2	55	9	Y	50	63	1			23
OWENS, A.H.																
WELL #: 10																
RRCID -> 217331																
COMPL. DATE 12/23/2005																
TOTAL DEPTH 9800													PERF. 8446 - 9663			
01	2449 X	601	-0-	-1848	-0-	583	2	18	9	Y	16	20	1			15
02	1820 X	714	-0-	-1106	-0-	704	2	10	9	Y	9	14	1			10
03	1798 X	1070	-0-	-728	-0-	1052	2	18	9	Y	16	12	1			14
04	1740 X	916	-0-	-824	-0-	880	2	36	9	Y	33	18	1			29
05	1798 X	1003	-0-	-795	-0-	973	2	30	9	Y	27	23	1			33
06	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1605	2	8	9	Y	7	20	1			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
OWENS, A.H.														
WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5549 X	4593	-0-	-956	-0-	4574	2	19	9	Y	17	17	1	14
02	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5262	2	20	9	Y	18	18	1	14
03	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5873	2	23	9	Y	21	19	1	16
04	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	6436	2	23	9	Y	21	16	1	21
05	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6675	2	20	9	Y	18	15	1	24
06	6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	6522	2	8	9	Y	7	15	1	16
OWENS, NELLIE														
WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DONALD, F.H.														
WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237														
01	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	93	1	2355	2	Y	48	42	1	12
						53	9							
02	1792 N	1366	-0-	-426	-0-	51	1	1290	2	Y	23	29	1	6
						25	9							
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	49	1	1810	2	Y	35	30	1	11
						39	9							
04	2130 N	2119	-0-	-11	-0-	46	1	2031	2	Y	38	37	1	12
						42	9							
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	42	1	1686	2	Y	25	26	1	11
						28	9							
06	1830 N	1624	-0-	-206	-0-	41	1	1559	2	Y	22	25	1	8
						24	9							
PIRKLE, L.H. "C"														
WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307														
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	25	1	624	2	Y	-0-			-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	19	1	487	2	Y	-0-			-0-
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	15	1	555	2	Y	-0-			-0-
04	630 N	543	-0-	-87	-0-	12	1	531	2	Y	-0-			-0-
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	14	1	562	2	Y	-0-			-0-
06	540 N	488	-0-	-52	-0-	13	1	475	2	Y	-0-			-0-
COLEMAN, M.J.														
WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594														
01	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4664	2	3	9	Y	3	2	1	3
02	3976 X	3908	-0-	-68	-0-	3907	2	1	9	Y	1	2	1	2
03	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3823	2	3	9	Y	3	2	1	3
04	4530 X	2812	-0-	-1718	-0-	2812	2			Y	-0-	2	1	1
05	4681 X	2878	-0-	-1803	-0-	2878	2			Y	-0-			1
06	4530 X	2249	-0-	-2281	-0-	2247	2	2	9	Y	2			3
GHOLSTON, J. S.														
WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673														
01	2480 N	2346	-0-	-134	-0-	2343	2	3	9	Y	3			23
02	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2166	2	24	9	Y	22			45
03	2263 N	2199	-0-	-64	-0-	2176	2	23	9	Y	21			66
04	2280 N	2119	-0-	-161	-0-	2102	2	17	9	Y	15	64	1	17
05	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2505	2	21	9	Y	19			36
06	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2413	2	34	9	Y	31			67

CARTHAGE (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. COLEMAN, M. J.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	16032 174 945936 13	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
						RRCID ->	219186	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL	DEPTH	9715	PERF.	8826 -	9577	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
01	3007 X	2162	-0-	-845	-0-	2155	2	7	9	Y	6	4	1		6	
02	2688 X	2211	-0-	-477	-0-	2207	2	4	9	Y	4	5	1		5	
03	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2990	2	6	9	Y	5	4	1		6	
04	2880 X	2558	-0-	-322	-0-	2556	2	2	9	Y	2	5	1		3	
05	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2720	2	3	9	Y	3				6	
06	2910 X	2672	-0-	-238	-0-	2669	2	3	9	Y	3				9	

DAVIS, A. L.				WELL #:	11	RRCID ->	219187	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL	DEPTH	9510	PERF.	8390 -	9396	
01	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	128	1	3235	2	Y	59	58	1		15	
02	2996 X	2722	-0-	-274	-0-	65	9	101	1	2575	2	46	1		11	
03	3317 X	2845	-0-	-472	-0-	46	9	74	1	2719	2	43	1		15	
04	3330 X	2686	-0-	-644	-0-	52	9	58	1	2580	2	45	1		14	
05	3441 X	2965	-0-	-476	-0-	48	9	71	1	2852	2	36	1		16	
06	3330 X	2836	-0-	-494	-0-	42	9	72	1	2725	2	38	1		13	

DAVIS, A. L.				WELL #:	12	RRCID ->	219228	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL	DEPTH	9598	PERF.	8480 -	9338	
01	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	81	1	2031	2	Y	25	25	1		6	
02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	28	9	69	1	1762	2	21	1		5	
03	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	22	9	61	1	2251	2	23	1		8	
04	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	29	9	58	1	2558	2	29	1		9	
05	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	33	9	50	1	2016	2	20	1		8	
06	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	50	1	21	9	2182	2	20	1		7	

BROWN, J. C.				WELL #:	14	RRCID ->	219403	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	8464 -	9354	
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	22	1	557	2	Y	23	22	1		6	
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	25	9	19	1	492	2	19	1		5	
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	20	9	15	1	562	2	19	1		7	
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	23	9	12	1	548	2	21	1		6	
05	589 N	584	-0-	-5	-0-	22	9	14	1	551	2	16	1		7	
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	19	9	15	1	549	2	17	1		6	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
DAVIS, A. L.														
WELL #: 14 RRCID -> 219804 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 9294														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	2367	-0-	-423	-0-	89	1	2244	2	Y	31	31	1	8
02	2520 X	2068	-0-	-452	-0-	34	9	1965	2	Y	24	26	1	6
03	2790 X	1600	-0-	-1190	-0-	77	1	1536	2	Y	20	20	1	6
04	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	26	9	2451	2	Y	32	28	1	10
05	2356 X	2355	-0-	-1	-0-	42	1	2269	2	Y	26	25	1	11
06	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	22	9	2326	2	Y	23	26	1	8
						55	1							
						35	9							
						57	1							
						29	9							
						62	1							
						25	9							
KYLE, FRED UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324														
01	2480 N	1569	-0-	-911	-0-	60	1	1509	2	Y	-0-			-0-
02	2464 N	1601	-0-	-863	-0-	61	1	1540	2	Y	-0-			-0-
03	2728 N	1755	-0-	-973	-0-	46	1	1709	2	Y	-0-			-0-
04	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	47	1	2102	2	Y	-0-			-0-
05	1767 N	1218	-0-	-549	-0-	30	1	1188	2	Y	-0-			-0-
06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	56	1	2133	2	Y	-0-			-0-
SEALEY, J. J.														
WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624														
01	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3097	2	7	9	Y	6	14	1	5
02	2968 X	2771	-0-	-197	-0-	2767	2	4	9	Y	4			9
03	3286 X	3103	-0-	-183	-0-	3101	2	2	9	Y	2	7	1	4
04	3180 X	2928	-0-	-252	-0-	2925	2	3	9	Y	3			7
05	3100 X	2979	-0-	-121	-0-	2976	2	3	9	Y	3	6	1	4
06	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-			4
JONES, ELSIE														
WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552														
01	3224 X	3110	-0-	-114	-0-	323	1	2766	2	Y	19	21	1	7
02	2912 X	2306	-0-	-606	-0-	21	9	2035	2	Y	21	21	1	7
03	3162 X	2779	-0-	-383	-0-	248	1	2509	2	Y	22	21	1	8
04	3060 X	3027	-0-	-33	-0-	23	9	2736	2	Y	24	22	1	10
05	3162 X	2046	-0-	-1116	-0-	246	1	1956	2	Y	16	22	1	4
06	3000 X	2684	-0-	-316	-0-	265	1	2595	2	Y	18	14	1	8
						72	1							
						18	9							
						69	1							
						20	9							
HOLMES, S. L.														
WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272														
01	3472 X	1782	-0-	-1690	-0-	1772	2	10	9	Y	9	9	1	13
02	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3908	2	13	9	Y	12	11	1	14
03	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4359	2	19	9	Y	17	13	1	18
04	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	7073	2	10	9	Y	9	16	1	11
05	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	7085	2	1	9	Y	1			12
06	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	6094	2	10	9	Y	9			21

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.															
THOMAS & WOOD															
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 945936															
WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
DONALD, F.H.													WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269		
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	16	1	400 2	Y	-0-			-0-		
02	364 N	362	-0-	-2	-0-	14	1	348 2	Y	-0-			-0-		
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	12	1	426 2	Y	-0-			-0-		
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	9	1	404 2	Y	-0-			-0-		
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	12	1	469 2	Y	-0-			-0-		
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	11	1	415 2	Y	-0-			-0-		
HOLMES, S.L.													WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
KYLE, FRED UNIT													WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294		
01	3038 X	2316	-0-	-722	-0-	88	1	2204 2	Y	22	22	1	6		
						24	9								
02	2940 X	2592	-0-	-348	-0-	97	1	2472 2	Y	21	21	1	6		
						23	9								
03	3255 X	3076	-0-	-179	-0-	80	1	2965 2	Y	28	25	1	9		
						31	9								
04	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	79	1	3501 2	Y	32	31	1	10		
						35	9								
05	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	88	1	3514 2	Y	25	24	1	11		
						28	9								
06	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	89	1	3374 2	Y	23	25	1	9		
						25	9								
BROWN, J. C.													WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287		
01	2945 X	2638	-0-	-307	-0-	100	1	2524 2	Y	13	13	1	3		
						14	9								
02	2660 X	2577	-0-	-83	-0-	97	1	2467 2	Y	12	12	1	3		
						13	9								
03	2945 X	2810	-0-	-135	-0-	74	1	2722 2	Y	13	12	1	4		
						14	9								
04	2730 X	2675	-0-	-55	-0-	59	1	2602 2	Y	13	13	1	4		
						14	9								
05	2852 X	2710	-0-	-142	-0-	66	1	2634 2	Y	9	9	1	4		
						10	9								
06	2760 X	2746	-0-	-14	-0-	71	1	2664 2	Y	10	10	1	4		
						11	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. THOMAS & WOOD				//CONT.// //CONT.//	16032 174 945936	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA			
				WELL #:	13	RRCID -> 224014		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH		9455 PERF. 8758 - 9275					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	230 45 9	1972 2	Y			41	43 1				14	
02	1988 N	1854	-0-	-134	-0-	196 48 9	1610 2	Y			44	43 1				15	
03	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	185 52 9	1889 2	Y			47	44 1				18	
04	2160 N	2051	-0-	-109	-0-	177 47 9	1827 2	Y			43	43 1				18	
05	2046 N	1900	-0-	-146	-0-	66 42 9	1792 2	Y			38	46 1				10	
06	2070 N	1983	-0-	-87	-0-	50 42 9	1891 2	Y			38	30 1				18	
DAVIS, A. L.				WELL #:	13	RRCID -> 224646		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH		9560 PERF. 8418 - 9328					
01	1705 N	1702	-0-	-3	-0-	65 3 9	1634 2	Y			3	3 1				1	
02	1344 N	1263	-0-	-81	-0-	48 2 9	1213 2	Y			2	2 1				1	
03	1736 N	1244	-0-	-492	-0-	33 2 9	1209 2	Y			2	2 1				1	
04	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	38 3 9	1667 2	Y			3	3 1				1	
05	1395 N	1301	-0-	-94	-0-	32 2 9	1267 2	Y			2	2 1				1	
06	1200 N	1191	-0-	-9	-0-	31 2 9	1158 2	Y			2	2 1				1	
KYLE, FRED UNIT				WELL #:	11	RRCID -> 224772		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH		9354 PERF. 8475 - 9346					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
JONES, ELSIE				WELL #:	12	RRCID -> 225251		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH		9660 PERF. 8642 - 9494					
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	3 1	27 2	Y			-0-					-0-	
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 2	Y			-0-					-0-	
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6 1	63 2	Y			-0-					-0-	
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1 9	34 2	Y			1	1 1				-0-	
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	37 2	Y			-0-					-0-	
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	1 1	37 2	Y			-0-					-0-	
DAVIS, A. L.				WELL #:	15	RRCID -> 226273		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH		9600 PERF. 9164 - 9274					
01	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	136 1	3427 2	Y			-0-					-0-	
02	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	122 1	3094 2	Y			-0-					-0-	
03	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	97 1	3560 2	Y			-0-					-0-	
04	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	76 1	3351 2	Y			-0-					-0-	
05	3441 X	3312	-0-	-129	-0-	81 1	3231 2	Y			-0-					-0-	
06	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	89 1	3370 2	Y			-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
SEALEY, J. J.														
WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2387 N	2014	-0-	-373	-0-	2012	2	2	9	Y	2	7	1	2
02	2268 N	1654	-0-	-614	-0-	1653	2	1	9	Y	1			3
03	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2944	2	2	9	Y	2	3	1	2
04	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2254	2	1	9	Y	1			3
05	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2309	2	2	9	Y	2	3	1	2
06	2640 N	2106	-0-	-534	-0-	2106	2			Y	-0-			2
KYLE, FRED UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324														
01	2356 X	1701	-0-	-655	-0-	65	1	1633	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
02	2128 X	1461	-0-	-667	-0-	55	1	1404	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
03	2201 X	1852	-0-	-349	-0-	49	1	1800	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
04	1920 X	1617	-0-	-303	-0-	36	1	1578	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
05	1860 X	1669	-0-	-191	-0-	41	1	1626	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
06	1800 X	1623	-0-	-177	-0-	42	1	1579	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
PIRKLE, L.H.														
WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628														
01	2573 N	2288	-0-	-285	-0-	2264	2	24	9	Y	22	19	1	24
02	2324 N	2191	-0-	-133	-0-	2171	2	20	9	Y	18	20	1	22
03	2635 N	2057	-0-	-578	-0-	2037	2	20	9	Y	18	18	1	22
04	2220 N	1669	-0-	-551	-0-	1666	2	3	9	Y	3	15	1	10
05	2418 N	1653	-0-	-765	-0-	1642	2	11	9	Y	10			20
06	1980 N	1525	-0-	-455	-0-	1513	2	12	9	Y	11			31
SEALEY, J. J.														
WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596														
01	1147 N	708	-0-	-439	-0-	596	2	112	9	Y	102	126	1	76
02	644 N	525	-0-	-119	-0-	423	2	102	9	Y	93			169
03	713 N	557	-0-	-156	-0-	482	2	75	9	Y	68	147	1	90
04	690 N	510	-0-	-180	-0-	421	2	89	9	Y	81			171
05	589 N	488	-0-	-101	-0-	403	2	85	9	Y	77	151	1	97
06	540 N	386	-0-	-154	-0-	379	2	7	9	Y	6			103
ALLISON, THOMAS GAS UNIT														
WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516														
01	2728 N	2197	-0-	-531	-0-	2197	2			Y	-0-			-0-
02	2408 N	2203	-0-	-205	-0-	2203	2			Y	-0-			-0-
03	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-			-0-
04	2130 N	1389	-0-	-741	-0-	1389	2			Y	-0-			-0-
05	2449 N	1650	-0-	-799	-0-	1650	2			Y	-0-			-0-
06	2310 N	2038	-0-	-272	-0-	2038	2			Y	-0-			-0-
ALLISON, THOMAS GAS UNIT														
WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508														
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-			-0-
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-			-0-
03	1736 N	1636	-0-	-100	-0-	1636	2			Y	-0-			-0-
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-			-0-
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-			-0-
06	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
CARTHAGE GU 2 ROSS														
WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
01	1798 N	1761	-0-	-37	-0-	65 1	1648 2	Y	44	44	1		11	
02	1652 N	1560	-0-	-92	-0-	48 9	1463 2	Y	35	37	1		9	
03	1767 N	1650	-0-	-117	-0-	58 1	1564 2	Y	40	36	1		13	
04	1710 N	1491	-0-	-219	-0-	39 9	1420 2	Y	35	37	1		11	
05	1736 N	1237	-0-	-499	-0-	42 1	1182 2	Y	23	24	1		10	
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	44 9	1690 2	Y	32	30	1		12	
						32 1								
						39 9								
						30 1								
						25 9								
						45 1								
						35 9								
OWENS, A.H.														
WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580														
01	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452 2		Y	-0-				-0-	
02	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066 2		Y	-0-				-0-	
03	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748 2		Y	-0-				-0-	
04	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504 2		Y	-0-				-0-	
05	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679 2		Y	-0-				-0-	
06	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625 2		Y	-0-				-0-	
ALLISON, THOMAS GAS UNIT														
WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
PIRKLE, L.H. "C"														
WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256														
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	31 1	774 2	Y	34	33	1		9	
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	37 9	1121 2	Y	44	41	1		12	
03	775 N	733	-0-	-42	-0-	44 1	683 2	Y	28	31	1		9	
04	810 N	737	-0-	-73	-0-	48 9	689 2	Y	29	29	1		9	
05	1023 N	533	-0-	-490	-0-	19 1	502 2	Y	16	18	1		7	
06	720 N	584	-0-	-136	-0-	31 9	550 2	Y	17	18	1		6	
						16 1								
						32 9								
						13 1								
						18 9								
						15 1								
						19 9								
MAXWELL GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244														
01	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	73 1	2346 2	N	41				191	
02	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	45 9	3203 2	N	88	181	1		98	
03	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	107 1	2443 2	N	74				172	
04	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	97 9	2499 2	N	-0-				172	
05	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	73 1	2497 2	N	-0-				172	
06	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	81 9	2241 2	N	75	177	1		70	
						79 1								
						77 1								
						69 1								
						83 9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
WOOLWORTH, J.D. UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	BALANCE
01	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2038	2	14	9	Y	13	28	1	14
02	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2152	2	7	9	Y	6			20
03	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1964	2	14	9	Y	13	19	1	14
04	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2588	2	11	9	Y	10	17	1	7
05	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2565	2	7	9	Y	6			13
06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2333	2	24	9	Y	22	25	1	10
PIRKLE, L.H.														
WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319														
01	2697 X	2486	-0-	-211	-0-	2471	2	15	9	Y	14	11	1	14
02	2324 X	2138	-0-	-186	-0-	2128	2	10	9	Y	9	11	1	12
03	2542 X	2399	-0-	-143	-0-	2387	2	12	9	Y	11	10	1	13
04	2460 X	2320	-0-	-140	-0-	2313	2	7	9	Y	6	11	1	8
05	2511 X	2350	-0-	-161	-0-	2344	2	6	9	Y	5			13
06	2400 X	2283	-0-	-117	-0-	2275	2	8	9	Y	7			20
BANKS, W. R.														
WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416														
01	682 N	652	-0-	-30	-0-	25	1	617	2	Y	9	9	1	2
02	616 N	592	-0-	-24	-0-	10	9	562	2	Y	7	7	1	2
03	682 N	596	-0-	-86	-0-	22	1	572	2	Y	7	7	1	2
04	630 N	604	-0-	-26	-0-	16	1	582	2	Y	8	8	1	2
05	651 N	640	-0-	-11	-0-	13	1	617	2	Y	9	6	1	3
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	15	1	592	2	Y	8	6	1	2
						16	1				6			
						6	9							
DONALD, F.H.														
WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265														
01	3162 X	2227	-0-	-935	-0-	84	1	2118	2	Y	23	23	1	6
02	2856 X	1876	-0-	-980	-0-	25	9	1788	2	Y	16	18	1	4
03	3162 X	2334	-0-	-828	-0-	70	1	2248	2	Y	23	20	1	7
04	2850 X	2298	-0-	-552	-0-	18	9	2224	2	Y	22	22	1	7
05	2480 X	1921	-0-	-559	-0-	61	1	1859	2	Y	14	15	1	6
06	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	25	9	2582	2	Y	19	18	1	7
						50	1							
						24	9							
						47	1							
						15	9							
						68	1							
						21	9							
KYLE, FRED UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286														
01	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	124	1	3121	2	Y	71	66	1	18
02	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	78	9	2857	2	Y	57	60	1	15
03	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	112	1	3184	2	Y	69	62	1	22
04	2910 X	2192	-0-	-718	-0-	63	9	2097	2	Y	44	52	1	14
05	3007 X	2150	-0-	-857	-0-	86	1	2061	2	Y	34	33	1	15
06	2910 X	1840	-0-	-1070	-0-	76	9	1763	2	Y	27	32	1	10
						47	1							
						30	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936														
THOMAS & WOOD				WELL #: 15		RRCID -> 240594		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 8401 - 9218						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1364 N	1124	-0-	-240	-0-	117	1	1001	2	Y		5	5	1			2	
02	1372 N	1139	-0-	-233	-0-	123	1	1010	2	Y		5	5	1			2	
03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	181	1	1846	2	Y		6	6	1			2	
04	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	176	1	1814	2	Y		6	6	1			2	
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	64	1	1753	2	Y		5	6	1			1	
06	1980 N	1871	-0-	-109	-0-	48	1	1817	2	Y		5	4	1			2	
						6	9											
WOOLWORTH, J.D. UNIT				WELL #: 14		RRCID -> 240635		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 9753		PERF. 6135 - 9590						
01	3844 X	3308	-0-	-536	-0-	3308	2			Y		-0-					-0-	
02	3472 X	2702	-0-	-770	-0-	2702	2			Y		-0-					-0-	
03	3782 X	2765	-0-	-1017	-0-	2765	2			Y		-0-					-0-	
04	3480 X	3166	-0-	-314	-0-	3166	2			Y		-0-					-0-	
05	3317 X	3141	-0-	-176	-0-	3141	2			Y		-0-					-0-	
06	3210 X	2946	-0-	-264	-0-	2946	2			Y		-0-					-0-	
DAVIS, A. L.				WELL #: 16		RRCID -> 241988		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 8774		PERF. 8417 - 9450						
01	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	49	1	1224	2	Y		-0-					-0-	
02	1176 N	1127	-0-	-49	-0-	43	1	1084	2	Y		-0-					-0-	
03	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	33	1	1212	2	Y		-0-					-0-	
04	1230 N	1107	-0-	-123	-0-	24	1	1083	2	Y		-0-					-0-	
05	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	29	1	1160	2	Y		-0-					-0-	
06	1200 N	1168	-0-	-32	-0-	30	1	1138	2	Y		-0-					-0-	
ALLISON, THOMAS GAS UNIT				WELL #: 15A		RRCID -> 242867		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8387 - 9508						
01	651 N	433	-0-	-218	-0-	433	2			Y		-0-					57	
02	532 N	177	-0-	-355	-0-	101	2	76	9	Y		69	77	1			49	
03	527 N	147	-0-	-380	-0-	116	2	31	9	Y		28					77	
04	420 N	142	-0-	-278	-0-	107	2	35	9	Y		32	47	1			62	
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	113	2	83	9	Y		75	63	1			74	
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	111	2	45	9	Y		41	71	1			44	
ALLISON, THOMAS GAS UNIT				WELL #: 13A		RRCID -> 243398		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8360 - 9516						
01	4650 X	4282	-0-	-368	-0-	4282	2			Y		-0-					29	
02	4116 X	3792	-0-	-324	-0-	3753	2	39	9	Y		35	39	1			25	
03	4526 X	4181	-0-	-345	-0-	4096	2	85	9	Y		77					102	
04	4320 X	4108	-0-	-212	-0-	4089	2	19	9	Y		17	61	1			58	
05	4464 X	4260	-0-	-204	-0-	4219	2	41	9	Y		37	44	1			51	
06	4140 X	3872	-0-	-268	-0-	3848	2	24	9	Y		22	45	1			24	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
BROWN, J. C.														
WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	140	1	3536	2	Y	78	77	1	20
02	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	86	9	3437	2	Y	68	70	1	18
03	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	135	1	3793	2	Y	78	71	1	25
04	3390 X	2598	-0-	-792	-0-	75	9	2486	2	Y	51	60	1	16
05	3503 X	2973	-0-	-530	-0-	103	1	2851	2	Y	46	42	1	20
06	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	86	9	3462	2	Y	54	54	1	20
						56	1							
						56	9							
						71	1							
						51	9							
						92	1							
						59	9							
PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304														
01	4185 X	2744	-0-	-1441	-0-	2715	2	29	9	Y	26	28	1	23
02	3668 X	3174	-0-	-494	-0-	3143	2	31	9	Y	28	30	1	21
03	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4052	2	41	9	Y	37	31	1	27
04	3930 X	3738	-0-	-192	-0-	3695	2	43	9	Y	39	28	1	38
05	3999 X	3905	-0-	-94	-0-	3868	2	37	9	Y	34	28	1	44
06	3960 X	3823	-0-	-137	-0-	3810	2	13	9	Y	12	27	1	29
OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587														
01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1556	2	85	9	Y	77	73	1	60
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1365	2	81	9	Y	74	74	1	60
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1545	2	91	9	Y	83	78	1	65
04	1560 N	1496	-0-	-64	-0-	1401	2	95	9	Y	86	65	1	86
05	1612 N	1507	-0-	-105	-0-	1424	2	83	9	Y	75	63	1	98
06	1560 N	1439	-0-	-121	-0-	1408	2	31	9	Y	28	61	1	65
OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304														
01	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	124	1	3133	2	Y	48	47	1	12
02	2968 X	2753	-0-	-215	-0-	53	9	2610	2	Y	36	39	1	9
03	3286 X	3268	-0-	-18	-0-	103	1	3131	2	Y	47	41	1	15
04	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	40	9	3078	2	Y	44	45	1	14
05	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	85	1	3469	2	Y	39	36	1	17
06	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	52	9	3633	2	Y	39	41	1	15
						69	1							
						48	9							
						87	1							
						43	9							
						96	1							
						43	9							
COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854														
01	403 N	179	-0-	-224	-0-	164	2	15	9	Y	14	20	1	17
02	336 N	269	-0-	-67	-0-	240	2	29	9	Y	26	27	1	16
03	3100 N	5352	-0-	2252	2252	5316	2	36	9	Y	33	24	1	25
04	3000 N	8181	-0-	5181	7433	8116	2	65	9	Y	59	35	1	49
05	3100 N	7356	-0-	4256	11689	7299	2	57	9	Y	52	38	1	63
06	12122 X	433	-0-	-11689	-0-	416	2	17	9	Y	15	39	1	39

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															16032 261 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PANOLA																																												
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 945936																																																																										
SEALEY, J. J.															WELL #: 12															RRCID -> 255800															COMPL. DATE 02/13/2010															TOTAL DEPTH 9715															PERF. 6112 - 9577														
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																																				
01	3720	X	3403	-0-	-317	-0-	3401	2	2	9	Y	2	5	1																						2																																																					
02	3360	X	3344	-0-	-16	-0-	3343	2	1	9	Y	1																							3																																																						
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3789	2	2	9	Y	2	3	1																					2																																																						
04	3420	X	2562	-0-	-858	-0-	2561	2	1	9	Y	1																						3																																																							
05	3689	X	26	-0-	-3663	-0-	26	2			Y	-0-	2	1																					1																																																						
06	3600	X	89	-0-	-3511	-0-	89	2			Y	-0-																							1																																																						
BS BRODERICK GU 2															WELL #: 5H															RRCID -> 257855															COMPL. DATE 12/22/2014															TOTAL DEPTH 9003															PERF. 9640 - 13407														
01	7874	X	49	-0-	-7825	-0-	48	2	1	9	Y	1	48	1																						77																																																					
02	7112	X	5456	-0-	-1656	-0-	5372	2	84	9	Y	76																								25																																																					
03	7874	X	1226	-0-	-6648	-0-	1212	2	14	9	Y	13	65	1																					76																																																						
04	3900	X	3771	-0-	-129	-0-	3715	2	56	9	Y	51																							78																																																						
05	6045	X	51	-0-	-5994	-0-	49	2	2	9	Y	2																							101																																																						
06	5850	X	4332	-0-	-1518	-0-	4307	2	25	9	Y	23																																																																													
BESS SMITH BRODERICK GU 2															WELL #: 4H															RRCID -> 260819															COMPL. DATE 02/10/2011															TOTAL DEPTH 9105															PERF.10050 - 14061														
01	5115	X	4929	-0-	-186	-0-	4855	2	74	9	Y	67	103	1																						58																																																					
02	4480	X	4451	-0-	-29	-0-	4394	2	57	9	Y	52																							110																																																						
03	5115	X	4885	-0-	-230	-0-	4849	2	36	9	Y	33	93	1																					50																																																						
04	4950	X	4830	-0-	-120	-0-	4767	2	63	9	Y	57																							107																																																						
05	5115	X	4543	-0-	-572	-0-	4529	2	14	9	Y	13																							120																																																						
06	4770	X	4254	-0-	-516	-0-	4228	2	26	9	Y	24																							144																																																						
MAXWELL GAS UNIT															WELL #: 2H															RRCID -> 270985															COMPL. DATE 06/17/2013															TOTAL DEPTH 10166															PERF.10198 - 15167														
01	22607	X	22607	-0-	-0-	-0-	22411	2	196	9	N	178	372	1																						97																																																					
02	18394	X	18394	-0-	-0-	-0-	18320	2	74	9	N	67																							164																																																						
03	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	18200	2	427	9	N	388	376	1																					176																																																						
04	20300	X	20300	-0-	-0-	-0-	20083	2	217	9	N	197	194	1																					179																																																						
05	20500	X	20500	-0-	-0-	-0-	20376	2	124	9	N	113	183	1																					109																																																						
06	19530	X	19530	-0-	-0-	-0-	19092	2	438	9	N	398	367	1																					140																																																						
CARTHAGE (GLEN ROSE)															16032 261 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PANOLA																																												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															020467																																																																										
CARTHAGE GAS UNIT															WELL #: 99															RRCID -> 176968															COMPL. DATE 02/22/2000															TOTAL DEPTH 9800															PERF. 3571 - 9544														
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	97	1	1009	3	Y	43	43	1																						8																																																					
02	2408	N	676	-0-	-1732	-0-	53	1	598	3	Y	23	23	1																						8																																																					
03	2356	N	1277	-0-	-1079	-0-	92	1	1134	3	Y	46	46	1																						8																																																					
04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	173	1	2110	3	Y	37	39	1																						6																																																					
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	190	1	2231	3	Y	38	35	1																						9																																																					
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	187	1	2203	3	Y	37	39	1																						7																																																					
CARTHAGE GAS UNIT															WELL #: 211															RRCID -> 177712															COMPL. DATE 05/06/2000															TOTAL DEPTH 5000															PERF. 3621 - 3672														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-																								-0-																																																					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-																																																																													

CARTHAGE (GLEN ROSE)												CAPACITY				CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC												//CONT.// 16032 261				NON-ASSOCIATED			
CARTHAGE GAS UNIT												//CONT.// 020467				WELL #: 34			
												RRCID -> 190673				COMPL. DATE 11/27/2000			
												TOTAL DEPTH 9750				PERF. 3605 - 3622			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		872 N	872	-0-	-0-	-0-	76	1	796	3	Y	-0-							-0-
02		868 N	748	-0-	-120	-0-	61	1	687	3	Y	-0-							-0-
03		930 N	895	-0-	-35	-0-	67	1	828	3	Y	-0-							-0-
04		895 N	895	-0-	-0-	-0-	68	1	827	3	Y	-0-							-0-
05		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	79	1	931	3	Y	-0-							-0-
06		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	81	1	955	3	Y	-0-							-0-
CARTHAGE GAS UNIT												WELL #: 329				RRCID -> 217243			
												COMPL. DATE 12/28/2005				TOTAL DEPTH 3750			
												PERF. 3546 - 3630							
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	18	1	96	3	Y	-0-							-0-
02		877 N	877	-0-	-0-	-0-	97	1	780	3	Y	-0-							-0-
03		589 N	288	-0-	-301	-0-	79	1	209	3	Y	-0-							-0-
04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	92	1	191	3	Y	-0-							-0-
05		868 N	302	-0-	-566	-0-	78	1	224	3	Y	-0-							-0-
06		306 N	306	-0-	-0-	-0-	72	1	234	3	Y	-0-							-0-
PARKER UNIT NO. 3												WELL #: 20				RRCID -> 222625			
												COMPL. DATE 10/12/2006				TOTAL DEPTH 9803			
												PERF. 4046 - 4053							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
CARTHAGE GAS UNIT												WELL #: 96R				RRCID -> 231963			
												COMPL. DATE 08/31/2007				TOTAL DEPTH 4000			
												PERF. 3615 - 3694							
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	Y	2	2	1					-0-
02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	216	3	Y	2	2	1					-0-
03		248 N	247	-0-	-1	-0-	18	1	226	3	Y	3	3	1					-0-
04		249 N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	228	3	Y	2	2	1					-0-
05		248 N	160	-0-	-88	-0-	12	1	146	3	Y	2	2	1					-0-
06		240 N	140	-0-	-100	-0-	11	1	128	3	Y	1	1	1					-0-
MMGL EAST TEXAS III, LLC												102551				RRCID -> 174684			
CARTHAGE GAS UNIT 10												WELL #: 11 U				COMPL. DATE 08/02/1999			
												TOTAL DEPTH 9674				PERF. 3676 - 3680			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
CARTHAGE GAS UNIT 13												WELL #: 5				RRCID -> 176576			
												COMPL. DATE 11/09/1999				TOTAL DEPTH 6714			
												PERF. 3576 - 3886							
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-							-0-
02		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-							-0-
03		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-							-0-
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-							-0-
05		248 N	178	-0-	-70	-0-	178	2			Y	-0-							-0-
06		240 N	105	-0-	-135	-0-	105	2			Y	-0-							-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)										CAPACITY										CNTY: PANOLA											
MMGL EAST TEXAS III, LLC										//CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED																					
CARTHAGE GAS UNIT 12										//CONT.// 102551																					
WELL #: 4										RRCID -> 176583										COMPL. DATE 12/16/1999				TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE													
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-		408	2			Y	-0-					-0-													
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-		375	2			Y	-0-					-0-													
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-		419	2			Y	-0-					-0-													
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-		418	2			Y	-0-					-0-													
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-		409	2			Y	-0-					-0-													
06	390 N	358	-0-	-32	-0-	-0-		358	2			Y	-0-					-0-													
CARTHAGE GAS UNIT 12										WELL #: 13										RRCID -> 176588				COMPL. DATE 11/15/1999				TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
CARTHAGE GAS UNIT 15										WELL #: 13 U										RRCID -> 176958				COMPL. DATE 02/11/2000				TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
CARTHAGE GAS UNIT 11										WELL #: 10 U										RRCID -> 177003				COMPL. DATE 12/17/1999				TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
CARTHAGE GAS UNIT 14										WELL #: 3										RRCID -> 177352				COMPL. DATE 03/24/2000				TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610			
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-		519	2			Y	-0-					-0-													
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-		449	2			Y	-0-					-0-													
03	713 N	506	-0-	-207	-0-	-0-		506	2			Y	-0-					-0-													
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-		510	2			Y	-0-					-0-													
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-		533	2			Y	-0-					-0-													
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-		504	2			Y	-0-					-0-													
CARTHAGE GAS UNIT 12										WELL #: 9 U										RRCID -> 178311				COMPL. DATE 04/14/2000				TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680			
01	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	-0-		2192	2	8	9	Y	7	7	0			1													
02	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	-0-		2033	2	7	9	Y	6	6	0			1													
03	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	-0-		2138	2	8	9	Y	7	6	0			2													
04	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	-0-		1891	2	7	9	Y	6	7	0			1													
05	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	-0-		2145	2	8	9	Y	7	7	0			1													
06	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	-0-		2453	2	7	9	Y	6	6	0			1													
CARTHAGE GAS UNIT 12										WELL #: 2										RRCID -> 178949				COMPL. DATE 07/21/2000				TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620			
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-		855	2			Y	-0-					-0-													
02	T. A.	2752	-0-	2752	-0-	2752		2752	2			Y	-0-					-0-													
03	T. A.	1586	-0-	1586	-0-	4338		1586	2			Y	-0-					-0-													
04	T. A.	1244	-0-	1244	-0-	5582		1244	2			Y	-0-					-0-													
05	T. A.	991	-0-	991	-0-	6573		991	2			Y	-0-					-0-													
06	7627 X	1054	-0-	-6573	-0-	-0-		1054	2			Y	-0-					-0-													

CARTHAGE (GLEN ROSE)			//CONT.//			16032 261	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA							
MMGL EAST TEXAS III, LLC			//CONT.//			102551														
CARTHAGE GAS UNIT 12			WELL #:			10 U	RRCID ->	182050	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	9723	PERF.	3629 - 3651						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1			WELL #:			27-U	RRCID ->	189699	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	3615 - 3694						
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 10			WELL #:			5	RRCID ->	189949	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	6741	PERF.	3595 - 3677						
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 13			WELL #:			11 U	RRCID ->	190511	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	3544 - 3802						
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
CX OPERATING LLC			195798																	
PARKER ESTATE			WELL #:			1	RRCID ->	222632	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	3783 - 3789						
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2				N	-0-					177	
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2				N	-0-					177	
03		15 N	10	-0-	-5	-0-		10	2				N	-0-					177	
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2				N	-0-					177	
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2				N	-0-					177	
06		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-							N	NO RPT					177	
GARY PRODUCTION COMPANY			296448																	
WEINER "A"			WELL #:			2	RRCID ->	177057	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3428 - 3433						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (GLEN ROSE)													CNTY: PANOLA												
GARY PRODUCTION COMPANY																									
MCNEESE																									
													//CONT.//	16032 261	NON-ASSOCIATED			CAPACITY							
													//CONT.//	296448											
													WELL #:	3	RRCID -> 188754			COMPL. DATE 06/13/2001			TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.													309515												
CO CHRISTIAN HEIRS													WELL #:			4	RRCID -> 292960			COMPL. DATE 05/04/2018			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3596 - 3600		
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1757	2	N	-0-	-0-					-0-					
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	1820	2	N	-0-	-0-					-0-					
03	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	112	1	1676	2	N	-0-	-0-					-0-					
04	1740	N	1675	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	105	1	1570	2	N	-0-	-0-					-0-					
05	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	-0-	-0-	123	1	1483	2	N	-0-	-0-					-0-					
06	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	137	1	1527	2	N	-0-	-0-					-0-					
GRAWARD OPERATING, INC.													326435												
TILLER, M.													WELL #:			2	RRCID -> 180822			COMPL. DATE 10/03/2000			TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3704 - 3712		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
TILLER, R.													WELL #:			2	RRCID -> 181041			COMPL. DATE 10/03/2000			TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-					
HARLETON OIL & GAS INC.													357165												
ALLISON													WELL #:			3B	RRCID -> 197204			COMPL. DATE 08/25/2003			TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621		
01	2790	N	2490	-0-	-300	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-	-0-					-0-					
02	2520	N	2318	-0-	-202	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-	-0-					-0-					
03	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-	-0-					-0-					
04	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-	-0-					-0-					
05	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-	-0-					-0-					
06	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-	-0-					-0-					
WERNER 'J'													WELL #:			3	RRCID -> 265214			COMPL. DATE 09/27/2021			TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 6121		
01	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	-0-	-0-	1012	3	39	9	N	35	65										
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1052	3	52	9	N	47	112										
03	961	N	179	-0-	-782	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-	112										
04	1020	N	422	-0-	-598	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-	112										
05	1209	N	478	-0-	-731	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-	112										
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-	112										

CARTHAGE (GLEN ROSE) PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC WEINER UNIT										//CONT.// WELL #:		16032 261 660284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
												RRCID -> 178310		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3494 - 3498	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25		
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2023																			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC MOORE, C.E. UNIT										775851 WELL #: 5 C		RRCID -> 170587		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 9756		PERF. 3680 - 3698	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
SMITH-BIRD UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 175171		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 7964		PERF. 3700 - 3774	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
HULL UNIT B										WELL #: B 14		RRCID -> 185642		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 5040		PERF. 3690 - 3712	
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-		
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-		
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-		
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-		
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-		
*06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-		
HULL A-21 UNIT										WELL #: A 84		RRCID -> 185649		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 4984		PERF. 3608 - 3626	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
BLACK UNIT										WELL #: 10 U		RRCID -> 196654		COMPL. DATE 07/20/2003		TOTAL DEPTH 9661		PERF. 3685 - 3705	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

CARTHAGE (GLEN ROSE) SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC DENNARD UNIT														CARTY: PANOLA			
WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 3665 - 3752																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
MOORE, C.E.																	
WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674																	
01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2				N	-0-					-0-
02	1708 N	1652	-0-	-56	-0-	1652	2				N	-0-					-0-
03	1860 N	1791	-0-	-69	-0-	1791	2				N	-0-					-0-
04	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2				N	-0-					-0-
05	1829 N	1745	-0-	-84	-0-	1745	2				N	-0-					-0-
06	1740 N	1671	-0-	-69	-0-	1671	2				N	-0-					-0-
ALLISON UNIT																	
WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
TGNR EAST TEXAS LLC FROST-COTTLE UNIT																	
WELL #: 4 RRCID -> 052905 COMPL. DATE 06/16/1972 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647																	
01	341 N	20	-0-	-321	-0-	20	3				N	-0-					-0-
02	308 N	193	-0-	-115	-0-	193	3				N	-0-					-0-
03	248 N	84	-0-	-164	-0-	84	3				N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-					-0-
CGU 18																	
WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CGU 27																	
WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969																	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990											
MCDANIEL, J. A.		WELL #:		2	RRCID -> 140403		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH		9300	PERF. 3670 - 3700			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-		573	3			N	-0-			-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	3			N	-0-			-0-
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-		767	3			N	-0-			-0-
05	620 N	481	-0-	-139	-0-		481	3			N	-0-			-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-		373	3			N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT				WELL #:	7 C	RRCID -> 141293		COMPL. DATE 04/10/1992		TOTAL DEPTH		9458	PERF. 3692 - 3696		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT				WELL #:	6-C	RRCID -> 142089		COMPL. DATE 07/09/1992		TOTAL DEPTH		9456	PERF. 3740 - 3752		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GILLASPY, FROST UNIT				WELL #:	3RU	RRCID -> 156236		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH		9500	PERF. 3626 - 3632		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

NEAL, J.S.				WELL #:	1	RRCID -> 186623		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH		9335	PERF. 3696 - 3720		
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-		610	3			N	-0-			-0-
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-		583	3			N	-0-			-0-
03	589 N	567	-0-	-22	-0-		567	3			N	-0-			-0-
04	600 N	515	-0-	-85	-0-		515	3			N	-0-			-0-
05	620 N	518	-0-	-102	-0-		518	3			N	-0-			-0-
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-		589	3			N	-0-			-0-

FROST UNIT #5				WELL #:	3	RRCID -> 187169		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		9550	PERF. 3516 - 3733		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2025															

WILLIAMS-WALL GAS UNIT				WELL #:	4 C	RRCID -> 187538		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH		9400	PERF. 3546 - 3551		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)			//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//		850990												
KYLE, FRED "A" UNIT			WELL #:		7 C	RRCID ->	189529	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL	DEPTH	9470	PERF.	3726 -	3740		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LASHLEY, M. UNIT			WELL #:		7 U	RRCID ->	189554	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9762	PERF.	3706 -	3718		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KYLE, J. R. "A"			WELL #:		7 C	RRCID ->	205147	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL	DEPTH	9381	PERF.	3688 -	3692		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FROST-GILLASPY			WELL #:		2	RRCID ->	205187	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL	DEPTH	8187	PERF.	3618 -	3636		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
KYLE, FRED GAS UNIT			WELL #:		11 U	RRCID ->	219680	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL	DEPTH	9460	PERF.	3760 -	3774		
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HANCOCK, J.F. UNIT			WELL #:		18	RRCID ->	221443	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL	DEPTH	6705	PERF.	3727 -	3738		
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-		597	3			N	-0-					-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-		517	3			N	-0-					-0-
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-		541	3			N	-0-					-0-
04	450 N	439	-0-	-11	-0-		439	3			N	-0-					-0-
05	465 N	419	-0-	-46	-0-		419	3			N	-0-					-0-
06	450 N	419	-0-	-31	-0-		419	3			N	-0-					-0-
KYLE, FRED "A" UNIT			WELL #:		9-C	RRCID ->	221925	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL	DEPTH	9416	PERF.	3712 -	3724		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)			//CONT.//			16032 261	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//			850990											
CGU 23			WELL #:			5-C	RRCID ->	221926	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 4090 - 4100				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KYLE, FRED "A" UNIT				WELL #:		6-C	RRCID ->	221927	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	9470	PERF. 3714 - 3728				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394						N	NO RPT					-0-
CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH)						16032 267	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS II LLC						102211											
KNIGHT STRONG UNIT			WELL #:			1	RRCID ->	056379	COMPL. DATE	04/27/1988	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2588 - 2664				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GARY PRODUCTION COMPANY						296448											
WIENER			WELL #:			A 1	RRCID ->	064228	COMPL. DATE	08/08/1975	TOTAL DEPTH	3476	PERF. 3420 - 3426				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HARLETON OIL & GAS INC.						357165											
SMITH, ELLA UNIT NO. 1			WELL #:			6A	RRCID ->	176534	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3609 - 3617				
01	2914 X	2718	-0-	-196	-0-	2718	3				N	-0-					-0-
02	2604 N	2473	-0-	-131	-0-	2473	3				N	-0-					-0-
03	2883 N	2707	-0-	-176	-0-	2707	3				N	-0-					-0-
04	2640 N	2582	-0-	-58	-0-	2582	3				N	-0-					-0-
05	2728 N	2642	-0-	-86	-0-	2642	3				N	-0-					-0-
06	2610 N	2588	-0-	-22	-0-	2588	3				N	-0-					-0-
KIRBY, AMBER			WELL #:		1A	RRCID ->	180665	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	4162	PERF. 3490 - 3500					
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3				N	-0-					46
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3				N	-0-					46
03	682 N	642	-0-	-40	-0-	642	3				N	-0-					46
04	630 N	609	-0-	-21	-0-	609	3				N	-0-					46
05	651 N	601	-0-	-50	-0-	601	3				N	-0-					46
06	630 N	573	-0-	-57	-0-	573	3				N	-0-					46

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH)				//CONT.//		16032 267	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
HARLETON OIL & GAS INC.				//CONT.//		357165											
WHITE, WERNER				WELL #:		1A	RRCID ->	181418	COMPL. DATE	08/27/2000	TOTAL DEPTH	4108	PERF.	3479 -	3482		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	20	-0-		-11		-0-		20 3			N	-0-			-0-
02		28 N	20	-0-		-8		-0-		20 3			N	-0-			-0-
03		31 N	20	-0-		-11		-0-		20 3			N	-0-			-0-
04		30 N	15	-0-		-15		-0-		15 3			N	-0-			-0-
05		31 N	20	-0-		-11		-0-		20 3			N	-0-			-0-
06		30 N	15	-0-		-15		-0-		15 3			N	-0-			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC						681327											
WERNER-CARAWAY						WELL #:	2	RRCID ->	053946	COMPL. DATE	11/05/1972	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3429 -	3617	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
WERNER-NEEDHAM						WELL #:	3	RRCID ->	183202	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	4942	PERF.	3427 -	3439	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)						16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AETHON ENERGY OPERATING LLC						008555											
VON GOETZ, KATHERINE						WELL #:	3	RRCID ->	247566	COMPL. DATE	12/05/2022	TOTAL DEPTH	13605	PERF.	5105 -	5135	
01		0 K	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			7
02		0 K	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			7
03		0 K	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			7
04		0 K	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			7
05		0 K	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			7
06		0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			7
HARRIS, MARY						WELL #:	1H	RRCID ->	252810	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	11754	PERF.	11990 -	13164	
01		3317 X	-0-	-0-		-3317		-0-					N	-0-			-0-
02		2996 X	1024	-0-		-1972		-0-	1024	2			N	-0-			-0-
03		3317 X	-0-	-0-		-3317		-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
05		1147 X	481	-0-		-666		-0-	481	2			N	-0-			-0-
06		2365 X	2365	-0-		-0-		-0-	2365	2			N	-0-			-0-
MCSWAIN, ET AL						WELL #:	1H	RRCID ->	255792	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	11784	PERF.	11992 -	16852	
01		2480 X	466	-0-		-2014		-0-	466	3			N	-0-			-0-
02		2240 X	111	-0-		-2129		-0-	111	3			N	-0-			-0-
03		2480 X	2464	-0-		-16		-0-	2464	3			N	-0-			-0-
04		2480 X	2480	-0-		-0-		-0-	2480	3			N	-0-			-0-
05		1757 X	1757	-0-		-0-		-0-	1757	3			N	-0-			-0-
06		2370 X	1357	-0-		-1013		-0-	1357	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA	
AETHON ENERGY OPERATING LLC														
PEACE														
WELL #:														
1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139 X	610	-0-	-1529	-0-	610	3			N	-0-			-0-
02	1932 X	1871	-0-	-61	-0-	1871	3			N	-0-			-0-
03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-			-0-
04	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-			-0-
05	2077 N	541	-0-	-1536	-0-	541	3			N	-0-			-0-
06	1980 N	51	-0-	-1929	-0-	51	3			N	-0-			-0-
KING GAS UNIT														
WELL #:														
1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13879 - 18052														
01	4061 X	800	-0-	-3261	-0-	800	2			N	-0-			20
02	3668 X	2358	-0-	-1310	-0-	2358	2			N	-0-			20
03	5549 X	2720	-0-	-2829	-0-	2720	2			N	-0-			20
04	5370 X	2351	-0-	-3019	-0-	2351	2			N	-0-			20
05	5549 X	1276	-0-	-4273	-0-	1276	2			N	-0-			20
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-			-0-
SILVER HAMMER														
WELL #:														
1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13183 - 17894														
01	458 X	458	-0-	-0-	-0-	27	1	431	2	N	-0-			-0-
02	709 X	709	-0-	-0-	-0-	56	1	653	2	N	-0-			-0-
03	446 X	446	-0-	-0-	-0-	30	1	416	2	N	-0-			-0-
04	467 X	467	-0-	-0-	-0-	27	1	440	2	N	-0-			-0-
05	403 X	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	N	-0-			-0-
06	422 X	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	2	N	-0-			-0-
LAMKIN														
WELL #:														
1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208														
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HARRIS STEWART														
WELL #:														
1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919														
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-			-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
BALDWIN, MICHAEL														
WELL #:														
1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOLT, WILLIAM														
WELL #:														
1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802														
01	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			-0-
02	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-			-0-
03	2201 X	1643	-0-	-558	-0-	1643	3			N	-0-			-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-
05	2356 N	1073	-0-	-1283	-0-	1073	3			N	-0-			-0-
06	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA									
AETHON ENERGY OPERATING LLC																					
FULTS, BETTY																					
WELL #:										1H		RRCID -> 258861		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 11778		PERF.12036 - 16837			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
								AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE			
01		868 X	473	-0-	-395	-0-		473	3				N	-0-					-0-		
02		896 N	342	-0-	-554	-0-		342	3				N	-0-					-0-		
03		704 N	704	-0-	-0-	-0-		704	3				N	-0-					-0-		
04		490 N	490	-0-	-0-	-0-		490	3				N	-0-					-0-		
05		2849 N	2849	-0-	-0-	-0-		2849	3				N	-0-					-0-		
06		690 N	389	-0-	-301	-0-		389	3				N	-0-					-0-		
MALCOLM GU										WELL #:		1H		RRCID -> 259147		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 13126		PERF.13410 - 18902	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
MCLENDON UNIT, NANCY LOU										WELL #:		1H		RRCID -> 259663		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 11861		PERF.11934 - 16770	
01		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-		2207	3				N	-0-					-0-		
02		2072 N	1253	-0-	-819	-0-		1253	3				N	-0-					-0-		
03		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-		2833	3				N	-0-					-0-		
04		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-		2357	3				N	-0-					-0-		
05		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-		1960	3				N	-0-					-0-		
06		2220 N	1707	-0-	-513	-0-		1707	3				N	-0-					-0-		
ELEANOR RIGBY GU										WELL #:		1H		RRCID -> 260192		COMPL. DATE 03/06/2011		TOTAL DEPTH 13085		PERF.13170 - 19705	
01		7933 X	7933	-0-	-0-	-0-		470	1	7463	2	Y	-0-						-0-		
02		11233 X	11233	-0-	-0-	-0-		893	1	10340	2	Y	-0-						-0-		
03		31162 X	31162	-0-	-0-	-0-		2084	1	29078	2	Y	-0-						-0-		
04		26354 X	26354	-0-	-0-	-0-		1522	1	24832	2	Y	-0-						-0-		
05		24117 X	24117	-0-	-0-	-0-		1230	1	22887	2	Y	-0-						-0-		
06		19848 X	19848	-0-	-0-	-0-		1072	1	18776	2	Y	-0-						-0-		
PENNY LANE GU 1										WELL #:		1H		RRCID -> 260208		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 13168		PERF.13341 - 19152	
01		6851 X	3159	-0-	-3692	-0-		187	1	2972	2	Y	-0-						-0-		
02		6188 X	2464	-0-	-3724	-0-		196	1	2268	2	Y	-0-						-0-		
03		18765 X	18765	-0-	-0-	-0-		1255	1	17510	2	Y	-0-						-0-		
04		37829 X	37829	-0-	-0-	-0-		2185	1	35644	2	Y	-0-						-0-		
05		30483 X	30483	-0-	-0-	-0-		1555	1	28928	2	Y	-0-						-0-		
06		22668 X	22668	-0-	-0-	-0-		1224	1	21444	2	Y	-0-						-0-		
IRONOSA										WELL #:		1H		RRCID -> 260255		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 13336		PERF.13450 - 19350	
01		775 X	25	-0-	-750	-0-		25	2				N	-0-					-0-		
02		11154 X	11154	-0-	-0-	-0-		11154	2				N	-0-					-0-		
03		11446 X	11446	-0-	-0-	-0-		11446	2				N	-0-					-0-		
04		10035 X	10035	-0-	-0-	-0-		10035	2				N	-0-					-0-		
05		7874 X	7874	-0-	-0-	-0-		7874	2				N	-0-					-0-		
06		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-		4521	2				N	-0-					-0-		
WIGGINS UNIT										WELL #:		B 1H		RRCID -> 260397		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL DEPTH 11486		PERF.11643 - 16663	
01		3286 X	751	-0-	-2535	-0-		751	3				N	-0-					-0-		
02		2436 X	2192	-0-	-244	-0-		2192	3				N	-0-					-0-		
03		2449 X	2361	-0-	-88	-0-		2361	3				N	-0-					-0-		
04		2370 X	1645	-0-	-725	-0-		1645	3				N	-0-					-0-		
05		2418 X	2226	-0-	-192	-0-		2226	3				N	-0-					-0-		
06		2340 X	1423	-0-	-917	-0-		1423	3				N	-0-					-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 008555									
CROCKETT										WELL #:		1H	RRCID -> 260672	COMPL. DATE 11/29/2010	TOTAL	DEPTH 12849	PERF.13048	- 17800	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		19902 X	16925	-0-	-2977	-0-	16925	2			N		-0-					-0-	
02		17976 X	14718	-0-	-3258	-0-	14718	2			N		-0-					-0-	
03		18507 X	16023	-0-	-2484	-0-	16023	2			N		-0-					-0-	
04		17910 X	16165	-0-	-1745	-0-	16165	2			N		-0-					-0-	
05		17205 X	16278	-0-	-927	-0-	16278	2			N		-0-					-0-	
06		16380 X	15271	-0-	-1109	-0-	15271	2			N		-0-					-0-	
OGLESBEE GAS UNIT										WELL #:		1H	RRCID -> 260796	COMPL. DATE 11/09/2010	TOTAL	DEPTH 13650	PERF.14103	- 18709	
01		21602 X	21602	-0-	-0-	-0-	21602	2			N		-0-					-0-	
02		11864 X	11864	-0-	-0-	-0-	11864	2			N		-0-					-0-	
03		24560 X	24560	-0-	-0-	-0-	24560	2			N		-0-					-0-	
04		17849 X	17849	-0-	-0-	-0-	17849	2			N		-0-					-0-	
05		19585 X	19585	-0-	-0-	-0-	19585	2			N		-0-					-0-	
06		17746 X	17746	-0-	-0-	-0-	17746	2			N		-0-					-0-	
LAMKIN										WELL #: B		2H	RRCID -> 260830	COMPL. DATE 06/13/2011	TOTAL	DEPTH 11735	PERF.12116	- 16651	
01		2387 X	1090	-0-	-1297	-0-	1090	3			N		-0-					-0-	
02		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N		-0-					-0-	
03		589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-589				N		-0-					-0-	
04		3000 N	3662	-0-	662	-0-	3662	3			N		-0-					-0-	
05		2294 N	1400	-0-	-894	-0-	1400	3			N		-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-	
WEST IRONOSA										WELL #:		1H	RRCID -> 261351	COMPL. DATE 11/29/2011	TOTAL	DEPTH 13623	PERF.13865	- 18397	
01		3410 X	3180	-0-	-230	-0-	3180	2			N		-0-					-0-	
02		4088 X	2750	-0-	-1338	-0-	2750	2			N		-0-					-0-	
03		4526 X	1697	-0-	-2829	-0-	1697	2			N		-0-					-0-	
04		4380 X	3242	-0-	-1138	-0-	3242	2			N		-0-					-0-	
05		3193 X	818	-0-	-2375	-0-	818	2			N		-0-					-0-	
06		3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-	-3090				N		-0-					-0-	
CLARK										WELL #:		1H	RRCID -> 261415	COMPL. DATE 02/06/2011	TOTAL	DEPTH 13332	PERF.13800	- 18850	
01		21781 X	21781	-0-	-0-	-0-	21781	2			N		-0-					-0-	
02		17473 X	17473	-0-	-0-	-0-	17473	2			N		-0-					-0-	
03		19249 X	19249	-0-	-0-	-0-	19249	2			N		-0-					-0-	
04		15525 X	15525	-0-	-0-	-0-	15525	2			N		-0-					-0-	
05		13737 X	13737	-0-	-0-	-0-	13737	2			N		-0-					-0-	
06		7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			N		-0-					-0-	
DRAKE										WELL #:		1H	RRCID -> 261816	COMPL. DATE 01/17/2012	TOTAL	DEPTH 13247	PERF.13800	- 18802	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AETHON ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//		008555										
BLACKBIRD GU				WELL #:		1H	RRCID ->	261843	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL	DEPTH	13199	PERF.17798 - 18451		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____06/05/2025																
SCOGGINS GAS UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	261848	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL	DEPTH	13403	PERF.13772 - 18025		
01	16760 X	16760	-0-	-0-	-0-	16760	2			N	-0-					-0-
02	20318 X	20318	-0-	-0-	-0-	20318	2			N	-0-					-0-
03	23112 X	23112	-0-	-0-	-0-	23112	2			N	-0-					-0-
04	21156 X	21156	-0-	-0-	-0-	21156	2			N	-0-					-0-
05	20412 X	20412	-0-	-0-	-0-	20412	2			N	-0-					-0-
06	18235 X	18235	-0-	-0-	-0-	18235	2			N	-0-					-0-
MICHELLE GU				WELL #:		1H	RRCID ->	261910	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL	DEPTH	13120	PERF.13067 - 15514		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEWIS				WELL #:		1H	RRCID ->	262106	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.13600 - 18650		
01	11749 X	7573	-0-	-4176	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
02	8876 X	6373	-0-	-2503	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
03	9362 X	5704	-0-	-3658	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
04	8550 X	5076	-0-	-3474	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
05	8835 X	5530	-0-	-3305	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
06	7320 X	5243	-0-	-2077	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
ATTOYAC RIVER GAS UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	262132	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL	DEPTH	12818	PERF.13248 - 17993		
01	3689 X	459	-0-	-3230	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
03	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
04	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
05	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
06	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
ERICSSON				WELL #:		1H	RRCID ->	262146	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL	DEPTH	13416	PERF.13950 - 19000		
01	13808 X	13808	-0-	-0-	-0-	13808	2			N	-0-					-0-
02	13579 X	13579	-0-	-0-	-0-	13579	2			N	-0-					-0-
03	13360 X	13360	-0-	-0-	-0-	13360	2			N	-0-					-0-
04	14819 X	14819	-0-	-0-	-0-	14819	2			N	-0-					-0-
05	17100 X	17100	-0-	-0-	-0-	17100	2			N	-0-					-0-
06	11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
GLASS ONION GU				WELL #:		1H	RRCID ->	262177	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL	DEPTH	13241	PERF.13897 - 18744		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY										CNTY: PANOLA									
AETHON ENERGY OPERATING LLC										NON-ASSOCIATED																			
SUNSHINE GU 1										WELL #: 1H RRCID -> 262299										COMPL. DATE 02/25/2011									
										TOTAL										DEPTH 14020									
										PERF.14258										- 19228									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM										
01		2387 X	345	-0-	-2042	-0-			345 2			N	-0-						-0-										
02		2156 X	138	-0-	-2018	-0-			138 2			N	-0-						-0-										
03		2387 X	105	-0-	-2282	-0-			105 2			N	-0-						-0-										
04		330 X	-0-	-0-	-330	-0-						N	-0-						-0-										
05		341 X	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-						-0-										
06		330 X	-0-	-0-	-330	-0-						N	-0-						-0-										
SGT. PEPPER GU										WELL #: 1HR RRCID -> 262411										COMPL. DATE 07/09/2011									
										TOTAL										DEPTH 14157									
										PERF.13961										- 19451									
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
NOLTE UNIT										WELL #: 1H RRCID -> 262536										COMPL. DATE 12/01/2011									
										TOTAL										DEPTH 13492									
										PERF.13786										- 18504									
01		28886 X	28886	-0-	-0-	-0-			28886 2			N	-0-						-0-										
02		21959 X	21959	-0-	-0-	-0-			21959 2			N	-0-						-0-										
03		26094 X	26094	-0-	-0-	-0-			26094 2			N	-0-						-0-										
04		24108 X	24108	-0-	-0-	-0-			24108 2			N	-0-						-0-										
05		25389 X	25389	-0-	-0-	-0-			25389 2			N	-0-						-0-										
06		25824 X	25824	-0-	-0-	-0-			25824 2			N	-0-						-0-										
JUDE GU										WELL #: 1H RRCID -> 262728										COMPL. DATE 11/13/2011									
										TOTAL										DEPTH 13830									
										PERF.13175										- 20097									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
LASALLE										WELL #: 1H RRCID -> 262848										COMPL. DATE 01/30/2012									
										TOTAL										DEPTH 13373									
										PERF.14450										- 19152									
01		25172 X	20338	-0-	-4834	-0-			20338 2			N	-0-						-0-										
02		22456 X	12429	-0-	-10027	-0-			12429 2			N	-0-						-0-										
03		25761 X	16548	-0-	-9213	-0-			16548 2			N	-0-						-0-										
04		24930 X	22997	-0-	-1933	-0-			22997 2			N	-0-						-0-										
05		25761 X	11877	-0-	-13884	-0-			11877 2			N	-0-						-0-										
06		19680 X	17021	-0-	-2659	-0-			17021 2			N	-0-						-0-										
SUN KING GU										WELL #: 1H RRCID -> 263049										COMPL. DATE 03/23/2013									
										TOTAL										DEPTH 13921									
										PERF.14000										- 19281									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
COLUMBUS										WELL #: 1H RRCID -> 263099										COMPL. DATE 04/13/2012									
										TOTAL										DEPTH 13537									
										PERF.13850										- 19501									
01		2418 X	2064	-0-	-354	-0-			2064 2			N	-0-						-0-										
02		3024 X	336	-0-	-2688	-0-			336 2			N	-0-						-0-										
03		3348 X	2311	-0-	-1037	-0-			2311 2			N	-0-						-0-										
04		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-			4180 2			N	-0-						-0-										
05		2728 X	2049	-0-	-679	-0-			2049 2			N	-0-						-0-										
06		2250 X	226	-0-	-2024	-0-			226 2			N	-0-						-0-										

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555						
CORTES		WELL #:		1H	RRCID ->	263405	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	13575 PERF.13900 - 18650
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MARCO GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263428	COMPL. DATE	04/22/2012	TOTAL DEPTH	13495 PERF.13850 - 19151
01	13609 X	10843	-0-	-2766	-0-	10843	2	N	-0-	-0-
02	11704 X	10077	-0-	-1627	-0-	10077	2	N	-0-	-0-
03	12276 X	11028	-0-	-1248	-0-	11028	2	N	-0-	-0-
04	11010 X	10699	-0-	-311	-0-	10699	2	N	-0-	-0-
05	11315 X	10107	-0-	-1208	-0-	10107	2	N	-0-	-0-
06	10800 X	9279	-0-	-1521	-0-	9279	2	N	-0-	-0-

MARQUETTE		WELL #:		1H	RRCID ->	263549	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	13488 PERF.13850 - 19551
01	14611 X	14611	-0-	-0-	-0-	14611	2	N	-0-	-0-
02	14228 X	14228	-0-	-0-	-0-	14228	2	N	-0-	-0-
03	15097 X	14229	-0-	-868	-0-	14229	2	N	-0-	-0-
04	14610 X	12686	-0-	-1924	-0-	12686	2	N	-0-	-0-
05	15748 X	8785	-0-	-6963	-0-	8785	2	N	-0-	-0-
06	15240 X	-0-	-0-	-15240	-0-			N	-0-	-0-

CAYENNE GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	263635	COMPL. DATE	03/14/2013	TOTAL DEPTH	13990 PERF.14118 - 18807
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263721	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	13174 PERF.13688 - 18100
01	25976 X	25976	-0-	-0-	-0-	25976	2	N	-0-	-0-
02	20455 X	20455	-0-	-0-	-0-	20455	2	N	-0-	-0-
03	20494 X	20494	-0-	-0-	-0-	20494	2	N	-0-	-0-
04	18236 X	18236	-0-	-0-	-0-	18236	2	N	-0-	-0-
05	17577 X	17577	-0-	-0-	-0-	17577	2	N	-0-	-0-
06	15471 X	15471	-0-	-0-	-0-	15471	2	N	-0-	-0-

MAGELLAN		WELL #:		1H	RRCID ->	263797	COMPL. DATE	02/01/2012	TOTAL DEPTH	13562 PERF.14000 - 18847
01	16362 X	16362	-0-	-0-	-0-	16362	2	N	-0-	-0-
02	13664 X	7421	-0-	-6243	-0-	7421	2	N	-0-	-0-
03	15128 X	13888	-0-	-1240	-0-	13888	2	N	-0-	-0-
04	15840 X	10775	-0-	-5065	-0-	10775	2	N	-0-	-0-
05	16368 X	12389	-0-	-3979	-0-	12389	2	N	-0-	-0-
06	15840 X	10763	-0-	-5077	-0-	10763	2	N	-0-	-0-

BISHOP		WELL #:		1H	RRCID ->	263851	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	13389 PERF.13650 - 18701
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA	
AETHON ENERGY OPERATING LLC														
HUDSON														
WELL #:														
1H RRCID -> 263909														
COMPL. DATE 01/22/2012														
TOTAL DEPTH 13489													PERF.14250 - 19402	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-			-0-
02	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-			-0-
03	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-			-0-
04	4410 X	4019	-0-	-391	-0-	4019	2			N	-0-			-0-
05	4557 X	4113	-0-	-444	-0-	4113	2			N	-0-			-0-
06	4410 X	2622	-0-	-1788	-0-	2622	2			N	-0-			-0-
CORONADO														
WELL #:														
1H RRCID -> 263963														
COMPL. DATE 04/11/2012														
TOTAL DEPTH 13289													PERF.13800 - 19001	
01	11005 X	8841	-0-	-2164	-0-	8841	2			N	-0-			-0-
02	9940 X	262	-0-	-9678	-0-	262	2			N	-0-			-0-
03	12307 X	4603	-0-	-7704	-0-	4603	2			N	-0-			-0-
04	11910 X	8797	-0-	-3113	-0-	8797	2			N	-0-			-0-
05	12307 X	703	-0-	-11604	-0-	703	2			N	-0-			-0-
06	8550 X	21	-0-	-8529	-0-	21	2			N	-0-			-0-
BYRD														
WELL #:														
1H RRCID -> 263983														
COMPL. DATE 04/17/2012														
TOTAL DEPTH 13537													PERF.13900 - 18951	
01	5208 X	4834	-0-	-374	-0-	4834	2			N	-0-			-0-
02	4396 X	2432	-0-	-1964	-0-	2432	2			N	-0-			-0-
03	4836 X	3462	-0-	-1374	-0-	3462	2			N	-0-			-0-
04	4680 X	4090	-0-	-590	-0-	4090	2			N	-0-			-0-
05	4836 X	3312	-0-	-1524	-0-	3312	2			N	-0-			-0-
06	4680 X	3279	-0-	-1401	-0-	3279	2			N	-0-			-0-
POLO														
WELL #:														
1H RRCID -> 264354														
COMPL. DATE 04/19/2012														
TOTAL DEPTH 13217													PERF.13600 - 18650	
01	19654 X	16824	-0-	-2830	-0-	16824	2			N	-0-			-0-
02	17752 X	10061	-0-	-7691	-0-	10061	2			N	-0-			-0-
03	18538 X	16300	-0-	-2238	-0-	16300	2			N	-0-			-0-
04	17940 X	11842	-0-	-6098	-0-	11842	2			N	-0-			-0-
05	18538 X	15316	-0-	-3222	-0-	15316	2			N	-0-			-0-
06	16290 X	13900	-0-	-2390	-0-	13900	2			N	-0-			-0-
BLUE JAY GU														
WELL #:														
1H RRCID -> 264601														
COMPL. DATE 03/27/2014														
TOTAL DEPTH 13052													PERF.13197 - 18459	
01	30298 X	30298	-0-	-0-	-0-	30298	2			N	-0-			-0-
02	14827 X	14827	-0-	-0-	-0-	14827	2			N	-0-			-0-
03	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	2			N	-0-			-0-
04	25018 X	25018	-0-	-0-	-0-	25018	2			N	-0-			-0-
05	17611 X	17611	-0-	-0-	-0-	17611	2			N	-0-			-0-
06	16192 X	16192	-0-	-0-	-0-	16192	2			N	-0-			-0-
HOUSTON														
WELL #:														
1H RRCID -> 264843														
COMPL. DATE 02/22/2012														
TOTAL DEPTH 12310													PERF.13000 - 18140	
01	2511 X	29	-0-	-2482	-0-	29	2			N	-0-			19
02	2268 X	16	-0-	-2252	-0-	16	2			N	-0-			19
03	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-			19
04	2430 X	1688	-0-	-742	-0-	1688	2			N	-0-			19
05	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-			19
06	2430 X	1900	-0-	-530	-0-	1900	2			N	-0-			11
SADIE GU														
WELL #:														
1H RRCID -> 264845														
COMPL. DATE 03/21/2014														
TOTAL DEPTH 13865													PERF.13300 - 19097	
01	34955 X	34955	-0-	-0-	-0-	2072	1	32883	2	N	-0-			-0-
02	14647 X	14647	-0-	-0-	-0-	1164	1	13483	2	N	-0-			-0-
03	16131 X	16131	-0-	-0-	-0-	1079	1	15052	2	N	-0-			-0-
04	21200 X	21200	-0-	-0-	-0-	1225	1	19975	2	N	-0-			-0-
05	27732 X	27732	-0-	-0-	-0-	1414	1	26318	2	N	-0-			-0-
06	27211 X	27211	-0-	-0-	-0-	1469	1	25742	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC				//CONT.// 008555											
HENRY				WELL #:		1H	RRCID -> 265293	COMPL. DATE 03/29/2012	TOTAL	DEPTH 12837	PERF.13260	- 18561			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		29537 X	29537	-0-	-0-	-0-	29537	2		N	-0-			-0-	
02		24900 X	24900	-0-	-0-	-0-	24900	2		N	-0-			-0-	
03		30870 X	30870	-0-	-0-	-0-	30870	2		N	-0-			-0-	
04		21532 X	21532	-0-	-0-	-0-	21532	2		N	-0-			-0-	
05		23111 X	23111	-0-	-0-	-0-	23111	2		N	-0-			-0-	
06		20030 X	20030	-0-	-0-	-0-	20030	2		N	-0-			-0-	
JULIA GU				WELL #:		1H	RRCID -> 265294	COMPL. DATE 03/23/2014	TOTAL	DEPTH 13931	PERF.13870	- 18838			
01		8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	2		N	-0-			-0-	
02		20151 X	20151	-0-	-0-	-0-	20151	2		N	-0-			-0-	
03		16131 X	16131	-0-	-0-	-0-	16131	2		N	-0-			-0-	
04		14812 X	14812	-0-	-0-	-0-	14812	2		N	-0-			-0-	
05		13819 X	13819	-0-	-0-	-0-	13819	2		N	-0-			-0-	
06		24906 X	24906	-0-	-0-	-0-	24906	2		N	-0-			-0-	
COOK				WELL #:		1H	RRCID -> 265886	COMPL. DATE 04/24/2012	TOTAL	DEPTH 13413	PERF.14120	- 19119			
01		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2		N	-0-			-0-	
02		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2		N	-0-			-0-	
03		2387 X	978	-0-	-1409	-0-	978	2		N	-0-			-0-	
04		4740 X	852	-0-	-3888	-0-	852	2		N	-0-			-0-	
05		4898 X	1055	-0-	-3843	-0-	1055	2		N	-0-			-0-	
06		4740 X	1292	-0-	-3448	-0-	1292	2		N	-0-			-0-	
USA BL				WELL #:		1H	RRCID -> 265906	COMPL. DATE 05/13/2012	TOTAL	DEPTH 12719	PERF.13250	- 18901			
01		5301 X	4389	-0-	-912	-0-	4389	2		N	-0-			-0-	
02		4116 X	4053	-0-	-63	-0-	4053	2		N	-0-			-0-	
03		4557 X	2256	-0-	-2301	-0-	2256	2		N	-0-			-0-	
04		4410 X	3476	-0-	-934	-0-	3476	2		N	-0-			-0-	
05		4495 X	3184	-0-	-1311	-0-	3184	2		N	-0-			-0-	
06		4350 X	2740	-0-	-1610	-0-	2740	2		N	-0-			-0-	
COOK				WELL #:		2H	RRCID -> 285110	COMPL. DATE 06/27/2018	TOTAL	DEPTH 13471	PERF.13815	- 21856			
01		46283 X	46283	-0-	-0-	-0-	46283	2		N	-0-			-0-	
02		40277 X	40277	-0-	-0-	-0-	40277	2		N	-0-			-0-	
03		44824 X	44824	-0-	-0-	-0-	44824	2		N	-0-			-0-	
04		23817 X	23817	-0-	-0-	-0-	23817	2		N	-0-			-0-	
05		16229 X	16229	-0-	-0-	-0-	16229	2		N	-0-			-0-	
06		42042 X	42042	-0-	-0-	-0-	42042	2		N	-0-			-0-	
COOK				WELL #:		3HB	RRCID -> 285112	COMPL. DATE 06/27/2018	TOTAL	DEPTH 13059	PERF.13430	- 22232			
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
COLUMBUS				WELL #:		2HR	RRCID -> 285278	COMPL. DATE 08/06/2018	TOTAL	DEPTH 13463	PERF.13760	- 20301			
01		33467 X	33467	-0-	-0-	-0-	33467	2		N	-0-			-0-	
02		19583 X	19583	-0-	-0-	-0-	19583	2		N	-0-			-0-	
03		17111 X	17111	-0-	-0-	-0-	17111	2		N	-0-			-0-	
04		22245 X	22245	-0-	-0-	-0-	22245	2		N	-0-			-0-	
05		1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-			-0-	
06		13127 X	13127	-0-	-0-	-0-	13127	2		N	-0-			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)															CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC																			
COLUMBUS																			
WELL #: 3HB RRCID -> 285306 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13400 - 20422																			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MALCOLM GU															WELL #: 2H RRCID -> 285931 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13415 - 22392				
01		138723	X	138723	-0-	-0-	-0-	138723	2			N	-0-					-0-	
02		112244	X	112244	-0-	-0-	-0-	112244	2			N	-0-					-0-	
03		114594	X	114594	-0-	-0-	-0-	114594	2			N	-0-					-0-	
04		103997	X	103997	-0-	-0-	-0-	103997	2			N	-0-					-0-	
05		52703	X	52703	-0-	-0-	-0-	52703	2			N	-0-					-0-	
06		89967	X	89967	-0-	-0-	-0-	89967	2			N	-0-					-0-	
MALCOLM GU															WELL #: 3HB RRCID -> 286288 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12726 PERF.12980 - 21200				
01		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SUN KING GU															WELL #: 3HB RRCID -> 286367 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13825 - 19502				
01		23498	X	21970	-0-	-1528	-0-	21970	2			N	-0-					-0-	
02		20468	X	19493	-0-	-975	-0-	19493	2			N	-0-					-0-	
03		22599	X	21035	-0-	-1564	-0-	21035	2			N	-0-					-0-	
04		21270	X	20073	-0-	-1197	-0-	20073	2			N	-0-					-0-	
05		21979	X	20348	-0-	-1631	-0-	20348	2			N	-0-					-0-	
06		25133	X	25133	-0-	-0-	-0-	25133	2			N	-0-					-0-	
SUN KING GU															WELL #: 2H RRCID -> 286760 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13985 - 19807				
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
SPEIGHTS BL															WELL #: 2HB RRCID -> 287492 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12935 - 22778				
01		41788	X	36773	-0-	-5015	-0-	36773	2			N	-0-					-0-	
02		37884	X	33422	-0-	-4462	-0-	33422	2			N	-0-					-0-	
03		41943	X	36484	-0-	-5459	-0-	36484	2			N	-0-					-0-	
04		40590	X	35556	-0-	-5034	-0-	35556	2			N	-0-					-0-	
05		40517	X	35276	-0-	-5241	-0-	35276	2			N	-0-					-0-	
06		35820	X	32579	-0-	-3241	-0-	32579	2			N	-0-					-0-	
BLACK STONE BL															WELL #: 1H RRCID -> 287763 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 13054 PERF.13410 - 20862				
01		88390	X	88390	-0-	-0-	-0-	88390	2			N	-0-					-0-	
02		49112	X	49112	-0-	-0-	-0-	49112	2			N	-0-					-0-	
03		66910	X	66910	-0-	-0-	-0-	66910	2			N	-0-					-0-	
04		64782	X	64782	-0-	-0-	-0-	64782	2			N	-0-					-0-	
05		32310	X	32310	-0-	-0-	-0-	32310	2			N	-0-					-0-	
06		53743	X	53743	-0-	-0-	-0-	53743	2			N	-0-					-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 008555										
GLASS ONION GU										WELL #: 2H		RRCID -> 288362		COMPL. DATE 08/13/2019		TOTAL DEPTH 13079		PERF.13750 - 19577		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		44323 X	44323	-0-	-0-	-0-			44323 2				N	-0-						-0-
02		8300 X	8300	-0-	-0-	-0-			8300 2				N	-0-						-0-
03		50836 X	50836	-0-	-0-	-0-			50836 3				N	-0-						-0-
04		43321 X	43321	-0-	-0-	-0-			43321 3				N	-0-						-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06		24047 X	24047	-0-	-0-	-0-			24047 2				N	-0-						-0-
GLASS ONION GU										WELL #: 3HB		RRCID -> 288591		COMPL. DATE 08/13/2019		TOTAL DEPTH 12721		PERF.13325 - 19285		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
CAYENNE GU 1										WELL #: 4HB		RRCID -> 289042		COMPL. DATE 08/01/2019		TOTAL DEPTH 13649		PERF.13955 - 19332		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
CAYENNE GU 1										WELL #: 3H		RRCID -> 289090		COMPL. DATE 08/01/2019		TOTAL DEPTH 13979		PERF.14360 - 19712		
01	60289	X	60289	-0-	-0-	-0-			60289 2				N	-0-						-0-
02	50241	X	50241	-0-	-0-	-0-			50241 2				N	-0-						-0-
03	57103	X	57103	-0-	-0-	-0-			57103 2				N	-0-						-0-
04	43137	X	43137	-0-	-0-	-0-			43137 2				N	-0-						-0-
05	19122	X	19122	-0-	-0-	-0-			407 1	18715	2		N	-0-						-0-
06	46052	X	46052	-0-	-0-	-0-			406 1	45646	2		N	-0-						-0-
GLASS ONION GU										WELL #: 4HB		RRCID -> 289533		COMPL. DATE 08/13/2019		TOTAL DEPTH 12744		PERF.13270 - 18792		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
CAYENNE GU 1										WELL #: 2HB		RRCID -> 289831		COMPL. DATE 08/01/2019		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13970 - 18742		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
REVOLUTION 9 GU										WELL #: 2H		RRCID -> 289937		COMPL. DATE 01/02/2020		TOTAL DEPTH 13007		PERF.13480 - 19082		
01		22224 X	22224	-0-	-0-	-0-			22224 2				N	-0-						-0-
02		18818 X	18818	-0-	-0-	-0-			18818 2				N	-0-						-0-
03		21153 X	21153	-0-	-0-	-0-			21153 2				N	-0-						-0-
04		19536 X	19536	-0-	-0-	-0-			19536 2				N	-0-						-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06		19204 X	19204	-0-	-0-	-0-			19204 2				N	-0-						-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 008555									
DRAKE										WELL #:		2H	RRCID -> 290039	COMPL. DATE 10/24/2019	TOTAL	DEPTH 13275	PERF.13694	- 21832	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		60605 X	51615	-0-	-8990	-0-	51615	2			N		-0-					-0-	
02		54712 X	856	-0-	-53856	-0-	856	2			N		-0-					-0-	
03		56451 X	18063	-0-	-38388	-0-	18063	2			N		-0-					-0-	
04		63215 X	63215	-0-	-0-	-0-	63215	2			N		-0-					-0-	
05		52886 X	50425	-0-	-2461	-0-	524	1	49901	2	N		-0-					-0-	
06		49950 X	107	-0-	-49843	-0-	42	1	65	2	N		-0-					-0-	
REVOLUTION 9 GU										WELL #:		5HB	RRCID -> 290106	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL	DEPTH 12605	PERF.13000	- 21002	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
REVOLUTION 9 GU										WELL #:		4H	RRCID -> 290190	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL	DEPTH 12996	PERF.13390	- 21202	
01		81366 X	81366	-0-	-0-	-0-	81366	2			N		-0-					-0-	
02		71233 X	71233	-0-	-0-	-0-	71233	2			N		-0-					-0-	
03		80928 X	80928	-0-	-0-	-0-	80928	2			N		-0-					-0-	
04		79751 X	79751	-0-	-0-	-0-	79751	2			N		-0-					-0-	
05		58060 X	58060	-0-	-0-	-0-	58060	2			N		-0-					-0-	
06		75951 X	75951	-0-	-0-	-0-	75951	2			N		-0-					-0-	
DRAKE										WELL #:		3HB	RRCID -> 290193	COMPL. DATE 10/24/2019	TOTAL	DEPTH 12887	PERF.13335	- 21332	
01		58063 X	41127	-0-	-16936	-0-	41127	2			N		-0-					-0-	
02		49252 X	36934	-0-	-12318	-0-	36934	2			N		-0-					-0-	
03		49693 X	40800	-0-	-8893	-0-	40800	2			N		-0-					-0-	
04		42660 X	38566	-0-	-4094	-0-	38566	2			N		-0-					-0-	
05		42687 X	27444	-0-	-15243	-0-	27444	2			N		-0-					-0-	
06		40940 X	40940	-0-	-0-	-0-	40940	2			N		-0-					-0-	
REVOLUTION 9 GU										WELL #:		3HB	RRCID -> 290201	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL	DEPTH 12613	PERF.12990	- 18742	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
KVG-KING ALLOC										WELL #:		1H	RRCID -> 290267	COMPL. DATE 07/19/2020	TOTAL	DEPTH 13526	PERF.13710	- 21662	
01		48512 X	48512	-0-	-0-	-0-	48512	2			N		-0-					-0-	
02		72343 X	72343	-0-	-0-	-0-	72343	2			N		-0-					-0-	
03		68770 X	68770	-0-	-0-	-0-	68770	2			N		-0-					-0-	
04		74543 X	74543	-0-	-0-	-0-	74543	2			N		-0-					-0-	
05		32114 X	32114	-0-	-0-	-0-	32114	2			N		-0-					-0-	
06		20377 X	20377	-0-	-0-	-0-	20377	2			N		-0-					-0-	
KVG-KING ALLOC										WELL #:		2HB	RRCID -> 290469	COMPL. DATE 07/19/2020	TOTAL	DEPTH 13177	PERF.13365	- 21257	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	008555								
JUDE GU				WELL #:	3H	RRCID ->	290544	COMPL. DATE	03/06/2020	TOTAL	DEPTH	13741	PERF.13765 - 21150
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	26 N	-0-	-0-	-0-	-0-		26	2		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-

KVG-KING ALLOC				WELL #:	6HB	RRCID ->	290700	COMPL. DATE	07/18/2020	TOTAL	DEPTH	13160	PERF.13370 - 20672
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KVG-KING ALLOC				WELL #:	5H	RRCID ->	290731	COMPL. DATE	07/18/2020	TOTAL	DEPTH	13529	PERF.13920 - 21147
01	78785 X	78785	-0-	-0-	-0-		78785	2		N	-0-		-0-
02	66035 X	66035	-0-	-0-	-0-		66035	2		N	-0-		-0-
03	76611 X	76611	-0-	-0-	-0-		76611	2		N	-0-		-0-
04	70536 X	70536	-0-	-0-	-0-		70536	2		N	-0-		-0-
05	27376 X	27376	-0-	-0-	-0-		338	1	27038	2	N	-0-	-0-
06	39434 X	39434	-0-	-0-	-0-		17	1	39417	2	N	-0-	-0-

S. TIMBER-KING-KVG ALLOC				WELL #:	1H	RRCID ->	290733	COMPL. DATE	07/19/2020	TOTAL	DEPTH	13544	PERF.13720 - 20472
01	46212 X	46212	-0-	-0-	-0-		46212	2		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	42390 X	42390	-0-	-0-	-0-		42390	2		N	-0-		-0-
04	39118 X	39118	-0-	-0-	-0-		39118	2		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	37684 X	37684	-0-	-0-	-0-		37684	2		N	-0-		-0-

JUDE GU				WELL #:	5H	RRCID ->	290762	COMPL. DATE	03/06/2020	TOTAL	DEPTH	13757	PERF.13875 - 21350
01	47585 X	30874	-0-	-16711	-0-		30874	2		N	-0-		-0-
02	42980 X	31835	-0-	-11145	-0-		31835	2		N	-0-		-0-
03	45570 X	14521	-0-	-31049	-0-		14521	2		N	-0-		-0-
04	49315 X	49315	-0-	-0-	-0-		49315	2		N	-0-		-0-
05	48750 X	48750	-0-	-0-	-0-		48750	2		N	-0-		-0-
06	38117 X	38117	-0-	-0-	-0-		38117	2		N	-0-		-0-

KVG-KING ALLOC				WELL #:	3H	RRCID ->	290776	COMPL. DATE	07/18/2020	TOTAL	DEPTH	13532	PERF.13800 - 21402
01	40148 X	40148	-0-	-0-	-0-		40148	2		N	-0-		-0-
02	53937 X	53937	-0-	-0-	-0-		53937	2		N	-0-		-0-
03	47157 X	47157	-0-	-0-	-0-		47157	2		N	-0-		-0-
04	34861 X	34861	-0-	-0-	-0-		34861	2		N	-0-		-0-
05	19464 X	19464	-0-	-0-	-0-		19464	2		N	-0-		-0-
06	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-		4433	2		N	-0-		-0-

S. TIMBER-KING-KVG ALLOC				WELL #:	2HB	RRCID ->	290782	COMPL. DATE	07/19/2020	TOTAL	DEPTH	13191	PERF.13430 - 21331
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AETHON ENERGY OPERATING LLC																			
KVG-KING ALLOC																			
WELL #:										4HB		RRCID -> 290799		COMPL. DATE 07/18/2020		TOTAL DEPTH 13159		PERF.13410 - 21012	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-		
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-		
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-		
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-		
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-		
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-		
ORION UNIT						WELL #:		1H		RRCID -> 290956		COMPL. DATE 02/18/2020		TOTAL DEPTH 11590		PERF.12030 - 21000			
01		73780	X	58319	-0-	-15461	-0-	58319	2			N	-0-				-0-		
02		64148	X	52409	-0-	-11739	-0-	52409	2			N	-0-				-0-		
03		67146	X	54662	-0-	-12484	-0-	54662	2			N	-0-				-0-		
04		63000	X	51166	-0-	-11834	-0-	51166	2			N	-0-				-0-		
05		61256	X	51075	-0-	-10181	-0-	51075	2			N	-0-				-0-		
06		56430	X	47653	-0-	-8777	-0-	47653	2			N	-0-				-0-		
MICHELLE GU						WELL #:		3H		RRCID -> 291175		COMPL. DATE 07/22/2020		TOTAL DEPTH 13179		PERF.13535 - 19262			
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02		53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				-0-		
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
05		62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-		
06		100806	X	100806	-0-	-0-	-0-	100806	2			N	-0-				-0-		
MICHELLE GU						WELL #:		2H		RRCID -> 291176		COMPL. DATE 07/22/2020		TOTAL DEPTH 13192		PERF.13525 - 20102			
01		558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				-0-		
02		504	X	57	-0-	-447	-0-	57	2			N	-0-				-0-		
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
05		2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-				-0-		
06		619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-				-0-		
KVG-KNOX ALLOC						WELL #:		2H		RRCID -> 291177		COMPL. DATE 11/01/2020		TOTAL DEPTH 13243		PERF.13640 - 21542			
01		60016	X	137	-0-	-59879	-0-	137	2			N	-0-				-0-		
02		54208	X	140	-0-	-54068	-0-	140	2			N	-0-				-0-		
03		60016	X	15136	-0-	-44880	-0-	15136	2			N	-0-				-0-		
04		37925	X	37925	-0-	-0-	-0-	37925	2			N	-0-				-0-		
05		1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	161	1		840	2	N	-0-			-0-		
06		14640	X	133	-0-	-14507	-0-	17	1		116	2	N	-0-			-0-		
GIANTS GAS UNIT						WELL #:		1H		RRCID -> 291737		COMPL. DATE 11/12/2020		TOTAL DEPTH 13019		PERF.13375 - 24327			
01		138167	X	119021	-0-	-19146	-0-	119021	2			N	-0-				-0-		
02		114100	X	108575	-0-	-5525	-0-	108575	2			N	-0-				-0-		
03		126325	X	102805	-0-	-23520	-0-	102805	2			N	-0-				-0-		
04		115170	X	88221	-0-	-26949	-0-	88221	2			N	-0-				-0-		
05		120218	X	73378	-0-	-46840	-0-	524	1		72854	2	N	-0-			-0-		
06		116340	X	72913	-0-	-43427	-0-	507	1		72406	2	N	-0-			-0-		
MYLO GAS UNIT						WELL #:		1H		RRCID -> 291970		COMPL. DATE 08/08/2021		TOTAL DEPTH 13042		PERF.13705 - 22882			
01		87885	X	66926	-0-	-20959	-0-	66926	2			N	-0-				-0-		
02		61292	X	54539	-0-	-6753	-0-	54539	2			N	-0-				-0-		
03		66309	X	50208	-0-	-16101	-0-	50208	2			N	-0-				-0-		
04		64770	X	49499	-0-	-15271	-0-	49499	2			N	-0-				-0-		
05		66929	X	41104	-0-	-25825	-0-	41104	2			N	-0-				-0-		
06		64770	X	38363	-0-	-26407	-0-	38363	2			N	-0-				-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.//		008555								
MICHELLE GU										WELL #:		4HB	RRCID	-> 291973	COMPL. DATE	08/16/2021	TOTAL	DEPTH 12856	PERF.13275	- 20451
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01		52452 X	45634	-0-	-6818	-0-		45634	2			N	-0-					-0-		
02		41860 X	33472	-0-	-8388	-0-		33472	2			N	-0-					-0-		
03		46345 X	36359	-0-	-9986	-0-		36359	2			N	-0-					-0-		
04		44160 X	33320	-0-	-10840	-0-		33320	2			N	-0-					-0-		
05		45632 X	32168	-0-	-13464	-0-		32168	2			N	-0-					-0-		
06		44160 X	32253	-0-	-11907	-0-		32253	2			N	-0-					-0-		
BYRD - BARET										WELL #:		1H	RRCID	-> 291974	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL	DEPTH 13628	PERF.13865	- 22217
01		36828 X	34412	-0-	-2416	-0-		34412	2			N	-0-					-0-		
02		33264 X	28339	-0-	-4925	-0-		28339	2			N	-0-					-0-		
03		31848 X	31848	-0-	-0-	-0-		31848	2			N	-0-					-0-		
04		33300 X	26835	-0-	-6465	-0-		26835	2			N	-0-					-0-		
05		34410 X	27301	-0-	-7109	-0-		27301	2			N	-0-					-0-		
06		33300 X	3131	-0-	-30169	-0-		3131	2			N	-0-					-0-		
BLACK STONE BL										WELL #:		2HB	RRCID	-> 291985	COMPL. DATE	10/21/2021	TOTAL	DEPTH 12657	PERF.13175	- 21131
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
BYRD - BLY										WELL #:		4H	RRCID	-> 291989	COMPL. DATE	06/21/2021	TOTAL	DEPTH 13311	PERF.13655	- 24005
01		80848 X	77899	-0-	-2949	-0-		77899	2			N	-0-					-0-		
02		89012 X	43654	-0-	-45358	-0-		43654	2			N	-0-					-0-		
03		98549 X	90659	-0-	-7890	-0-		90659	2			N	-0-					-0-		
04		95370 X	39935	-0-	-55435	-0-		39935	2			N	-0-					-0-		
05		92907 X	63710	-0-	-29197	-0-		423	1	63287	2	N	-0-					-0-		
06		87720 X	55294	-0-	-32426	-0-		390	1	54904	2	N	-0-					-0-		
CORONADO - COUSTEAU										WELL #:		1H	RRCID	-> 291996	COMPL. DATE	06/22/2021	TOTAL	DEPTH 13308	PERF.13690	- 20667
01		59210 X	48708	-0-	-10502	-0-		48708	2			N	-0-					-0-		
02		50288 X	43023	-0-	-7265	-0-		43023	2			N	-0-					-0-		
03		54281 X	47990	-0-	-6291	-0-		47990	2			N	-0-					-0-		
04		50640 X	44513	-0-	-6127	-0-		44513	2			N	-0-					-0-		
05		50468 X	44399	-0-	-6069	-0-		44399	2			N	-0-					-0-		
06		47130 X	32300	-0-	-14830	-0-		32300	2			N	-0-					-0-		
BYRD - COUSTEAU										WELL #:		3H	RRCID	-> 292008	COMPL. DATE	06/21/2021	TOTAL	DEPTH 13347	PERF.13790	- 21642
01		48484 X	14975	-0-	-33509	-0-		14975	2			N	-0-					-0-		
02		43792 X	33975	-0-	-9817	-0-		33975	2			N	-0-					-0-		
03		47211 X	47211	-0-	-0-	-0-		47211	2			N	-0-					-0-		
04		44880 X	38408	-0-	-6472	-0-		38408	2			N	-0-					-0-		
05		37603 X	37142	-0-	-461	-0-		474	1	36668	2	N	-0-					-0-		
06		45690 X	29989	-0-	-15701	-0-		355	1	29634	2	N	-0-					-0-		
CORONADO - COUSTEAU										WELL #:		2H	RRCID	-> 292009	COMPL. DATE	06/22/2021	TOTAL	DEPTH 13303	PERF.13725	- 20577
01		54901 X	47702	-0-	-7199	-0-		47702	2			N	-0-					-0-		
02		47712 X	41380	-0-	-6332	-0-		41380	2			N	-0-					-0-		
03		51057 X	43552	-0-	-7505	-0-		43552	2			N	-0-					-0-		
04		49290 X	40880	-0-	-8410	-0-		40880	2			N	-0-					-0-		
05		47833 X	41650	-0-	-6183	-0-		524	1	41126	2	N	-0-					-0-		
06		46170 X	28542	-0-	-17628	-0-		372	1	28170	2	N	-0-					-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
KVG-KNOX ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 292017 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13710 - 21662														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	26846 X	-0-	-0-	-26846	-0-					N	-0-			-0-
02	25772 X	25772	-0-	-0-	-0-	25772	2			N	-0-			-0-
03	26102 X	20258	-0-	-5844	-0-	20258	2			N	-0-			-0-
04	23430 X	13676	-0-	-9754	-0-	13676	2			N	-0-			-0-
05	28520 X	21038	-0-	-7482	-0-	21038	2			N	-0-			-0-
06	27600 X	20362	-0-	-7238	-0-	20362	2			N	-0-			-0-
KVG-KNOX ALLOC WELL #: 3HU RRCID -> 292018 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13360 - 20982														
01	36177 X	36176	-0-	-1	-0-	36176	2			N	-0-			-0-
02	31640 X	28397	-0-	-3243	-0-	28397	2			N	-0-			-0-
03	35030 X	13676	-0-	-21354	-0-	13676	2			N	-0-			-0-
04	35010 X	22658	-0-	-12352	-0-	22658	2			N	-0-			-0-
05	37222 X	37222	-0-	-0-	-0-	37222	2			N	-0-			-0-
06	35010 X	28892	-0-	-6118	-0-	28892	2			N	-0-			-0-
PICCOLO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292019 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13685 - 22562														
01	130140 X	130140	-0-	-0-	-0-	130140	2			N	-0-			-0-
02	117737 X	117737	-0-	-0-	-0-	117737	2			N	-0-			-0-
03	130355 X	107097	-0-	-23258	-0-	107097	2			N	-0-			-0-
04	126150 X	108470	-0-	-17680	-0-	108470	2			N	-0-			-0-
05	130355 X	97944	-0-	-32411	-0-	524	1	97420	2	N	-0-			-0-
06	126150 X	85092	-0-	-41058	-0-	507	1	84585	2	N	-0-			-0-
KVG-KNOX ALLOC WELL #: 4HB RRCID -> 292020 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13251 PERF.13755 - 21265														
01	72695 X	49901	-0-	-22794	-0-	49901	2			N	-0-			-0-
02	65660 X	46826	-0-	-18834	-0-	46826	2			N	-0-			-0-
03	72695 X	50756	-0-	-21939	-0-	50756	2			N	-0-			-0-
04	55860 X	47554	-0-	-8306	-0-	47554	2			N	-0-			-0-
05	51894 X	48505	-0-	-3389	-0-	48505	2			N	-0-			-0-
06	50160 X	46428	-0-	-3732	-0-	46428	2			N	-0-			-0-
BYRD - BARET WELL #: 2H RRCID -> 292028 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13760 - 22112														
01	34844 X	32955	-0-	-1889	-0-	32955	2			N	-0-			-0-
02	31472 X	6395	-0-	-25077	-0-	6395	2			N	-0-			-0-
03	37587 X	37587	-0-	-0-	-0-	37587	2			N	-0-			-0-
04	33300 X	22835	-0-	-10465	-0-	22835	2			N	-0-			-0-
05	32953 X	28754	-0-	-4199	-0-	28754	2			N	-0-			-0-
06	36360 X	2629	-0-	-33731	-0-	2629	2			N	-0-			-0-
S. TIMBER-KVG-KNOX ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 292050 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 13259 PERF.13640 - 21242														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	2800 N	41481	-0-	38681	38681	41481	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	35581					N	-0-			-0-
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	32581					N	-0-			-0-
05	58432 X	25851	-0-	-32581	-0-	25851	2			N	-0-			-0-
06	40197 X	40197	-0-	-0-	-0-	40197	2			N	-0-			-0-
POLO WELL #: 2HB RRCID -> 292110 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 8348 PERF.13510 - 22032														
01	71114 X	58012	-0-	-13102	-0-	58012	2			N	-0-			-0-
02	64232 X	54091	-0-	-10141	-0-	54091	2			N	-0-			-0-
03	62434 X	60284	-0-	-2150	-0-	60284	2			N	-0-			-0-
04	59490 X	54805	-0-	-4685	-0-	54805	2			N	-0-			-0-
05	61473 X	53938	-0-	-7535	-0-	524	1	53414	2	N	-0-			-0-
06	58350 X	49689	-0-	-8661	-0-	491	1	49198	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	008555												
HENRY				WELL #:	2H	RRCID	-> 292118	COMPL.	DATE 03/11/2022	TOTAL	DEPTH 13172	PERF.13745	- 22087				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	59272	X	49633	-0-	-9639	-0-	49633	2		N	-0-			-0-			
02	53536	X	43340	-0-	-10196	-0-	43340	2		N	-0-			-0-			
03	59272	X	45891	-0-	-13381	-0-	45891	2		N	-0-			-0-			
04	52590	X	42854	-0-	-9736	-0-	42854	2		N	-0-			-0-			
05	51429	X	42898	-0-	-8531	-0-	524	1	42374	2	N	-0-		-0-			
06	48030	X	40664	-0-	-7366	-0-	507	1	40157	2	N	-0-		-0-			

MICHELLE GU				WELL #:	5HB	RRCID	-> 292142	COMPL.	DATE 08/17/2021	TOTAL	DEPTH 12820	PERF.13165	- 19541				
01	46593	X	34912	-0-	-11681	-0-	34912	2		N	-0-			-0-			
02	39004	X	31367	-0-	-7637	-0-	31367	2		N	-0-			-0-			
03	41075	X	34125	-0-	-6950	-0-	34125	2		N	-0-			-0-			
04	38220	X	32181	-0-	-6039	-0-	32181	2		N	-0-			-0-			
05	37696	X	31501	-0-	-6195	-0-	31501	2		N	-0-			-0-			
06	33780	X	28549	-0-	-5231	-0-	28549	2		N	-0-			-0-			

APATO UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 292201	COMPL.	DATE 07/16/2021	TOTAL	DEPTH 15882	PERF.16180	- 24157				
01	142122	X	142122	-0-	-0-	-0-	142122	2		N	-0-			-0-			
02	127288	X	115220	-0-	-12068	-0-	115220	2		N	-0-			-0-			
03	141701	X	123011	-0-	-18690	-0-	123011	2		N	-0-			-0-			
04	137130	X	102344	-0-	-34786	-0-	102344	2		N	-0-			-0-			
05	141701	X	94453	-0-	-47248	-0-	524	1	93929	2	N	-0-		-0-			
06	137130	X	79703	-0-	-57427	-0-	507	1	79196	2	N	-0-		-0-			

S. TIMBER-KNOX ALLOC				WELL #:	2HB	RRCID	-> 292220	COMPL.	DATE 11/02/2020	TOTAL	DEPTH 13292	PERF.13775	- 20877				
01	84997	X	84997	-0-	-0-	-0-	84997	2		N	-0-			-0-			
02	69972	X	65969	-0-	-4003	-0-	65969	2		N	-0-			-0-			
03	83390	X	62843	-0-	-20547	-0-	62843	2		N	-0-			-0-			
04	82260	X	48658	-0-	-33602	-0-	48658	2		N	-0-			-0-			
05	85002	X	51787	-0-	-33215	-0-	524	1	51263	2	N	-0-		-0-			
06	82260	X	44155	-0-	-38105	-0-	507	1	43648	2	N	-0-		-0-			

HUDSON				WELL #:	4H	RRCID	-> 292244	COMPL.	DATE 05/08/2021	TOTAL	DEPTH 13519	PERF.13790	- 19417				
01	49018	X	49018	-0-	-0-	-0-	49018	2		N	-0-			-0-			
02	36021	X	36021	-0-	-0-	-0-	36021	2		N	-0-			-0-			
03	55820	X	55820	-0-	-0-	-0-	55820	2		N	-0-			-0-			
04	45582	X	45582	-0-	-0-	-0-	45582	2		N	-0-			-0-			
05	21580	X	21580	-0-	-0-	-0-	21580	2		N	-0-			-0-			
06	35312	X	35312	-0-	-0-	-0-	35312	2		N	-0-			-0-			

HUDSON				WELL #:	2H	RRCID	-> 292245	COMPL.	DATE 05/08/2021	TOTAL	DEPTH 13494	PERF.13775	- 19877				
01	57006	X	57006	-0-	-0-	-0-	57006	2		N	-0-			-0-			
02	49497	X	49497	-0-	-0-	-0-	49497	2		N	-0-			-0-			
03	61599	X	61599	-0-	-0-	-0-	61599	2		N	-0-			-0-			
04	52952	X	52952	-0-	-0-	-0-	52952	2		N	-0-			-0-			
05	25982	X	25982	-0-	-0-	-0-	25982	2		N	-0-			-0-			
06	51286	X	51286	-0-	-0-	-0-	51286	2		N	-0-			-0-			

HUDSON				WELL #:	3HB	RRCID	-> 292284	COMPL.	DATE 05/08/2021	TOTAL	DEPTH 13162	PERF.13430	- 19302				
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AETHON ENERGY OPERATING LLC																			
HUDSON																			
WELL #:										5HB		RRCID -> 292285		COMPL. DATE 05/08/2021		TOTAL DEPTH 13202		PERF.13365 - 18937	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LEWIS-WHITTON ALLOCATION UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 292286	COMPL. DATE 12/22/2020		TOTAL DEPTH 13313		PERF.13485 - 21186							
01	29729	X	26362	-0-	-3367	-0-	26362	2			N	-0-						-0-	
02	25452	X	25452	-0-	-0-	-0-	25452	2			N	-0-						-0-	
03	21329	X	21329	-0-	-0-	-0-	21329	2			N	-0-						-0-	
04	25500	X	15954	-0-	-9546	-0-	15954	2			N	-0-						-0-	
05	28179	X	20473	-0-	-7706	-0-	20473	2			N	-0-						-0-	
06	27270	X	25775	-0-	-1495	-0-	25775	2			N	-0-						-0-	
BATTERY GAS UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 292287	COMPL. DATE 05/07/2021		TOTAL DEPTH 11916		PERF.12355 - 17557							
01	73519	X	73519	-0-	-0-	-0-	73519	2			N	-0-						-0-	
02	53407	X	53407	-0-	-0-	-0-	53407	2			N	-0-						-0-	
03	91374	X	91374	-0-	-0-	-0-	91374	2			N	-0-						-0-	
04	79555	X	79555	-0-	-0-	-0-	79555	2			N	-0-						-0-	
05	25191	X	25191	-0-	-0-	-0-	524	1	24667	2	N	-0-						-0-	
06	70945	X	70945	-0-	-0-	-0-	271	1	70674	2	N	-0-						-0-	
LEWIS-WHITTON-DRAKE ALLOCATION					WELL #:	3H	RRCID -> 292299	COMPL. DATE 12/22/2020		TOTAL DEPTH 13332		PERF.13665 - 23866							
01	58404	X	8126	-0-	-50278	-0-	8126	2			N	-0-						-0-	
02	52752	X	49294	-0-	-3458	-0-	49294	2			N	-0-						-0-	
03	58404	X	51883	-0-	-6521	-0-	51883	2			N	-0-						-0-	
04	49890	X	33109	-0-	-16781	-0-	33109	2			N	-0-						-0-	
05	54591	X	34840	-0-	-19751	-0-	398	1	34442	2	N	-0-						-0-	
06	52830	X	41329	-0-	-11501	-0-	389	1	40940	2	N	-0-						-0-	
BATTERY GAS UNIT					WELL #:	2HB	RRCID -> 292308	COMPL. DATE 05/07/2021		TOTAL DEPTH 11525		PERF.11920 - 17022							
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
RAINIER GAS UNIT					WELL #:	3H	RRCID -> 292443	COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 16884		PERF.17184 - 25886							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	137798	X	137798	-0-	-0-	-0-	137798	2			N	-0-						-0-	
03	184761	X	184761	-0-	-0-	-0-	184761	2			N	-0-						-0-	
04	183120	X	183120	-0-	-0-	-0-	183120	2			N	-0-						-0-	
05	187189	X	187189	-0-	-0-	-0-	524	1	186665	2	N	-0-						-0-	
*06	179705	X	179705	-0-	-0-	-0-	507	1	179198	2	N	-0-						-0-	
LEWIS-WHITTON-BISHOP ALLOCATION					WELL #:	1H	RRCID -> 292458	COMPL. DATE 12/22/2020		TOTAL DEPTH 13325		PERF.13585 - 21211							
01	46438	X	40772	-0-	-5666	-0-	40772	2			N	-0-						-0-	
02	41524	X	32568	-0-	-8956	-0-	32568	2			N	-0-						-0-	
03	45043	X	35842	-0-	-9201	-0-	35842	2			N	-0-						-0-	
04	43590	X	8458	-0-	-35132	-0-	8458	2			N	-0-						-0-	
05	44782	X	44782	-0-	-0-	-0-	44782	2			N	-0-						-0-	
06	39450	X	28356	-0-	-11094	-0-	28356	2			N	-0-						-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 008555											
S. TIMBER-KNOX ALLOC										WELL #:		3HB		RRCID -> 292463		COMPL. DATE 11/02/2020		TOTAL DEPTH 12889		PERF.13310 - 20932	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
01		36301 X	29340	-0-	-6961	-0-	29340	2		N	-0-					-0-					
02		32788 X	17884	-0-	-14904	-0-	17884	2		N	-0-					-0-					
03		30783 X	18789	-0-	-11994	-0-	18789	2		N	-0-					-0-					
04		28380 X	14820	-0-	-13560	-0-	14820	2		N	-0-					-0-					
05		29326 X	20602	-0-	-8724	-0-	20602	2		N	-0-					-0-					
06		28380 X	12782	-0-	-15598	-0-	12782	2		N	-0-					-0-					
DENALI GAS UNIT										WELL #:		1H		RRCID -> 292483		COMPL. DATE 04/16/2022		TOTAL DEPTH 16780		PERF.16645 - 23326	
01		70153 X	53475	-0-	-16678	-0-	53475	2		N	-0-					-0-					
02		63364 X	49121	-0-	-14243	-0-	49121	2		N	-0-					-0-					
03		64604 X	48278	-0-	-16326	-0-	48278	2		N	-0-					-0-					
04		60900 X	40444	-0-	-20456	-0-	40444	2		N	-0-					-0-					
05		60698 X	49134	-0-	-11564	-0-	524	1	48610	2	N	-0-				-0-					
06		52620 X	40567	-0-	-12053	-0-	493	1	40074	2	N	-0-				-0-					
S. TIMBER-KNOX ALLOC										WELL #:		1H		RRCID -> 292542		COMPL. DATE 11/02/2020		TOTAL DEPTH 12780		PERF.13315 - 20397	
01		39215 X	27309	-0-	-11906	-0-	27309	2		N	-0-					-0-					
02		35420 X	28093	-0-	-7327	-0-	28093	2		N	-0-					-0-					
03		39215 X	27403	-0-	-11812	-0-	27403	2		N	-0-					-0-					
04		34320 X	26354	-0-	-7966	-0-	26354	2		N	-0-					-0-					
05		32364 X	22464	-0-	-9900	-0-	22464	2		N	-0-					-0-					
06		30090 X	25274	-0-	-4816	-0-	25274	2		N	-0-					-0-					
BLUE JAY GU										WELL #:		2H		RRCID -> 292619		COMPL. DATE 07/17/2021		TOTAL DEPTH 13136		PERF.13615 - 19842	
01		58131 X	58131	-0-	-0-	-0-	58131	2		N	-0-					-0-					
02		52787 X	52787	-0-	-0-	-0-	52787	2		N	-0-					-0-					
03		57474 X	50218	-0-	-7256	-0-	50218	2		N	-0-					-0-					
04		56250 X	48015	-0-	-8235	-0-	48015	2		N	-0-					-0-					
05		58435 X	46798	-0-	-11637	-0-	46798	2		N	-0-					-0-					
06		56550 X	42200	-0-	-14350	-0-	42200	2		N	-0-					-0-					
BLUE JAY GU										WELL #:		3H		RRCID -> 292645		COMPL. DATE 07/17/2021		TOTAL DEPTH 13127		PERF.13495 - 19797	
01		68634 X	45355	-0-	-23279	-0-	45355	2		N	-0-					-0-					
02		61992 X	38326	-0-	-23666	-0-	38326	2		N	-0-					-0-					
03		68634 X	40486	-0-	-28148	-0-	40486	2		N	-0-					-0-					
04		57120 X	35931	-0-	-21189	-0-	35931	2		N	-0-					-0-					
05		45353 X	36001	-0-	-9352	-0-	36001	2		N	-0-					-0-					
06		43890 X	32407	-0-	-11483	-0-	32407	2		N	-0-					-0-					
SPEIGHTS BL										WELL #:		3H		RRCID -> 292648		COMPL. DATE 10/30/2021		TOTAL DEPTH 12978		PERF.13220 - 23446	
01		58280 X	54877	-0-	-3403	-0-	54877	2		N	-0-					-0-					
02		56644 X	45160	-0-	-11484	-0-	45160	2		N	-0-					-0-					
03		62713 X	46498	-0-	-16215	-0-	46498	2		N	-0-					-0-					
04		60690 X	30315	-0-	-30375	-0-	30315	2		N	-0-					-0-					
05		55831 X	39102	-0-	-16729	-0-	39102	2		N	-0-					-0-					
06		53100 X	51285	-0-	-1815	-0-	51285	2		N	-0-					-0-					
BRACHI UNIT										WELL #:		1H		RRCID -> 292665		COMPL. DATE 07/16/2021		TOTAL DEPTH 15907		PERF.16205 - 24432	
01		66500 X	66500	-0-	-0-	-0-	66500	2		N	-0-					-0-					
02		9660 X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	2		N	-0-					-0-					
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-					
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-					
05		42 X	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-				-0-					
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC																		
GASOSAURUS GAS UNIT																		
WELL #: 2H RRCID -> 292812 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 15870 PERF.16325 - 24066																		
M O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
GASOSAURUS GAS UNIT														WELL #: 3HB RRCID -> 292813 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15980 - 23581				
01	81313	X	63268	-0-	-18045	-0-	63268	2			N	-0-						-0-
02	73444	X	55477	-0-	-17967	-0-	55477	2			N	-0-						-0-
03	76012	X	63832	-0-	-12180	-0-	63832	2			N	-0-						-0-
04	70770	X	59302	-0-	-11468	-0-	59302	2			N	-0-						-0-
05	70370	X	60038	-0-	-10332	-0-	524	1	59514	2	N	-0-						-0-
06	61770	X	53408	-0-	-8362	-0-	389	1	53019	2	N	-0-						-0-
BSI HOKIES DU														WELL #: 2H RRCID -> 292821 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14716 PERF.15420 - 22401				
01	139815	X	139815	-0-	-0-	-0-	139815	2			N	-0-						-0-
02	121290	X	121290	-0-	-0-	-0-	121290	2			N	-0-						-0-
03	127223	X	127223	-0-	-0-	-0-	127223	2			N	-0-						-0-
04	118161	X	118161	-0-	-0-	-0-	118161	2			N	-0-						-0-
05	71074	X	71074	-0-	-0-	-0-	524	1	70550	2	N	-0-						-0-
06	108845	X	108845	-0-	-0-	-0-	496	1	108349	2	N	-0-						-0-
TITAN GAS UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 293118 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 15866 PERF.15825 - 23647				
01	168423	X	96911	-0-	-71512	-0-	96911	2			N	-0-						-0-
02	133308	X	82327	-0-	-50981	-0-	82327	2			N	-0-						-0-
03	131750	X	85943	-0-	-45807	-0-	85943	2			N	-0-						-0-
04	116700	X	76979	-0-	-39721	-0-	76979	2			N	-0-						-0-
05	107477	X	75918	-0-	-31559	-0-	524	1	75394	2	N	-0-						-0-
06	93780	X	71605	-0-	-22175	-0-	507	1	71098	2	N	-0-						-0-
TITAN GAS UNIT														WELL #: 3HB RRCID -> 293119 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 15491 PERF.15380 - 23147				
01	90985	X	55746	-0-	-35239	-0-	55746	2			N	-0-						-0-
02	72744	X	33225	-0-	-39519	-0-	33225	2			N	-0-						-0-
03	73284	X	55209	-0-	-18075	-0-	55209	2			N	-0-						-0-
04	66090	X	44505	-0-	-21585	-0-	44505	2			N	-0-						-0-
05	60884	X	40006	-0-	-20878	-0-	524	1	39482	2	N	-0-						-0-
06	53940	X	40458	-0-	-13482	-0-	491	1	39967	2	N	-0-						-0-
DENALI GAS UNIT														WELL #: 2HB RRCID -> 293233 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 16215 PERF.16480 - 21932				
01	52762	X	43525	-0-	-9237	-0-	43525	2			N	-0-						-0-
02	46144	X	37752	-0-	-8392	-0-	37752	2			N	-0-						-0-
03	48918	X	40307	-0-	-8611	-0-	40307	2			N	-0-						-0-
04	45750	X	37987	-0-	-7763	-0-	37987	2			N	-0-						-0-
05	45632	X	38877	-0-	-6755	-0-	524	1	38353	2	N	-0-						-0-
06	42120	X	36516	-0-	-5604	-0-	491	1	36025	2	N	-0-						-0-
USA COMMANDO UNIT														WELL #: 1HB RRCID -> 293258 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11980 - 22041				
01	564084	X	564084	-0-	-0-	-0-	564084	2			N	-0-						-0-
02	510422	X	510422	-0-	-0-	-0-	510422	2			N	-0-						-0-
03	553871	X	553871	-0-	-0-	-0-	553871	2			N	-0-						-0-
04	472761	X	472761	-0-	-0-	-0-	472761	2			N	-0-						-0-
05	249834	X	249834	-0-	-0-	-0-	524	1	249310	2	N	-0-						-0-
06	744587	X	744587	-0-	-0-	-0-	1010	1	743577	2	N	-0-						-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555													
USA COMMANDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293259 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12365 - 22176													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SACAGAWEA WELL #: 3H RRCID -> 293338 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 13193 PERF.13650 - 20631													
01	193634 X	193634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	193634	2		N	-0-	-0-
02	172504 X	172504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	172504	2		N	-0-	-0-
03	182235 X	182235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182235	2		N	-0-	-0-
04	159589 X	159589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159589	2		N	-0-	-0-
05	78443 X	78443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	524	1	77919	2	N	-0-
06	156147 X	156147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	1	155137	2	N	-0-
SACAGAWEA WELL #: 1H RRCID -> 293359 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13750 - 20632													
01	267479 X	267479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	267479	2		N	-0-	-0-
02	244245 X	244245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	244245	2		N	-0-	-0-
03	292193 X	292193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	292193	2		N	-0-	-0-
04	276355 X	276355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	276355	2		N	-0-	-0-
05	134435 X	134435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	524	1	133911	2	N	-0-
06	236044 X	236044	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	1	235034	2	N	-0-
SACAGAWEA WELL #: 4HB RRCID -> 293366 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13285 - 20261													
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
SACAGAWEA WELL #: 2HB RRCID -> 293388 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12880 PERF.13345 - 20312													
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
SALLY RIDE KNOX 1H WELL #: 1H RRCID -> 293450 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13520 - 22082													
01	110006 X	110006	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110006	2		N	-0-	-0-
02	102183 X	102183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102183	2		N	-0-	-0-
03	109103 X	109103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109103	2		N	-0-	-0-
04	106470 X	92949	-0-	-13521	-0-	-0-	-0-	92949	2		N	-0-	-0-
05	113119 X	91265	-0-	-21854	-0-	-0-	-0-	524	1	90741	2	N	-0-
06	109470 X	67428	-0-	-42042	-0-	-0-	-0-	448	1	66980	2	N	-0-
NOLTE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293471 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13815 - 18976													
01	100564 X	68387	-0-	-32177	-0-	-0-	-0-	68387	2		N	-0-	-0-
02	84420 X	63478	-0-	-20942	-0-	-0-	-0-	63478	2		N	-0-	-0-
03	87234 X	65906	-0-	-21328	-0-	-0-	-0-	65906	2		N	-0-	-0-
04	79560 X	60487	-0-	-19073	-0-	-0-	-0-	60487	2		N	-0-	-0-
05	76508 X	60063	-0-	-16445	-0-	-0-	-0-	524	1	59539	2	N	-0-
06	68010 X	55812	-0-	-12198	-0-	-0-	-0-	507	1	55305	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 008555									
NOLTE UNIT										WELL #:		3H	RRCID -> 293472	COMPL. DATE 08/03/2022	TOTAL	DEPTH 13486	PERF.13810	- 18831	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		72044 X	51129	-0-	-20915	-0-	-0-	51129	2			N		-0-					-0-
02		59444 X	43825	-0-	-15619	-0-	-0-	43825	2			N		-0-					-0-
03		61039 X	46359	-0-	-14680	-0-	-0-	46359	2			N		-0-					-0-
04		55590 X	42608	-0-	-12982	-0-	-0-	42608	2			N		-0-					-0-
05		53847 X	41797	-0-	-12050	-0-	-0-	41797	2			N		-0-					-0-
06		49470 X	39486	-0-	-9984	-0-	-0-	39486	2			N		-0-					-0-
BSI HOKIES DU										WELL #:		3HB	RRCID -> 293513	COMPL. DATE 09/08/2022	TOTAL	DEPTH 14454	PERF.15290	- 22211	
01		92163 X	62299	-0-	-29864	-0-	-0-	62299	2			N		-0-					-0-
02		83244 X	52913	-0-	-30331	-0-	-0-	52913	2			N		-0-					-0-
03		78492 X	55369	-0-	-23123	-0-	-0-	55369	2			N		-0-					-0-
04		69900 X	51450	-0-	-18450	-0-	-0-	51450	2			N		-0-					-0-
05		66495 X	51203	-0-	-15292	-0-	-0-	524	1	50679	2	N		-0-					-0-
06		60300 X	48592	-0-	-11708	-0-	-0-	496	1	48096	2	N		-0-					-0-
SALLY RIDE										WELL #:		3H	RRCID -> 293537	COMPL. DATE 11/25/2022	TOTAL	DEPTH 12989	PERF.13600	- 21461	
01		126237 X	126237	-0-	-0-	-0-	-0-	126237	2			N		-0-					-0-
02		121208 X	121208	-0-	-0-	-0-	-0-	121208	2			N		-0-					-0-
03		132215 X	128454	-0-	-3761	-0-	-0-	128454	2			N		-0-					-0-
04		127950 X	113873	-0-	-14077	-0-	-0-	113873	2			N		-0-					-0-
05		134199 X	107841	-0-	-26358	-0-	-0-	524	1	107317	2	N		-0-					-0-
06		129870 X	95852	-0-	-34018	-0-	-0-	499	1	95353	2	N		-0-					-0-
SALLY RIDE										WELL #:		2H	RRCID -> 293542	COMPL. DATE 11/25/2022	TOTAL	DEPTH 13031	PERF.13730	- 22251	
01		139376 X	136269	-0-	-3107	-0-	-0-	136269	2			N		-0-					-0-
02		127120 X	104745	-0-	-22375	-0-	-0-	104745	2			N		-0-					-0-
03		140740 X	109600	-0-	-31140	-0-	-0-	109600	2			N		-0-					-0-
04		136200 X	104455	-0-	-31745	-0-	-0-	104455	2			N		-0-					-0-
05		139190 X	122595	-0-	-16595	-0-	-0-	524	1	122071	2	N		-0-					-0-
06		131880 X	106170	-0-	-25710	-0-	-0-	499	1	105671	2	N		-0-					-0-
SALLY RIDE										WELL #:		1H	RRCID -> 293543	COMPL. DATE 11/25/2022	TOTAL	DEPTH 12989	PERF.13695	- 22216	
01		201361 X	201361	-0-	-0-	-0-	-0-	201361	2			N		-0-					-0-
02		185052 X	174929	-0-	-10123	-0-	-0-	174929	2			N		-0-					-0-
03		204879 X	189022	-0-	-15857	-0-	-0-	189022	2			N		-0-					-0-
04		198270 X	167323	-0-	-30947	-0-	-0-	167323	2			N		-0-					-0-
05		204042 X	158338	-0-	-45704	-0-	-0-	524	1	157814	2	N		-0-					-0-
06		194880 X	138955	-0-	-55925	-0-	-0-	499	1	138456	2	N		-0-					-0-
SARGE UNIT										WELL #:		5HB	RRCID -> 293616	COMPL. DATE 02/07/2023	TOTAL	DEPTH 15512	PERF.15858	- 21306	
01		129859 X	123219	-0-	-6640	-0-	-0-	123219	2			N		-0-					-0-
02		117292 X	110446	-0-	-6846	-0-	-0-	110446	2			N		-0-					-0-
03		129859 X	95483	-0-	-34376	-0-	-0-	95483	2			N		-0-					-0-
04		119250 X	78415	-0-	-40835	-0-	-0-	78415	2			N		-0-					-0-
05		123225 X	69099	-0-	-54126	-0-	-0-	524	1	68575	2	N		-0-					-0-
06		119250 X	58428	-0-	-60822	-0-	-0-	507	1	57921	2	N		-0-					-0-
SARGE UNIT										WELL #:		4H	RRCID -> 293623	COMPL. DATE 02/07/2023	TOTAL	DEPTH 15867	PERF.15955	- 22056	
01		143933 X	120884	-0-	-23049	-0-	-0-	120884	2			N		-0-					-0-
02		130004 X	112525	-0-	-17479	-0-	-0-	112525	2			N		-0-					-0-
03		143933 X	122469	-0-	-21464	-0-	-0-	122469	2			N		-0-					-0-
04		116970 X	109380	-0-	-7590	-0-	-0-	109380	2			N		-0-					-0-
05		124589 X	123202	-0-	-1387	-0-	-0-	524	1	122678	2	N		-0-					-0-
06		123382 X	123382	-0-	-0-	-0-	-0-	507	1	122875	2	N		-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC																	
COLUMBIA UNIT																	
WELL #:																	
1HB RRCID -> 293656 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 14982 PERF.14958 - 23736																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	251503 X	143225	-0-	-108278	-0-	143225	2			N	-0-					-0-	
02	207536 X	117412	-0-	-90124	-0-	117412	2			N	-0-					-0-	
03	202585 X	116664	-0-	-85921	-0-	116664	2			N	-0-					-0-	
04	175050 X	105935	-0-	-69115	-0-	105935	2			N	-0-					-0-	
05	160704 X	99023	-0-	-61681	-0-	507	1	98516	2	N	-0-					-0-	
06	138600 X	91971	-0-	-46629	-0-	507	1	91464	2	N	-0-					-0-	
SALLY RIDE KNOX 3H																	
WELL #:																	
3H RRCID -> 293714 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13600 - 21461																	
01	141701 X	110303	-0-	-31398	-0-	110303	2			N	-0-					-0-	
02	127988 X	91895	-0-	-36093	-0-	91895	2			N	-0-					-0-	
03	141701 X	94775	-0-	-46926	-0-	94775	2			N	-0-					-0-	
04	124200 X	85696	-0-	-38504	-0-	85696	2			N	-0-					-0-	
05	121737 X	83844	-0-	-37893	-0-	524	1	83320	2	N	-0-					-0-	
06	106740 X	75690	-0-	-31050	-0-	491	1	75199	2	N	-0-					-0-	
ICHABODS GAS UNIT																	
WELL #:																	
1H RRCID -> 293721 COMPL. DATE 06/11/2023 TOTAL DEPTH 14973 PERF.15436 - 24096																	
01	386415 X	335669	-0-	-50746	-0-	335669	2			N	-0-					-0-	
02	349020 X	286704	-0-	-62316	-0-	286704	2			N	-0-					-0-	
03	381517 X	341298	-0-	-40219	-0-	341298	2			N	-0-					-0-	
04	369210 X	312166	-0-	-57044	-0-	312166	2			N	-0-					-0-	
05	381517 X	289179	-0-	-92338	-0-	524	1	288655	2	N	-0-					-0-	
06	330300 X	254661	-0-	-75639	-0-	486	1	254175	2	N	-0-					-0-	
ICHABODS GAS UNIT																	
WELL #:																	
2HB RRCID -> 293722 COMPL. DATE 06/11/2023 TOTAL DEPTH 14753 PERF.15036 - 23696																	
01	573252 X	452955	-0-	-120297	-0-	452955	2			N	-0-					-0-	
02	517776 X	385296	-0-	-132480	-0-	385296	2			N	-0-					-0-	
03	502696 X	401306	-0-	-101390	-0-	401306	2			N	-0-					-0-	
04	460440 X	356825	-0-	-103615	-0-	356825	2			N	-0-					-0-	
05	475788 X	358480	-0-	-117308	-0-	524	1	357956	2	N	-0-					-0-	
06	438330 X	327550	-0-	-110780	-0-	496	1	327054	2	N	-0-					-0-	
CLOUD GAS UNIT																	
WELL #:																	
3H RRCID -> 293723 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13706 - 21106																	
01	157325 X	146591	-0-	-10734	-0-	146591	2			N	-0-					-0-	
02	142100 X	124441	-0-	-17659	-0-	124441	2			N	-0-					-0-	
03	157325 X	124118	-0-	-33207	-0-	124118	2			N	-0-					-0-	
04	143670 X	107685	-0-	-35985	-0-	107685	2			N	-0-					-0-	
05	148459 X	93730	-0-	-54729	-0-	492	1	93238	2	N	-0-					-0-	
06	141870 X	82852	-0-	-59018	-0-	507	1	82345	2	N	-0-					-0-	
RAINIER GAS UNIT																	
WELL #:																	
4H RRCID -> 293734 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 16841 PERF.17065 - 25186																	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	133574 X	133574	-0-	-0-	-0-	133574	2			N	-0-					-0-	
03	171802 X	171802	-0-	-0-	-0-	171802	2			N	-0-					-0-	
04	167232 X	167232	-0-	-0-	-0-	167232	2			N	-0-					-0-	
05	58359 X	58359	-0-	-0-	-0-	304	1	58055	2	N	-0-					-0-	
06	47588 X	47588	-0-	-0-	-0-	118	1	47470	2	N	-0-					-0-	
BARET OGLESBEE																	
WELL #:																	
2H RRCID -> 293755 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13703 PERF.14130 - 21719																	
01	129301 X	94938	-0-	-34363	-0-	94938	2			N	-0-					-0-	
02	109676 X	80788	-0-	-28888	-0-	80788	2			N	-0-					-0-	
03	113987 X	84047	-0-	-29940	-0-	84047	2			N	-0-					-0-	
04	103920 X	41393	-0-	-62527	-0-	41393	2			N	-0-					-0-	
05	99882 X	82591	-0-	-17291	-0-	524	1	82067	2	N	-0-					-0-	
06	91890 X	76279	-0-	-15611	-0-	507	1	75772	2	N	-0-					-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 008555											
SARGE UNIT										WELL #:		3HB		RRCID -> 293814		COMPL. DATE 02/11/2023		TOTAL DEPTH 15507		PERF.15835 - 21256	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
01		97495 X	96204	-0-	-1291	-0-			96204	2		N	-0-						-0-		
02		88060 X	74322	-0-	-13738	-0-			74322	2		N	-0-						-0-		
03		97495 X	69628	-0-	-27867	-0-			69628	2		N	-0-						-0-		
04		93090 X	56794	-0-	-36296	-0-			56794	2		N	-0-						-0-		
05		96193 X	52162	-0-	-44031	-0-			524	1	51638	2	N	-0-					-0-		
06		93090 X	44642	-0-	-48448	-0-			507	1	44135	2	N	-0-					-0-		
WAYLON UNIT										WELL #:		1H		RRCID -> 293820		COMPL. DATE 02/22/2023		TOTAL DEPTH 13133		PERF.13701 - 21216	
01		163866 X	146783	-0-	-17083	-0-			146783	2		N	-0-						-0-		
02		148008 X	123824	-0-	-24184	-0-			123824	2		N	-0-						-0-		
03		163866 X	131025	-0-	-32841	-0-			131025	2		N	-0-						-0-		
04		158220 X	120757	-0-	-37463	-0-			120757	2		N	-0-						-0-		
05		156581 X	118735	-0-	-37846	-0-			524	1	118211	2	N	-0-					-0-		
06		142050 X	106024	-0-	-36026	-0-			507	1	105517	2	N	-0-					-0-		
BARET OGLESBEE										WELL #:		1H		RRCID -> 293821		COMPL. DATE 01/09/2023		TOTAL DEPTH 13687		PERF.14180 - 21676	
01		138508 X	104821	-0-	-33687	-0-			104821	2		N	-0-						-0-		
02		117292 X	87913	-0-	-29379	-0-			87913	2		N	-0-						-0-		
03		121923 X	91558	-0-	-30365	-0-			91558	2		N	-0-						-0-		
04		109950 X	42512	-0-	-67438	-0-			42512	2		N	-0-						-0-		
05		104811 X	82591	-0-	-22220	-0-			524	1	82067	2	N	-0-					-0-		
06		101430 X	76279	-0-	-25151	-0-			507	1	75772	2	N	-0-					-0-		
BOLIVAR UNIT										WELL #:		1H		RRCID -> 293829		COMPL. DATE 12/05/2022		TOTAL DEPTH 17283		PERF. N/A	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
BSI HOKIES DU										WELL #:		4HB		RRCID -> 293837		COMPL. DATE 09/08/2022		TOTAL DEPTH 14425		PERF.15215 - 22176	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
BLUE HENS GAS UNIT										WELL #:		3H		RRCID -> 293849		COMPL. DATE 09/22/2023		TOTAL DEPTH 14194		PERF.14360 - 24840	
01		809324 X	809324	-0-	-0-	-0-			809324	2		N	-0-						-0-		
02		688629 X	688629	-0-	-0-	-0-			688629	2		N	-0-						-0-		
03		714250 X	714250	-0-	-0-	-0-			714250	2		N	-0-						-0-		
04		642114 X	642114	-0-	-0-	-0-			642114	2		N	-0-						-0-		
05		312210 X	312210	-0-	-0-	-0-			508	1	311702	2	N	-0-					-0-		
06		568498 X	568498	-0-	-0-	-0-			991	1	567507	2	N	-0-					-0-		
BOLIVAR UNIT										WELL #:		2HB		RRCID -> 293865		COMPL. DATE 01/02/2023		TOTAL DEPTH 16877		PERF. N/A	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC																	
LUCY UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 293874 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13566 - 19506																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	120590 X	84869	-0-	-35721	-0-	84869	2		N	-0-				-0-			
02	100296 X	71779	-0-	-28517	-0-	71779	2		N	-0-				-0-			
03	103726 X	75258	-0-	-28468	-0-	75258	2		N	-0-				-0-			
04	93390 X	69733	-0-	-23657	-0-	69733	2		N	-0-				-0-			
05	90582 X	68736	-0-	-21846	-0-	524	1	68212	2	N	-0-			-0-			
06	82140 X	63101	-0-	-19039	-0-	491	1	62610	2	N	-0-			-0-			
CLOUS GAS UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 293892 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13731 - 21271			
01	147684 X	128817	-0-	-18867	-0-	128817	2		N	-0-				-0-			
02	133392 X	109562	-0-	-23830	-0-	109562	2		N	-0-				-0-			
03	147684 X	115354	-0-	-32330	-0-	115354	2		N	-0-				-0-			
04	134910 X	105523	-0-	-29387	-0-	105523	2		N	-0-				-0-			
05	135470 X	104515	-0-	-30955	-0-	524	1	103991	2	N	-0-			-0-			
06	124650 X	94435	-0-	-30215	-0-	507	1	93928	2	N	-0-			-0-			
JULIA GU														WELL #: 2H RRCID -> 293893 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13913 PERF.14361 - 20640			
01	101370 X	76192	-0-	-25178	-0-	76192	2		N	-0-				-0-			
02	84420 X	64023	-0-	-20397	-0-	64023	2		N	-0-				-0-			
03	85560 X	66084	-0-	-19476	-0-	66084	2		N	-0-				-0-			
04	78360 X	60892	-0-	-17468	-0-	60892	2		N	-0-				-0-			
05	77345 X	60540	-0-	-16805	-0-	524	1	60016	2	N	-0-			-0-			
06	73740 X	53720	-0-	-20020	-0-	491	1	53229	2	N	-0-			-0-			
LUCY-JULIA														WELL #: 1H RRCID -> 293894 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14106 - 20805			
01	116312 X	64348	-0-	-51964	-0-	64348	2		N	-0-				-0-			
02	97300 X	56648	-0-	-40652	-0-	56648	2		N	-0-				-0-			
03	100130 X	87450	-0-	-12680	-0-	87450	2		N	-0-				-0-			
04	88560 X	66724	-0-	-21836	-0-	66724	2		N	-0-				-0-			
05	89838 X	78530	-0-	-11308	-0-	524	1	78006	2	N	-0-			-0-			
06	84630 X	74018	-0-	-10612	-0-	507	1	73511	2	N	-0-			-0-			
JUDE-ABBAY ROAD														WELL #: 2H RRCID -> 293895 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13908 PERF.14070 - 20351			
01	162936 X	130514	-0-	-32422	-0-	130514	2		N	-0-				-0-			
02	147168 X	106943	-0-	-40225	-0-	106943	2		N	-0-				-0-			
03	143282 X	109850	-0-	-33432	-0-	109850	2		N	-0-				-0-			
04	136050 X	97418	-0-	-38632	-0-	97418	2		N	-0-				-0-			
05	140585 X	92660	-0-	-47925	-0-	524	1	92136	2	N	-0-			-0-			
06	126300 X	86118	-0-	-40182	-0-	507	1	85611	2	N	-0-			-0-			
BARET OGLESBEE														WELL #: 3H RRCID -> 293909 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14230 - 22761			
01	145545 X	111271	-0-	-34274	-0-	111271	2		N	-0-				-0-			
02	124320 X	94377	-0-	-29943	-0-	94377	2		N	-0-				-0-			
03	129456 X	97824	-0-	-31632	-0-	97824	2		N	-0-				-0-			
04	119250 X	89448	-0-	-29802	-0-	89448	2		N	-0-				-0-			
05	116560 X	88021	-0-	-28539	-0-	524	1	87497	2	N	-0-			-0-			
06	107670 X	80650	-0-	-27020	-0-	507	1	80143	2	N	-0-			-0-			
SALLY RIDE KNOX 4H														WELL #: 4H RRCID -> 293924 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13510 - 21151			
01	170097 X	144475	-0-	-25622	-0-	144475	2		N	-0-				-0-			
02	153636 X	120065	-0-	-33571	-0-	120065	2		N	-0-				-0-			
03	160084 X	127189	-0-	-32895	-0-	127189	2		N	-0-				-0-			
04	154920 X	116772	-0-	-38148	-0-	116772	2		N	-0-				-0-			
05	157511 X	114094	-0-	-43417	-0-	524	1	113570	2	N	-0-			-0-			
06	139800 X	103288	-0-	-36512	-0-	491	1	102797	2	N	-0-			-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 008555											
BARET OGLESBEE										WELL #:		4H		RRCID -> 293943		COMPL. DATE 01/09/2023		TOTAL DEPTH 13737		PERF.14410 - 23436	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01		165137 X	124542	-0-	-40595	-0-	124542	2			N		-0-					-0-			
02		140924 X	105833	-0-	-35091	-0-	105833	2			N		-0-					-0-			
03		147064 X	110654	-0-	-36410	-0-	110654	2			N		-0-					-0-			
04		135270 X	103587	-0-	-31683	-0-	103587	2			N		-0-					-0-			
05		130603 X	102311	-0-	-28292	-0-	524	1	101787	2	N		-0-					-0-			
06		120510 X	93767	-0-	-26743	-0-	507	1	93260	2	N		-0-					-0-			
SALLY RIDE KNOX 2H										WELL #:		2H		RRCID -> 293944		COMPL. DATE 11/26/2022		TOTAL DEPTH 13057		PERF.13460 - 22141	
01		140089 X	124726	-0-	-15363	-0-	124726	2			N		-0-					-0-			
02		126532 X	103698	-0-	-22834	-0-	103698	2			N		-0-					-0-			
03		140089 X	107337	-0-	-32752	-0-	107337	2			N		-0-					-0-			
04		130650 X	96337	-0-	-34313	-0-	96337	2			N		-0-					-0-			
05		135005 X	93443	-0-	-41562	-0-	524	1	92919	2	N		-0-					-0-			
06		120690 X	83307	-0-	-37383	-0-	491	1	82816	2	N		-0-					-0-			
BLUE HENS GAS UNIT										WELL #:		1H		RRCID -> 293996		COMPL. DATE 09/18/2023		TOTAL DEPTH 14212		PERF.14445 - 24935	
01		733633 X	733633	-0-	-0-	-0-	733633	2			N		-0-					-0-			
02		665803 X	665803	-0-	-0-	-0-	665803	2			N		-0-					-0-			
03		676159 X	676159	-0-	-0-	-0-	676159	2			N		-0-					-0-			
04		593562 X	593562	-0-	-0-	-0-	593562	2			N		-0-					-0-			
05		310061 X	310061	-0-	-0-	-0-	507	1	309554	2	N		-0-					-0-			
06		520936 X	520936	-0-	-0-	-0-	994	1	519942	2	N		-0-					-0-			
BLUE HENS GAS UNIT										WELL #:		4HB		RRCID -> 294025		COMPL. DATE 09/22/2023		TOTAL DEPTH 13920		PERF.14355 - 24535	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
ROCKIES GAS UNIT										WELL #:		2H		RRCID -> 294058		COMPL. DATE 04/12/2023		TOTAL DEPTH 16562		PERF.16395 - 23671	
01		202647 X	172813	-0-	-29834	-0-	172813	2			N		-0-					-0-			
02		183036 X	141267	-0-	-41769	-0-	141267	2			N		-0-					-0-			
03		202647 X	141166	-0-	-61481	-0-	141166	2			N		-0-					-0-			
04		178770 X	126938	-0-	-51832	-0-	126938	2			N		-0-					-0-			
05		179397 X	121221	-0-	-58176	-0-	524	1	120697	2	N		-0-					-0-			
06		167250 X	110085	-0-	-57165	-0-	507	1	109578	2	N		-0-					-0-			
SARGE UNIT										WELL #:		2H		RRCID -> 294063		COMPL. DATE 02/11/2023		TOTAL DEPTH 15848		PERF.16090 - 21871	
01		96755 X	96755	-0-	-0-	-0-	96755	2			N		-0-					-0-			
02		86436 X	74296	-0-	-12140	-0-	74296	2			N		-0-					-0-			
03		95697 X	87990	-0-	-7707	-0-	87990	2			N		-0-					-0-			
04		93630 X	86993	-0-	-6637	-0-	86993	2			N		-0-					-0-			
05		96751 X	86875	-0-	-9876	-0-	524	1	86351	2	N		-0-					-0-			
06		93630 X	84038	-0-	-9592	-0-	507	1	83531	2	N		-0-					-0-			
CLOUS GAS UNIT										WELL #:		2H		RRCID -> 294086		COMPL. DATE 02/22/2023		TOTAL DEPTH 13139		PERF.13666 - 20926	
01		169322 X	143560	-0-	-25762	-0-	143560	2			N		-0-					-0-			
02		152936 X	112252	-0-	-40684	-0-	112252	2			N		-0-					-0-			
03		169322 X	113776	-0-	-55546	-0-	113776	2			N		-0-					-0-			
04		149640 X	98516	-0-	-51124	-0-	98516	2			N		-0-					-0-			
05		154628 X	87391	-0-	-67237	-0-	524	1	86867	2	N		-0-					-0-			
06		138930 X	75286	-0-	-63644	-0-	507	1	74779	2	N		-0-					-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 008555											
JUDE-ABBEY ROAD										WELL #:		1H		RRCID -> 294094		COMPL. DATE 02/24/2023		TOTAL DEPTH 13891		PERF.13910 - 20331	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		139996 X	91084	-0-	-48912	-0-	91084	2			N		-0-					-0-			
02		118216 X	75951	-0-	-42265	-0-	75951	2			N		-0-					-0-			
03		118265 X	78225	-0-	-40040	-0-	78225	2			N		-0-					-0-			
04		103710 X	70700	-0-	-33010	-0-	70700	2			N		-0-					-0-			
05		98394 X	69262	-0-	-29132	-0-	524	1	68738	2	N		-0-					-0-			
06		88140 X	62529	-0-	-25611	-0-	491	1	62038	2	N		-0-					-0-			
LUCY-JULIA										WELL #:		2H		RRCID -> 294098		COMPL. DATE 02/24/2023		TOTAL DEPTH 13923		PERF.14131 - 20971	
01		137485 X	77778	-0-	-59707	-0-	77778	2			N		-0-					-0-			
02		113344 X	67294	-0-	-46050	-0-	67294	2			N		-0-					-0-			
03		104160 X	68633	-0-	-35527	-0-	68633	2			N		-0-					-0-			
04		88890 X	53114	-0-	-35776	-0-	53114	2			N		-0-					-0-			
05		84537 X	50145	-0-	-34392	-0-	524	1	49621	2	N		-0-					-0-			
06		75270 X	44829	-0-	-30441	-0-	491	1	44338	2	N		-0-					-0-			
MARCO GAS UNIT										WELL #:		2H		RRCID -> 294217		COMPL. DATE 03/29/2023		TOTAL DEPTH 13522		PERF.13680 - 21921	
01		314755 X	314755	-0-	-0-	-0-	314755	2			N		-0-					-0-			
02		268707 X	268707	-0-	-0-	-0-	268707	2			N		-0-					-0-			
03		277175 X	277175	-0-	-0-	-0-	277175	2			N		-0-					-0-			
04		249701 X	249701	-0-	-0-	-0-	249701	2			N		-0-					-0-			
05		103278 X	103278	-0-	-0-	-0-	524	1	102754	2	N		-0-					-0-			
06		218524 X	218524	-0-	-0-	-0-	1010	1	217514	2	N		-0-					-0-			
MARCO GAS UNIT										WELL #:		3HB		RRCID -> 294218		COMPL. DATE 03/29/2023		TOTAL DEPTH 13180		PERF.13370 - 21470	
01		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
02		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
03		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
04		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
05		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
06		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
SACAGAWEA-MEIR-LASALLE ALLOC										WELL #:		2HB		RRCID -> 294229		COMPL. DATE 04/19/2023		TOTAL DEPTH 13058		PERF.13125 - 19685	
01		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
02		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
03		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
04		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
05		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
06		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
MARCO GAS UNIT										WELL #:		4H		RRCID -> 294294		COMPL. DATE 03/29/2023		TOTAL DEPTH 13493		PERF.13680 - 21500	
01		214660 X	214660	-0-	-0-	-0-	214660	2			N		-0-					-0-			
02		178108 X	178108	-0-	-0-	-0-	178108	2			N		-0-					-0-			
03		182122 X	182122	-0-	-0-	-0-	182122	2			N		-0-					-0-			
04		164309 X	164309	-0-	-0-	-0-	164309	2			N		-0-					-0-			
05		73350 X	73350	-0-	-0-	-0-	524	1	72826	2	N		-0-					-0-			
06		142578 X	142578	-0-	-0-	-0-	1010	1	141568	2	N		-0-					-0-			
MARCO GAS UNIT										WELL #:		5HB		RRCID -> 294295		COMPL. DATE 03/29/2023		TOTAL DEPTH 13150		PERF.13620 - 21200	
01		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
02		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
03		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
04		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
05		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
06		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AETHON ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//		008555										
SACAGAWEA-MEIR ALLOC				WELL #:		1H	RRCID ->	294301	COMPL. DATE	04/19/2023	TOTAL	DEPTH 13433	PERF.13666	- 22186		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		373302 X	373302	-0-	-0-	-0-	373302	2			N	-0-				-0-
02		326212 X	326212	-0-	-0-	-0-	326212	2			N	-0-				-0-
03		357169 X	357169	-0-	-0-	-0-	357169	2			N	-0-				-0-
04		322492 X	322492	-0-	-0-	-0-	322492	2			N	-0-				-0-
05		142865 X	142865	-0-	-0-	-0-	524	1	142341	2	N	-0-				-0-
06		276446 X	276446	-0-	-0-	-0-	1010	1	275436	2	N	-0-				-0-
SACAGAWEA-MEIR-LASALLE ALLOC																
				WELL #:		1H	RRCID ->	294361	COMPL. DATE	04/19/2023	TOTAL	DEPTH 13409	PERF.13640	- 20200		
01		242888 X	242888	-0-	-0-	-0-	242888	2			N	-0-				-0-
02		207639 X	207639	-0-	-0-	-0-	207639	2			N	-0-				-0-
03		217621 X	217621	-0-	-0-	-0-	217621	2			N	-0-				-0-
04		200560 X	200560	-0-	-0-	-0-	200560	2			N	-0-				-0-
05		101372 X	101372	-0-	-0-	-0-	524	1	100848	2	N	-0-				-0-
06		180857 X	180857	-0-	-0-	-0-	507	1	180350	2	N	-0-				-0-
ROCKIES GAS UNIT																
				WELL #:		3HB	RRCID ->	294420	COMPL. DATE	04/12/2023	TOTAL	DEPTH 16202	PERF.16045	- 23061		
01		182621 X	96052	-0-	-86569	-0-	96052	2			N	-0-				-0-
02		144480 X	78924	-0-	-65556	-0-	78924	2			N	-0-				-0-
03		138384 X	80263	-0-	-58121	-0-	80263	2			N	-0-				-0-
04		117660 X	72024	-0-	-45636	-0-	72024	2			N	-0-				-0-
05		107942 X	69631	-0-	-38311	-0-	524	1	69107	2	N	-0-				-0-
06		92940 X	62263	-0-	-30677	-0-	507	1	61756	2	N	-0-				-0-
SILVER HAMMER - PATZAKIS 1H																
				WELL #:		1H	RRCID ->	294437	COMPL. DATE	06/26/2023	TOTAL	DEPTH 13587	PERF.13940	- 22320		
01		528520 X	528520	-0-	-0-	-0-	528520	2			N	-0-				-0-
02		454076 X	454076	-0-	-0-	-0-	454076	2			N	-0-				-0-
03		491073 X	491073	-0-	-0-	-0-	491073	2			N	-0-				-0-
04		446832 X	446832	-0-	-0-	-0-	446832	2			N	-0-				-0-
05		242640 X	242640	-0-	-0-	-0-	524	1	242116	2	N	-0-				-0-
06		388069 X	388069	-0-	-0-	-0-	1010	1	387059	2	N	-0-				-0-
SILVER HAMMER - PATZAKIS 2HB																
				WELL #:		2HB	RRCID ->	294439	COMPL. DATE	06/26/2023	TOTAL	DEPTH 13023	PERF.13696	- 22050		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SILVER HAMMER - PATZAKIS 3H																
				WELL #:		3H	RRCID ->	294473	COMPL. DATE	06/26/2023	TOTAL	DEPTH 13580	PERF.13980	- 22080		
01		456626 X	456626	-0-	-0-	-0-	456626	2			N	-0-				-0-
02		387001 X	387001	-0-	-0-	-0-	387001	2			N	-0-				-0-
03		403068 X	403068	-0-	-0-	-0-	403068	2			N	-0-				-0-
04		358651 X	358651	-0-	-0-	-0-	358651	2			N	-0-				-0-
05		193739 X	193739	-0-	-0-	-0-	524	1	193215	2	N	-0-				-0-
06		310891 X	310891	-0-	-0-	-0-	1010	1	309881	2	N	-0-				-0-
SILVER HAMMER - PATZAKIS 4HB																
				WELL #:		4HB	RRCID ->	294541	COMPL. DATE	06/26/2023	TOTAL	DEPTH 13252	PERF.13588	- 21635		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 008555											
LUCY UNIT										WELL #:		2H		RRCID -> 294621		COMPL. DATE 02/24/2023		TOTAL DEPTH 13852		PERF.14016 - 20786	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
01		137175 X	100709	-0-	-36466	-0-			100709	2		N	-0-					-0-			
02		117152 X	84995	-0-	-32157	-0-			84995	2		N	-0-					-0-			
03		120807 X	89956	-0-	-30851	-0-			89956	2		N	-0-					-0-			
04		109740 X	82500	-0-	-27240	-0-			82500	2		N	-0-					-0-			
05		107973 X	82333	-0-	-25640	-0-			524	1	81809	2	N	-0-				-0-			
06		97470 X	75257	-0-	-22213	-0-			491	1	74766	2	N	-0-				-0-			
CAYENNE GU 1										WELL #:		5H		RRCID -> 294625		COMPL. DATE 05/02/2023		TOTAL DEPTH 14001		PERF.14616 - 20336	
01		219580 X	219580	-0-	-0-	-0-			219580	2		N	-0-					-0-			
02		185468 X	185468	-0-	-0-	-0-			185468	2		N	-0-					-0-			
03		192300 X	192300	-0-	-0-	-0-			192300	2		N	-0-					-0-			
04		178094 X	178094	-0-	-0-	-0-			178094	2		N	-0-					-0-			
05		111505 X	111505	-0-	-0-	-0-			111505	2		N	-0-					-0-			
06		149277 X	149277	-0-	-0-	-0-			149277	2		N	-0-					-0-			
CAYENNE GU 1										WELL #:		6HB		RRCID -> 294626		COMPL. DATE 05/02/2023		TOTAL DEPTH 13636		PERF.14181 - 19901	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
SACAGAWEA-MEIR ALLOC										WELL #:		2HB		RRCID -> 294662		COMPL. DATE 04/19/2023		TOTAL DEPTH 13075		PERF.13245 - 21765	
01		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
ATTOYAC RIVER GAS UNIT										WELL #:		4H		RRCID -> 294741		COMPL. DATE 10/14/2023		TOTAL DEPTH 13358		PERF.13800 - 19900	
01		293973 X	234485	-0-	-59488	-0-			234485	2		N	-0-					-0-			
02		265524 X	196756	-0-	-68768	-0-			196756	2		N	-0-					-0-			
03		290036 X	202206	-0-	-87830	-0-			202206	2		N	-0-					-0-			
04		267360 X	185605	-0-	-81755	-0-			185605	2		N	-0-					-0-			
05		253208 X	177006	-0-	-76202	-0-			524	1	176482	2	N	-0-				-0-			
06		226920 X	163067	-0-	-63853	-0-			507	1	162560	2	N	-0-				-0-			
ATTOYAC RIVER GAS UNIT										WELL #:		5H		RRCID -> 294779		COMPL. DATE 10/14/2023		TOTAL DEPTH 13340		PERF.13840 - 20000	
01		293167 X	216984	-0-	-76183	-0-			216984	2		N	-0-					-0-			
02		264796 X	182911	-0-	-81885	-0-			182911	2		N	-0-					-0-			
03		276613 X	190310	-0-	-86303	-0-			190310	2		N	-0-					-0-			
04		241260 X	171692	-0-	-69568	-0-			171692	2		N	-0-					-0-			
05		233957 X	165240	-0-	-68717	-0-			524	1	164716	2	N	-0-				-0-			
06		209970 X	148905	-0-	-61065	-0-			507	1	148398	2	N	-0-				-0-			
BSI MOUNTAIN HAWKS DU										WELL #:		3HB		RRCID -> 294820		COMPL. DATE 11/20/2023		TOTAL DEPTH 14298		PERF.14730 - 21195	
01		171430 X	145627	-0-	-25803	-0-			145627	2		N	-0-					-0-			
02		150500 X	115499	-0-	-35001	-0-			115499	2		N	-0-					-0-			
03		165788 X	111331	-0-	-54457	-0-			111331	2		N	-0-					-0-			
04		160440 X	95381	-0-	-65059	-0-			95381	2		N	-0-					-0-			
05		165788 X	87235	-0-	-78553	-0-			524	1	86711	2	N	-0-				-0-			
06		140940 X	74903	-0-	-66037	-0-			491	1	74412	2	N	-0-				-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.//		008555								
BSI MOUNTAIN HAWKS DU										WELL #:		2HB	RRCID	-> 294821	COMPL.	DATE 11/20/2023	TOTAL	DEPTH 14293	PERF.14615	- 21035
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
01		194556 X	189561	-0-	-4995	-0-	189561	2		N	-0-			-0-						
02		175728 X	152050	-0-	-23678	-0-	152050	2		N	-0-			-0-						
03		193316 X	151465	-0-	-41851	-0-	151465	2		N	-0-			-0-						
04		187080 X	130655	-0-	-56425	-0-	130655	2		N	-0-			-0-						
05		193316 X	120391	-0-	-72925	-0-	524	1	119867	2	N	-0-		-0-						
06		183450 X	104055	-0-	-79395	-0-	507	1	103548	2	N	-0-		-0-						
BSI MOUNTAIN HAWKS DU										WELL #:		1HB	RRCID	-> 294822	COMPL.	DATE 11/18/2023	TOTAL	DEPTH 14272	PERF.14545	- 20950
01		208382 X	197364	-0-	-11018	-0-	197364	2		N	-0-			-0-						
02		188216 X	167269	-0-	-20947	-0-	167269	2		N	-0-			-0-						
03		204352 X	167986	-0-	-36366	-0-	167986	2		N	-0-			-0-						
04		197760 X	140366	-0-	-57394	-0-	140366	2		N	-0-			-0-						
05		204352 X	134016	-0-	-70336	-0-	134016	2		N	-0-			-0-						
06		191010 X	114535	-0-	-76475	-0-	114535	2		N	-0-			-0-						
VELO - ACLCO HAY ALLOC 3H										WELL #:		3H	RRCID	-> 294835	COMPL.	DATE 12/04/2023	TOTAL	DEPTH 15700	PERF.15990	- 22531
01		247163 X	184136	-0-	-63027	-0-	184136	2		N	-0-			-0-						
02		210812 X	152881	-0-	-57931	-0-	152881	2		N	-0-			-0-						
03		233399 X	148018	-0-	-85381	-0-	148018	2		N	-0-			-0-						
04		213750 X	128825	-0-	-84925	-0-	128825	2		N	-0-			-0-						
05		192169 X	6169	-0-	-186000	-0-	51	1	6118	2	N	-0-		-0-						
06		178200 X	123810	-0-	-54390	-0-	440	1	123370	2	N	-0-		-0-						
SABER GAS UNIT										WELL #:		2H	RRCID	-> 294849	COMPL.	DATE 08/20/2023	TOTAL	DEPTH 16178	PERF.16160	- 22821
01		260214 X	161840	-0-	-98374	-0-	161840	2		N	-0-			-0-						
02		226324 X	135200	-0-	-91124	-0-	135200	2		N	-0-			-0-						
03		246605 X	128509	-0-	-118096	-0-	128509	2		N	-0-			-0-						
04		238290 X	109368	-0-	-128922	-0-	109368	2		N	-0-			-0-						
05		211017 X	101183	-0-	-109834	-0-	524	1	100659	2	N	-0-		-0-						
06		156630 X	90353	-0-	-66277	-0-	507	1	89846	2	N	-0-		-0-						
BLUE HENS GAS UNIT										WELL #:		2HB	RRCID	-> 294947	COMPL.	DATE 09/18/2023	TOTAL	DEPTH 13913	PERF.14050	- 24530
01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-						
02		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-						
03		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-						
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-						
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-						
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-						
ATTOYAC RIVER - SCOGGINS										WELL #:		1H	RRCID	-> 294979	COMPL.	DATE 10/11/2023	TOTAL	DEPTH 13471	PERF.13860	- 24201
01		466550 X	427513	-0-	-39037	-0-	427513	2		N	-0-			-0-						
02		436240 X	382412	-0-	-53828	-0-	382412	2		N	-0-			-0-						
03		482980 X	392415	-0-	-90565	-0-	392415	2		N	-0-			-0-						
04		467400 X	352359	-0-	-115041	-0-	352359	2		N	-0-			-0-						
05		451515 X	360992	-0-	-90523	-0-	524	1	360468	2	N	-0-		-0-						
06		413730 X	335224	-0-	-78506	-0-	507	1	334717	2	N	-0-		-0-						
SCOGGINS GAS UNIT										WELL #:		2H	RRCID	-> 295006	COMPL.	DATE 10/11/2023	TOTAL	DEPTH 13450	PERF.14020	- 21281
01		433690 X	362489	-0-	-71201	-0-	362489	2		N	-0-			-0-						
02		391720 X	311175	-0-	-80545	-0-	311175	2		N	-0-			-0-						
03		423584 X	322945	-0-	-100639	-0-	322945	2		N	-0-			-0-						
04		379980 X	289168	-0-	-90812	-0-	289168	2		N	-0-			-0-						
05		375658 X	288249	-0-	-87409	-0-	524	1	287725	2	N	-0-		-0-						
06		350790 X	263556	-0-	-87234	-0-	507	1	263049	2	N	-0-		-0-						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	008555								
ATTOYAC RIVER GAS UNIT				WELL #:	3H	RRCID	-> 295029	COMPL. DATE	10/14/2023	TOTAL	DEPTH	13373	PERF.13855 - 18495
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	290284	X	262052	-0-	-28232	-0-	262052	2		N	-0-		-0-
02	262472	X	224486	-0-	-37986	-0-	224486	2		N	-0-		-0-
03	290594	X	228254	-0-	-62340	-0-	228254	2		N	-0-		-0-
04	281220	X	205391	-0-	-75829	-0-	205391	2		N	-0-		-0-
05	284332	X	195934	-0-	-88398	-0-	524	1	195410	2	N	-0-	-0-
06	253590	X	176453	-0-	-77137	-0-	507	1	175946	2	N	-0-	-0-

BARBO - SGT. PEPPER B				WELL #:	2HB	RRCID	-> 295060	COMPL. DATE	07/05/2023	TOTAL	DEPTH	13671	PERF.12951 - 25891
01	637391	X	521328	-0-	-116063	-0-	521328	2		N	-0-		-0-
02	575708	X	445938	-0-	-129770	-0-	445938	2		N	-0-		-0-
03	615474	X	456010	-0-	-159464	-0-	456010	2		N	-0-		-0-
04	559590	X	399637	-0-	-159953	-0-	399637	2		N	-0-		-0-
05	578243	X	387700	-0-	-190543	-0-	524	1	387176	2	N	-0-	-0-
06	504510	X	340023	-0-	-164487	-0-	507	1	339516	2	N	-0-	-0-

BARBO - SGT. PEPPER A				WELL #:	1H	RRCID	-> 295061	COMPL. DATE	07/05/2023	TOTAL	DEPTH	14080	PERF.13191 - 26491
01	483051	X	483051	-0-	-0-	-0-	483051	2		N	-0-		-0-
02	434438	X	434438	-0-	-0-	-0-	434438	2		N	-0-		-0-
03	487351	X	484743	-0-	-2608	-0-	484743	2		N	-0-		-0-
04	476682	X	476682	-0-	-0-	-0-	476682	2		N	-0-		-0-
05	495264	X	495264	-0-	-0-	-0-	524	1	494740	2	N	-0-	-0-
06	469110	X	457900	-0-	-11210	-0-	507	1	457393	2	N	-0-	-0-

ATTOYAC RIVER - SCOGGINS				WELL #:	2H	RRCID	-> 295161	COMPL. DATE	10/11/2023	TOTAL	DEPTH	13411	PERF.13880 - 21561
01	367029	X	367029	-0-	-0-	-0-	367029	2		N	-0-		-0-
02	337198	X	337198	-0-	-0-	-0-	337198	2		N	-0-		-0-
03	372682	X	371935	-0-	-747	-0-	371935	2		N	-0-		-0-
04	360660	X	358088	-0-	-2572	-0-	358088	2		N	-0-		-0-
05	373333	X	363271	-0-	-10062	-0-	524	1	362747	2	N	-0-	-0-
06	361290	X	337474	-0-	-23816	-0-	507	1	336967	2	N	-0-	-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 2HB				WELL #:	2HB	RRCID	-> 295208	COMPL. DATE	01/02/2024	TOTAL	DEPTH	15365	PERF.15625 - 22186
01	327205	X	178542	-0-	-148663	-0-	178542	2		N	-0-		-0-
02	295540	X	151597	-0-	-143943	-0-	151597	2		N	-0-		-0-
03	319703	X	147232	-0-	-172471	-0-	147232	2		N	-0-		-0-
04	270960	X	127073	-0-	-143887	-0-	127073	2		N	-0-		-0-
05	225153	X	118658	-0-	-106495	-0-	524	1	118134	2	N	-0-	-0-
06	172770	X	104311	-0-	-68459	-0-	507	1	103804	2	N	-0-	-0-

SCOGGINS - ATTOYAC RIVER				WELL #:	1H	RRCID	-> 295240	COMPL. DATE	10/11/2023	TOTAL	DEPTH	13345	PERF.13960 - 22341
01	377301	X	315298	-0-	-62003	-0-	315298	2		N	-0-		-0-
02	340788	X	266840	-0-	-73948	-0-	266840	2		N	-0-		-0-
03	363630	X	274532	-0-	-89098	-0-	274532	2		N	-0-		-0-
04	338310	X	248344	-0-	-89966	-0-	248344	2		N	-0-		-0-
05	340628	X	244176	-0-	-96452	-0-	524	1	243652	2	N	-0-	-0-
06	305130	X	223920	-0-	-81210	-0-	507	1	223413	2	N	-0-	-0-

SABER GAS UNIT				WELL #:	3HB	RRCID	-> 295244	COMPL. DATE	08/20/2023	TOTAL	DEPTH	15793	PERF.15685 - 22306
01	240064	X	156751	-0-	-83313	-0-	156751	2		N	-0-		-0-
02	208320	X	122092	-0-	-86228	-0-	122092	2		N	-0-		-0-
03	225556	X	119361	-0-	-106195	-0-	119361	2		N	-0-		-0-
04	210930	X	103330	-0-	-107600	-0-	103330	2		N	-0-		-0-
05	183830	X	96325	-0-	-87505	-0-	524	1	95801	2	N	-0-	-0-
06	151680	X	85417	-0-	-66263	-0-	507	1	84910	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.//		008555								
VELO - ACLCO HAY ALLOC 1H										WELL #:		1H	RRCID ->	295269	COMPL. DATE	01/02/2024	TOTAL	DEPTH	15751	PERF.16135 - 22496
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
01		322989 X	172339	-0-	-150650	-0-	172339	2		N	-0-				-0-					
02		248024 X	150342	-0-	-97682	-0-	150342	2		N	-0-				-0-					
03		232283 X	145454	-0-	-86829	-0-	145454	2		N	-0-				-0-					
04		192450 X	127308	-0-	-65142	-0-	127308	2		N	-0-				-0-					
05		178498 X	118701	-0-	-59797	-0-	524	1	118177	2	N	-0-			-0-					
06		166770 X	105604	-0-	-61166	-0-	507	1	105097	2	N	-0-			-0-					
VELO - ACLCO HAY ALLOC 4HB										WELL #:		4HB	RRCID ->	295270	COMPL. DATE	12/04/2023	TOTAL	DEPTH	15341	PERF.15620 - 22321
01		274040 X	161248	-0-	-112792	-0-	161248	2		N	-0-				-0-					
02		223020 X	130161	-0-	-92859	-0-	130161	2		N	-0-				-0-					
03		226858 X	127927	-0-	-98931	-0-	127927	2		N	-0-				-0-					
04		180600 X	113141	-0-	-67459	-0-	113141	2		N	-0-				-0-					
05		183768 X	108059	-0-	-75709	-0-	524	1	107535	2	N	-0-			-0-					
06		156060 X	94388	-0-	-61672	-0-	507	1	93881	2	N	-0-			-0-					
RT LIGHTNING										WELL #:		1HB	RRCID ->	295319	COMPL. DATE	09/08/2023	TOTAL	DEPTH	11619	PERF.12070 - 19050
01		400954 X	309802	-0-	-91152	-0-	309802	2		N	-0-				-0-					
02		362152 X	267551	-0-	-94601	-0-	267551	2		N	-0-				-0-					
03		353059 X	278105	-0-	-74954	-0-	278105	2		N	-0-				-0-					
04		340470 X	252929	-0-	-87541	-0-	252929	2		N	-0-				-0-					
05		339078 X	241420	-0-	-97658	-0-	524	1	240896	2	N	-0-			-0-					
06		299820 X	221248	-0-	-78572	-0-	507	1	220741	2	N	-0-			-0-					
CLARK-ARMSTRONG B										WELL #:		2H	RRCID ->	295325	COMPL. DATE	02/02/2024	TOTAL	DEPTH	13506	PERF.13770 - 24236
01		564667 X	564667	-0-	-0-	-0-	564667	2		N	-0-				-0-					
02		502762 X	502762	-0-	-0-	-0-	502762	2		N	-0-				-0-					
03		545237 X	545237	-0-	-0-	-0-	545237	2		N	-0-				-0-					
04		423321 X	423321	-0-	-0-	-0-	423321	2		N	-0-				-0-					
05		200952 X	200952	-0-	-0-	-0-	524	1	200428	2	N	-0-			-0-					
06		376307 X	376307	-0-	-0-	-0-	1010	1	375297	2	N	-0-			-0-					
BATTERY GAS UNIT										WELL #:		3HB	RRCID ->	295433	COMPL. DATE	08/12/2023	TOTAL	DEPTH	11536	PERF.12070 - 21010
01		312790 X	295463	-0-	-17327	-0-	295463	2		N	-0-				-0-					
02		282520 X	248857	-0-	-33663	-0-	248857	2		N	-0-				-0-					
03		311116 X	257158	-0-	-53958	-0-	257158	2		N	-0-				-0-					
04		301080 X	228881	-0-	-72199	-0-	228881	2		N	-0-				-0-					
05		306962 X	228010	-0-	-78952	-0-	524	1	227486	2	N	-0-			-0-					
06		285930 X	209456	-0-	-76474	-0-	507	1	208949	2	N	-0-			-0-					
AMB										WELL #:		1HB	RRCID ->	295471	COMPL. DATE	09/08/2023	TOTAL	DEPTH	11552	PERF.11925 - 22985
01		627409 X	579215	-0-	-48194	-0-	579215	2		N	-0-				-0-					
02		566692 X	501914	-0-	-64778	-0-	501914	2		N	-0-				-0-					
03		627409 X	538717	-0-	-88692	-0-	538717	2		N	-0-				-0-					
04		607170 X	484601	-0-	-122569	-0-	484601	2		N	-0-				-0-					
05		627409 X	475052	-0-	-152357	-0-	524	1	474528	2	N	-0-			-0-					
06		560520 X	437250	-0-	-123270	-0-	507	1	436743	2	N	-0-			-0-					
BATTERY GAS UNIT										WELL #:		4HB	RRCID ->	295499	COMPL. DATE	08/12/2023	TOTAL	DEPTH	11520	PERF.11880 - 22920
01		281728 X	232204	-0-	-49524	-0-	232204	2		N	-0-				-0-					
02		246120 X	201669	-0-	-44451	-0-	201669	2		N	-0-				-0-					
03		254138 X	213955	-0-	-40183	-0-	213955	2		N	-0-				-0-					
04		245940 X	198466	-0-	-47474	-0-	198466	2		N	-0-				-0-					
05		239103 X	197666	-0-	-41437	-0-	524	1	197142	2	N	-0-			-0-					
06		224700 X	173145	-0-	-51555	-0-	507	1	172638	2	N	-0-			-0-					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 008555									
CLARK-ARMSTRONG F										WELL #: 6H		RRCID -> 295590		COMPL. DATE 02/03/2024		TOTAL DEPTH 13515		PERF.13825 - 25286	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		794994 X	794994	-0-	-0-	-0-	794994	2			N	-0-				-0-			
02		628925 X	628925	-0-	-0-	-0-	628925	2			N	-0-				-0-			
03		669673 X	669673	-0-	-0-	-0-	669673	2			N	-0-				-0-			
04		616700 X	616700	-0-	-0-	-0-	616700	2			N	-0-				-0-			
05		248902 X	248902	-0-	-0-	-0-	524	1	248378	2	N	-0-				-0-			
06		537154 X	537154	-0-	-0-	-0-	1010	1	536144	2	N	-0-				-0-			
CLARK-ARMSTRONG D										WELL #: 4H		RRCID -> 295591		COMPL. DATE 02/03/2024		TOTAL DEPTH 13483		PERF.13870 - 24771	
01		622401 X	622401	-0-	-0-	-0-	622401	2			N	-0-				-0-			
02		516321 X	516321	-0-	-0-	-0-	516321	2			N	-0-				-0-			
03		539965 X	539965	-0-	-0-	-0-	539965	2			N	-0-				-0-			
04		494580 X	494580	-0-	-0-	-0-	494580	2			N	-0-				-0-			
05		197804 X	197804	-0-	-0-	-0-	524	1	197280	2	N	-0-				-0-			
06		435820 X	435820	-0-	-0-	-0-	1010	1	434810	2	N	-0-				-0-			
MALCOLM GU										WELL #: 4H		RRCID -> 295595		COMPL. DATE 01/19/2024		TOTAL DEPTH 13203		PERF.13585 - 24626	
01		692409 X	692409	-0-	-0-	-0-	692409	2			N	-0-				-0-			
02		589438 X	589438	-0-	-0-	-0-	589438	2			N	-0-				-0-			
03		608965 X	608965	-0-	-0-	-0-	608965	2			N	-0-				-0-			
04		547695 X	547695	-0-	-0-	-0-	547695	2			N	-0-				-0-			
05		280362 X	280362	-0-	-0-	-0-	524	1	279838	2	N	-0-				-0-			
06		478536 X	478536	-0-	-0-	-0-	1010	1	477526	2	N	-0-				-0-			
CLARK-ARMSTRONG D										WELL #: 5HB		RRCID -> 295669		COMPL. DATE 02/03/2024		TOTAL DEPTH 13153		PERF.13425 - 24321	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
CLARK-ARMSTRONG B										WELL #: 3HB		RRCID -> 295740		COMPL. DATE 02/02/2024		TOTAL DEPTH 13118		PERF.13385 - 23851	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
VELO - ACLCO HAY ALLOC 5H										WELL #: 5H		RRCID -> 295801		COMPL. DATE 12/04/2023		TOTAL DEPTH 15733		PERF.15990 - 22831	
01		294655 X	221291	-0-	-73364	-0-	221291	2			N	-0-				-0-			
02		266140 X	178819	-0-	-87321	-0-	178819	2			N	-0-				-0-			
03		269607 X	145668	-0-	-123939	-0-	145668	2			N	-0-				-0-			
04		230610 X	162644	-0-	-67966	-0-	162644	2			N	-0-				-0-			
05		238297 X	79621	-0-	-158676	-0-	238	1	79383	2	N	-0-				-0-			
06		214140 X	147612	-0-	-66528	-0-	507	1	147105	2	N	-0-				-0-			
VELO - ACLCO HAY ALLOC 6HB										WELL #: 6HB		RRCID -> 295862		COMPL. DATE 12/04/2023		TOTAL DEPTH 15295		PERF.15670 - 22231	
01		295244 X	199963	-0-	-95281	-0-	199963	2			N	-0-				-0-			
02		253316 X	162328	-0-	-90988	-0-	162328	2			N	-0-				-0-			
03		280457 X	161411	-0-	-119046	-0-	161411	2			N	-0-				-0-			
04		239730 X	139633	-0-	-100097	-0-	139633	2			N	-0-				-0-			
05		212226 X	132155	-0-	-80071	-0-	524	1	131631	2	N	-0-				-0-			
06		193500 X	113849	-0-	-79651	-0-	507	1	113342	2	N	-0-				-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 008555									
CLARK-ARMSTRONG A										WELL #:		1HB	RRCID -> 295876	COMPL. DATE 02/03/2024	TOTAL	DEPTH 13161	PERF.13475	- 24171	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		446493 X	400531	-0-	-45962	-0-	-0-	400531	2			N		-0-					-0-
02		403284 X	349077	-0-	-54207	-0-	-0-	349077	2			N		-0-					-0-
03		447857 X	368392	-0-	-79465	-0-	-0-	368392	2			N		-0-					-0-
04		433410 X	328251	-0-	-105159	-0-	-0-	328251	2			N		-0-					-0-
05		447857 X	317235	-0-	-130622	-0-	-0-	524	1	316711	2	N		-0-					-0-
06		387600 X	282337	-0-	-105263	-0-	-0-	507	1	281830	2	N		-0-					-0-
GLASS ONION GU										WELL #:		5H	RRCID -> 295885	COMPL. DATE 03/05/2024	TOTAL	DEPTH 13248	PERF.13500	- 21801	
01		290160 X	280390	-0-	-9770	-0-	-0-	280390	2			N		-0-					-0-
02		283472 X	243589	-0-	-39883	-0-	-0-	243589	2			N		-0-					-0-
03		313844 X	251915	-0-	-61929	-0-	-0-	251915	2			N		-0-					-0-
04		303720 X	224140	-0-	-79580	-0-	-0-	224140	2			N		-0-					-0-
05		292423 X	210952	-0-	-81471	-0-	-0-	524	1	210428	2	N		-0-					-0-
06		271350 X	188201	-0-	-83149	-0-	-0-	507	1	187694	2	N		-0-					-0-
BRONTO GAS UNIT										WELL #:		1H	RRCID -> 295958	COMPL. DATE 01/13/2024	TOTAL	DEPTH 16420	PERF.16420	- 24675	
01		28024 X	-0-	-0-	-28024	-0-	-0-					N		-0-					-0-
02		4844 X	-0-	-0-	-4844	-0-	-0-					N		-0-					-0-
03		5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-	-0-					N		-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
05		524 X	524	-0-	-0-	-0-	-0-	524	1			N		-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
APATO UNIT										WELL #:		3H	RRCID -> 295982	COMPL. DATE 06/12/2024	TOTAL	DEPTH 15824	PERF.16060	- 24441	
01		734328 X	423951	-0-	-310377	-0-	-0-	423951	2			N		-0-					-0-
02		663264 X	371666	-0-	-291598	-0-	-0-	371666	2			N		-0-					-0-
03		734328 X	387044	-0-	-347284	-0-	-0-	387044	2			N		-0-					-0-
04		688320 X	335050	-0-	-353270	-0-	-0-	335050	2			N		-0-					-0-
05		488343 X	308584	-0-	-179759	-0-	-0-	524	1	308060	2	N		-0-					-0-
06		410280 X	264730	-0-	-145550	-0-	-0-	507	1	264223	2	N		-0-					-0-
APATO UNIT										WELL #:		4HB	RRCID -> 295984	COMPL. DATE 06/12/2024	TOTAL	DEPTH 15452	PERF.15780	- 23881	
01		683426 X	444387	-0-	-239039	-0-	-0-	444387	2			N		-0-					-0-
02		617288 X	354652	-0-	-262636	-0-	-0-	354652	2			N		-0-					-0-
03		683426 X	341688	-0-	-341738	-0-	-0-	341688	2			N		-0-					-0-
04		593280 X	279477	-0-	-313803	-0-	-0-	279477	2			N		-0-					-0-
05		509175 X	245512	-0-	-263663	-0-	-0-	524	1	244988	2	N		-0-					-0-
06		430050 X	201620	-0-	-228430	-0-	-0-	507	1	201113	2	N		-0-					-0-
CLARK-ARMSTRONG F										WELL #:		7HB	RRCID -> 295993	COMPL. DATE 02/04/2024	TOTAL	DEPTH 13135	PERF.13600	- 25165	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
APATO UNIT										WELL #:		2HB	RRCID -> 295994	COMPL. DATE 06/14/2024	TOTAL	DEPTH 15547	PERF.15615	- 23826	
01		605740 X	418593	-0-	-187147	-0-	-0-	418593	2			N		-0-					-0-
02		543732 X	341518	-0-	-202214	-0-	-0-	341518	2			N		-0-					-0-
03		573872 X	339182	-0-	-234690	-0-	-0-	339182	2			N		-0-					-0-
04		497370 X	290696	-0-	-206674	-0-	-0-	290696	2			N		-0-					-0-
05		468999 X	264581	-0-	-204418	-0-	-0-	524	1	264057	2	N		-0-					-0-
06		405090 X	224948	-0-	-180142	-0-	-0-	507	1	224441	2	N		-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 008555									
BLACKBIRD GU										WELL #:		3H	RRCID -> 296146	COMPL. DATE 03/05/2024	TOTAL	DEPTH 13243	PERF.13635	- 20300	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		322865 X	277705	-0-	-45160	-0-	277705	2			N		-0-					-0-	
02		291620 X	220164	-0-	-71456	-0-	220164	2			N		-0-					-0-	
03		314991 X	218992	-0-	-95999	-0-	218992	2			N		-0-					-0-	
04		304830 X	185522	-0-	-119308	-0-	185522	2			N		-0-					-0-	
05		306528 X	174301	-0-	-132227	-0-	524	1	173777	2	N		-0-					-0-	
06		268740 X	150259	-0-	-118481	-0-	507	1	149752	2	N		-0-					-0-	
MALCOLM GU										WELL #:		5HB	RRCID -> 296195	COMPL. DATE 01/20/2024	TOTAL	DEPTH 12809	PERF.13105	- 24145	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
BRACHI UNIT										WELL #:		3H	RRCID -> 296281	COMPL. DATE 06/19/2024	TOTAL	DEPTH 15841	PERF.16072	- 25611	
01		620682 X	534896	-0-	-85786	-0-	534896	2			N		-0-					-0-	
02		557676 X	391387	-0-	-166289	-0-	391387	2			N		-0-					-0-	
03		617427 X	339697	-0-	-277730	-0-	339697	2			N		-0-					-0-	
04		589830 X	299101	-0-	-290729	-0-	299101	2			N		-0-					-0-	
05		534905 X	279676	-0-	-255229	-0-	524	1	279152	2	N		-0-					-0-	
06		517650 X	244361	-0-	-273289	-0-	507	1	243854	2	N		-0-					-0-	
BRONTO GAS UNIT										WELL #:		2HB	RRCID -> 296323	COMPL. DATE 01/13/2024	TOTAL	DEPTH 15979	PERF.16005	- 24150	
01		424762 X	314938	-0-	-109824	-0-	314938	2			N		-0-					-0-	
02		368676 X	222562	-0-	-146114	-0-	222562	2			N		-0-					-0-	
03		401419 X	218876	-0-	-182543	-0-	218876	2			N		-0-					-0-	
04		349770 X	201914	-0-	-147856	-0-	201914	2			N		-0-					-0-	
05		331142 X	163581	-0-	-167561	-0-	524	1	163057	2	N		-0-					-0-	
06		304770 X	137205	-0-	-167565	-0-	491	1	136714	2	N		-0-					-0-	
TTOPS-ACLCO HAY G.U. 2 A										WELL #:		1H	RRCID -> 296396	COMPL. DATE 01/11/2025	TOTAL	DEPTH 15498	PERF.15949	- 24277	
*01		0 W	770070	-0-	770070	770070	770070	2			N		-0-					-0-	
*02		1981453 X	1211383	-0-	-770070	-0-	1211383	2			N		-0-					-0-	
03		1456179 X	1456179	-0-	-0-	-0-	1456179	2			N		-0-					-0-	
04		1339323 X	1339323	-0-	-0-	-0-	1339323	2			N		-0-					-0-	
*05		1280400 X	1280400	-0-	-0-	-0-	1044	1	1279356	2	N		-0-					-0-	
06		1180779 X	1180779	-0-	-0-	-0-	1010	1	1179769	2	N		-0-					-0-	
BSI BLUE JAYS UNIT										WELL #:		1H	RRCID -> 296415	COMPL. DATE 02/21/2024	TOTAL	DEPTH 14410	PERF.14720	- 24475	
01		540857 X	418161	-0-	-122696	-0-	418161	2			N		-0-					-0-	
02		488516 X	340953	-0-	-147563	-0-	340953	2			N		-0-					-0-	
03		525977 X	343818	-0-	-182159	-0-	343818	2			N		-0-					-0-	
04		448320 X	300844	-0-	-147476	-0-	300844	2			N		-0-					-0-	
05		434093 X	281623	-0-	-152470	-0-	524	1	281099	2	N		-0-					-0-	
06		404670 X	244243	-0-	-160427	-0-	507	1	243736	2	N		-0-					-0-	
BRACHI UNIT										WELL #:		2HB	RRCID -> 296418	COMPL. DATE 06/14/2024	TOTAL	DEPTH 15520	PERF.15710	- 24571	
01		686619 X	446346	-0-	-240273	-0-	446346	2			N		-0-					-0-	
02		563416 X	365758	-0-	-197658	-0-	365758	2			N		-0-					-0-	
03		579576 X	363165	-0-	-216411	-0-	363165	2			N		-0-					-0-	
04		508320 X	308892	-0-	-199428	-0-	308892	2			N		-0-					-0-	
05		487258 X	279273	-0-	-207985	-0-	524	1	278749	2	N		-0-					-0-	
06		431940 X	234371	-0-	-197569	-0-	507	1	233864	2	N		-0-					-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 008555									
CHENZO GAS UNIT										WELL #: 3H		RRCID -> 296426		COMPL. DATE 05/27/2024		TOTAL DEPTH 13109		PERF.13455 - 21561	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		514947 X	514947	-0-	-0-	-0-	514947	2			N		-0-					-0-	
02		421595 X	421595	-0-	-0-	-0-	421595	2			N		-0-					-0-	
03		438099 X	438099	-0-	-0-	-0-	438099	2			N		-0-					-0-	
04		388591 X	388591	-0-	-0-	-0-	388591	2			N		-0-					-0-	
05		189376 X	189376	-0-	-0-	-0-	524	1	188852	2	N		-0-					-0-	
06		308575 X	308575	-0-	-0-	-0-	1010	1	307565	2	N		-0-					-0-	
SACAGAWEA										WELL #: 5H		RRCID -> 296429		COMPL. DATE 08/01/2024		TOTAL DEPTH 13340		PERF.13540 - 19801	
01		356168 X	356168	-0-	-0-	-0-	356168	2			N		-0-					-0-	
02		297597 X	297597	-0-	-0-	-0-	297597	2			N		-0-					-0-	
03		307611 X	307611	-0-	-0-	-0-	307611	2			N		-0-					-0-	
04		274320 X	274320	-0-	-0-	-0-	274320	2			N		-0-					-0-	
05		117150 X	117150	-0-	-0-	-0-	524	1	116626	2	N		-0-					-0-	
06		232744 X	232744	-0-	-0-	-0-	1010	1	231734	2	N		-0-					-0-	
CHENZO GAS UNIT										WELL #: 4HB		RRCID -> 296435		COMPL. DATE 05/27/2024		TOTAL DEPTH 12746		PERF.13070 - 21171	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
SACAGAWEA										WELL #: 6HB		RRCID -> 296440		COMPL. DATE 08/01/2024		TOTAL DEPTH 12948		PERF.13160 - 19356	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
TTOPS-ACLCO HAY G.U. 2 A										WELL #: 2HB		RRCID -> 296441		COMPL. DATE 01/11/2025		TOTAL DEPTH 15198		PERF.15822 - 23982	
01		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
MISSISSIPPI GAS UNIT										WELL #: 3H		RRCID -> 296456		COMPL. DATE 02/17/2024		TOTAL DEPTH 15417		PERF.15600 - 23940	
01		535401 X	470127	-0-	-65274	-0-	470127	2			N		-0-					-0-	
02		483588 X	383245	-0-	-100343	-0-	383245	2			N		-0-					-0-	
03		491299 X	491299	-0-	-0-	-0-	491299	2			N		-0-					-0-	
04		454950 X	447880	-0-	-7070	-0-	447880	2			N		-0-					-0-	
05		470115 X	423291	-0-	-46824	-0-	524	1	422767	2	N		-0-					-0-	
06		475440 X	338911	-0-	-136529	-0-	495	1	338416	2	N		-0-					-0-	
BSI BLUE JAYS UNIT										WELL #: 2HB		RRCID -> 296506		COMPL. DATE 02/22/2024		TOTAL DEPTH 14089		PERF.14340 - 23575	
01		541105 X	405731	-0-	-135374	-0-	405731	2			N		-0-					-0-	
02		458892 X	328451	-0-	-130441	-0-	328451	2			N		-0-					-0-	
03		479880 X	327587	-0-	-152293	-0-	327587	2			N		-0-					-0-	
04		431400 X	283252	-0-	-148148	-0-	283252	2			N		-0-					-0-	
05		415772 X	260742	-0-	-155030	-0-	524	1	260218	2	N		-0-					-0-	
06		392640 X	223789	-0-	-168851	-0-	507	1	223282	2	N		-0-					-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
TTOPS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296513 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 15538 PERF.15640 - 23635														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	1168156 X	1168156	-0-	-0-	-0-	1168156	2			N	-0-			-0-
*02	1275202 X	1275202	-0-	-0-	-0-	1275202	2			N	-0-			-0-
03	1440636 X	1440636	-0-	-0-	-0-	1440636	2			N	-0-			-0-
04	1304934 X	1304934	-0-	-0-	-0-	1304934	2			N	-0-			-0-
*05	1251775 X	1251775	-0-	-0-	-0-	1044	1	1250731	2	N	-0-			-0-
06	1126700 X	1126700	-0-	-0-	-0-	1010	1	1125690	2	N	-0-			-0-
SACAGAWEA WELL #: 7H RRCID -> 296519 COMPL. DATE 08/01/2024 TOTAL DEPTH 13372 PERF.13755 - 20031														
01	530095 X	530095	-0-	-0-	-0-	530095	2			N	-0-			-0-
02	455907 X	455907	-0-	-0-	-0-	455907	2			N	-0-			-0-
03	475647 X	475647	-0-	-0-	-0-	475647	2			N	-0-			-0-
04	440609 X	440609	-0-	-0-	-0-	440609	2			N	-0-			-0-
05	192656 X	192656	-0-	-0-	-0-	524	1	192132	2	N	-0-			-0-
06	357600 X	357600	-0-	-0-	-0-	1010	1	356590	2	N	-0-			-0-
SACAGAWEA WELL #: 8HB RRCID -> 296531 COMPL. DATE 08/01/2024 TOTAL DEPTH 12938 PERF.13400 - 19571														
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLUE JAY - BLACKBIRD WELL #: 1H RRCID -> 296534 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13550 - 20565														
01	285820 X	272973	-0-	-12847	-0-	272973	2			N	-0-			-0-
02	258160 X	233879	-0-	-24281	-0-	233879	2			N	-0-			-0-
03	283123 X	247589	-0-	-35534	-0-	247589	2			N	-0-			-0-
04	273990 X	208150	-0-	-65840	-0-	208150	2			N	-0-			-0-
05	272986 X	189514	-0-	-83472	-0-	524	1	188990	2	N	-0-			-0-
06	264180 X	163425	-0-	-100755	-0-	507	1	162918	2	N	-0-			-0-
BRACHI UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 296556 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 15506 PERF.15530 - 25071														
01	559705 X	473686	-0-	-86019	-0-	473686	2			N	-0-			-0-
02	483532 X	398834	-0-	-84698	-0-	398834	2			N	-0-			-0-
03	535339 X	400726	-0-	-134613	-0-	400726	2			N	-0-			-0-
04	518070 X	350285	-0-	-167785	-0-	350285	2			N	-0-			-0-
05	498542 X	324491	-0-	-174051	-0-	524	1	323967	2	N	-0-			-0-
06	458400 X	280147	-0-	-178253	-0-	507	1	279640	2	N	-0-			-0-
BRACHI-SABER B WELL #: 6HB RRCID -> 296557 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 15449 PERF.15570 - 25110														
01	488872 X	488872	-0-	-0-	-0-	488872	2			N	-0-			-0-
02	439708 X	439708	-0-	-0-	-0-	439708	2			N	-0-			-0-
03	464660 X	464660	-0-	-0-	-0-	464660	2			N	-0-			-0-
04	411686 X	411686	-0-	-0-	-0-	411686	2			N	-0-			-0-
05	386110 X	386110	-0-	-0-	-0-	524	1	385586	2	N	-0-			-0-
06	337181 X	337181	-0-	-0-	-0-	507	1	336674	2	N	-0-			-0-
BLACKBIRD GU WELL #: 4H RRCID -> 296604 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13515 - 19525														
01	314092 X	258278	-0-	-55814	-0-	258278	2			N	-0-			-0-
02	283696 X	216912	-0-	-66784	-0-	216912	2			N	-0-			-0-
03	314092 X	221556	-0-	-92536	-0-	221556	2			N	-0-			-0-
04	286260 X	197916	-0-	-88344	-0-	197916	2			N	-0-			-0-
05	280240 X	190449	-0-	-89791	-0-	524	1	189925	2	N	-0-			-0-
06	249960 X	170983	-0-	-78977	-0-	507	1	170476	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 008555											
BLACKBIRD GU										WELL #:		2H		RRCID -> 296605		COMPL. DATE 03/05/2024		TOTAL DEPTH 13201		PERF.13605 - 18950	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		301723 X	259756	-0-	-41967	-0-	259756	2			N		-0-					-0-			
02		254100 X	215987	-0-	-38113	-0-	215987	2			N		-0-					-0-			
03		278690 X	204388	-0-	-74302	-0-	204388	2			N		-0-					-0-			
04		269280 X	171581	-0-	-97699	-0-	171581	2			N		-0-					-0-			
05		275652 X	156312	-0-	-119340	-0-	524	1	155788	2	N		-0-					-0-			
06		251370 X	134408	-0-	-116962	-0-	507	1	133901	2	N		-0-					-0-			
RAINIER GAS UNIT										WELL #:		6HB		RRCID -> 296676		COMPL. DATE 02/01/2025		TOTAL DEPTH 16507		PERF.22765 - 25125	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
MISSISSIPPI GAS UNIT										WELL #:		2HB		RRCID -> 296695		COMPL. DATE 02/17/2024		TOTAL DEPTH 15213		PERF.15305 - 23670	
01		735289 X	666336	-0-	-68953	-0-	666336	2			N		-0-					-0-			
02		664132 X	588045	-0-	-76087	-0-	588045	2			N		-0-					-0-			
03		684077 X	618983	-0-	-65094	-0-	618983	2			N		-0-					-0-			
04		645660 X	559192	-0-	-86468	-0-	559192	2			N		-0-					-0-			
05		666345 X	535861	-0-	-130484	-0-	524	1	535337	2	N		-0-					-0-			
06		644850 X	524651	-0-	-120199	-0-	495	1	524156	2	N		-0-					-0-			
TTOPS GAS UNIT										WELL #:		6HB		RRCID -> 296839		COMPL. DATE 01/03/2025		TOTAL DEPTH 15320		PERF.15648 - 23902	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
BRACHI-SABER A										WELL #:		5H		RRCID -> 296851		COMPL. DATE 06/19/2024		TOTAL DEPTH 15868		PERF.16060 - 25476	
01		727849 X	596663	-0-	-131186	-0-	596663	2			N		-0-					-0-			
02		657412 X	515884	-0-	-141528	-0-	515884	2			N		-0-					-0-			
03		694741 X	525948	-0-	-168793	-0-	525948	2			N		-0-					-0-			
04		631500 X	453523	-0-	-177977	-0-	453523	2			N		-0-					-0-			
05		619101 X	412243	-0-	-206858	-0-	524	1	411719	2	N		-0-					-0-			
06		577410 X	345769	-0-	-231641	-0-	507	1	345262	2	N		-0-					-0-			
LEO-NILLA-WILLOW A										WELL #:		1H		RRCID -> 296867		COMPL. DATE 07/01/2024		TOTAL DEPTH 13417		PERF.13710 - 24700	
01		766616 X	766616	-0-	-0-	-0-	766616	2			N		-0-					-0-			
02		650791 X	650791	-0-	-0-	-0-	650791	2			N		-0-					-0-			
03		696613 X	696613	-0-	-0-	-0-	696613	2			N		-0-					-0-			
04		639687 X	639687	-0-	-0-	-0-	639687	2			N		-0-					-0-			
05		293888 X	293888	-0-	-0-	-0-	524	1	293364	2	N		-0-					-0-			
06		576437 X	576437	-0-	-0-	-0-	1010	1	575427	2	N		-0-					-0-			
GLASS ONION GU										WELL #:		6H		RRCID -> 296875		COMPL. DATE 03/05/2024		TOTAL DEPTH 13222		PERF.13405 - 19356	
01		302777 X	224652	-0-	-78125	-0-	224652	2			N		-0-					-0-			
02		273476 X	182822	-0-	-90654	-0-	182822	2			N		-0-					-0-			
03		274319 X	179887	-0-	-94432	-0-	179887	2			N		-0-					-0-			
04		262500 X	156254	-0-	-106246	-0-	156254	2			N		-0-					-0-			
05		252371 X	144922	-0-	-107449	-0-	524	1	144398	2	N		-0-					-0-			
06		217410 X	125137	-0-	-92273	-0-	507	1	124630	2	N		-0-					-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 008555									
HARVESTER										WELL #:		1HB	RRCID -> 296876	COMPL. DATE 11/07/2024	TOTAL	DEPTH 11572	PERF.11995 - 20695		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01		575670 X	491822	-0-	-83848	-0-		491822 2			N	-0-					-0-		
02		519960 X	430842	-0-	-89118	-0-		430842 2			N	-0-					-0-		
03		446171 X	446171	-0-	-0-	-0-		446171 2			N	-0-					-0-		
04		475950 X	394051	-0-	-81899	-0-		394051 2			N	-0-					-0-		
05		491815 X	383836	-0-	-107979	-0-		524 1	383312	2	N	-0-					-0-		
06		475950 X	354665	-0-	-121285	-0-		507 1	354158	2	N	-0-					-0-		
HARVESTER										WELL #:		2HB	RRCID -> 296877	COMPL. DATE 11/07/2024	TOTAL	DEPTH 11561	PERF.11845 - 20375		
01		501208 X	448733	-0-	-52475	-0-		448733 2			N	-0-					-0-		
02		171164 X	32960	-0-	-138204	-0-		32960 2			N	-0-					-0-		
03		338562 X	338562	-0-	-0-	-0-		338562 2			N	-0-					-0-		
04		332658 X	332658	-0-	-0-	-0-		332658 2			N	-0-					-0-		
05		314808 X	314808	-0-	-0-	-0-		524 1	314284	2	N	-0-					-0-		
06		279275 X	279275	-0-	-0-	-0-		507 1	278768	2	N	-0-					-0-		
DRACOREX GAS UNIT										WELL #:		4HB	RRCID -> 296886	COMPL. DATE 01/02/2025	TOTAL	DEPTH 15216	PERF.15405 - 25065		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-		
WILLOW-NILLA-LEO A										WELL #:		4H	RRCID -> 296887	COMPL. DATE 07/01/2024	TOTAL	DEPTH 13438	PERF.13835 - 24656		
01		370078 X	293351	-0-	-76727	-0-		293351 2			N	-0-					-0-		
02		324341 X	324341	-0-	-0-	-0-		324341 2			N	-0-					-0-		
03		407472 X	407472	-0-	-0-	-0-		407472 2			N	-0-					-0-		
04		340451 X	340451	-0-	-0-	-0-		340451 2			N	-0-					-0-		
05		359104 X	218633	-0-	-140471	-0-		524 1	218109	2	N	-0-					-0-		
06		358140 X	191700	-0-	-166440	-0-		507 1	191193	2	N	-0-					-0-		
CHENZ0 GAS UNIT										WELL #:		1H	RRCID -> 296892	COMPL. DATE 05/27/2024	TOTAL	DEPTH 13127	PERF.13570 - 20901		
01		481309 X	481309	-0-	-0-	-0-		481309 2			N	-0-					-0-		
02		402810 X	402810	-0-	-0-	-0-		402810 2			N	-0-					-0-		
03		396340 X	396340	-0-	-0-	-0-		396340 2			N	-0-					-0-		
04		350794 X	350794	-0-	-0-	-0-		350794 2			N	-0-					-0-		
05		176806 X	176806	-0-	-0-	-0-		524 1	176282	2	N	-0-					-0-		
06		296476 X	296476	-0-	-0-	-0-		1010 1	295466	2	N	-0-					-0-		
LEO-NILLA-WILLOW A										WELL #:		2HB	RRCID -> 296893	COMPL. DATE 07/01/2024	TOTAL	DEPTH 13053	PERF.13300 - 24215		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-		
TTOPS GAS UNIT										WELL #:		3H	RRCID -> 296902	COMPL. DATE 10/13/2023	TOTAL	DEPTH 10838	PERF. N/A		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-		

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1020

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	008555												
DRACOREX GAS UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	296914	COMPL. DATE	01/02/2025	TOTAL	DEPTH	15564	PERF.15835 - 25465				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		SHUT IN	1064434	-0-	1064434	-0-	1064434	2		N	-0-					-0-	
02		SHUT IN	1264437	-0-	1264437	-0-	1264437	2		N	-0-					-0-	
03		680078 X	1436777	-0-	756699	-0-	1436777	2		N	-0-					-0-	
04		1394747 X	1394747	-0-		-0-	1394747	2		N	-0-					-0-	
*05		1399917 X	1399917	-0-	-0-	-0-	1044	1	1398873	2	N	-0-				-0-	
06		1277945 X	1277945	-0-	-0-	-0-	1010	1	1276935	2	N	-0-				-0-	

SILVER HAMMER - SADIE A				WELL #:	1H	RRCID ->	296915	COMPL. DATE	07/01/2024	TOTAL	DEPTH	13983	PERF.13985 - 21925				
01		754757 X	754757	-0-	-0-	-0-	754757	2		N	-0-					-0-	
02		650065 X	650065	-0-	-0-	-0-	650065	2		N	-0-					-0-	
03		681712 X	681712	-0-	-0-	-0-	681712	2		N	-0-					-0-	
04		578482 X	578482	-0-	-0-	-0-	578482	2		N	-0-					-0-	
05		298077 X	298077	-0-	-0-	-0-	524	1	297553	2	N	-0-				-0-	
06		477993 X	477993	-0-	-0-	-0-	1010	1	476983	2	N	-0-				-0-	

CHIPPER - SALLY RIDE A				WELL #:	3H	RRCID ->	296916	COMPL. DATE	09/23/2024	TOTAL	DEPTH	13375	PERF.13865 - 21065				
01		377325 X	377325	-0-	-0-	-0-	377325	2		N	-0-					-0-	
02		332927 X	332927	-0-	-0-	-0-	332927	2		N	-0-					-0-	
03		343891 X	343891	-0-	-0-	-0-	343891	2		N	-0-					-0-	
04		305738 X	305738	-0-	-0-	-0-	305738	2		N	-0-					-0-	
05		293017 X	293017	-0-	-0-	-0-	524	1	292493	2	N	-0-				-0-	
06		258937 X	258937	-0-	-0-	-0-	507	1	258430	2	N	-0-				-0-	

CHIPPER - SALLY RIDE B				WELL #:	4H	RRCID ->	296917	COMPL. DATE	09/23/2024	TOTAL	DEPTH	13370	PERF.13750 - 20950				
01		345360 X	345360	-0-	-0-	-0-	345360	2		N	-0-					-0-	
02		311202 X	311202	-0-	-0-	-0-	311202	2		N	-0-					-0-	
03		324682 X	324682	-0-	-0-	-0-	324682	2		N	-0-					-0-	
04		281916 X	281916	-0-	-0-	-0-	281916	2		N	-0-					-0-	
05		266697 X	266697	-0-	-0-	-0-	524	1	266173	2	N	-0-				-0-	
06		236194 X	236194	-0-	-0-	-0-	507	1	235687	2	N	-0-				-0-	

BRAHMAS				WELL #:	2HB	RRCID ->	296918	COMPL. DATE	07/30/2024	TOTAL	DEPTH	14279	PERF.14505 - 24225				
01		609243 X	553767	-0-	-55476	-0-	553767	2		N	-0-					-0-	
02		550284 X	481122	-0-	-69162	-0-	481122	2		N	-0-					-0-	
03		609243 X	490470	-0-	-118773	-0-	490470	2		N	-0-					-0-	
04		589590 X	480330	-0-	-109260	-0-	480330	2		N	-0-					-0-	
05		609243 X	459503	-0-	-149740	-0-	524	1	458979	2	N	-0-				-0-	
06		535890 X	404135	-0-	-131755	-0-	498	1	403637	2	N	-0-				-0-	

LOGAN				WELL #:	1H	RRCID ->	296920	COMPL. DATE	12/31/2023	TOTAL	DEPTH	11048	PERF. N/A				
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

TTOPS GAS UNIT				WELL #:	4HB	RRCID ->	296954	COMPL. DATE	01/06/2025	TOTAL	DEPTH	15229	PERF.15570 - 25340				
01		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)															CAPACITY															CNTY: PANOLA																																																											
AETHON ENERGY OPERATING LLC															//CONT.// 16032 300															//CONT.// 008555																																																											
TTOPS GAS UNIT															WELL #: 3HR															RRCID -> 296955															COMPL. DATE 01/06/2025															TOTAL DEPTH 15586															PERF.16065 - 25800														
M	O				ALLOW CODE	GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		*		DISPOSITIONS		*		C		COND PROD		*		DISPOSITIONS		*		EOM																																																											
01	SHUT IN				845281		-0-		845281		-0-		845281		2				N		-0-										-0-																																																										
02	14B2 EXT				1279815		-0-		1279815		-0-		1279815		2				N		-0-										-0-																																																										
03	1431131 X				1431131		-0-		-0-		-0-		1431131		2				N		-0-										-0-																																																										
04	1399619 X				1399619		-0-		-0-		-0-		1399619		2				N		-0-										-0-																																																										
*05	1365384 X				1365384		-0-		-0-		-0-		1044		1		1364340		2		N		-0-								-0-																																																										
06	1288381 X				1288381		-0-		-0-		-0-		1010		1		1287371		2		N		-0-								-0-																																																										
SILVER HAMMER - SADIE A															WELL #: 2HB															RRCID -> 296956															COMPL. DATE 07/01/2024															TOTAL DEPTH 13586															PERF.13545 - 21205														
01	0 Z				NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-																																																										
02	0 Z				NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-																																																										
03	0 Z				NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-																																																										
04	0 Z				NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-																																																										
05	0 Z				NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-																																																										
06	0 Z				NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-																																																										
SILVER HAMMER - SADIE B															WELL #: 4HB															RRCID -> 296957															COMPL. DATE 07/01/2024															TOTAL DEPTH 13610															PERF.13605 - 21605														
01	0 Z				NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-																																																										
02	0 Z				NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-																																																										
03	0 Z				NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-																																																										
04	0 Z				NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-																																																										
05	0 Z				NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-																																																										
06	0 Z				NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-																																																										
SILVER HAMMER - SADIE B															WELL #: 3H															RRCID -> 296958															COMPL. DATE 07/01/2024															TOTAL DEPTH 14001															PERF.13795 - 21905														
01	802696 X				802696		-0-		-0-		-0-		802696		2				N		-0-										-0-																																																										
02	696664 X				696664		-0-		-0-		-0-		696664		2				N		-0-										-0-																																																										
03	726479 X				726479		-0-		-0-		-0-		726479		2				N		-0-										-0-																																																										
04	651415 X				651415		-0-		-0-		-0-		651415		2				N		-0-										-0-																																																										
05	365647 X				365647		-0-		-0-		-0-		524		1		365123		2		N		-0-								-0-																																																										
06	566850 X				566850		-0-		-0-		-0-		1010		1		565840		2		N		-0-								-0-																																																										
KTULU															WELL #: 1HB															RRCID -> 296960															COMPL. DATE 11/07/2024															TOTAL DEPTH 11585															PERF.11815 - 22205														
01	DELQ PR				519038		-0-		519038		1129920		519038		2				N		-0-										-0-																																																										
02	1582724 X				452804		-0-		-1129920		-0-		452804		2				N		-0-										-0-																																																										
03	486766 X				486766		-0-		-0-		-0-		486766		2				N		-0-										-0-																																																										
04	432066 X				432066		-0-		-0-		-0-		432066		2				N		-0-										-0-																																																										
*05	428968 X				428968		-0-		-0-		-0-		522		1		428446		2		N		-0-								-0-																																																										
06	502290 X				NO RPT		-0-		-502290		-0-								N		NO RPT										-0-																																																										
BRAHMAS															WELL #: 4HB															RRCID -> 296974															COMPL. DATE 07/30/2024															TOTAL DEPTH 14241															PERF.14466 - 24111														
01	587016 X				538326		-0-		-48690		-0-		538326		2				N		-0-										-0-																																																										
02	530208 X				473924		-0-		-56284		-0-		473924		2				N		-0-										-0-																																																										
03	587016 X				472806		-0-		-114210		-0-		472806		2				N		-0-										-0-																																																										
04	568080 X				416138		-0-		-151942		-0-		416138		2				N		-0-										-0-																																																										
05	558248 X				391001		-0-		-167247		-0-		524		1		390477		2		N		-0-								-0-																																																										
06	520950 X				341512		-0-		-179438		-0-		499		1		341013		2		N		-0-								-0-																																																										
TTOPS GAS UNIT															WELL #: 8HB															RRCID -> 296979															COMPL. DATE 01/03/2025															TOTAL DEPTH 15228															PERF.15547 - 23817														
01	SHUT IN				564895		-0-		564895		564895		564895		2				N		-0-										-0-																																																										
02	14B2 EXT				634072		-0-		634072		1198967		634072		2				N		-0-										-0-																																																										
03	DELQ PR				634927		-0-		634927		1833894		634927		2				N		-0-										-0-																																																										
04	2412192 X				578298		-0-		-1833894		-0-		578298		2				N		-0-										-0-																																																										
05	856406 X				559569		-0-		-296837		-0-		559569		2				N		-0-										-0-																																																										
06	504881 X				504881		-0-		-0-		-0-		507		1		504374		2		N		-0-								-0-																																																										

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														
AETHON ENERGY OPERATING LLC														
RAINIER GAS UNIT														
WELL #: 5HB RRCID -> 296994 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 16540 PERF.16835 - 25525														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
CHIPPER-SALLY RIDE-S. TIMBER A WELL #: 5H RRCID -> 297022 COMPL. DATE 09/23/2024 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13790 - 20990														
01	285742 X	285742	-0-	-0-	-0-		285742	2			N	-0-	-0-	
02	276163 X	276163	-0-	-0-	-0-		276163	2			N	-0-	-0-	
03	285055 X	285055	-0-	-0-	-0-		285055	2			N	-0-	-0-	
04	255329 X	255329	-0-	-0-	-0-		255329	2			N	-0-	-0-	
05	243767 X	243767	-0-	-0-	-0-		524	1	243243	2	N	-0-	-0-	
06	216953 X	216953	-0-	-0-	-0-		507	1	216446	2	N	-0-	-0-	
CHIPPER WELL #: 2H RRCID -> 297026 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13605 - 24036														
01	445789 X	445789	-0-	-0-	-0-		445789	2			N	-0-	-0-	
02	402342 X	402342	-0-	-0-	-0-		402342	2			N	-0-	-0-	
03	435720 X	435720	-0-	-0-	-0-		435720	2			N	-0-	-0-	
04	393729 X	393729	-0-	-0-	-0-		393729	2			N	-0-	-0-	
05	400396 X	386256	-0-	-14140	-0-		524	1	385732	2	N	-0-	-0-	
06	387480 X	344381	-0-	-43099	-0-		507	1	343874	2	N	-0-	-0-	
CHENZO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 297096 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 12772 PERF.13255 - 21191														
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
CHIPPER WELL #: 1H RRCID -> 297126 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13600 - 24926														
01	537449 X	537449	-0-	-0-	-0-		537449	2			N	-0-	-0-	
02	510390 X	510390	-0-	-0-	-0-		510390	2			N	-0-	-0-	
03	545809 X	545809	-0-	-0-	-0-		545809	2			N	-0-	-0-	
04	506896 X	506896	-0-	-0-	-0-		506896	2			N	-0-	-0-	
05	497705 X	497705	-0-	-0-	-0-		524	1	497181	2	N	-0-	-0-	
06	450956 X	450956	-0-	-0-	-0-		507	1	450449	2	N	-0-	-0-	
WILLOW-NILLA A WELL #: 3H RRCID -> 297324 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13770 - 24191														
01	455204 X	373999	-0-	-81205	-0-		373999	2			N	-0-	-0-	
02	411152 X	314173	-0-	-96979	-0-		314173	2			N	-0-	-0-	
03	455204 X	321982	-0-	-133222	-0-		321982	2			N	-0-	-0-	
04	420030 X	292298	-0-	-127732	-0-		292298	2			N	-0-	-0-	
05	399993 X	285250	-0-	-114743	-0-		524	1	284726	2	N	-0-	-0-	
06	361920 X	257622	-0-	-104298	-0-		507	1	257115	2	N	-0-	-0-	
BRAHMAS WELL #: 6HB RRCID -> 297349 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 14234 PERF.14470 - 24071														
01	587016 X	561276	-0-	-25740	-0-		561276	2			N	-0-	-0-	
02	530208 X	472461	-0-	-57747	-0-		472461	2			N	-0-	-0-	
03	587016 X	484896	-0-	-102120	-0-		484896	2			N	-0-	-0-	
04	568080 X	432942	-0-	-135138	-0-		432942	2			N	-0-	-0-	
05	587016 X	410698	-0-	-176318	-0-		524	1	410174	2	N	-0-	-0-	
06	543180 X	363389	-0-	-179791	-0-		498	1	362891	2	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC															
CLOUD GAS UNIT															
WELL #:										4H		RRCID -> 297367			
										COMPL. DATE 09/05/2024		TOTAL DEPTH 13320 PERF.13535 - 20136			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	233462	X	233462	-0-	-0-	-0-	233462	2			N	-0-			-0-
02	260596	X	194945	-0-	-65651	-0-	194945	2			N	-0-			-0-
03	288517	X	199037	-0-	-89480	-0-	199037	2			N	-0-			-0-
04	269310	X	175039	-0-	-94271	-0-	175039	2			N	-0-			-0-
05	255130	X	167803	-0-	-87327	-0-	524	1	167279	2	N	-0-			-0-
06	225930	X	154597	-0-	-71333	-0-	507	1	154090	2	N	-0-			-0-
CLOUD GAS UNIT										WELL #:		5H			
										COMPL. DATE 09/05/2024		TOTAL DEPTH 13291 PERF.13460 - 20321			
01	271420	X	271420	-0-	-0-	-0-	271420	2			N	-0-			-0-
02	363188	X	222729	-0-	-140459	-0-	222729	2			N	-0-			-0-
03	402101	X	230784	-0-	-171317	-0-	230784	2			N	-0-			-0-
04	357060	X	205867	-0-	-151193	-0-	205867	2			N	-0-			-0-
05	298716	X	193550	-0-	-105166	-0-	524	1	193026	2	N	-0-			-0-
06	262650	X	173352	-0-	-89298	-0-	507	1	172845	2	N	-0-			-0-
CLOUD GAS UNIT										WELL #:		7H			
										COMPL. DATE 09/05/2024		TOTAL DEPTH 13273 PERF.13645 - 21251			
01	293348	X	293348	-0-	-0-	-0-	293348	2			N	-0-			-0-
02	357000	X	258650	-0-	-98350	-0-	258650	2			N	-0-			-0-
03	395250	X	265036	-0-	-130214	-0-	265036	2			N	-0-			-0-
04	359910	X	236507	-0-	-123403	-0-	236507	2			N	-0-			-0-
05	340783	X	223182	-0-	-117601	-0-	524	1	222658	2	N	-0-			-0-
06	283890	X	198518	-0-	-85372	-0-	507	1	198011	2	N	-0-			-0-
CLOUD GAS UNIT										WELL #:		6H			
										COMPL. DATE 09/05/2024		TOTAL DEPTH 13280 PERF.13585 - 18811			
01	273123	X	273123	-0-	-0-	-0-	273123	2			N	-0-			-0-
02	347956	X	219608	-0-	-128348	-0-	219608	2			N	-0-			-0-
03	385237	X	216672	-0-	-168565	-0-	216672	2			N	-0-			-0-
04	340170	X	188321	-0-	-151849	-0-	188321	2			N	-0-			-0-
05	309411	X	173192	-0-	-136219	-0-	524	1	172668	2	N	-0-			-0-
06	264300	X	149898	-0-	-114402	-0-	507	1	149391	2	N	-0-			-0-
USA SANDMAN UNIT										WELL #:		1HB			
										COMPL. DATE 11/07/2024		TOTAL DEPTH 11598 PERF.11990 - 20985			
01	DELQ PR		586486	-0-	586486	586486	586486	2			N	-0-			-0-
02	1115328	X	528842	-0-	-586486	-0-	528842	2			N	-0-			-0-
03	566722	X	566722	-0-	-0-	-0-	566722	2			N	-0-			-0-
04	506856	X	506856	-0-	-0-	-0-	506856	2			N	-0-			-0-
05	586489	X	503444	-0-	-83045	-0-	524	1	502920	2	N	-0-			-0-
06	567570	X	455887	-0-	-111683	-0-	507	1	455380	2	N	-0-			-0-
USA FUEL UNIT										WELL #:		1HB			
										COMPL. DATE 11/07/2024		TOTAL DEPTH 11724 PERF.12075 - 21970			
01	DELQ PR		526082	-0-	526082	526082	526082	2			N	-0-			-0-
02	972171	X	446089	-0-	-526082	-0-	446089	2			N	-0-			-0-
03	550684	X	457567	-0-	-93117	-0-	457567	2			N	-0-			-0-
04	532920	X	418520	-0-	-114400	-0-	418520	2			N	-0-			-0-
05	550684	X	409679	-0-	-141005	-0-	524	1	409155	2	N	-0-			-0-
06	509100	X	375198	-0-	-133902	-0-	507	1	374691	2	N	-0-			-0-
WEST IRONOSA										WELL #:		2H			
										COMPL. DATE 08/12/2024		TOTAL DEPTH 13721 PERF. N/A			
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555												
WEST IRONOSA			WELL #:		3H	RRCID -> 298207		COMPL. DATE 08/21/2024		TOTAL DEPTH 13700		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MARQUETTE-WEST IRONOSA C			WELL #:		3H	RRCID -> 298312		COMPL. DATE 09/20/2024		TOTAL DEPTH 13585		PERF. N/A					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MARQUETTE-WEST IRONOSA A			WELL #:		1H	RRCID -> 298326		COMPL. DATE 09/21/2024		TOTAL DEPTH 13658		PERF. N/A					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MARQUETTE-WEST IRONOSA B			WELL #:		2H	RRCID -> 298342		COMPL. DATE 09/30/2024		TOTAL DEPTH 13521		PERF. N/A					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CORONADO-COLUMBUS B			WELL #:		2H	RRCID -> 298367		COMPL. DATE 09/28/2024		TOTAL DEPTH 13595		PERF. N/A					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CORONADO-COLUMBUS A			WELL #:		1H	RRCID -> 298396		COMPL. DATE 10/08/2024		TOTAL DEPTH 13565		PERF. N/A					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MEIR			WELL #:		5H	RRCID -> 298417		COMPL. DATE 11/10/2024		TOTAL DEPTH 13445		PERF. N/A					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	008555													
BLY-MEIR-PIKE A				WELL #:	3H	RRCID ->	298550	COMPL. DATE	12/03/2024	TOTAL	DEPTH	13423	PERF.	N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MEIR				WELL #:	4H	RRCID ->	298624	COMPL. DATE	11/21/2024	TOTAL	DEPTH	13439	PERF.	N/A				
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLY-BYRD A				WELL #:	1H	RRCID ->	298751	COMPL. DATE	11/23/2024	TOTAL	DEPTH	13379	PERF.	N/A				
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLY-PIKE A				WELL #:	2H	RRCID ->	298794	COMPL. DATE	12/04/2024	TOTAL	DEPTH	13388	PERF.	N/A				
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HARVEY				WELL #:	1HB	RRCID ->	298890	COMPL. DATE	01/25/2025	TOTAL	DEPTH	13921	PERF.	N/A				
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHILOH				WELL #:	3H	RRCID ->	299051	COMPL. DATE	01/25/2025	TOTAL	DEPTH	12940	PERF.	N/A				
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HORST EAST				WELL #:	1H	RRCID ->	299129	COMPL. DATE	03/04/2025	TOTAL	DEPTH	14789	PERF.	N/A				
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA						
AETHON ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//		008555															
ELBRUS				WELL #:		1H	RRCID ->		299132	COMPL. DATE		11/15/2023	TOTAL DEPTH		14117	PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-

SHILOH				WELL #:		2H	RRCID ->		299144	COMPL. DATE		02/05/2025	TOTAL DEPTH		12933	PERF. N/A					
02		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-

HORST WEST				WELL #:		1HB	RRCID ->		299155	COMPL. DATE		02/03/2025	TOTAL DEPTH		14466	PERF. N/A					
02		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-

BANANA				WELL #:		1HB	RRCID ->		299156	COMPL. DATE		02/16/2025	TOTAL DEPTH		14089	PERF. N/A					
02		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-

SHILOH				WELL #:		1H	RRCID ->		299157	COMPL. DATE		02/18/2025	TOTAL DEPTH		12933	PERF. N/A					
02		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-

ANTERO				WELL #:		1H	RRCID ->		299252	COMPL. DATE		03/15/2025	TOTAL DEPTH		17059	PERF. N/A					
03		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-

SHILOH				WELL #:		4H	RRCID ->		299377	COMPL. DATE		03/19/2025	TOTAL DEPTH		12984	PERF. N/A					
03		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-

DIAMER				WELL #:		1H	RRCID ->		299387	COMPL. DATE		04/11/2025	TOTAL DEPTH		17236	PERF. N/A					
04		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555									
ANTERO-BOLIVAR A			WELL #:		1H	RRCID ->	299390	COMPL. DATE	02/20/2025	TOTAL DEPTH	17274	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RILEY			WELL #:		1H	RRCID ->	299401	COMPL. DATE	03/10/2025	TOTAL DEPTH	12999	PERF. N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGO UNIT			WELL #:		1HB	RRCID ->	299437	COMPL. DATE	04/30/2025	TOTAL DEPTH	15291	PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA BOONE			WELL #:		1H	RRCID ->	299469	COMPL. DATE	05/09/2025	TOTAL DEPTH	13241	PERF. N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOGAN			WELL #:		3H	RRCID ->	299661	COMPL. DATE	06/06/2025	TOTAL DEPTH	16131	PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELBRUS			WELL #:		3H	RRCID ->	299683	COMPL. DATE	05/11/2025	TOTAL DEPTH	16058	PERF. N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467											
YOUNGBLOOD, ROBERT			WELL #:		8	RRCID ->	244541	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	11646	PERF.10965 - 11159		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUNNINGHAM			WELL #:		4	RRCID ->	246143	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11214 - 11435		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1744	3	6	9	N	5	130
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-	130
03	1395 N	940	-0-	-455	-0-	940	3			N	-0-	130
04	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2717	3	21	9	N	19	149
05	3100 N	5164	-0-	2064	2064	5157	3	7	9	N	6	155
06	3000 N	5894	-0-	2894	4958	5892	3	2	9	N	2	157
WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537												
01	4836 X	3033	-0-	-1803	-0-	3033	3			Y	-0-	-0-
02	3808 X	3016	-0-	-792	-0-	3016	3			Y	-0-	-0-
03	3379 X	3169	-0-	-210	-0-	3169	3			Y	-0-	-0-
04	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			Y	-0-	-0-
05	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			Y	-0-	-0-
06	3240 X	3031	-0-	-209	-0-	3031	3			Y	-0-	-0-
WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647												
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	313	3	25	9	Y	23	12
02	308 N	295	-0-	-13	-0-	278	3	17	9	Y	15	10
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	310	3	39	9	Y	35	14
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	310	3	28	9	Y	25	9
05	341 N	335	-0-	-6	-0-	320	3	15	9	Y	14	9
06	330 N	325	-0-	-5	-0-	311	3	14	9	Y	13	8
DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647												
01	2821 X	2663	-0-	-158	-0-	2619	3	44	9	Y	40	25
02	2520 X	2343	-0-	-177	-0-	2292	3	51	9	Y	46	16
03	2790 X	2682	-0-	-108	-0-	2631	3	51	9	Y	46	26
04	2670 X	2662	-0-	-8	-0-	2621	3	41	9	Y	37	26
05	2759 X	2710	-0-	-49	-0-	2669	3	41	9	Y	37	17
06	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2796	3	37	9	Y	34	15
NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170												
01	4154 X	3656	-0-	-498	-0-	3653	3	3	9	Y	3	43
02	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3786	3	10	9	Y	9	52
03	4092 X	4091	-0-	-1	-0-	4080	3	11	9	Y	10	62
04	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4006	3	9	9	Y	8	70
05	4216 X	3874	-0-	-342	-0-	3851	3	23	9	Y	21	48
06	4080 X	3803	-0-	-277	-0-	3795	3	8	9	Y	7	55

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
SOUTH NAQUIN GU														
WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3162 X	2269	-0-	-893	-0-	2268 3	1 9	Y	1				19	
02	2856 X	2329	-0-	-527	-0-	2327 3	2 9	Y	2				21	
03	3162 X	2544	-0-	-618	-0-	2543 3	1 9	Y	1				22	
04	3060 X	2379	-0-	-681	-0-	2377 3	2 9	Y	2				24	
05	3162 X	3103	-0-	-59	-0-	3099 3	4 9	Y	4	15	1		13	
06	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3087 3	2 9	Y	2				15	
BATTS GU														
WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15051														
01	12027 X	12027	-0-	-0-	-0-	12027 3		N	-0-				60	
02	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	10661 3		N	-0-				60	
03	11958 X	11958	-0-	-0-	-0-	11958 3		N	-0-				60	
04	11446 X	11446	-0-	-0-	-0-	11446 3		N	-0-				60	
05	11539 X	11539	-0-	-0-	-0-	11539 3		N	-0-				60	
06	11216 X	11216	-0-	-0-	-0-	11216 3		N	-0-				60	
ARMOR RESOURCES LLC														
FALVEY GU														
WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
BLUE DOME OPERATING, LLC														
JOHN B. GRIMES														
WELL #: 1H RRCID -> 291861 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10982 PERF.11153 - 21158														
01	122047 X	107870	-0-	-14177	-0-	107870 3		N	-0-				-0-	
02	98168 X	92577	-0-	-5591	-0-	92577 3		N	-0-				-0-	
03	108407 X	91851	-0-	-16556	-0-	91851 3		N	-0-				-0-	
04	104820 X	82778	-0-	-22042	-0-	82778 3		N	-0-				-0-	
05	108314 X	82692	-0-	-25622	-0-	82692 3		N	-0-				-0-	
06	104400 X	78484	-0-	-25916	-0-	78484 3		N	-0-				-0-	
JOHN B. GRIMES EAST														
WELL #: 2H RRCID -> 291862 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11202 - 21207														
01	98549 X	75789	-0-	-22760	-0-	75789 3		N	-0-				-0-	
02	83636 X	65832	-0-	-17804	-0-	65832 3		N	-0-				-0-	
03	91109 X	77949	-0-	-13160	-0-	77949 3		N	-0-				-0-	
04	79830 X	74914	-0-	-4916	-0-	74914 3		N	-0-				-0-	
05	81282 X	74612	-0-	-6670	-0-	74612 3		N	-0-				-0-	
06	75420 X	70625	-0-	-4795	-0-	70625 3		N	-0-				-0-	
BRYSON-RUDD EAST														
WELL #: 2H RRCID -> 293311 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11256 - 19268														
01	104935 X	80335	-0-	-24600	-0-	80335 3		N	-0-				-0-	
02	92848 X	73198	-0-	-19650	-0-	73198 3		N	-0-				-0-	
03	95325 X	78880	-0-	-16445	-0-	78880 3		N	-0-				-0-	
04	88500 X	68271	-0-	-20229	-0-	68271 3		N	-0-				-0-	
05	87730 X	73261	-0-	-14469	-0-	73261 3		N	-0-				-0-	
06	78420 X	71180	-0-	-7240	-0-	71180 3		N	-0-				-0-	

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1030

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//		16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA									
BLUE DOME OPERATING, LLC				//CONT.//		076741																	
BRYSON-RUDD				WELL #:		1H		RRCID -> 293345		COMPL. DATE 06/30/2022		TOTAL DEPTH 10712		PERF.11070 - 18505									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74245 X	64740	-0-	-9505	-0-	64740	3			N	-0-	-0-	-0-									-0-	
02	67060 X	55793	-0-	-11267	-0-	55793	3			N	-0-	-0-	-0-									-0-	
03	71269 X	60635	-0-	-10634	-0-	60635	3			N	-0-	-0-	-0-									-0-	
04	65850 X	55492	-0-	-10358	-0-	55492	3			N	-0-	-0-	-0-									-0-	
05	64883 X	55343	-0-	-9540	-0-	55343	3			N	-0-	-0-	-0-									-0-	
06	62640 X	52359	-0-	-10281	-0-	52359	3			N	-0-	-0-	-0-									-0-	

TILLER WEST				WELL #:		1H		RRCID -> 293900		COMPL. DATE 01/11/2023		TOTAL DEPTH 11071		PERF.11342 - 21485									
*01	0 W	156299	-0-	156299	4166417	156299	3			N	-0-	-0-	-0-									-0-	
*02	0 W	132184	-0-	132184	4298601	132184	3			N	-0-	-0-	-0-									-0-	
*03	0 W	135721	-0-	135721	4434322	135721	3			N	-0-	-0-	-0-									-0-	
*04	0 W	121438	-0-	121438	4555760	121438	3			N	-0-	-0-	-0-									-0-	
*05	0 W	118501	-0-	118501	4674261	118501	3			N	-0-	-0-	-0-									-0-	
*06	0 W	110873	-0-	110873	4785134	110873	3			N	-0-	-0-	-0-									-0-	

TILLER SHELBY				WELL #:		3H		RRCID -> 294190		COMPL. DATE 01/11/2023		TOTAL DEPTH 11129		PERF.11085 - 20284									
*01	0 W	151676	-0-	151676	4196148	151676	3			N	-0-	-0-	-0-									-0-	
*02	0 W	127491	-0-	127491	4323639	127491	3			N	-0-	-0-	-0-									-0-	
*03	0 W	131382	-0-	131382	4455021	131382	3			N	-0-	-0-	-0-									-0-	
*04	0 W	119679	-0-	119679	4574700	119679	3			N	-0-	-0-	-0-									-0-	
*05	0 W	118245	-0-	118245	4692945	118245	3			N	-0-	-0-	-0-									-0-	
*06	0 W	108843	-0-	108843	4801788	108843	3			N	-0-	-0-	-0-									-0-	

TILLER EAST				WELL #:		4H		RRCID -> 294191		COMPL. DATE 01/11/2023		TOTAL DEPTH 11080		PERF.11239 - 20186									
*01	0 W	90294	-0-	90294	2330857	90294	3			N	-0-	-0-	-0-									-0-	
*02	0 W	77074	-0-	77074	2407931	77074	3			N	-0-	-0-	-0-									-0-	
*03	0 W	85999	-0-	85999	2493930	85999	3			N	-0-	-0-	-0-									-0-	
*04	0 W	77571	-0-	77571	2571501	77571	3			N	-0-	-0-	-0-									-0-	
*05	0 W	76310	-0-	76310	2647811	76310	3			N	-0-	-0-	-0-									-0-	
*06	0 W	69902	-0-	69902	2717713	69902	3			N	-0-	-0-	-0-									-0-	

TILLER BIRDWELL				WELL #:		2H		RRCID -> 294246		COMPL. DATE 01/11/2023		TOTAL DEPTH 11048		PERF.11204 - 21393									
*01	0 W	172825	-0-	172825	4396228	172825	3			N	-0-	-0-	-0-									-0-	
*02	0 W	147084	-0-	147084	4543312	147084	3			N	-0-	-0-	-0-									-0-	
*03	0 W	152680	-0-	152680	4695992	152680	3			N	-0-	-0-	-0-									-0-	
*04	0 W	135623	-0-	135623	4831615	135623	3			N	-0-	-0-	-0-									-0-	
*05	0 W	135227	-0-	135227	4966842	135227	3			N	-0-	-0-	-0-									-0-	
*06	0 W	125812	-0-	125812	5092654	125812	3			N	-0-	-0-	-0-									-0-	

BOWLES ENERGY, INC.				084097																			
MAY UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 247188		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 10504		PERF.10242 - 10471									
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-									8	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-									8	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-									8	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-									-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-									-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-									-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BPX OPERATING COMPANY 085408												
MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061 X	1648	-0-	-2413	-0-	665 1	983 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	1118 1	3026 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	1178 1	3652 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	1017 1	3284 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4588 X	4530	-0-	-58	-0-	1103 1	3427 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4680 X	4355	-0-	-325	-0-	1072 1	3283 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844												
01	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 X	-0-	-0-	-2800	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337												
01	1922 X	1783	-0-	-139	-0-	663 1	1120 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	902 1	2402 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	811 1	2402 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	910 1	2935 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	989 1	3087 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	932 1	2873 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031												
01	39392 X	39392	-0-	-0-	-0-	39392 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	22767 X	22767	-0-	-0-	-0-	22767 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	13430 X	13430	-0-	-0-	-0-	13430 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	15990 X	14613	-0-	-1377	-0-	14613 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	16523 X	9497	-0-	-7026	-0-	9497 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	15990 X	15721	-0-	-269	-0-	15721 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747												
01	1488 N	397	-0-	-1091	-0-	271 1	126 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	511 1	707 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1488 N	1417	-0-	-71	-0-	351 1	1066 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	360 1	1213 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1364 N	908	-0-	-456	-0-	253 1	655 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	357 1	1045 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745												
01	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	3155 1	1774 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4284 X	2101	-0-	-2183	-0-	480 1	1621 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	1408 1	4557 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	4770 X	4434	-0-	-336	-0-	1086 1	3348 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4929 X	4434	-0-	-495	-0-	1079 1	3355 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5760 X	4143	-0-	-1617	-0-	1008 1	3135 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4960 X	1375	-0-	-3585	-0-	546 1	829 2	Y	-0-		-0-		-0-
02	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	1271 1	3666 2	Y	-0-		-0-		-0-
03	5456 X	5335	-0-	-121	-0-	1271 1	4064 2	Y	-0-		-0-		-0-
*04	5280 X	4953	-0-	-327	-0-	1143 1	3810 2	Y	-0-		-0-		-0-
05	5456 X	5010	-0-	-446	-0-	1210 1	3800 2	Y	-0-		-0-		-0-
06	5280 X	4866	-0-	-414	-0-	1184 1	3682 2	Y	-0-		-0-		-0-
RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202													
01	3751 X	730	-0-	-3021	-0-	354 1	376 2	Y	-0-		-0-		-0-
02	3304 X	2334	-0-	-970	-0-	824 1	1510 2	Y	-0-		-0-		-0-
03	4619 X	2620	-0-	-1999	-0-	636 1	1984 2	Y	-0-		-0-		-0-
*04	4470 X	4229	-0-	-241	-0-	956 1	3273 2	Y	-0-		-0-		-0-
05	4619 X	4244	-0-	-375	-0-	1020 1	3224 2	Y	-0-		-0-		-0-
06	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	918 1	2886 2	Y	-0-		-0-		-0-
ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474													
01	64125 X	64125	-0-	-0-	-0-	64125 2		N	-0-		-0-		-0-
02	121470 X	121470	-0-	-0-	-0-	121470 2		N	-0-		-0-		-0-
03	122448 X	122448	-0-	-0-	-0-	122448 2		N	-0-		-0-		-0-
04	45104 X	45104	-0-	-0-	-0-	45104 2		N	-0-		-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
06	74589 X	74589	-0-	-0-	-0-	74589 2		N	-0-		-0-		-0-
BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281389 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14238 PERF.14047 - 22068													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2025													
BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281752 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14176 PERF.13928 - 21304													
01	8990 X	5734	-0-	-3256	-0-	5734 3		Y	-0-		-0-		-0-
02	8120 X	749	-0-	-7371	-0-	749 3		Y	-0-		-0-		-0-
03	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	11064 3		Y	-0-		-0-		-0-
*04	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	8283 3		Y	-0-		-0-		-0-
05	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	7780 3		Y	-0-		-0-		-0-
06	8700 X	7435	-0-	-1265	-0-	7435 3		Y	-0-		-0-		-0-
WALKER SU J WELL #: 1H RRCID -> 282394 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14777 PERF.14676 - 21908													
01	39804 X	31442	-0-	-8362	-0-	31442 3		N	-0-		-0-		-0-
02	33096 X	27963	-0-	-5133	-0-	27963 3		N	-0-		-0-		-0-
03	34813 X	28877	-0-	-5936	-0-	28877 3		N	-0-		-0-		-0-
04	31920 X	28075	-0-	-3845	-0-	28075 3		N	-0-		-0-		-0-
05	32023 X	27770	-0-	-4253	-0-	27770 3		N	-0-		-0-		-0-
06	30420 X	28485	-0-	-1935	-0-	28485 3		N	-0-		-0-		-0-
TREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282658 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 16251 PERF.15754 - 22936													
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-		-0-		-0-
*02	1540 X	-0-	-0-	-1540	-0-			N	-0-		-0-		-0-
*03	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-		-0-		-0-
*04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-		-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
DINO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283196 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 15713 PERF.14945 - 21211															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	69593 X	69593	-0-	-0-	-0-	69593	3			N	-0-				-0-
02	60614 X	60614	-0-	-0-	-0-	60614	3			N	-0-				-0-
03	50410 X	50410	-0-	-0-	-0-	50410	3			N	-0-				-0-
04	37170 X	37170	-0-	-0-	-0-	37170	3			N	-0-				-0-
*05	37293 X	2495	-0-	-34798	-0-	2495	3			N	-0-				-0-
06	45335 X	45335	-0-	-0-	-0-	45335	3			N	-0-				-0-
WALLABY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283217 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13640 - 22261															
01	24707 X	20022	-0-	-4685	-0-	20022	2			Y	-0-				-0-
02	20440 X	18240	-0-	-2200	-0-	18240	2			Y	-0-				-0-
03	22630 X	19679	-0-	-2951	-0-	19679	2			Y	-0-				-0-
04	21390 X	18925	-0-	-2465	-0-	18925	2			Y	-0-				-0-
05	20181 X	19252	-0-	-929	-0-	19252	2			Y	-0-				-0-
06	19530 X	18499	-0-	-1031	-0-	18499	2			Y	-0-				-0-
KOALA GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283268 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13810 - 21740															
01	22568 X	19850	-0-	-2718	-0-	19850	2			Y	-0-				-0-
02	19292 X	17489	-0-	-1803	-0-	17489	2			Y	-0-				-0-
03	21359 X	18916	-0-	-2443	-0-	18916	2			Y	-0-				-0-
04	20550 X	17401	-0-	-3149	-0-	17401	2			Y	-0-				-0-
05	20150 X	17654	-0-	-2496	-0-	17654	2			Y	-0-				-0-
06	19200 X	16842	-0-	-2358	-0-	16842	2			Y	-0-				-0-
KOALA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283269 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TAZ GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283270 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 14212 PERF.13409 - 22181															
01	28024 X	24033	-0-	-3991	-0-	24033	2			Y	-0-				-0-
02	24136 X	21086	-0-	-3050	-0-	21086	2			Y	-0-				-0-
03	26722 X	23807	-0-	-2915	-0-	23807	2			Y	-0-				-0-
04	25860 X	22571	-0-	-3289	-0-	22571	2			Y	-0-				-0-
05	25296 X	23224	-0-	-2072	-0-	23224	2			Y	-0-				-0-
06	23250 X	22267	-0-	-983	-0-	22267	2			Y	-0-				-0-
TAZ GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283347 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 14236 PERF.14653 - 22341															
01	25637 X	21540	-0-	-4097	-0-	21540	2			Y	-0-				-0-
02	22092 X	20715	-0-	-1377	-0-	20715	2			Y	-0-				-0-
03	24459 X	22258	-0-	-2201	-0-	22258	2			Y	-0-				-0-
04	23370 X	21577	-0-	-1793	-0-	21577	2			Y	-0-				-0-
05	22940 X	21331	-0-	-1609	-0-	21331	2			Y	-0-				-0-
06	22200 X	20446	-0-	-1754	-0-	20446	2			Y	-0-				-0-
TAZ GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283473 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 14184 PERF.14125 - 21900															
01	24800 X	23346	-0-	-1454	-0-	23346	2			Y	-0-				-0-
02	22400 X	20424	-0-	-1976	-0-	20424	2			Y	-0-				-0-
03	24955 X	22267	-0-	-2688	-0-	22267	2			Y	-0-				-0-
04	24150 X	22220	-0-	-1930	-0-	22220	2			Y	-0-				-0-
05	24955 X	22910	-0-	-2045	-0-	22910	2			Y	-0-				-0-
06	22590 X	21485	-0-	-1105	-0-	21485	2			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283500 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13593 - 20732														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14849 X	13184	-0-	-1665	-0-	13184	3			N	-0-			-0-
02	12768 X	9965	-0-	-2803	-0-	9965	3			N	-0-			-0-
03	13981 X	13420	-0-	-561	-0-	13420	3			N	-0-			-0-
*04	16065 X	16065	-0-	-0-	-0-	16065	3			N	-0-			-0-
05	17542 X	17542	-0-	-0-	-0-	17542	3			N	-0-			-0-
06	16904 X	16904	-0-	-0-	-0-	16904	3			N	-0-			-0-
BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283744 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14207 - 20732														
01	26226 X	22449	-0-	-3777	-0-	22449	3			N	-0-			-0-
02	21868 X	16452	-0-	-5416	-0-	16452	3			N	-0-			-0-
03	23808 X	23191	-0-	-617	-0-	23191	3			N	-0-			-0-
*04	22710 X	20048	-0-	-2662	-0-	20048	3			N	-0-			-0-
05	22692 X	19115	-0-	-3577	-0-	19115	3			N	-0-			-0-
06	22440 X	17807	-0-	-4633	-0-	17807	3			N	-0-			-0-
PLUTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283767 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 16151 PERF.14822 - 23192														
01	38858 X	38858	-0-	-0-	-0-	38858	2			N	-0-			-0-
02	36355 X	36355	-0-	-0-	-0-	36355	2			N	-0-			-0-
03	35917 X	35917	-0-	-0-	-0-	35917	2			N	-0-			-0-
04	35157 X	35157	-0-	-0-	-0-	35157	2			N	-0-			-0-
05	34189 X	34189	-0-	-0-	-0-	34189	2			N	-0-			-0-
06	33837 X	33837	-0-	-0-	-0-	33837	2			N	-0-			-0-
TAZ GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 283860 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13585 - 21228														
01	14229 X	12880	-0-	-1349	-0-	12880	2			N	-0-			-0-
02	12320 X	11518	-0-	-802	-0-	11518	2			N	-0-			-0-
03	13640 X	12225	-0-	-1415	-0-	12225	2			N	-0-			-0-
04	13200 X	11713	-0-	-1487	-0-	11713	2			N	-0-			-0-
05	12958 X	11946	-0-	-1012	-0-	11946	2			N	-0-			-0-
06	12450 X	4805	-0-	-7645	-0-	4805	2			N	-0-			-0-
PLUTO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283946 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14346 - 22510														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALLABY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283995 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 14179 PERF.13707 - 21959														
01	26536 X	26092	-0-	-444	-0-	26092	2			N	-0-			-0-
02	21413 X	21413	-0-	-0-	-0-	21413	2			N	-0-			-0-
03	23002 X	21583	-0-	-1419	-0-	21583	2			N	-0-			-0-
04	25260 X	23013	-0-	-2247	-0-	23013	2			N	-0-			-0-
05	26102 X	21916	-0-	-4186	-0-	21916	2			N	-0-			-0-
06	25260 X	20620	-0-	-4640	-0-	20620	2			N	-0-			-0-
UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284004 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 15499 PERF.15734 - 22760														
01	73714 X	73714	-0-	-0-	-0-	73714	3			N	-0-			-0-
02	57664 X	57664	-0-	-0-	-0-	57664	3			N	-0-			-0-
03	55190 X	55190	-0-	-0-	-0-	55190	3			N	-0-			-0-
04	44525 X	44525	-0-	-0-	-0-	44525	3			N	-0-			-0-
*05	39621 X	39621	-0-	-0-	-0-	39621	3			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY										//CONT.// 085408									
UTAHRAPTOR GAS UNIT										WELL #: 1HB		RRCID -> 284006		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 15160		PERF.15290 - 21332	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
SABER GAS UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 284011		COMPL. DATE 12/14/2017		TOTAL DEPTH 16299		PERF.15915 - 23223	
01	71136 X	71136	-0-	-0-	-0-	71136	3			N	-0-						-0-		
02	53179 X	53179	-0-	-0-	-0-	53179	3			N	-0-						-0-		
03	49897 X	49897	-0-	-0-	-0-	49897	3			N	-0-						-0-		
04	41291 X	41291	-0-	-0-	-0-	41291	3			N	-0-						-0-		
05	41350 X	41350	-0-	-0-	-0-	41350	3			N	-0-						-0-		
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
SABER GAS UNIT										WELL #: 1HB		RRCID -> 284069		COMPL. DATE 12/14/2017		TOTAL DEPTH 16301		PERF.16287 - 23296	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
TAZ GAS UNIT										WELL #: 5HB		RRCID -> 284070		COMPL. DATE 03/23/2018		TOTAL DEPTH 13866		PERF.13999 - 21521	
01	32178 X	28439	-0-	-3739	-0-	28439	2			N	-0-						-0-		
02	27188 X	23251	-0-	-3937	-0-	23251	2			N	-0-						-0-		
03	30039 X	26953	-0-	-3086	-0-	26953	2			N	-0-						-0-		
04	29070 X	25394	-0-	-3676	-0-	25394	2			N	-0-						-0-		
05	28427 X	26643	-0-	-1784	-0-	26643	2			N	-0-						-0-		
06	27510 X	22638	-0-	-4872	-0-	22638	2			N	-0-						-0-		
SUGAR GLIDER GAS UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 285046		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 14142		PERF.14143 - 23528	
01	112294 X	112294	-0-	-0-	-0-	112294	3			N	-0-						-0-		
02	98963 X	98963	-0-	-0-	-0-	98963	3			N	-0-						-0-		
03	104373 X	104373	-0-	-0-	-0-	104373	3			N	-0-						-0-		
04	100972 X	100972	-0-	-0-	-0-	100972	3			N	-0-						-0-		
*05	100216 X	100216	-0-	-0-	-0-	100216	3			N	-0-						-0-		
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
WALLABY GAS UNIT										WELL #: 3H		RRCID -> 285113		COMPL. DATE 08/08/2018		TOTAL DEPTH 13889		PERF.14089 - 20562	
01	53421 X	53421	-0-	-0-	-0-	53421	3			N	-0-						-0-		
02	48211 X	48211	-0-	-0-	-0-	48211	3			N	-0-						-0-		
03	51827 X	51827	-0-	-0-	-0-	51827	3			N	-0-						-0-		
04	48885 X	48885	-0-	-0-	-0-	48885	3			N	-0-						-0-		
*05	48721 X	48721	-0-	-0-	-0-	48721	3			N	-0-						-0-		
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
SUGAR GLIDER GAS UNIT										WELL #: 1HB		RRCID -> 285249		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 13747		PERF.14072 - 21107	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
ROCKIES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285250 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 16478 PERF.16256 - 23572																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	67425 X	61873	-0-	-5552	-0-	61873	2			N	-0-					-0-
02	60900 X	53174	-0-	-7726	-0-	53174	2			N	-0-					-0-
03	67425 X	53059	-0-	-14366	-0-	53059	2			N	-0-					-0-
04	61110 X	8982	-0-	-52128	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
05	63147 X	-0-	-0-	-63147	-0-					N	-0-					-0-
06	59880 X	33346	-0-	-26534	-0-	33346	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285252 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13813 PERF.14135 - 20914																
01	80089 X	80089	-0-	-0-	-0-	80089	2			N	-0-					-0-
02	70094 X	70094	-0-	-0-	-0-	70094	2			N	-0-					-0-
03	64933 X	64933	-0-	-0-	-0-	64933	2			N	-0-					-0-
04	51939 X	51939	-0-	-0-	-0-	51939	2			N	-0-					-0-
05	55056 X	55056	-0-	-0-	-0-	55056	2			N	-0-					-0-
06	70381 X	70381	-0-	-0-	-0-	70381	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285274 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13593 - 20613																
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEGO GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 285289 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 15408 PERF.16217 - 22117																
01	42408 X	34025	-0-	-8383	-0-	34025	2			N	-0-					-0-
02	29372 X	18113	-0-	-11259	-0-	18113	2			N	-0-					-0-
03	31186 X	20275	-0-	-10911	-0-	20275	2			N	-0-					-0-
04	32940 X	26210	-0-	-6730	-0-	26210	2			N	-0-					-0-
05	34038 X	26552	-0-	-7486	-0-	26552	2			N	-0-					-0-
06	32940 X	21675	-0-	-11265	-0-	21675	2			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285436 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13592 - 20645																
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLISTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285439 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14024 - 23500																
01	86366 X	79257	-0-	-7109	-0-	79257	2			N	-0-					-0-
02	74984 X	70753	-0-	-4231	-0-	70753	2			N	-0-					-0-
03	81406 X	74442	-0-	-6964	-0-	74442	2			N	-0-					-0-
04	77400 X	70606	-0-	-6794	-0-	70606	2			N	-0-					-0-
05	79267 X	65713	-0-	-13554	-0-	65713	2			N	-0-					-0-
06	76710 X	63803	-0-	-12907	-0-	63803	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 285441 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14471 - 20116																
01	45756 X	39889	-0-	-5867	-0-	39889	2			N	-0-					-0-
02	40124 X	35349	-0-	-4775	-0-	35349	2			N	-0-					-0-
03	43834 X	38444	-0-	-5390	-0-	38444	2			N	-0-					-0-
04	41670 X	36017	-0-	-5653	-0-	36017	2			N	-0-					-0-
05	41168 X	35630	-0-	-5538	-0-	35630	2			N	-0-					-0-
06	38610 X	33924	-0-	-4686	-0-	33924	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
TITAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285499 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 13992 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALLABY GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 285663 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 13816 PERF.14517 - 22015															
01	45880	X	38988	-0-	-6892	-0-	38988	2			N	-0-			-0-
02	41440	X	34214	-0-	-7226	-0-	34214	2			N	-0-			-0-
03	45260	X	36320	-0-	-8940	-0-	36320	2			N	-0-			-0-
04	42270	X	34995	-0-	-7275	-0-	34995	2			N	-0-			-0-
05	41044	X	35063	-0-	-5981	-0-	35063	2			N	-0-			-0-
06	37740	X	32747	-0-	-4993	-0-	32747	2			N	-0-			-0-
PROTEUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285759 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14979 - 22548															
01	51925	X	47896	-0-	-4029	-0-	47896	2			N	-0-			-0-
02	46900	X	43246	-0-	-3654	-0-	43246	2			N	-0-			-0-
03	51026	X	44249	-0-	-6777	-0-	44249	2			N	-0-			-0-
04	47610	X	43325	-0-	-4285	-0-	43325	2			N	-0-			-0-
05	49166	X	34977	-0-	-14189	-0-	34977	2			N	-0-			-0-
06	71330	X	71330	-0-	-0-	-0-	71330	2			N	-0-			-0-
TREX GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285828 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 15857 PERF.15398 - 22956															
01	59458	X	43737	-0-	-15721	-0-	43737	2			N	-0-			-0-
02	50008	X	37390	-0-	-12618	-0-	37390	2			N	-0-			-0-
03	49724	X	26521	-0-	-23203	-0-	26521	2			N	-0-			-0-
04	42330	X	29582	-0-	-12748	-0-	29582	2			N	-0-			-0-
05	43741	X	12464	-0-	-31277	-0-	12464	2			N	-0-			-0-
06	42330	X	36953	-0-	-5377	-0-	36953	2			N	-0-			-0-
VELO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285908 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15895 PERF.15435 - 22849															
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286032 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 16126 PERF.16126 - 23325															
01	57239	X	57239	-0-	-0-	-0-	57239	2			N	-0-			-0-
02	53997	X	53997	-0-	-0-	-0-	53997	2			N	-0-			-0-
03	46865	X	46865	-0-	-0-	-0-	46865	2			N	-0-			-0-
04	41840	X	41840	-0-	-0-	-0-	41840	2			N	-0-			-0-
05	46052	X	46052	-0-	-0-	-0-	46052	2			N	-0-			-0-
06	40186	X	40186	-0-	-0-	-0-	40186	2			N	-0-			-0-
TREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286033 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.15415 - 22824															
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														CNTY: PANOLA	
BPX OPERATING COMPANY															
VELO GAS UNIT															
WELL #: 1HB RRCID -> 286046 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15592 PERF.15168 - 22032															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TITAN GAS UNIT														WELL #: 2HR RRCID -> 286873 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 15866 PERF.15667 - 23063	
01	35115 X	35115	-0-	-0-	-0-	35115	2			N	-0-				-0-
02	37975 X	37975	-0-	-0-	-0-	37975	2			N	-0-				-0-
03	30210 X	30210	-0-	-0-	-0-	30210	2			N	-0-				-0-
04	32232 X	32232	-0-	-0-	-0-	32232	2			N	-0-				-0-
05	36679 X	36679	-0-	-0-	-0-	36679	2			N	-0-				-0-
06	34659 X	34659	-0-	-0-	-0-	34659	2			N	-0-				-0-
DRACOREX GAS UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 286925 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 15623 PERF.15824 - 22578	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DRACOREX GAS UNIT														WELL #: 2HB RRCID -> 286945 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 15234 PERF.15335 - 22091	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ROCKIES GAS UNIT														WELL #: 4HB RRCID -> 286977 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 16107 PERF.16362 - 23700	
01	42749 X	30438	-0-	-12311	-0-	30438	2			N	-0-				-0-
02	31332 X	27787	-0-	-3545	-0-	27787	2			N	-0-				-0-
03	26102 X	19801	-0-	-6301	-0-	19801	2			N	-0-				-0-
04	29460 X	21858	-0-	-7602	-0-	21858	2			N	-0-				-0-
05	34290 X	34290	-0-	-0-	-0-	34290	2			N	-0-				-0-
06	29760 X	26279	-0-	-3481	-0-	26279	2			N	-0-				-0-
TITAN GAS UNIT														WELL #: 2HB RRCID -> 287178 COMPL. DATE 03/14/2019 TOTAL DEPTH 15561 PERF.15308 - 23328	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BP WOMBAT DRILLING UNIT														WELL #: 3HB RRCID -> 287368 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13886 PERF.13780 - 21919	
01	40114 X	37518	-0-	-2596	-0-	37518	3			N	-0-				-0-
02	36232 X	27862	-0-	-8370	-0-	27862	3			N	-0-				-0-
03	39711 X	37103	-0-	-2608	-0-	37103	3			N	-0-				-0-
*04	38430 X	32148	-0-	-6282	-0-	32148	3			N	-0-				-0-
05	38657 X	31479	-0-	-7178	-0-	31479	3			N	-0-				-0-
06	36300 X	30229	-0-	-6071	-0-	30229	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287594 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14206 - 23562													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	55395 X	55395	-0-	-0-	-0-	55395 2	N	-0-			-0-		
02	49172 X	49172	-0-	-0-	-0-	49172 2	N	-0-			-0-		
03	52038 X	52038	-0-	-0-	-0-	52038 2	N	-0-			-0-		
04	50978 X	50978	-0-	-0-	-0-	50978 2	N	-0-			-0-		
05	50300 X	50300	-0-	-0-	-0-	50300 2	N	-0-			-0-		
06	47229 X	47229	-0-	-0-	-0-	47229 2	N	-0-			-0-		
SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287617 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13909 - 18307													
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
KANGA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287680 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 14081 PERF.13976 - 22642													
01	119532 X	119532	-0-	-0-	-0-	119532 2	N	-0-			-0-		
02	107943 X	107943	-0-	-0-	-0-	107943 2	N	-0-			-0-		
03	116212 X	116212	-0-	-0-	-0-	116212 2	N	-0-			-0-		
04	110141 X	110141	-0-	-0-	-0-	110141 2	N	-0-			-0-		
05	110452 X	110452	-0-	-0-	-0-	110452 2	N	-0-			-0-		
06	104285 X	104285	-0-	-0-	-0-	104285 2	N	-0-			-0-		
KANGA GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287708 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13912 - 22428													
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
TTOPS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288172 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 15572 PERF.15578 - 22547													
01	463270 X	463270	-0-	-0-	-0-	463270 2	N	-0-			-0-		
02	403788 X	403788	-0-	-0-	-0-	403788 2	N	-0-			-0-		
03	434914 X	434914	-0-	-0-	-0-	434914 2	N	-0-			-0-		
04	384904 X	384904	-0-	-0-	-0-	384904 2	N	-0-			-0-		
05	188647 X	188647	-0-	-0-	-0-	188647 2	N	-0-			-0-		
06	81732 X	81732	-0-	-0-	-0-	81732 2	N	-0-			-0-		
DENALI GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288322 COMPL. DATE 07/16/2019 TOTAL DEPTH 16272 PERF.16124 - 21234													
01	25646 X	25646	-0-	-0-	-0-	25646 2	N	-0-			-0-		
02	22365 X	22365	-0-	-0-	-0-	22365 2	N	-0-			-0-		
03	24223 X	24223	-0-	-0-	-0-	24223 2	N	-0-			-0-		
04	23000 X	23000	-0-	-0-	-0-	23000 2	N	-0-			-0-		
05	23150 X	23150	-0-	-0-	-0-	23150 2	N	-0-			-0-		
06	21427 X	21427	-0-	-0-	-0-	21427 2	N	-0-			-0-		
PLUTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288346 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 14771 PERF.14723 - 21764													
01	32178 X	24169	-0-	-8009	-0-	24169 2	N	-0-			-0-		
02	25648 X	21002	-0-	-4646	-0-	21002 2	N	-0-			-0-		
03	27249 X	21788	-0-	-5461	-0-	21788 2	N	-0-			-0-		
04	24450 X	20098	-0-	-4352	-0-	20098 2	N	-0-			-0-		
05	24459 X	21830	-0-	-2629	-0-	21830 2	N	-0-			-0-		
06	23400 X	19343	-0-	-4057	-0-	19343 2	N	-0-			-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
ALLOS SAURUS GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 288367 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 15247 PERF.15921 - 23941														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	52228 X	52228	-0-	-0-	-0-	52228	2			N	-0-			-0-
02	42628 X	42628	-0-	-0-	-0-	42628	2			N	-0-			-0-
03	46401 X	46401	-0-	-0-	-0-	46401	2			N	-0-			-0-
04	45931 X	45931	-0-	-0-	-0-	45931	2			N	-0-			-0-
05	46469 X	46469	-0-	-0-	-0-	46469	2			N	-0-			-0-
06	43871 X	43871	-0-	-0-	-0-	43871	2			N	-0-			-0-
KOALA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288497 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14166 - 21402														
01	54343 X	45651	-0-	-8692	-0-	45651	2			N	-0-			-0-
02	46816 X	39903	-0-	-6913	-0-	39903	2			N	-0-			-0-
03	50747 X	43515	-0-	-7232	-0-	43515	2			N	-0-			-0-
04	49110 X	40901	-0-	-8209	-0-	40901	2			N	-0-			-0-
05	47523 X	41140	-0-	-6383	-0-	41140	2			N	-0-			-0-
06	44190 X	38869	-0-	-5321	-0-	38869	2			N	-0-			-0-
ALLOS SAURUS GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 3HB RRCID -> 288540 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 15284 PERF.15675 - 22820														
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CALLISTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288578 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13681 - 22692														
01	24568 X	24568	-0-	-0-	-0-	24568	2			N	-0-			-0-
02	22064 X	21648	-0-	-416	-0-	21648	2			N	-0-			-0-
03	22909 X	20051	-0-	-2858	-0-	20051	2			N	-0-			-0-
04	23790 X	21584	-0-	-2206	-0-	21584	2			N	-0-			-0-
05	24988 X	24988	-0-	-0-	-0-	24988	2			N	-0-			-0-
06	23790 X	19177	-0-	-4613	-0-	19177	2			N	-0-			-0-
BRONTO GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288663 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 15994 PERF.15726 - 21640														
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EUROPA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288846 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 14559 PERF.14309 - 23115														
01	37851 X	36519	-0-	-1332	-0-	36519	2			N	-0-			-0-
02	32648 X	30670	-0-	-1978	-0-	30670	2			N	-0-			-0-
03	36146 X	29461	-0-	-6685	-0-	29461	2			N	-0-			-0-
04	35340 X	29629	-0-	-5711	-0-	29629	2			N	-0-			-0-
05	36518 X	23527	-0-	-12991	-0-	23527	2			N	-0-			-0-
06	35340 X	26217	-0-	-9123	-0-	26217	2			N	-0-			-0-
ROO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288861 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 14063 PERF.15969 - 23115														
01	62713 X	58721	-0-	-3992	-0-	58721	2			N	-0-			-0-
02	55804 X	52976	-0-	-2828	-0-	52976	2			N	-0-			-0-
03	60233 X	55715	-0-	-4518	-0-	55715	2			N	-0-			-0-
04	57240 X	52435	-0-	-4805	-0-	52435	2			N	-0-			-0-
05	59148 X	54019	-0-	-5129	-0-	54019	2			N	-0-			-0-
06	56820 X	50608	-0-	-6212	-0-	50608	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA	
BPX OPERATING COMPANY														
DRACOREX GAS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289080 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 15595 PERF.15460 - 22745														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			-0-
02	27578 X	27578	-0-	-0-	-0-	27578	2			N	-0-			-0-
03	82786 X	82786	-0-	-0-	-0-	82786	2			N	-0-			-0-
04	49803 X	49803	-0-	-0-	-0-	49803	2			N	-0-			-0-
05	39017 X	39017	-0-	-0-	-0-	39017	2			N	-0-			-0-
06	30560 X	30560	-0-	-0-	-0-	30560	2			N	-0-			-0-
RHEA GAS UNIT													RHEA GAS UNIT	
WELL #: 1H RRCID -> 289262 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14285 - 26792														
01	72773 X	72773	-0-	-0-	-0-	72773	2			N	-0-			-0-
02	61262 X	61262	-0-	-0-	-0-	61262	2			N	-0-			-0-
03	61231 X	61231	-0-	-0-	-0-	61231	2			N	-0-			-0-
04	59627 X	59627	-0-	-0-	-0-	59627	2			N	-0-			-0-
05	57480 X	57480	-0-	-0-	-0-	57480	2			N	-0-			-0-
06	51191 X	51191	-0-	-0-	-0-	51191	2			N	-0-			-0-
RHEA GAS UNIT													RHEA GAS UNIT	
WELL #: 2HU RRCID -> 289269 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 14435 PERF.13849 - 24864														
01	33545 X	33545	-0-	-0-	-0-	33545	2			N	-0-			-0-
02	27272 X	26544	-0-	-728	-0-	26544	2			N	-0-			-0-
03	30194 X	24156	-0-	-6038	-0-	24156	2			N	-0-			-0-
04	32460 X	25191	-0-	-7269	-0-	25191	2			N	-0-			-0-
05	33542 X	25807	-0-	-7735	-0-	25807	2			N	-0-			-0-
06	32460 X	24722	-0-	-7738	-0-	24722	2			N	-0-			-0-
GANYMEDE GAS UNIT													GANYMEDE GAS UNIT	
WELL #: 1HB RRCID -> 289281 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 14548 PERF.13949 - 25564														
01	102931 X	102931	-0-	-0-	-0-	102931	2			N	-0-			-0-
02	93203 X	93203	-0-	-0-	-0-	93203	2			N	-0-			-0-
03	94491 X	94491	-0-	-0-	-0-	94491	2			N	-0-			-0-
04	88899 X	88899	-0-	-0-	-0-	88899	2			N	-0-			-0-
05	82752 X	82752	-0-	-0-	-0-	82752	2			N	-0-			-0-
06	80508 X	80508	-0-	-0-	-0-	80508	2			N	-0-			-0-
RHEA GAS UNIT													RHEA GAS UNIT	
WELL #: 1HB RRCID -> 289359 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 14389 PERF.13744 - 23388														
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GANYMEDE GAS UNIT													GANYMEDE GAS UNIT	
WELL #: 1H RRCID -> 289469 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14196 - 26854														
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
BRG LONE STAR LTD. 090870										
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
0										
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
HILL WELL #: 1 RRCID -> 246709 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13845 PERF.13710 - 13740										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		10
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865										
01	775 X	363	-0-	-412	-0-	363	2	N -0-		11
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N -0-		11
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N -0-		11
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N -0-		11
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N -0-		11
06	990 N	521	-0-	-469	-0-	521	2	N -0-		11
CORSA RESOURCES, LLC 100584										
NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10214 - 10716										
01	6634 X	3085	-0-	-3549	-0-	3041	2	44 9 N	40	214
02	5992 X	2515	-0-	-3477	-0-	2515	2	N -0-	136 1	78
03	6634 X	3861	-0-	-2773	-0-	3816	2	45 9 N	41	119
04	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3932	2	44 9 N	40	159
05	4030 X	3921	-0-	-109	-0-	3818	2	103 9 N	94	78
06	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			N NO RPT	175 1	78
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211										
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000										
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		7
SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176										
01	594 X	594	-0-	-0-	-0-	52	1	542 2 Y	-0-	-0-
02	3332 X	981	-0-	-2351	-0-	93	1	888 2 Y	-0-	-0-
03	3689 X	729	-0-	-2960	-0-	69	1	660 2 Y	-0-	-0-
04	1110 X	649	-0-	-461	-0-	68	1	581 2 Y	-0-	-0-
05	1147 X	717	-0-	-430	-0-	75	1	642 2 Y	-0-	-0-
06	1050 X	663	-0-	-387	-0-	73	1	590 2 Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS II LLC															
YATES GU 1															
WELL #: 1															
RRCID -> 243369															
COMPL. DATE 08/26/2008															
TOTAL DEPTH 11756															
PERF.11650 - 11651															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	T. A.	1512	-0-	1512	2972	171	1	1294	2	Y	43	38	1	23	
02	T. A.	1520	-0-	1520	4492	142	1	1278	2	Y	91	92	1	22	
03	T. A.	1151	-0-	1151	5643	141	1	965	2	Y	41	47	1	16	
04	T. A.	1161	-0-	1161	6804	108	1	975	2	Y	71	48	1	39	
05	T. A.	1065	-0-	1065	7869	98	1	911	2	Y	51	63	1	27	
06	T. A.	1083	-0-	1083	8952	96	1	898	2	Y	81	74	1	34	
						89	9								
JOINER, J.W. GU 1															
WELL #: 4															
RRCID -> 245292															
COMPL. DATE 11/16/2007															
TOTAL DEPTH 11909															
PERF.10905 - 11817															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-	
RUPPE TRUST GU 1															
WELL #: 1															
RRCID -> 245645															
COMPL. DATE 10/30/2008															
TOTAL DEPTH 11845															
PERF.10889 - 11704															
01	T. A.	2727	-0-	2727	11139	318	1	2409	2	Y	-0-			-0-	
02	T. A.	8736	-0-	8736	19875	872	1	7864	2	Y	-0-			-0-	
03	T. A.	6682	-0-	6682	26557	850	1	5832	2	Y	-0-			-0-	
04	T. A.	8890	-0-	8890	35447	886	1	8004	2	Y	-0-			-0-	
05	T. A.	8767	-0-	8767	44214	854	1	7913	2	Y	-0-			-0-	
06	T. A.	8292	-0-	8292	52506	798	1	7494	2	Y	-0-			-0-	
PEPPER, E. H. GAS UNIT															
WELL #: 14															
RRCID -> 245860															
COMPL. DATE 11/10/2008															
TOTAL DEPTH 12604															
PERF.11572 - 12466															
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
SWMF GU 2															
WELL #: 1															
RRCID -> 245884															
COMPL. DATE 11/24/2008															
TOTAL DEPTH 11767															
PERF.10828 - 11706															
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	360 7 9	1	2725	2	Y	6	3 1		3
02	1904 X	1792	-0-	-112	-0-	178 10 9	1	1604	2	Y	9	10 1		2
03	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	284 6 9	1	1945	2	Y	5	5 1		2
04	3000 X	960	-0-	-2040	-0-	95 8 9	1	857	2	Y	7	5 1		4
05	3100 X	1143	-0-	-1957	-0-	111 7 9	1	1025	2	Y	6	7 1		3
06	3000 X	1497	-0-	-1503	-0-	143 11 9	1	1343	2	Y	10	9 1		4
WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272														
01	T. A.	13087	-0-	13087	32835	1528 1	11559 2	Y			-0-			-0-
02	T. A.	8039	-0-	8039	40874	802 1	7237 2	Y			-0-			-0-
03	T. A.	7251	-0-	7251	48125	923 1	6328 2	Y			-0-			-0-
04	T. A.	5811	-0-	5811	53936	579 1	5232 2	Y			-0-			-0-
05	T. A.	5074	-0-	5074	59010	494 1	4580 2	Y			-0-			-0-
06	T. A.	4551	-0-	4551	63561	438 1	4113 2	Y			-0-			-0-
BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593														
01	5859 X	4403	-0-	-1456	-0-	4403 2				N	-0-			-0-
02	5292 X	3909	-0-	-1383	-0-	3909 2				N	-0-			-0-
03	5704 X	4223	-0-	-1481	-0-	4223 2				N	-0-			-0-
04	4620 X	1763	-0-	-2857	-0-	1763 2				N	-0-			-0-
05	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-			-0-
06	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)												CAPACITY				CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS II LLC												//CONT.// 16032 300								
HILLIN, JOE BAILEY												//CONT.// 102211								
												WELL #: 1								
												RRCID -> 250120								
												COMPL. DATE 02/16/2009								
												TOTAL DEPTH 11275								
												PERF. 9314 - 11008								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	882	1	4472	2	Y	-0-					39	
02		5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	805	1	4214	2	Y	-0-					39	
03		5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	809	1	4437	2	Y	-0-	32	1			7	
04		5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	873	1	4608	2	Y	-0-					7	
*05		5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	920	1	4721	2	Y	-0-					7	
*06		5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	884	1	4600	2	Y	-0-					7	
SEALEY, TAYLOR GU												WELL #: 3H								
												RRCID -> 250242								
												COMPL. DATE 06/24/2009								
												TOTAL DEPTH 10990								
												PERF. 11235 - 15800								
01		3534 X	2419	-0-	-1115	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					12	
02		3192 X	2471	-0-	-721	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					12	
03		3100 X	2925	-0-	-175	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					12	
04		2670 X	2648	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					12	
*05		2759 X	2640	-0-	-119	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					12	
*06		2640 X	2607	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					12	
WILLIAMS, J.K.												WELL #: 7H								
												RRCID -> 250842								
												COMPL. DATE 05/10/2009								
												TOTAL DEPTH 11011								
												PERF. 11174 - 15338								
01		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1439	2	Y	-0-					-0-	
02		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	2598	2	Y	-0-					-0-	
03		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	2418	2	Y	-0-					-0-	
04		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	2416	2	Y	-0-					-0-	
05		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1602	2	Y	-0-					-0-	
06		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	2385	2	Y	-0-					-0-	
C&E TRICE												WELL #: 2H								
												RRCID -> 251594								
												COMPL. DATE 07/30/2009								
												TOTAL DEPTH 10556								
												PERF. 10987 - 14638								
01		2325 X	856	-0-	-1469	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-	
02		1456 N	806	-0-	-650	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-	
03		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-	
04		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-	
05		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-	
06		940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-	
BEARD/TAYLOR HAY GU												WELL #: 1H								
												RRCID -> 252558								
												COMPL. DATE 06/26/2009								
												TOTAL DEPTH 15718								
												PERF. 11052 - 15276								
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-	
02		700 N	621	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	36	1	585	2	Y	-0-					-0-	
03		297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-	
04		401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	378	2	Y	-0-					-0-	
05		682 N	295	-0-	-387	-0-	-0-	-0-	17	1	278	2	Y	-0-					-0-	
06		559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	525	2	Y	-0-					-0-	
RUPPE TRUST GU 1												WELL #: 2H								
												RRCID -> 254398								
												COMPL. DATE N/A								
												TOTAL DEPTH 11042								
												PERF. 11247 - 16518								
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2707						Y	-0-	1	1			-0-	
02		T. A.	158	-0-	158	2865	16	1	142	2			Y	-0-					-0-	
03		T. A.	27	-0-	27	2892	3	1	24	2			Y	-0-					-0-	
04		T. A.	14	-0-	14	2906	1	1	13	2			Y	-0-					-0-	
05		T. A.	6596	-0-	6596	9502	643	1	5953	2			Y	-0-					-0-	
06		T. A.	8973	-0-	8973	18475	857	1	8042	2			Y	-0-	67	39	1		28	
										74	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	178 1	1343 2	Y	1	1	1			1
02	1456 N	1335	-0-	-121	-0-	133 1	1199 2	Y	3	3	1			1
03	1705 N	1449	-0-	-256	-0-	184 1	1263 2	Y	2	2	1			1
04	1470 N	1369	-0-	-101	-0-	136 1	1231 2	Y	2	2	1			1
05	1488 N	1397	-0-	-91	-0-	136 1	1259 2	Y	2	2	1			1
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	129 1	1208 2	Y	3	3	1			1
						3 9								
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428														
01	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	285 1	2160 2	Y	11	9	1			6
02	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	243 1	2193 2	Y	21	22	1			5
03	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	334 1	2289 2	Y	10	11	1			4
04	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	234 1	2113 2	Y	16	11	1			9
05	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	229 1	2119 2	Y	12	15	1			6
06	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	191 1	1792 2	Y	15	15	1			6
						17 9								
HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033														
01	T. A.	2580	-0-	2580	5436	188 1	2392 2	Y	-0-					1
02	T. A.	2361	-0-	2361	7797	136 1	2225 2	Y	-0-					1
03	T. A.	2674	-0-	2674	10471	145 1	2529 2	Y	-0-					1
04	T. A.	2520	-0-	2520	12991	144 1	2376 2	Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.	2526	-0-	2526	15517	146 1	2380 2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	2448	-0-	2448	17965	149 1	2299 2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	788	1	2479	2	N	-0-			-0-
02	3024 X	2813	-0-	-211	-0-	654	1	2159	2	N	-0-			-0-
03	3348 X	2989	-0-	-359	-0-	699	1	2290	2	N	-0-			-0-
04	3180 X	2216	-0-	-964	-0-	448	1	1768	2	N	-0-			-0-
05	3286 X	1830	-0-	-1456	-0-	452	1	1378	2	N	-0-			-0-
06	3150 X	348	-0-	-2802	-0-	61	1	287	2	N	-0-			-0-
CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181														
01	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	422	1	3191	2	Y	5	5 1		3
02	2072 X	2033	-0-	-39	-0-	202	1	1827	2	Y	4	6 1		1
03	2294 X	1416	-0-	-878	-0-	180	1	1232	2	Y	4	4 1		1
04	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	279	1	2525	2	Y	7	4 1		4
05	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	260	1	2412	2	Y	5	6 1		3
06	2220 X	2080	-0-	-140	-0-	199	1	1873	2	Y	7	7 1		3
BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294														
01	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	145	1	1842	2	Y	-0-			1
02	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	147	1	2405	2	Y	-0-			1
03	3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	164	1	2860	2	Y	-0-			1
04	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	161	1	2664	2	Y	-0-	1 1		-0-
05	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	151	1	2456	2	Y	-0-			-0-
06	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	139	1	2150	2	Y	-0-			-0-
MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291														
01	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	487	1	2692	2	Y	-0-			-0-
02	2828 X	2595	-0-	-233	-0-	335	1	2260	2	Y	-0-			-0-
03	3131 X	2398	-0-	-733	-0-	326	1	2072	2	Y	-0-			-0-
04	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	500	1	3148	2	Y	-0-			-0-
05	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	563	1	2964	2	Y	-0-			-0-
06	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	429	1	2697	2	Y	-0-			-0-
GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800														
01	5425 X	4829	-0-	-596	-0-	19	1	4810	2	Y	-0-			17
02	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	219	1	6983	2	Y	6	21 1		2
03	11095 X	11095	-0-	-0-	-0-	1187	1	9876	2	Y	29	29 1		2
04	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	990	1	8450	2	Y	21	21 1		2
05	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	677	1	5781	2	Y	-0-			2
06	9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	971	1	8235	2	Y	23	23 1		2
BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425														
01	9424 X	8902	-0-	-522	-0-	8902	2			N	-0-			-0-
02	8512 X	7968	-0-	-544	-0-	7968	2			N	-0-			-0-
03	9393 X	8050	-0-	-1343	-0-	8050	2			N	-0-			-0-
04	8940 X	7395	-0-	-1545	-0-	7395	2			N	-0-			-0-
05	9238 X	7684	-0-	-1554	-0-	7684	2			N	-0-			-0-
06	8610 X	7453	-0-	-1157	-0-	7453	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285391 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11390 - 19220												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	25730 X	24980	-0-	-750	-0-	24980	2		N	-0-		-0-
02	23240 X	14909	-0-	-8331	-0-	14909	2		N	-0-		-0-
03	25637 X	-0-	-0-	-25637	-0-				N	-0-		-0-
04	35076 X	35076	-0-	-0-	-0-	35076	2		N	-0-		-0-
05	75613 X	75613	-0-	-0-	-0-	75613	2		N	-0-		-0-
06	55411 X	55411	-0-	-0-	-0-	55411	2		N	-0-		-0-
HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285424 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10903 - 18413												
01	30287 X	24915	-0-	-5372	-0-	2 1	24899	2	Y	13	9 1	6
02	27244 X	24933	-0-	-2311	-0-	14 9	2 1	24929	2	Y	2	8
03	34460 X	34460	-0-	-0-	-0-	2 9	3 1	34453	2	Y	4	2
04	28020 X	26091	-0-	-1929	-0-	4 9	3 1	26088	2	Y	-0-	2
05	32831 X	32831	-0-	-0-	-0-	3 1	32821	2	Y	6	5 1	3
06	26700 X	23731	-0-	-2969	-0-	7 9	23716	2	15 9	Y	14	10
HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285429 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10874 - 18466												
01	33325 X	30843	-0-	-2482	-0-	3 1	30839	2	Y	1	1 1	-0-
02	30100 X	26818	-0-	-3282	-0-	1 9	3 1	26808	2	Y	6	6
03	32829 X	7574	-0-	-25255	-0-	7 9	1 1	7540	2	Y	30	17
04	30750 X	26994	-0-	-3756	-0-	33 9	3 1	26985	2	Y	5	22
05	30969 X	8787	-0-	-22182	-0-	6 9	1 1	8757	2	Y	26	14
06	29850 X	20810	-0-	-9040	-0-	29 9	20699	2	111 9	Y	101	72
ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285626 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11333 - 19624												
01	27745 X	27255	-0-	-490	-0-	27255	2		N	-0-		-0-
02	26208 X	5	-0-	-26203	-0-	5 2			N	-0-		-0-
03	29729 X	-0-	-0-	-29729	-0-				N	-0-		-0-
04	28770 X	27139	-0-	-1631	-0-	27139	2		N	-0-		-0-
05	56469 X	56469	-0-	-0-	-0-	56469	2		N	-0-		-0-
06	44772 X	44772	-0-	-0-	-0-	44772	2		N	-0-		-0-
MINK HV GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285810 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11468 - 17707												
01	27590 X	25713	-0-	-1877	-0-	93 1	25620	2	N	-0-		-0-
02	24920 X	22883	-0-	-2037	-0-	84 1	22799	2	N	-0-		-0-
03	27590 X	25240	-0-	-2350	-0-	93 1	25147	2	N	-0-		-0-
04	25410 X	23538	-0-	-1872	-0-	90 1	23448	2	N	-0-		-0-
05	26009 X	24058	-0-	-1951	-0-	93 1	23965	2	N	-0-		-0-
06	24870 X	23198	-0-	-1672	-0-	90 1	23108	2	N	-0-		-0-
MINK HV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285811 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11855 - 18074												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS II LLC															
TILLERY UNIT HV															
WELL #: 1H RRCID -> 285814 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11335 - 20383															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	50499 X	47629	-0-	-2870	-0-	174	1	47455	2	N	-0-				-0-
02	45612 X	41280	-0-	-4332	-0-	157	1	41123	2	N	-0-				-0-
03	50499 X	44855	-0-	-5644	-0-	174	1	44681	2	N	-0-				-0-
04	48870 X	40594	-0-	-8276	-0-	137	1	40457	2	N	-0-				-0-
05	48112 X	34483	-0-	-13629	-0-	129	1	34354	2	N	-0-				-0-
06	46080 X	36400	-0-	-9680	-0-	159	1	36241	2	N	-0-				-0-
TILLERY UNIT HV B															
WELL #: 2H RRCID -> 285820 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11341 - 20017															
01	47554 X	45812	-0-	-1742	-0-	167	1	45645	2	N	-0-				-0-
02	42952 X	39722	-0-	-3230	-0-	151	1	39571	2	N	-0-				-0-
03	47554 X	43084	-0-	-4470	-0-	167	1	42917	2	N	-0-				-0-
04	46020 X	39373	-0-	-6647	-0-	133	1	39240	2	N	-0-				-0-
05	46407 X	32208	-0-	-14199	-0-	121	1	32087	2	N	-0-				-0-
06	44340 X	34157	-0-	-10183	-0-	149	1	34008	2	N	-0-				-0-
HULL B HV UNIT B															
WELL #: 2H RRCID -> 285825 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10900 - 18488															
01	21812 X	21812	-0-	-0-	-0-	21812	2			N	-0-				-0-
02	19516 X	19482	-0-	-34	-0-	19482	2			N	-0-				-0-
03	21607 X	20174	-0-	-1433	-0-	20174	2			N	-0-				-0-
04	21120 X	18972	-0-	-2148	-0-	18972	2			N	-0-				-0-
05	21824 X	19488	-0-	-2336	-0-	19488	2			N	-0-				-0-
06	21120 X	18159	-0-	-2961	-0-	18159	2			N	-0-				-0-
HUDSON JOHNSON UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 285871 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10994 - 18366															
01	33554 X	33554	-0-	-0-	-0-	3	1	33407	2	Y	131	159	1		60
						144	9								
02	29680 X	28148	-0-	-1532	-0-	3	1	28103	2	Y	38				98
						42	9								
03	38617 X	38617	-0-	-0-	-0-	4	1	38517	2	Y	87	136	1		49
						96	9								
04	31800 X	28870	-0-	-2930	-0-	3	1	28850	2	Y	15				64
						17	9								
05	36860 X	36860	-0-	-0-	-0-	4	1	36743	2	Y	103	111	1		56
						113	9								
06	31800 X	20869	-0-	-10931	-0-	20806	2	63	9	Y	57	72	1		41
HULL B HV UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 285872 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11190 - 18272															
01	29636 X	25827	-0-	-3809	-0-	25827	2			N	-0-				-0-
02	26768 X	23945	-0-	-2823	-0-	23945	2			N	-0-				-0-
03	29636 X	25034	-0-	-4602	-0-	25034	2			N	-0-				-0-
04	28680 X	23546	-0-	-5134	-0-	23546	2			N	-0-				-0-
05	28489 X	23857	-0-	-4632	-0-	23857	2			N	-0-				-0-
06	25650 X	22273	-0-	-3377	-0-	22273	2			N	-0-				-0-
HULL B HV UNIT D															
WELL #: 4H RRCID -> 285873 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11163 - 18613															
01	30628 X	29993	-0-	-635	-0-	29993	2			N	-0-				-0-
02	27664 X	26867	-0-	-797	-0-	26867	2			N	-0-				-0-
03	30628 X	28431	-0-	-2197	-0-	28431	2			N	-0-				-0-
04	29310 X	26403	-0-	-2907	-0-	26403	2			N	-0-				-0-
05	30163 X	26965	-0-	-3198	-0-	26965	2			N	-0-				-0-
06	29040 X	25484	-0-	-3556	-0-	25484	2			N	-0-				-0-

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1050

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 162211														
HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285895 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10974 - 18636														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM												
0		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE												
01	27342 X	24419 -0- -2923 -0-	2 1	24402	2	Y	14	12	1					6
02	24696 X	22377 -0- -2319 -0-	15 9	22372	2	Y	3							9
03	31358 X	31358 -0- -0- -0-	3 1	31342	2	Y	12	14	1					7
04	24930 X	23542 -0- -1388 -0-	13 9	23537	2	Y	3							10
05	29618 X	29618 -0- -0- -0-	2 1	29558	2	Y	52	34	1					28
06	23970 X	19956 -0- -4014 -0-	3 9	69 9	Y	63	46	1						45
			57 9											
			19887 2											
HULL B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285964 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11202 - 18477														
01	21514 X	16627 -0- -4887 -0-	16627	2	N	-0-								-0-
02	20327 X	20327 -0- -0- -0-	20327	2	N	-0-								-0-
03	23582 X	23582 -0- -0- -0-	23582	2	N	-0-								-0-
04	22380 X	22380 -0- -0- -0-	22380	2	N	-0-								-0-
05	22532 X	22532 -0- -0- -0-	22532	2	N	-0-								-0-
06	21141 X	21141 -0- -0- -0-	21141	2	N	-0-								-0-
POPE JEAN HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285966 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11902 - 19901														
01	38905 X	35963 -0- -2942 -0-	9 1	35954	2	N	-0-							-0-
02	33712 X	32348 -0- -1364 -0-	9 1	32339	2	N	-0-							-0-
03	36859 X	35549 -0- -1310 -0-	13 1	35536	2	N	-0-							-0-
04	35670 X	30801 -0- -4869 -0-	10 1	30791	2	N	-0-							-0-
05	36704 X	30467 -0- -6237 -0-	10 1	30457	2	N	-0-							-0-
06	34800 X	29525 -0- -5275 -0-	8 1	29517	2	N	-0-							-0-
POPE JEAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286030 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11760 - 19759														
01	40765 X	35955 -0- -4810 -0-	9 1	35946	2	N	-0-							-0-
02	36736 X	32550 -0- -4186 -0-	9 1	32541	2	N	-0-							-0-
03	38471 X	34233 -0- -4238 -0-	12 1	34221	2	N	-0-							-0-
04	37110 X	29874 -0- -7236 -0-	9 1	29865	2	N	-0-							-0-
05	36828 X	30096 -0- -6732 -0-	10 1	30086	2	N	-0-							-0-
06	34890 X	29058 -0- -5832 -0-	8 1	29050	2	N	-0-							-0-
HULL A HV UNIT K WELL #: 11H RRCID -> 286164 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11070 - 18275														
01	33511 X	31993 -0- -1518 -0-	122 1	31871	2	Y	-0-							-0-
02	29680 X	28634 -0- -1046 -0-	112 1	28522	2	Y	-0-							-0-
03	32860 X	30897 -0- -1963 -0-	124 1	30773	2	Y	-0-							-0-
04	30960 X	28364 -0- -2596 -0-	119 1	28245	2	Y	-0-							-0-
*05	31992 X	28415 -0- -3577 -0-	123 1	28292	2	Y	-0-							-0-
*06	30960 X	26783 -0- -4177 -0-	119 1	26664	2	Y	-0-							-0-
HULL A HV UNIT L WELL #: 12H RRCID -> 286165 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11018 - 18416														
01	31058 X	31058 -0- -0- -0-	119 1	30939	2	Y	-0-							-0-
02	27581 X	27581 -0- -0- -0-	108 1	27473	2	Y	-0-							-0-
03	30194 X	29342 -0- -852 -0-	118 1	29224	2	Y	-0-							-0-
04	29220 X	27004 -0- -2216 -0-	114 1	26890	2	Y	-0-							-0-
*05	30194 X	27295 -0- -2899 -0-	118 1	27177	2	Y	-0-							-0-
*06	29220 X	25694 -0- -3526 -0-	114 1	25580	2	Y	-0-							-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
CRENSHAW HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286167 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11291 - 19838												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CRENSHAW HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286168 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11243 - 19661												
01	T. A.	81201	-0-	81201	181858	279	1	80922	2	N	-0-	-0-
02	T. A.	22604	-0-	22604	204462	84	1	22520	2	N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	204462					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	204462					N	-0-	-0-
05	T. A.	58735	-0-	58735	263197	189	1	58546	2	N	-0-	-0-
06	T. A.	58311	-0-	58311	321508	240	1	58071	2	N	-0-	-0-
HULL A HV UNIT M WELL #: 13H RRCID -> 286170 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11130 - 18528												
01	39587 X	37057	-0-	-2530	-0-	142	1	36915	2	Y	-0-	-0-
02	34188 X	32223	-0-	-1965	-0-	126	1	32097	2	Y	-0-	-0-
03	37510 X	35082	-0-	-2428	-0-	141	1	34941	2	Y	-0-	-0-
04	36090 X	32580	-0-	-3510	-0-	137	1	32443	2	Y	-0-	-0-
*05	37293 X	33031	-0-	-4262	-0-	143	1	32888	2	Y	-0-	-0-
*06	35850 X	31113	-0-	-4737	-0-	138	1	30975	2	Y	-0-	-0-
WESTMORELAND E HV GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286772 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11522 - 20242												
01	33261 X	33261	-0-	-0-	-0-	117	1	33144	2	N	-0-	-0-
02	29484 X	28099	-0-	-1385	-0-	108	1	27991	2	N	-0-	-0-
03	32643 X	30407	-0-	-2236	-0-	119	1	30288	2	N	-0-	-0-
04	31590 X	16809	-0-	-14781	-0-	40	1	16769	2	N	-0-	-0-
05	32643 X	31405	-0-	-1238	-0-	126	1	31279	2	N	-0-	-0-
06	31590 X	20612	-0-	-10978	-0-	84	1	20528	2	N	-0-	-0-
WESTMORELAND E HV GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286835 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11815 - 20415												
01	41633 X	39533	-0-	-2100	-0-	139	1	39394	2	N	-0-	-0-
02	37604 X	32023	-0-	-5581	-0-	124	1	31899	2	N	-0-	-0-
03	40455 X	34508	-0-	-5947	-0-	135	1	34373	2	N	-0-	-0-
04	37650 X	22381	-0-	-15269	-0-	53	1	22328	2	N	-0-	-0-
05	39525 X	35765	-0-	-3760	-0-	144	1	35621	2	N	-0-	-0-
06	38250 X	23110	-0-	-15140	-0-	94	1	23016	2	N	-0-	-0-
MATTIE JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286911 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11429 - 18937												
01	34992 X	34992	-0-	-0-	-0-	5	1	34987	2	N	-0-	-0-
02	31220 X	28753	-0-	-2467	-0-	5	1	28748	2	N	-0-	-0-
03	35619 X	30958	-0-	-4661	-0-	5	1	30953	2	N	-0-	-0-
04	34470 X	30555	-0-	-3915	-0-	5	1	30550	2	N	-0-	-0-
05	35619 X	30071	-0-	-5548	-0-	5	1	30066	2	N	-0-	-0-
06	33870 X	26217	-0-	-7653	-0-	5	1	26212	2	N	-0-	-0-
HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286953 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11292 PERF.12043 - 19416												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
MATTIE JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286959 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11180 - 19027														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	38018 X	38018	-0-	-0-	-0-	6	1	38012	2	N	-0-			-0-
02	32620 X	32361	-0-	-259	-0-	5	1	32356	2	N	-0-			-0-
03	37975 X	35499	-0-	-2476	-0-	6	1	35493	2	N	-0-			-0-
04	36750 X	32807	-0-	-3943	-0-	6	1	32801	2	N	-0-			-0-
05	37975 X	32287	-0-	-5688	-0-	6	1	32281	2	N	-0-			-0-
06	36750 X	29424	-0-	-7326	-0-	6	1	29418	2	N	-0-			-0-
ANDERSON ROLAND HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286960 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11625 - 21186														
01	34224 X	28182	-0-	-6042	-0-	96	1	28086	2	N	-0-			-0-
02	30912 X	25806	-0-	-5106	-0-	97	1	25709	2	N	-0-			-0-
03	33387 X	28701	-0-	-4686	-0-	107	1	28594	2	N	-0-			-0-
04	30660 X	27010	-0-	-3650	-0-	94	1	26916	2	N	-0-			-0-
05	30535 X	27345	-0-	-3190	-0-	106	1	27239	2	N	-0-			-0-
06	27660 X	25752	-0-	-1908	-0-	109	1	25643	2	N	-0-			-0-
ANDERSON ROLAND HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286964 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11505 - 20305														
01	41354 X	30867	-0-	-10487	-0-	105	1	30762	2	N	-0-			-0-
02	37352 X	28619	-0-	-8733	-0-	108	1	28511	2	N	-0-			-0-
03	40858 X	31327	-0-	-9531	-0-	116	1	31211	2	N	-0-			-0-
04	36330 X	30290	-0-	-6040	-0-	105	1	30185	2	N	-0-			-0-
05	34069 X	30744	-0-	-3325	-0-	119	1	30625	2	N	-0-			-0-
06	30660 X	29137	-0-	-1523	-0-	124	1	29013	2	N	-0-			-0-
HULL A HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286965 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11142 - 18190														
01	35669 X	35669	-0-	-0-	-0-	235	1	35434	2	Y	-0-			-0-
02	27682 X	27682	-0-	-0-	-0-	189	1	27493	2	Y	-0-			-0-
03	28114 X	28114	-0-	-0-	-0-	210	1	27904	2	Y	-0-			-0-
04	25443 X	25443	-0-	-0-	-0-	203	1	25240	2	Y	-0-			-0-
*05	25287 X	25287	-0-	-0-	-0-	204	1	25083	2	Y	-0-			-0-
*06	23790 X	23790	-0-	-0-	-0-	205	1	23585	2	Y	-0-			-0-
WESTMORELAND E HV GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286967 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11646 - 21180														
01	43803 X	41597	-0-	-2206	-0-	147	1	41450	2	N	-0-			-0-
02	38472 X	34254	-0-	-4218	-0-	132	1	34122	2	N	-0-			-0-
03	42594 X	37964	-0-	-4630	-0-	149	1	37815	2	N	-0-			-0-
04	39600 X	19456	-0-	-20144	-0-	46	1	19410	2	N	-0-			-0-
05	41602 X	40616	-0-	-986	-0-	164	1	40452	2	N	-0-			-0-
06	40260 X	26774	-0-	-13486	-0-	109	1	26665	2	N	-0-			-0-
HERNDON HV EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286969 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 11318 PERF.12024 - 19160														
01	50189 X	46264	-0-	-3925	-0-	17	1	46247	2	N	-0-			-0-
02	45458 X	45458	-0-	-0-	-0-	15	1	45443	2	N	-0-			-0-
03	53685 X	53685	-0-	-0-	-0-	17	1	53668	2	N	-0-			-0-
04	48150 X	47851	-0-	-299	-0-	30	1	47821	2	N	-0-			-0-
05	50189 X	45134	-0-	-5055	-0-	17	1	45117	2	N	-0-			-0-
06	48570 X	42951	-0-	-5619	-0-	16	1	42935	2	N	-0-			-0-
RUPPE TRUST-SUTTON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286990 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 11144 PERF.11667 - 19219														
01	56854 X	49787	-0-	-7067	-0-	5812	1	43975	2	N	-0-			-0-
02	47684 X	42740	-0-	-4944	-0-	4264	1	38476	2	N	-0-			-0-
03	54870 X	46647	-0-	-8223	-0-	5936	1	40711	2	N	-0-			-0-
04	53100 X	42367	-0-	-10733	-0-	4220	1	38147	2	N	-0-			-0-
05	54870 X	42427	-0-	-12443	-0-	4134	1	38293	2	N	-0-			-0-
06	48180 X	39795	-0-	-8385	-0-	3831	1	35964	2	N	-0-			-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1053

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.//		102211											
ANDERSON ROLAND HV UNIT B			WELL #:		2H	RRCID	-> 287058	COMPL.	DATE 02/13/2019	TOTAL	DEPTH	11011	PERF.11494	- 20964		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	41757 X	32820	-0-	-8937	-0-	112	1	32708	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	37716 X	28929	-0-	-8787	-0-	109	1	28820	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	39525 X	33900	-0-	-5625	-0-	126	1	33774	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	36060 X	33415	-0-	-2645	-0-	116	1	33299	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	35619 X	32590	-0-	-3029	-0-	126	1	32464	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	31770 X	30621	-0-	-1149	-0-	130	1	30491	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HERNDON HV EAST UNIT A			WELL #:		1H	RRCID	-> 287073	COMPL.	DATE 11/17/2018	TOTAL	DEPTH	11341	PERF.11999	- 19333		
01	43555 X	40623	-0-	-2932	-0-	14	1	40609	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	39340 X	38311	-0-	-1029	-0-	13	1	38298	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	43555 X	42815	-0-	-740	-0-	14	1	42801	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	41490 X	38315	-0-	-3175	-0-	24	1	38291	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	42408 X	36925	-0-	-5483	-0-	14	1	36911	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	41040 X	35214	-0-	-5826	-0-	14	1	35200	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT C			WELL #:		3H	RRCID	-> 287099	COMPL.	DATE 03/13/2019	TOTAL	DEPTH	11114	PERF.11677	- 20663		
01	27373 X	22330	-0-	-5043	-0-	76	1	22254	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	24612 X	20599	-0-	-4013	-0-	78	1	20521	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	26288 X	22979	-0-	-3309	-0-	85	1	22894	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	23400 X	21704	-0-	-1696	-0-	75	1	21629	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	24149 X	21790	-0-	-2359	-0-	84	1	21706	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	22080 X	20595	-0-	-1485	-0-	87	1	20508	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT			WELL #:		1H	RRCID	-> 287299	COMPL.	DATE 04/07/2019	TOTAL	DEPTH	10634	PERF.11020	- 18618		
01	32674 X	29453	-0-	-3221	-0-	381	1	29072	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	29512 X	25026	-0-	-4486	-0-	426	1	24600	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	32674 X	30156	-0-	-2518	-0-	448	1	29708	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	32197 X	32197	-0-	-0-	-0-	1049	1	31148	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	32021 X	32021	-0-	-0-	-0-	107	1	31914	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	28500 X	19469	-0-	-9031	-0-	19452	2	17	9	Y	15	13	1			2

HULL A HV UNIT D			WELL #:		4H	RRCID	-> 287369	COMPL.	DATE 09/20/2018	TOTAL	DEPTH	10590	PERF.10964	- 18174		
01	27001 X	22555	-0-	-4446	-0-	148	1	22407	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	28196 X	22971	-0-	-5225	-0-	157	1	22814	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31217 X	23071	-0-	-8146	-0-	173	1	22898	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	28650 X	21085	-0-	-7565	-0-	168	1	20917	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	29047 X	22061	-0-	-6986	-0-	178	1	21883	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	24600 X	19104	-0-	-5496	-0-	165	1	18939	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT B			WELL #:		2H	RRCID	-> 287371	COMPL.	DATE 04/11/2019	TOTAL	DEPTH	10531	PERF.11020	- 18438		
01	23005 X	23005	-0-	-0-	-0-	297	1	22691	2	Y	15	17	1			8
02	20552 X	14670	-0-	-5882	-0-	250	1	14411	2	Y	8					16
03	22754 X	17022	-0-	-5732	-0-	252	1	16742	2	Y	25	31	1			10
04	22260 X	3308	-0-	-18952	-0-	108	1	3200	2	Y	-0-					10
05	26682 X	26682	-0-	-0-	-0-	89	1	26551	2	Y	38	36	1			12
06	22260 X	20231	-0-	-2029	-0-	20154	2	77	9	Y	70	71	1			11

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211													
ABNEY 1215 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287372 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11370 - 19870													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01	20646 X	18808	-0-	-1838	-0-	64 1	18743 2	N	1		1 8		-0-
						1 9							
02	19012 X	16015	-0-	-2997	-0-	64 1	15951 2	N	-0-				-0-
03	21049 X	18123	-0-	-2926	-0-	72 1	18051 2	N	-0-				-0-
04	19890 X	16822	-0-	-3068	-0-	55 1	16767 2	N	-0-				-0-
05	19220 X	16729	-0-	-2491	-0-	64 1	16665 2	N	-0-				-0-
06	18210 X	16027	-0-	-2183	-0-	70 1	15957 2	N	-0-				-0-
WOODLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287446 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11686 - 19438													
01	47306 X	37003	-0-	-10303	-0-	132 1	36871 2	N	-0-				-0-
02	42000 X	32459	-0-	-9541	-0-	127 1	32332 2	N	-0-				-0-
03	46500 X	32514	-0-	-13986	-0-	124 1	32390 2	N	-0-				-0-
04	40350 X	33909	-0-	-6441	-0-	122 1	33787 2	N	-0-				-0-
05	39308 X	33600	-0-	-5708	-0-	132 1	33468 2	N	-0-				-0-
06	35820 X	31321	-0-	-4499	-0-	128 1	31193 2	N	-0-				-0-
WOODLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287447 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11412 - 19662													
01	57412 X	50228	-0-	-7184	-0-	180 1	50048 2	N	-0-				-0-
02	51856 X	44872	-0-	-6984	-0-	176 1	44696 2	N	-0-				-0-
03	57412 X	44933	-0-	-12479	-0-	171 1	44762 2	N	-0-				-0-
04	52500 X	47187	-0-	-5313	-0-	170 1	47017 2	N	-0-				-0-
05	50220 X	48360	-0-	-1860	-0-	190 1	48170 2	N	-0-				-0-
06	48600 X	45012	-0-	-3588	-0-	184 1	44828 2	N	-0-				-0-
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287493 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11173 - 18568													
01	38409 X	37339	-0-	-1070	-0-	481 1	36771 2	Y	79		93 1		44
						87 9							
02	34692 X	26797	-0-	-7895	-0-	456 1	26328 2	Y	12				56
						13 9							
03	38409 X	29590	-0-	-8819	-0-	440 1	29147 2	Y	3		58 1		1
						3 9							
04	36270 X	5799	-0-	-30471	-0-	189 1	5610 2	Y	-0-				1
05	40946 X	40946	-0-	-0-	-0-	137 1	40809 2	Y	-0-		1 1		-0-
06	36120 X	22811	-0-	-13309	-0-	22704 2	107 9	Y	97		81 1		16
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287494 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10488 PERF.11008 - 18406													
01	30310 X	30310	-0-	-0-	-0-	391 1	29862 2	Y	52		64 1		29
						57 9							
02	26180 X	15738	-0-	-10442	-0-	268 1	15464 2	Y	5				34
						6 9							
03	28985 X	27724	-0-	-1261	-0-	410 1	27198 2	Y	105		98 1		41
						116 9							
04	28050 X	4750	-0-	-23300	-0-	155 1	4592 2	Y	3				44
						3 9							
05	28985 X	18028	-0-	-10957	-0-	60 1	17834 2	Y	122		128 1		38
						134 9							
06	28050 X	21418	-0-	-6632	-0-	21257 2	161 9	Y	146		160 1		24
WOODLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287753 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11426 - 17883													
01	64046 X	51534	-0-	-12512	-0-	184 1	51350 2	N	-0-				-0-
02	57848 X	44361	-0-	-13487	-0-	174 1	44187 2	N	-0-				-0-
03	63705 X	44477	-0-	-19228	-0-	170 1	44307 2	N	-0-				-0-
04	55920 X	43565	-0-	-12355	-0-	157 1	43408 2	N	-0-				-0-
05	53909 X	43977	-0-	-9932	-0-	173 1	43804 2	N	-0-				-0-
06	49860 X	41012	-0-	-8848	-0-	168 1	40844 2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
STOUGH SISTERS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288132 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11450 - 21592														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	43679 X	33628	-0-	-10051	-0-	118 1	33510 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	39452 X	25208	-0-	-14244	-0-	96 1	25112 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	45167 X	45167	-0-	-0-	-0-	168 1	44999 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	40050 X	37330	-0-	-2720	-0-	133 1	37197 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	38996 X	38996	-0-	-0-	-0-	142 1	38854 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	35992 X	35992	-0-	-0-	-0-	153 1	35839 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ROBERTS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288144 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.11108 - 17980														
01	34689 X	30313	-0-	-4376	-0-	229 1	29883 2	Y	183	196	1			93
						201 9								
02	31332 X	28521	-0-	-2811	-0-	216 1	28013 2	Y	265	290	1			68
						292 9								
03	34007 X	31504	-0-	-2503	-0-	241 1	31094 2	Y	154	179	1			43
						169 9								
04	32068 X	32068	-0-	-0-	-0-	297 1	31519 2	Y	229	201	1			71
						252 9								
05	41237 X	41237	-0-	-0-	-0-	359 1	40516 2	Y	329	356	1			44
						362 9								
06	30570 X	26685	-0-	-3885	-0-	229 1	26295 2	Y	146	86	1			104
						161 9								
ABNEY RK B HV WELL #: 1H RRCID -> 288192 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11454 - 20501														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ABNEY RK B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288193 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11247 - 20067														
01	76570 X	63686	-0-	-12884	-0-	216 1	63470 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	69160 X	58364	-0-	-10796	-0-	232 1	58132 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	75950 X	63129	-0-	-12821	-0-	238 1	62891 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	69570 X	52478	-0-	-17092	-0-	187 1	52291 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	70215 X	57527	-0-	-12688	-0-	217 1	57310 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	62520 X	41099	-0-	-21421	-0-	179 1	40920 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ABNEY RK B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288195 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11365 - 20309														
01	53940 X	46251	-0-	-7689	-0-	157 1	46094 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	48720 X	40071	-0-	-8649	-0-	160 1	39911 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	50437 X	43991	-0-	-6446	-0-	166 1	43825 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	47580 X	23303	-0-	-24277	-0-	83 1	23220 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	48112 X	-0-	-0-	-48112	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	44760 X	7028	-0-	-37732	-0-	31 1	6997 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
STOUGH SISTERS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288325 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11585 - 21688														
01	51181 X	38621	-0-	-12560	-0-	136 1	38485 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	46228 X	29634	-0-	-16594	-0-	112 1	29522 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	51181 X	50922	-0-	-259	-0-	189 1	50733 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	45930 X	42178	-0-	-3752	-0-	151 1	42027 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	41749 X	41749	-0-	-0-	-0-	152 1	41597 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	39659 X	39659	-0-	-0-	-0-	168 1	39491 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211													
STOUGH SISTERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288339 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11290 - 21493													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										BALANCE
01	52731 X	42523	-0-	-10208	-0-	149	1	42374	2	N	-0-		-0-
02	47628 X	30871	-0-	-16757	-0-	117	1	30754	2	N	-0-		-0-
03	52731 X	52300	-0-	-431	-0-	194	1	52106	2	N	-0-		-0-
04	49020 X	46400	-0-	-2620	-0-	166	1	46234	2	N	-0-		-0-
05	47219 X	47219	-0-	-0-	-0-	172	1	47047	2	N	-0-		-0-
06	44688 X	44688	-0-	-0-	-0-	189	1	44499	2	N	-0-		-0-
KELLER-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288345 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11808 - 21009													
01	46531 X	41065	-0-	-5466	-0-	143	1	40922	2	N	-0-		-0-
02	42028 X	35677	-0-	-6351	-0-	141	1	35536	2	N	-0-		-0-
03	46469 X	36914	-0-	-9555	-0-	137	1	36777	2	N	-0-		-0-
04	41520 X	37133	-0-	-4387	-0-	126	1	37007	2	N	-0-		-0-
05	42036 X	32967	-0-	-9069	-0-	121	1	32846	2	N	-0-		-0-
06	45466 X	45466	-0-	-0-	-0-	194	1	45272	2	N	-0-		-0-
ROBERTS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288361 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11229 - 23505													
01	77779 X	72825	-0-	-4954	-0-	554	1	72238	2	Y	30	40	15
						33	9						
02	70084 X	66031	-0-	-4053	-0-	505	1	65464	2	Y	56	57	14
						62	9						
03	76384 X	73383	-0-	-3001	-0-	563	1	72762	2	Y	53	52	15
						58	9						
04	72390 X	56004	-0-	-16386	-0-	522	1	55412	2	Y	64	59	20
						70	9						
05	74152 X	55373	-0-	-18779	-0-	486	1	54775	2	Y	102	108	14
						112	9						
06	70740 X	65087	-0-	-5653	-0-	560	1	64393	2	Y	122	49	87
						134	9						
ROBERTS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288383 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11049 - 23256													
01	64294 X	58380	-0-	-5914	-0-	445	1	57935	2	Y	-0-		-0-
02	58072 X	51616	-0-	-6456	-0-	395	1	51221	2	Y	-0-		-0-
03	63674 X	57093	-0-	-6581	-0-	438	1	56655	2	Y	-0-		-0-
04	58710 X	42614	-0-	-16096	-0-	397	1	42199	2	Y	16	11	5
						18	9						
05	59489 X	47731	-0-	-11758	-0-	417	1	47076	2	Y	216	192	29
						238	9						
06	56490 X	47243	-0-	-9247	-0-	407	1	46790	2	Y	42	41	30
						46	9						
KELLER-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288541 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11680 - 19981													
01	47492 X	43376	-0-	-4116	-0-	151	1	43225	2	N	-0-		-0-
02	42896 X	38316	-0-	-4580	-0-	151	1	38165	2	N	-0-		-0-
03	47492 X	42002	-0-	-5490	-0-	156	1	41846	2	N	-0-		-0-
04	43560 X	36964	-0-	-6596	-0-	125	1	36839	2	N	-0-		-0-
05	44020 X	32625	-0-	-11395	-0-	120	1	32505	2	N	-0-		-0-
06	44969 X	44969	-0-	-0-	-0-	192	1	44777	2	N	-0-		-0-
MCLOFFLIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288575 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10862 PERF.11256 - 21196													
01	37169 X	35392	-0-	-1777	-0-	125	1	35267	2	N	-0-		-0-
02	33572 X	29807	-0-	-3765	-0-	113	1	29694	2	N	-0-		-0-
03	37169 X	30855	-0-	-6314	-0-	117	1	30738	2	N	-0-		-0-
04	34470 X	28088	-0-	-6382	-0-	98	1	27990	2	N	-0-		-0-
05	35402 X	28544	-0-	-6858	-0-	108	1	28436	2	N	-0-		-0-
06	34260 X	27119	-0-	-7141	-0-	116	1	27003	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211																		
MCLOFFLIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288576 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11044 - 21081																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	77004 X																	-0-
02	69552 X																	-0-
03	77004 X																	-0-
04	71310 X																	-0-
05	68851 X																	-0-
06	59010 X																	-0-
REEVES-CURTIS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288579 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11604 - 21803																		
01	86459 X																	-0-
02	75488 X																	-0-
03	81096 X																	-0-
04	78480 X																	-0-
05	80135 X																	-0-
06	77550 X																	-0-
REEVES-CURTIS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288580 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 11433 PERF.11691 - 21889																		
01	62031 X																	-0-
02	55608 X																	-0-
03	56854 X																	-0-
04	55020 X																	-0-
05	53444 X																	-0-
06	51480 X																	-0-
MCLOFFLIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288588 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11253 - 20897																		
01	57660 X																	-0-
02	52080 X																	-0-
03	57660 X																	-0-
04	49020 X																	-0-
05	46717 X																	-0-
06	42420 X																	-0-
MCLOFFLIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288777 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11057 - 21160																		
01	65224 X																	-0-
02	58912 X																	-0-
03	65224 X																	-0-
04	63120 X																	-0-
05	65224 X																	-0-
06	58020 X																	-0-
ROBERTS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288841 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11118 - 23161																		
01	51026 X																	57
02	46088 X																	38
03	51026 X																	35
04	47370 X																	24
05	48143 X																	1
06	44970 X																	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211													
POPE JEAN HV UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 289082 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11751 - 18734													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
01	73315	X	68362	-0-	-4953	-0-	17	1	68345	2	N	-0-	-0-
02	65604	X	22257	-0-	-43347	-0-	6	1	22251	2	N	-0-	-0-
03	69719	X	-0-	-0-	-69719	-0-					N	-0-	-0-
04	67380	X	19817	-0-	-47563	-0-	6	1	19811	2	N	-0-	-0-
05	75849	X	75849	-0-	-0-	-0-	26	1	75823	2	N	-0-	-0-
06	67239	X	67239	-0-	-0-	-0-	18	1	67221	2	N	-0-	-0-
POPE JEAN HV UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289083 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11721 - 18417													
01	47926	X	40686	-0-	-7240	-0-	10	1	40676	2	N	-0-	-0-
02	50271	X	50271	-0-	-0-	-0-	14	1	50257	2	N	-0-	-0-
03	109521	X	109521	-0-	-0-	-0-	39	1	109482	2	N	-0-	-0-
04	88243	X	88243	-0-	-0-	-0-	28	1	88215	2	N	-0-	-0-
05	78049	X	78049	-0-	-0-	-0-	26	1	78023	2	N	-0-	-0-
06	46380	X	44157	-0-	-2223	-0-	12	1	44145	2	N	-0-	-0-
POPE JEAN HV UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 289100 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11773 - 18927													
01	78027	X	67768	-0-	-10259	-0-	17	1	67751	2	N	-0-	-0-
02	70448	X	63602	-0-	-6846	-0-	18	1	63584	2	N	-0-	-0-
03	84028	X	84028	-0-	-0-	-0-	30	1	83998	2	N	-0-	-0-
04	70290	X	70069	-0-	-221	-0-	22	1	70047	2	N	-0-	-0-
05	70432	X	60584	-0-	-9848	-0-	20	1	60564	2	N	-0-	-0-
06	68160	X	55747	-0-	-12413	-0-	15	1	55732	2	N	-0-	-0-
POPE JEAN WEST HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289271 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11777 - 22417													
01	76632	X	70881	-0-	-5751	-0-	31	1	70850	2	N	-0-	-0-
02	69216	X	62353	-0-	-6863	-0-	62353	2			N	-0-	-0-
03	76632	X	66958	-0-	-9674	-0-	31	1	66927	2	N	-0-	-0-
04	72720	X	62382	-0-	-10338	-0-	21	1	62361	2	N	-0-	-0-
05	73284	X	64748	-0-	-8536	-0-	31	1	64717	2	N	-0-	-0-
06	68580	X	61363	-0-	-7217	-0-	30	1	61333	2	N	-0-	-0-
HIGHTOWER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289272 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11406 - 21008													
01	56203	X	50751	-0-	-5452	-0-	175	1	50576	2	N	-0-	-0-
02	50960	X	44597	-0-	-6363	-0-	175	1	44422	2	N	-0-	-0-
03	54157	X	47249	-0-	-6908	-0-	175	1	47074	2	N	-0-	-0-
04	51150	X	42745	-0-	-8405	-0-	151	1	42594	2	N	-0-	-0-
05	52855	X	42910	-0-	-9945	-0-	157	1	42753	2	N	-0-	-0-
06	49110	X	40637	-0-	-8473	-0-	169	1	40468	2	N	-0-	-0-
HIGHTOWER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289276 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11443 - 19843													
01	46500	X	39942	-0-	-6558	-0-	137	1	39805	2	N	-0-	-0-
02	42140	X	34688	-0-	-7452	-0-	136	1	34552	2	N	-0-	-0-
03	42439	X	37070	-0-	-5369	-0-	137	1	36933	2	N	-0-	-0-
04	39990	X	33637	-0-	-6353	-0-	119	1	33518	2	N	-0-	-0-
05	40858	X	33408	-0-	-7450	-0-	122	1	33286	2	N	-0-	-0-
06	38640	X	31490	-0-	-7150	-0-	131	1	31359	2	N	-0-	-0-
POPE JEAN WEST HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289278 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11841 - 22445													
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
HIGHTOWER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289279 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10904 PERF.11368 - 19768												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	52421 X	44201	-0-	-8220	-0-	152 1	44049 2	N	-0-			-0-
02	47544 X	38610	-0-	-8934	-0-	151 1	38459 2	N	-0-			-0-
03	46283 X	41177	-0-	-5106	-0-	152 1	41025 2	N	-0-			-0-
04	43680 X	37750	-0-	-5930	-0-	133 1	37617 2	N	-0-			-0-
05	45136 X	37768	-0-	-7368	-0-	138 1	37630 2	N	-0-			-0-
06	42780 X	35456	-0-	-7324	-0-	147 1	35309 2	N	-0-			-0-
HIGHTOWER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289343 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11371 - 20916												
01	53475 X	45414	-0-	-8061	-0-	156 1	45258 2	N	-0-			-0-
02	48496 X	39437	-0-	-9059	-0-	154 1	39283 2	N	-0-			-0-
03	48174 X	41937	-0-	-6237	-0-	155 1	41782 2	N	-0-			-0-
04	45540 X	38974	-0-	-6566	-0-	137 1	38837 2	N	-0-			-0-
05	46562 X	38594	-0-	-7968	-0-	141 1	38453 2	N	-0-			-0-
06	43950 X	36852	-0-	-7098	-0-	153 1	36699 2	N	-0-			-0-
KELLER-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289400 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11313 - 20111												
01	47120 X	42033	-0-	-5087	-0-	146 1	41887 2	N	-0-			-0-
02	42560 X	36605	-0-	-5955	-0-	144 1	36461 2	N	-0-			-0-
03	46810 X	40093	-0-	-6717	-0-	149 1	39944 2	N	-0-			-0-
04	42240 X	37611	-0-	-4629	-0-	128 1	37483 2	N	-0-			-0-
05	42811 X	37985	-0-	-4826	-0-	139 1	37846 2	N	-0-			-0-
06	40680 X	34700	-0-	-5980	-0-	148 1	34552 2	N	-0-			-0-
KELLER-LAGRONE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289884 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11218 - 20016												
01	47988 X	43186	-0-	-4802	-0-	150 1	43036 2	N	-0-			-0-
02	43344 X	38596	-0-	-4748	-0-	152 1	38444 2	N	-0-			-0-
03	47988 X	40001	-0-	-7987	-0-	148 1	39853 2	N	-0-			-0-
04	43860 X	38726	-0-	-5134	-0-	131 1	38595 2	N	-0-			-0-
05	43865 X	39968	-0-	-3897	-0-	147 1	39821 2	N	-0-			-0-
06	41790 X	36256	-0-	-5534	-0-	155 1	36101 2	N	-0-			-0-
ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289931 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11121 - 19721												
01	54308 X	54308	-0-	-0-	-0-	184 1	54122 2	N	-0-	2	8	-0-
02	53592 X	46957	-0-	-6635	-0-	188 1	46769 2	N	-0-			-0-
03	59334 X	51913	-0-	-7421	-0-	207 1	51706 2	N	-0-			-0-
04	57420 X	47431	-0-	-9989	-0-	155 1	47276 2	N	-0-			-0-
05	55490 X	47772	-0-	-7718	-0-	184 1	47588 2	N	-0-			-0-
06	52560 X	45836	-0-	-6724	-0-	200 1	45636 2	N	-0-			-0-
TALLEY-WEISS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290011 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11336 - 17716												
01	49197 X	39997	-0-	-9200	-0-	10 1	39987 2	N	-0-			-0-
02	44436 X	34297	-0-	-10139	-0-	9 1	34288 2	N	-0-			-0-
03	47771 X	38746	-0-	-9025	-0-	10 1	38736 2	N	-0-			-0-
04	42360 X	36157	-0-	-6203	-0-	12 1	36145 2	N	-0-			-0-
05	43524 X	36205	-0-	-7319	-0-	10 1	36195 2	N	-0-			-0-
06	38700 X	31897	-0-	-6803	-0-	10 1	31887 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211													
TALLEY-WEISS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290079 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11358 - 17854													
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	49445 X	41442 -0-	-8003	-0-		11 1	41431 2	N	-0-				-0-
02	44660 X	34426 -0-	-10234	-0-		9 1	34417 2	N	-0-				-0-
03	48701 X	38404 -0-	-10297	-0-		10 1	38394 2	N	-0-				-0-
04	44460 X	38185 -0-	-6275	-0-		13 1	38172 2	N	-0-				-0-
05	44857 X	39245 -0-	-5612	-0-		11 1	39234 2	N	-0-				-0-
06	40110 X	33450 -0-	-6660	-0-		10 1	33440 2	N	-0-				-0-
MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290086 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11522 - 20423													
01	64325 X	59157 -0-	-5168	-0-		16 1	59141 2	N	-0-				-0-
02	63230 X	63230 -0-	-0-	-0-		16 1	63214 2	N	-0-				-0-
03	68242 X	68242 -0-	-0-	-0-		26 1	68216 2	N	-0-				-0-
04	60750 X	60676 -0-	-74	-0-		19 1	60657 2	N	-0-				-0-
05	64325 X	58398 -0-	-5927	-0-		16 1	58382 2	N	-0-				-0-
06	62250 X	53375 -0-	-8875	-0-		16 1	53359 2	N	-0-				-0-
MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290112 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11808 - 20125													
01	99417 X	91246 -0-	-8171	-0-		25 1	91221 2	N	-0-				-0-
02	89796 X	87845 -0-	-1951	-0-		22 1	87823 2	N	-0-				-0-
03	97805 X	96612 -0-	-1193	-0-		37 1	96575 2	N	-0-				-0-
04	92160 X	89906 -0-	-2254	-0-		28 1	89878 2	N	-0-				-0-
05	97247 X	88336 -0-	-8911	-0-		25 1	88311 2	N	-0-				-0-
06	94110 X	81560 -0-	-12550	-0-		24 1	81536 2	N	-0-				-0-
MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290113 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11580 - 20578													
01	83018 X	77947 -0-	-5071	-0-		21 1	77926 2	N	-0-				-0-
02	74984 X	72458 -0-	-2526	-0-		18 1	72440 2	N	-0-				-0-
03	82956 X	77338 -0-	-5618	-0-		30 1	77308 2	N	-0-				-0-
04	78600 X	70923 -0-	-7677	-0-		22 1	70901 2	N	-0-				-0-
05	80228 X	73198 -0-	-7030	-0-		21 1	73177 2	N	-0-				-0-
06	77640 X	70130 -0-	-7510	-0-		21 1	70109 2	N	-0-				-0-
ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290114 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11241 - 19838													
01	37231 X	-0- -0-	-37231	-0-				N	2	2	8		-0-
02	13132 X	-0- -0-	-13132	-0-				N	-0-				-0-
03	14 X	-0- -0-	-14	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
MESA MINERALS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290145 COMPL. DATE 08/02/2020 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11693 - 19862													
01	48329 X	45460 -0-	-2869	-0-		12 1	45448 2	N	-0-				-0-
02	43652 X	39531 -0-	-4121	-0-		11 1	39520 2	N	-0-				-0-
03	46996 X	40872 -0-	-6124	-0-		13 1	40859 2	N	-0-				-0-
04	45120 X	40878 -0-	-4242	-0-		13 1	40865 2	N	-0-				-0-
05	45446 X	37978 -0-	-7468	-0-		13 1	37965 2	N	-0-				-0-
06	43980 X	34403 -0-	-9577	-0-		11 1	34392 2	N	-0-				-0-
TALLEY-WEISS HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290148 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11320 - 17816													
01	43803 X	38511 -0-	-5292	-0-		10 1	38501 2	N	-0-				-0-
02	39564 X	32993 -0-	-6571	-0-		9 1	32984 2	N	-0-				-0-
03	43307 X	38474 -0-	-4833	-0-		10 1	38464 2	N	-0-				-0-
04	40410 X	35656 -0-	-4754	-0-		12 1	35644 2	N	-0-				-0-
05	41757 X	35404 -0-	-6353	-0-		10 1	35394 2	N	-0-				-0-
06	37260 X	31179 -0-	-6081	-0-		10 1	31169 2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211													
HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290262 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11600 - 18655													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		62744 X	59334 -0-	-3410	-0-	20	1	59314	2 N	-0-			-0-
02		56672 X	52570 -0-	-4102	-0-	9	1	52561	2 N	-0-			-0-
03		62744 X	57457 -0-	-5287	-0-	20	1	57437	2 N	-0-			-0-
04		59610 X	54830 -0-	-4780	-0-	18	1	54812	2 N	-0-			-0-
05		60171 X	55444 -0-	-4727	-0-	20	1	55424	2 N	-0-			-0-
06		57420 X	52811 -0-	-4609	-0-	10	1	52801	2 N	-0-			-0-
MESA MINERALS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290280 COMPL. DATE 07/29/2020 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11527 - 20972													
01		50809 X	48451 -0-	-2358	-0-	13	1	48438	2 N	-0-			-0-
02		45892 X	41948 -0-	-3944	-0-	12	1	41936	2 N	-0-			-0-
03		50809 X	43178 -0-	-7631	-0-	13	1	43165	2 N	-0-			-0-
04		47580 X	43257 -0-	-4323	-0-	14	1	43243	2 N	-0-			-0-
05		49166 X	40365 -0-	-8801	-0-	13	1	40352	2 N	-0-			-0-
06		46890 X	39532 -0-	-7358	-0-	13	1	39519	2 N	-0-			-0-
HERNDON HV WEST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290472 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11485 - 19933													
01		56885 X	51619 -0-	-5266	-0-	17	1	51602	2 N	-0-			-0-
02		51380 X	45840 -0-	-5540	-0-	8	1	45832	2 N	-0-			-0-
03		55676 X	50072 -0-	-5604	-0-	18	1	50054	2 N	-0-			-0-
04		53880 X	47323 -0-	-6557	-0-	15	1	47308	2 N	-0-			-0-
05		53165 X	47333 -0-	-5832	-0-	17	1	47316	2 N	-0-			-0-
06		49950 X	42838 -0-	-7112	-0-	8	1	42830	2 N	-0-			-0-
MESA MINERALS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290534 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11647 - 21192													
01		78709 X	72918 -0-	-5791	-0-	20	1	72898	2 N	-0-			-0-
02		71092 X	62265 -0-	-8827	-0-	18	1	62247	2 N	-0-			-0-
03		78523 X	62748 -0-	-15775	-0-	19	1	62729	2 N	-0-			-0-
04		73620 X	62743 -0-	-10877	-0-	20	1	62723	2 N	-0-			-0-
05		73346 X	59040 -0-	-14306	-0-	20	1	59020	2 N	-0-			-0-
06		70560 X	57977 -0-	-12583	-0-	19	1	57958	2 N	-0-			-0-
FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290545 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11570 - 21314													
01		62992 X	57773 -0-	-5219	-0-	200	1	57573	2 N	-0-			-0-
02		56896 X	50646 -0-	-6250	-0-	198	1	50448	2 N	-0-			-0-
03		62806 X	55615 -0-	-7191	-0-	213	1	55402	2 N	-0-			-0-
04		57390 X	50227 -0-	-7163	-0-	173	1	50054	2 N	-0-			-0-
05		58094 X	50416 -0-	-7678	-0-	186	1	50230	2 N	-0-			-0-
06		55920 X	48838 -0-	-7082	-0-	201	1	48637	2 N	-0-			-0-
FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290546 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11328 - 21131													
01		47895 X	43546 -0-	-4349	-0-	151	1	43395	2 N	-0-			-0-
02		43260 X	37232 -0-	-6028	-0-	146	1	37086	2 N	-0-			-0-
03		46469 X	40577 -0-	-5892	-0-	156	1	40421	2 N	-0-			-0-
04		41940 X	36164 -0-	-5776	-0-	124	1	36040	2 N	-0-			-0-
05		43555 X	36633 -0-	-6922	-0-	135	1	36498	2 N	-0-			-0-
06		42150 X	35145 -0-	-7005	-0-	145	1	35000	2 N	-0-			-0-
BRYSON A1 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290557 COMPL. DATE 08/10/2020 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11418 - 21221													
01		77748 X	70682 -0-	-7066	-0-	247	1	70435	2 N	-0-			-0-
02		70224 X	62881 -0-	-7343	-0-	245	1	62636	2 N	-0-			-0-
03		77748 X	68911 -0-	-8837	-0-	262	1	68649	2 N	-0-			-0-
04		72330 X	63947 -0-	-8383	-0-	225	1	63722	2 N	-0-			-0-
05		72943 X	64711 -0-	-8232	-0-	243	1	64468	2 N	-0-			-0-
06		68400 X	60757 -0-	-7643	-0-	256	1	60501	2 N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
BRYSON A1 HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290558 COMPL. DATE 08/12/2020 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11312 - 21115												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
01	107725 X	99573 -0-	-8152 -0-	347 1	99226 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	97300 X	87979 -0-	-9321 -0-	342 1	87637 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	107725 X	96261 -0-	-11464 -0-	366 1	95895 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	100860 X	91011 -0-	-9849 -0-	320 1	90691 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	101866 X	92465 -0-	-9401 -0-	347 1	92118 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	96360 X	79870 -0-	-16490 -0-	336 1	79534 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
G.D. MCKAY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290571 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11573 - 21695												
01	100750 X	88760 -0-	-11990 -0-	314 1	88446 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	91000 X	61530 -0-	-29470 -0-	240 1	61290 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	100750 X	60703 -0-	-40047 -0-	225 1	60478 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	92520 X	53518 -0-	-39002 -0-	186 1	53332 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	88753 X	53386 -0-	-35367 -0-	202 1	53184 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	85890 X	50551 -0-	-35339 -0-	216 1	50335 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
G.D. MCKAY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290573 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11102 - 23301												
01	92938 X	71182 -0-	-21756 -0-	252 1	70930 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	83944 X	46117 -0-	-37827 -0-	180 1	45937 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	91264 X	48583 -0-	-42681 -0-	180 1	48403 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	67770 X	42369 -0-	-25401 -0-	147 1	42222 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	71176 X	43785 -0-	-27391 -0-	166 1	43619 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	68880 X	41655 -0-	-27225 -0-	178 1	41477 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
G.D. MCKAY HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290577 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11410 - 21747												
01	52673 X	52673 -0-	-0- -0-	184 1	52489 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	43685 X	43685 -0-	-0- -0-	170 1	43515 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	48852 X	48852 -0-	-0- -0-	184 1	48668 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	46140 X	45844 -0-	-296 -0-	161 1	45683 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	47678 X	46696 -0-	-982 -0-	175 1	46521 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	46140 X	42352 -0-	-3788 -0-	172 1	42180 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
G.D. MCKAY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290578 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11383 - 21211												
01	51925 X	50407 -0-	-1518 -0-	177 1	50230 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	46900 X	43899 -0-	-3001 -0-	170 1	43729 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	51925 X	47912 -0-	-4013 -0-	182 1	47730 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	48780 X	44382 -0-	-4398 -0-	155 1	44227 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	50406 X	45440 -0-	-4966 -0-	171 1	45269 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	48780 X	44002 -0-	-4778 -0-	185 1	43817 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BRYSON A1 HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290580 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 10969 PERF.11377 - 21280												
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SANDY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290581 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11640 - 21276												
01	121380 X	121380 -0-	-0- -0-	431 1	120949 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	98584 X	98584 -0-	-0- -0-	351 1	98233 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	112207 X	112207 -0-	-0- -0-	424 1	111783 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	99930 X	93047 -0-	-6883 -0-	323 1	92724 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	103261 X	86544 -0-	-16717 -0-	315 1	86229 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	99930 X	78518 -0-	-21412 -0-	336 1	78182 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
SANDY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290582 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11489 - 20524												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01	106981 X	96875	-0-	-10106	-0-	344	1	96531	2	N	-0-	-0-
02	96992 X	69389	-0-	-27603	-0-	247	1	69142	2	N	-0-	-0-
03	100316 X	84590	-0-	-15726	-0-	320	1	84270	2	N	-0-	-0-
04	92220 X	70903	-0-	-21317	-0-	247	1	70656	2	N	-0-	-0-
05	96875 X	66675	-0-	-30200	-0-	243	1	66432	2	N	-0-	-0-
06	93750 X	61670	-0-	-32080	-0-	264	1	61406	2	N	-0-	-0-
HERNDON HV WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290593 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11737 - 19235												
01	78554 X	73223	-0-	-5331	-0-	25	1	73198	2	N	-0-	-0-
02	70952 X	64848	-0-	-6104	-0-	11	1	64837	2	N	-0-	-0-
03	78554 X	68607	-0-	-9947	-0-	24	1	68583	2	N	-0-	-0-
04	74340 X	65281	-0-	-9059	-0-	21	1	65260	2	N	-0-	-0-
05	75237 X	65720	-0-	-9517	-0-	24	1	65696	2	N	-0-	-0-
06	70860 X	60402	-0-	-10458	-0-	12	1	60390	2	N	-0-	-0-
MESA MINERALS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290611 COMPL. DATE 08/03/2020 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11593 - 21087												
01	65844 X	61692	-0-	-4152	-0-	17	1	61675	2	N	-0-	-0-
02	59472 X	53207	-0-	-6265	-0-	15	1	53192	2	N	-0-	-0-
03	65844 X	53383	-0-	-12461	-0-	17	1	53366	2	N	-0-	-0-
04	62760 X	53146	-0-	-9614	-0-	17	1	53129	2	N	-0-	-0-
05	62620 X	49411	-0-	-13209	-0-	16	1	49395	2	N	-0-	-0-
06	59700 X	48838	-0-	-10862	-0-	16	1	48822	2	N	-0-	-0-
JORDAN-CALDWELL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290626 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11327 - 21995												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
JORDAN-CALDWELL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290627 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11566 - 22172												
01	82832 X	79600	-0-	-3232	-0-	276	1	79324	2	N	-0-	-0-
02	74816 X	71218	-0-	-3598	-0-	282	1	70936	2	N	-0-	-0-
03	82832 X	76355	-0-	-6477	-0-	294	1	76061	2	N	-0-	-0-
04	80100 X	71365	-0-	-8735	-0-	254	1	71111	2	N	-0-	-0-
05	80910 X	72512	-0-	-8398	-0-	278	1	72234	2	N	-0-	-0-
06	77040 X	68812	-0-	-8228	-0-	284	1	68528	2	N	-0-	-0-
G.D. MCKAY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290656 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11452 - 20936												
01	59179 X	54453	-0-	-4726	-0-	191	1	54262	2	N	-0-	-0-
02	53452 X	43840	-0-	-9612	-0-	169	1	43671	2	N	-0-	-0-
03	59179 X	44964	-0-	-14215	-0-	171	1	44793	2	N	-0-	-0-
04	57270 X	40593	-0-	-16677	-0-	142	1	40451	2	N	-0-	-0-
05	59179 X	41181	-0-	-17998	-0-	155	1	41026	2	N	-0-	-0-
06	52710 X	39251	-0-	-13459	-0-	165	1	39086	2	N	-0-	-0-
FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290661 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11334 - 21397												
01	65534 X	55841	-0-	-9693	-0-	193	1	55648	2	N	-0-	-0-
02	59192 X	48980	-0-	-10212	-0-	192	1	48788	2	N	-0-	-0-
03	64325 X	52803	-0-	-11522	-0-	202	1	52601	2	N	-0-	-0-
04	58920 X	48123	-0-	-10797	-0-	165	1	47958	2	N	-0-	-0-
05	57815 X	48924	-0-	-8891	-0-	181	1	48743	2	N	-0-	-0-
06	54030 X	46028	-0-	-8002	-0-	189	1	45839	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290662 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11334 - 21397												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	52979 X	48962	-0-	-4017	-0-	169 1	48793 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	47852 X	41966	-0-	-5886	-0-	164 1	41802 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	51491 X	45035	-0-	-6456	-0-	173 1	44862 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	48270 X	40149	-0-	-8121	-0-	138 1	40011 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	49879 X	40421	-0-	-9458	-0-	149 1	40272 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	47370 X	37756	-0-	-9614	-0-	155 1	37601 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
G.D. MCKAY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290679 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11492 - 20628												
01	84227 X	59449	-0-	-24778	-0-	208 1	59241 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	78596 X	43453	-0-	-35143	-0-	168 1	43285 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	87017 X	47140	-0-	-39877	-0-	179 1	46961 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	64230 X	43725	-0-	-20505	-0-	153 1	43572 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	66371 X	43947	-0-	-22424	-0-	165 1	43782 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	57540 X	41734	-0-	-15806	-0-	175 1	41559 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
KELLER-LAGRONE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290691 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11295 - 21304												
01	56606 X	50308	-0-	-6298	-0-	173 1	50135 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	51128 X	41639	-0-	-9489	-0-	161 1	41478 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	56606 X	45383	-0-	-11223	-0-	172 1	45211 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	53340 X	37467	-0-	-15873	-0-	132 1	37335 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	51212 X	44798	-0-	-6414	-0-	168 1	44630 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	54116 X	54116	-0-	-0-	-0-	222 1	53894 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290694 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11248 - 20195												
01	75826 X	59326	-0-	-16500	-0-	209 1	59117 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	68488 X	49652	-0-	-18836	-0-	188 1	49464 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	72819 X	53576	-0-	-19243	-0-	206 1	53370 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	63510 X	45732	-0-	-17778	-0-	155 1	45577 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	65627 X	52709	-0-	-12918	-0-	200 1	52509 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	57420 X	51047	-0-	-6373	-0-	209 1	50838 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290705 COMPL. DATE 02/22/2021 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11446 - 20340												
01	77128 X	63867	-0-	-13261	-0-	225 1	63642 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	69664 X	53714	-0-	-15950	-0-	204 1	53510 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	77128 X	59491	-0-	-17637	-0-	228 1	59263 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	66030 X	51383	-0-	-14647	-0-	175 1	51208 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	64883 X	53636	-0-	-11247	-0-	203 1	53433 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	61800 X	51637	-0-	-10163	-0-	211 1	51426 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
G.D. MCKAY HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290761 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11342 - 21379												
01	62341 X	57955	-0-	-4386	-0-	203 1	57752 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	56308 X	51995	-0-	-4313	-0-	202 1	51793 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	62341 X	57167	-0-	-5174	-0-	215 1	56952 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	59130 X	53673	-0-	-5457	-0-	188 1	53485 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	59861 X	54615	-0-	-5246	-0-	205 1	54410 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	66564 X	66564	-0-	-0-	-0-	271 1	66293 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
JORDAN-CALDWELL HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290798 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11338 - 22006												
01	81096 X	72372	-0-	-8724	-0-	251 1	72121 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	73248 X	63116	-0-	-10132	-0-	250 1	62866 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	81096 X	68369	-0-	-12727	-0-	264 1	68105 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	75510 X	63655	-0-	-11855	-0-	226 1	63429 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	74741 X	64933	-0-	-9808	-0-	249 1	64684 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	70050 X	62046	-0-	-8004	-0-	256 1	61790 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
G.D. MCKAY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290887 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11823 - 21050														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	94476 X	94476	-0-	-0-	-0-	334	1	94142	2	N	-0-			-0-
02	78428 X	64488	-0-	-13940	-0-	252	1	64236	2	N	-0-			-0-
03	86831 X	57786	-0-	-29045	-0-	214	1	57572	2	N	-0-			-0-
04	84030 X	50919	-0-	-33111	-0-	177	1	50742	2	N	-0-			-0-
05	86831 X	50255	-0-	-36576	-0-	190	1	50065	2	N	-0-			-0-
06	84030 X	48169	-0-	-35861	-0-	206	1	47963	2	N	-0-			-0-
KELLER-LAGRONE HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290989 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11371 - 21881														
01	50718 X	50718	-0-	-0-	-0-	175	1	50543	2	N	-0-			-0-
02	42063 X	42063	-0-	-0-	-0-	163	1	41900	2	N	-0-			-0-
03	45547 X	45547	-0-	-0-	-0-	173	1	45374	2	N	-0-			-0-
04	37560 X	37530	-0-	-30	-0-	132	1	37398	2	N	-0-			-0-
05	40112 X	40112	-0-	-0-	-0-	151	1	39961	2	N	-0-			-0-
06	45985 X	45985	-0-	-0-	-0-	189	1	45796	2	N	-0-			-0-
KELLER-LAGRONE HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290990 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11349 - 21352														
01	53816 X	50088	-0-	-3728	-0-	172	1	49916	2	N	-0-			-0-
02	48608 X	43514	-0-	-5094	-0-	169	1	43345	2	N	-0-			-0-
03	53816 X	46799	-0-	-7017	-0-	177	1	46622	2	N	-0-			-0-
04	49980 X	40380	-0-	-9600	-0-	142	1	40238	2	N	-0-			-0-
05	51646 X	41546	-0-	-10100	-0-	156	1	41390	2	N	-0-			-0-
06	48480 X	39194	-0-	-9286	-0-	161	1	39033	2	N	-0-			-0-
FURRH-CARTER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291018 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11214 - 21518														
01	64108 X	57968	-0-	-6140	-0-	204	1	57764	2	N	-0-			-0-
02	57904 X	50223	-0-	-7681	-0-	193	1	50030	2	N	-0-			-0-
03	64108 X	54907	-0-	-9201	-0-	210	1	54697	2	N	-0-			-0-
04	58830 X	49822	-0-	-9008	-0-	172	1	49650	2	N	-0-			-0-
05	59768 X	48974	-0-	-10794	-0-	186	1	48788	2	N	-0-			-0-
06	56100 X	46353	-0-	-9747	-0-	194	1	46159	2	N	-0-			-0-
KELLER-LAGRONE HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291019 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11317 - 21320														
01	49538 X	47044	-0-	-2494	-0-	162	1	46882	2	N	-0-			-0-
02	44744 X	38924	-0-	-5820	-0-	151	1	38773	2	N	-0-			-0-
03	49538 X	42292	-0-	-7246	-0-	160	1	42132	2	N	-0-			-0-
04	47280 X	37814	-0-	-9466	-0-	133	1	37681	2	N	-0-			-0-
05	47368 X	38679	-0-	-8689	-0-	145	1	38534	2	N	-0-			-0-
06	45540 X	36250	-0-	-9290	-0-	149	1	36101	2	N	-0-			-0-
FURRH-CARTER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291030 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11357 - 21560														
01	70990 X	62969	-0-	-8021	-0-	222	1	62747	2	N	-0-			-0-
02	64120 X	53682	-0-	-10438	-0-	206	1	53476	2	N	-0-			-0-
03	70990 X	57501	-0-	-13489	-0-	220	1	57281	2	N	-0-			-0-
04	64260 X	48584	-0-	-15676	-0-	168	1	48416	2	N	-0-			-0-
05	64697 X	52882	-0-	-11815	-0-	201	1	52681	2	N	-0-			-0-
06	60930 X	57364	-0-	-3566	-0-	240	1	57124	2	N	-0-			-0-
GUILL-FURRH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291035 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11910 - 19970														
01	52235 X	47403	-0-	-4832	-0-	166	1	47237	2	N	-0-			-0-
02	47180 X	42231	-0-	-4949	-0-	165	1	42066	2	N	-0-			-0-
03	52235 X	45582	-0-	-6653	-0-	172	1	45410	2	N	-0-			-0-
04	47040 X	41747	-0-	-5293	-0-	147	1	41600	2	N	-0-			-0-
05	47926 X	42161	-0-	-5765	-0-	157	1	42004	2	N	-0-			-0-
06	45870 X	39693	-0-	-6177	-0-	161	1	39532	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211													
FURRH-CARTER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291065 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11450 - 21750													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	84661 X	73621	-0-	-11040	-0-	259	1	73362	2	N	-0-		-0-
02	76468 X	63383	-0-	-13085	-0-	243	1	63140	2	N	-0-		-0-
03	84661 X	67329	-0-	-17332	-0-	257	1	67072	2	N	-0-		-0-
04	77070 X	56754	-0-	-20316	-0-	196	1	56558	2	N	-0-		-0-
05	76632 X	57283	-0-	-19349	-0-	218	1	57065	2	N	-0-		-0-
06	71250 X	55343	-0-	-15907	-0-	232	1	55111	2	N	-0-		-0-
FURRH-CARTER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291066 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11439 - 18892													
01	49848 X	42916	-0-	-6932	-0-	151	1	42765	2	N	-0-		-0-
02	45024 X	36802	-0-	-8222	-0-	141	1	36661	2	N	-0-		-0-
03	49848 X	39524	-0-	-10324	-0-	151	1	39373	2	N	-0-		-0-
04	43860 X	36111	-0-	-7749	-0-	125	1	35986	2	N	-0-		-0-
05	44206 X	36744	-0-	-7462	-0-	140	1	36604	2	N	-0-		-0-
06	41520 X	34502	-0-	-7018	-0-	144	1	34358	2	N	-0-		-0-
GUILL-FURRH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291076 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11286 - 21365													
01	30008 X	28561	-0-	-1447	-0-	100	1	28461	2	N	-0-		-0-
02	27104 X	24584	-0-	-2520	-0-	96	1	24488	2	N	-0-		-0-
03	30008 X	27007	-0-	-3001	-0-	102	1	26905	2	N	-0-		-0-
04	27690 X	23288	-0-	-4402	-0-	82	1	23206	2	N	-0-		-0-
05	28551 X	20072	-0-	-8479	-0-	75	1	19997	2	N	-0-		-0-
06	27630 X	20081	-0-	-7549	-0-	81	1	20000	2	N	-0-		-0-
GUILL-FURRH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291091 COMPL. DATE 02/16/2021 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11607 - 20187													
01	50530 X	40513	-0-	-10017	-0-	142	1	40371	2	N	-0-		-0-
02	45640 X	39386	-0-	-6254	-0-	154	1	39232	2	N	-0-		-0-
03	49073 X	43843	-0-	-5230	-0-	165	1	43678	2	N	-0-		-0-
04	44040 X	40267	-0-	-3773	-0-	142	1	40125	2	N	-0-		-0-
05	45136 X	40808	-0-	-4328	-0-	152	1	40656	2	N	-0-		-0-
06	42210 X	37715	-0-	-4495	-0-	153	1	37562	2	N	-0-		-0-
GUILL-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291206 COMPL. DATE 02/15/2021 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11477 - 21429													
01	76818 X	71383	-0-	-5435	-0-	250	1	71133	2	N	-0-		-0-
02	69384 X	62224	-0-	-7160	-0-	243	1	61981	2	N	-0-		-0-
03	76818 X	67769	-0-	-9049	-0-	256	1	67513	2	N	-0-		-0-
04	71040 X	58757	-0-	-12283	-0-	207	1	58550	2	N	-0-		-0-
05	72819 X	40567	-0-	-32252	-0-	151	1	40416	2	N	-0-		-0-
06	69090 X	36793	-0-	-32297	-0-	149	1	36644	2	N	-0-		-0-
SPARKS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291218 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11536 - 20236													
01	83142 X	83142	-0-	-0-	-0-	287	1	82855	2	N	-0-		-0-
02	62216 X	59791	-0-	-2425	-0-	247	1	59544	2	N	-0-		-0-
03	68882 X	17667	-0-	-51215	-0-	66	1	17601	2	N	-0-		-0-
04	85570 X	85570	-0-	-0-	-0-	298	1	85272	2	N	-0-		-0-
05	74078 X	74078	-0-	-0-	-0-	276	1	73802	2	N	-0-		-0-
06	66660 X	46581	-0-	-20079	-0-	150	1	46431	2	N	-0-		-0-
SPARKS HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 291219 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11426 - 19976													
01	80107 X	80107	-0-	-0-	-0-	276	1	79831	2	N	-0-		-0-
02	60200 X	59590	-0-	-610	-0-	246	1	59344	2	N	-0-		-0-
03	66650 X	39498	-0-	-27152	-0-	148	1	39350	2	N	-0-		-0-
04	73213 X	73213	-0-	-0-	-0-	255	1	72958	2	N	-0-		-0-
05	66650 X	65855	-0-	-795	-0-	246	1	65609	2	N	-0-		-0-
06	64500 X	43584	-0-	-20916	-0-	141	1	43443	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
ADAMS-GULLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291225 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11210 - 22116														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124248 X	104962	-0-	-19286	-0-	362	1	104600	2 N	-0-				-0-
02	112224 X	88026	-0-	-24198	-0-	339	1	87687	2 N	-0-				-0-
03	114731 X	94304	-0-	-20427	-0-	355	1	93949	2 N	-0-				-0-
04	108720 X	85763	-0-	-22957	-0-	305	1	85458	2 N	-0-				-0-
05	109027 X	87484	-0-	-21543	-0-	332	1	87152	2 N	-0-				-0-
06	101580 X	77767	-0-	-23813	-0-	327	1	77440	2 N	-0-				-0-
SPARKS HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 291231 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11290 - 20609														
01	74307 X	63861	-0-	-10446	-0-	220	1	63641	2 N	-0-				-0-
02	67116 X	43059	-0-	-24057	-0-	178	1	42881	2 N	-0-				-0-
03	72664 X	40772	-0-	-31892	-0-	153	1	40619	2 N	-0-				-0-
04	81775 X	81775	-0-	-0-	-0-	285	1	81490	2 N	-0-				-0-
05	77462 X	77462	-0-	-0-	-0-	289	1	77173	2 N	-0-				-0-
06	61800 X	55572	-0-	-6228	-0-	179	1	55393	2 N	-0-				-0-
LOUIS-MATTHEWS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291240 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11113 - 20565														
01	70823 X	70823	-0-	-0-	-0-	244	1	70579	2 N	-0-				-0-
02	61966 X	61966	-0-	-0-	-0-	230	1	61736	2 N	-0-				-0-
03	68448 X	66136	-0-	-2312	-0-	245	1	65891	2 N	-0-				-0-
04	66240 X	61994	-0-	-4246	-0-	217	1	61777	2 N	-0-				-0-
05	68448 X	61059	-0-	-7389	-0-	233	1	60826	2 N	-0-				-0-
06	66240 X	58799	-0-	-7441	-0-	247	1	58552	2 N	-0-				-0-
ADAMS-GULLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291244 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11154 - 22126														
01	82956 X	74686	-0-	-8270	-0-	258	1	74428	2 N	-0-				-0-
02	74928 X	64799	-0-	-10129	-0-	249	1	64550	2 N	-0-				-0-
03	82956 X	70576	-0-	-12380	-0-	265	1	70311	2 N	-0-				-0-
04	74670 X	66025	-0-	-8645	-0-	235	1	65790	2 N	-0-				-0-
05	76539 X	67860	-0-	-8679	-0-	257	1	67603	2 N	-0-				-0-
06	72270 X	64829	-0-	-7441	-0-	273	1	64556	2 N	-0-				-0-
LOUIS-MATTHEWS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291257 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10877 - 20479														
01	57288 X	48064	-0-	-9224	-0-	169	1	47895	2 N	-0-				-0-
02	51744 X	43456	-0-	-8288	-0-	170	1	43286	2 N	-0-				-0-
03	57040 X	47075	-0-	-9965	-0-	177	1	46898	2 N	-0-				-0-
04	50880 X	43322	-0-	-7558	-0-	154	1	43168	2 N	-0-				-0-
05	51026 X	43452	-0-	-7574	-0-	160	1	43292	2 N	-0-				-0-
06	46560 X	42103	-0-	-4457	-0-	174	1	41929	2 N	-0-				-0-
LOUIS-MATTHEWS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291258 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11095 - 20549														
01	72013 X	60695	-0-	-11318	-0-	214	1	60481	2 N	-0-				-0-
02	65044 X	53564	-0-	-11480	-0-	210	1	53354	2 N	-0-				-0-
03	72013 X	58110	-0-	-13903	-0-	218	1	57892	2 N	-0-				-0-
04	63810 X	53241	-0-	-10569	-0-	189	1	53052	2 N	-0-				-0-
05	64449 X	52981	-0-	-11468	-0-	195	1	52786	2 N	-0-				-0-
06	58740 X	51158	-0-	-7582	-0-	211	1	50947	2 N	-0-				-0-
LOUIS-MATTHEWS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291335 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10967 - 20569														
01	64046 X	54606	-0-	-9440	-0-	192	1	54414	2 N	-0-				-0-
02	57848 X	50031	-0-	-7817	-0-	196	1	49835	2 N	-0-				-0-
03	62682 X	53349	-0-	-9333	-0-	200	1	53149	2 N	-0-				-0-
04	56130 X	49066	-0-	-7064	-0-	174	1	48892	2 N	-0-				-0-
05	56017 X	48746	-0-	-7271	-0-	179	1	48567	2 N	-0-				-0-
06	53610 X	46964	-0-	-6646	-0-	194	1	46770	2 N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
LOUIS-MATTHEWS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291336 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11245 - 19795														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		86924 X	74214	-0-	-12710	-0-	261	1	73953	2	N	-0-		-0-
02		78512 X	67719	-0-	-10793	-0-	265	1	67454	2	N	-0-		-0-
03		86056 X	72444	-0-	-13612	-0-	272	1	72172	2	N	-0-		-0-
04		76470 X	65995	-0-	-10475	-0-	234	1	65761	2	N	-0-		-0-
05		76384 X	65507	-0-	-10877	-0-	241	1	65266	2	N	-0-		-0-
06		72570 X	63094	-0-	-9476	-0-	261	1	62833	2	N	-0-		-0-
LOUIS-MATTHEWS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291386 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11203 - 20691														
01		86986 X	79276	-0-	-7710	-0-	273	1	79003	2	N	-0-		-0-
02		78568 X	68436	-0-	-10132	-0-	254	1	68182	2	N	-0-		-0-
03		86242 X	73752	-0-	-12490	-0-	273	1	73479	2	N	-0-		-0-
04		77370 X	68826	-0-	-8544	-0-	241	1	68585	2	N	-0-		-0-
05		79267 X	68992	-0-	-10275	-0-	263	1	68729	2	N	-0-		-0-
06		76710 X	65839	-0-	-10871	-0-	277	1	65562	2	N	-0-		-0-
BAGLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291397 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11691 - 21293														
01		87699 X	79972	-0-	-7727	-0-	23	1	79949	2	N	-0-		-0-
02		79212 X	70891	-0-	-8321	-0-	15	1	70876	2	N	-0-		-0-
03		87699 X	75286	-0-	-12413	-0-	24	1	75262	2	N	-0-		-0-
04		82260 X	72338	-0-	-9922	-0-	23	1	72315	2	N	-0-		-0-
05		82460 X	73010	-0-	-9450	-0-	21	1	72989	2	N	-0-		-0-
06		77400 X	68331	-0-	-9069	-0-	14	1	68317	2	N	-0-		-0-
BAGLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291398 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 11296 PERF.11563 - 21466														
01		72385 X	65890	-0-	-6495	-0-	19	1	65871	2	N	-0-		-0-
02		65380 X	57764	-0-	-7616	-0-	12	1	57752	2	N	-0-		-0-
03		71703 X	61607	-0-	-10096	-0-	19	1	61588	2	N	-0-		-0-
04		69060 X	58422	-0-	-10638	-0-	18	1	58404	2	N	-0-		-0-
05		67177 X	58931	-0-	-8246	-0-	17	1	58914	2	N	-0-		-0-
06		63750 X	54910	-0-	-8840	-0-	11	1	54899	2	N	-0-		-0-
BAGLEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291399 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11621 - 21166														
01		93651 X	86998	-0-	-6653	-0-	33	1	86965	2	N	-0-		-0-
02		84588 X	76472	-0-	-8116	-0-	15	1	76457	2	N	-0-		-0-
03		93651 X	81547	-0-	-12104	-0-	33	1	81514	2	N	-0-		-0-
04		90060 X	77810	-0-	-12250	-0-	24	1	77786	2	N	-0-		-0-
05		88846 X	78652	-0-	-10194	-0-	17	1	78635	2	N	-0-		-0-
06		84180 X	73853	-0-	-10327	-0-	16	1	73837	2	N	-0-		-0-
BAGLEY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291400 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 11398 PERF.11658 - 21166														
01		82708 X	75789	-0-	-6919	-0-	29	1	75760	2	N	-0-		-0-
02		74704 X	66380	-0-	-8324	-0-	13	1	66367	2	N	-0-		-0-
03		82398 X	71202	-0-	-11196	-0-	29	1	71173	2	N	-0-		-0-
04		78090 X	66667	-0-	-11423	-0-	21	1	66646	2	N	-0-		-0-
05		79515 X	67832	-0-	-11683	-0-	14	1	67818	2	N	-0-		-0-
06		73350 X	63708	-0-	-9642	-0-	14	1	63694	2	N	-0-		-0-
SPARKS HV UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 291409 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11482 - 20801														
01		65689 X	51369	-0-	-14320	-0-	177	1	51192	2	N	-0-		-0-
02		59332 X	34374	-0-	-24958	-0-	142	1	34232	2	N	-0-		-0-
03		65689 X	33860	-0-	-31829	-0-	127	1	33733	2	N	-0-		-0-
04		69166 X	69166	-0-	-0-	-0-	241	1	68925	2	N	-0-		-0-
05		65230 X	65230	-0-	-0-	-0-	243	1	64987	2	N	-0-		-0-
06		49710 X	46696	-0-	-3014	-0-	151	1	46545	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
LOUIS-MATTHEWS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291451 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11062 - 20514														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	64759 X	47716	-0-	-17043	-0-	165	1	47551	2	N	-0-			-0-
02	58492 X	51117	-0-	-7375	-0-	190	1	50927	2	N	-0-			-0-
03	64759 X	52423	-0-	-12336	-0-	194	1	52229	2	N	-0-			-0-
04	58890 X	48817	-0-	-10073	-0-	171	1	48646	2	N	-0-			-0-
05	56606 X	49059	-0-	-7547	-0-	187	1	48872	2	N	-0-			-0-
06	54780 X	46722	-0-	-8058	-0-	196	1	46526	2	N	-0-			-0-
J.K. ABNEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291470 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11231 - 22934														
01	81871 X	81181	-0-	-690	-0-	284	1	80897	2	N	-0-			-0-
02	73948 X	69121	-0-	-4827	-0-	269	1	68852	2	N	-0-			-0-
03	81871 X	73327	-0-	-8544	-0-	277	1	73050	2	N	-0-			-0-
04	79230 X	60502	-0-	-18728	-0-	210	1	60292	2	N	-0-			-0-
05	81871 X	63578	-0-	-18293	-0-	240	1	63338	2	N	-0-			-0-
06	78570 X	49135	-0-	-29435	-0-	204	1	48931	2	N	-0-			-0-
J.K. ABNEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291471 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11355 - 23212														
01	84568 X	71430	-0-	-13138	-0-	250	1	71180	2	N	-0-			-0-
02	76384 X	63749	-0-	-12635	-0-	248	1	63501	2	N	-0-			-0-
03	84568 X	66977	-0-	-17591	-0-	253	1	66724	2	N	-0-			-0-
04	73380 X	60465	-0-	-12915	-0-	210	1	60255	2	N	-0-			-0-
05	74741 X	63141	-0-	-11600	-0-	238	1	62903	2	N	-0-			-0-
06	69120 X	48645	-0-	-20475	-0-	202	1	48443	2	N	-0-			-0-
J.K. ABNEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291631 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11285 - 23213														
01	85529 X	74468	-0-	-11061	-0-	261	1	74207	2	N	-0-			-0-
02	77252 X	65961	-0-	-11291	-0-	257	1	65704	2	N	-0-			-0-
03	85064 X	70081	-0-	-14983	-0-	265	1	69816	2	N	-0-			-0-
04	77610 X	59776	-0-	-17834	-0-	207	1	59569	2	N	-0-			-0-
05	78399 X	64880	-0-	-13519	-0-	244	1	64636	2	N	-0-			-0-
06	72060 X	52295	-0-	-19765	-0-	218	1	52077	2	N	-0-			-0-
MOSELEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291643 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 10901 PERF.11352 - 20840														
01	48856 X	45241	-0-	-3615	-0-	158	1	45083	2	N	-0-			-0-
02	44128 X	39553	-0-	-4575	-0-	157	1	39396	2	N	-0-			-0-
03	48856 X	43139	-0-	-5717	-0-	164	1	42975	2	N	-0-			-0-
04	45360 X	39163	-0-	-6197	-0-	136	1	39027	2	N	-0-			-0-
05	45229 X	41125	-0-	-4104	-0-	153	1	40972	2	N	-0-			-0-
06	43770 X	40731	-0-	-3039	-0-	169	1	40562	2	N	-0-			-0-
BAGLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291674 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11541 - 21143														
01	46717 X	42913	-0-	-3804	-0-	12	1	42901	2	N	-0-			-0-
02	42196 X	37553	-0-	-4643	-0-	8	1	37545	2	N	-0-			-0-
03	46717 X	40123	-0-	-6594	-0-	13	1	40110	2	N	-0-			-0-
04	43890 X	38493	-0-	-5397	-0-	12	1	38481	2	N	-0-			-0-
05	43617 X	38709	-0-	-4908	-0-	11	1	38698	2	N	-0-			-0-
06	41520 X	36546	-0-	-4974	-0-	7	1	36539	2	N	-0-			-0-
STROUD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292138 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11325 - 19674														
01	57815 X	49261	-0-	-8554	-0-	164	1	49097	2	N	-0-			-0-
02	52220 X	42471	-0-	-9749	-0-	163	1	42308	2	N	-0-			-0-
03	57815 X	45727	-0-	-12088	-0-	179	1	45548	2	N	-0-			-0-
04	51990 X	40722	-0-	-11268	-0-	144	1	40578	2	N	-0-			-0-
05	50685 X	39813	-0-	-10872	-0-	164	1	39649	2	N	-0-			-0-
06	47670 X	40398	-0-	-7272	-0-	174	1	40224	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS II LLC															
STROUD HV UNIT C															
WELL #: 3H RRCID -> 292168 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11333 - 19633															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND M	PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	70866 X	59292	-0-	-11574	-0-	203	1	59089	2	N	-0-			-0-	
02	64008 X	49622	-0-	-14386	-0-	195	1	49427	2	N	-0-			-0-	
03	70525 X	55158	-0-	-15367	-0-	204	1	54954	2	N	-0-			-0-	
04	59160 X	50693	-0-	-8467	-0-	175	1	50518	2	N	-0-			-0-	
05	61132 X	51901	-0-	-9231	-0-	194	1	51707	2	N	-0-			-0-	
06	57390 X	49362	-0-	-8028	-0-	211	1	49151	2	N	-0-			-0-	
SANDERS 'A' HV UNIT A													WELL #: 1H RRCID -> 292169 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11368 - 21422		
01	68200 X	55645	-0-	-12555	-0-	193	1	55452	2	N	-0-			-0-	
02	61600 X	49256	-0-	-12344	-0-	192	1	49064	2	N	-0-			-0-	
03	66309 X	40976	-0-	-25333	-0-	202	1	40774	2	N	-0-			-0-	
04	60900 X	48513	-0-	-12387	-0-	171	1	48342	2	N	-0-			-0-	
05	57784 X	51433	-0-	-6351	-0-	194	1	51239	2	N	-0-			-0-	
06	53850 X	49113	-0-	-4737	-0-	204	1	48909	2	N	-0-			-0-	
SANDERS 'A' HV UNIT B													WELL #: 2H RRCID -> 292178 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11191 - 21245		
01	66123 X	60661	-0-	-5462	-0-	210	1	60451	2	N	-0-			-0-	
02	59724 X	52193	-0-	-7531	-0-	204	1	51989	2	N	-0-			-0-	
03	66123 X	43260	-0-	-22863	-0-	214	1	43046	2	N	-0-			-0-	
04	61020 X	52015	-0-	-9005	-0-	184	1	51831	2	N	-0-			-0-	
05	61318 X	52109	-0-	-9209	-0-	197	1	51912	2	N	-0-			-0-	
06	58710 X	50002	-0-	-8708	-0-	208	1	49794	2	N	-0-			-0-	
HOOPER HV UNIT B													WELL #: 2H RRCID -> 292260 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11816 - 20720		
01	116498 X	93606	-0-	-22892	-0-	29	1	93577	2	N	-0-			-0-	
02	105224 X	80786	-0-	-24438	-0-	18	1	80768	2	N	-0-			-0-	
03	116498 X	84443	-0-	-32055	-0-	28	1	84415	2	N	-0-			-0-	
04	107580 X	78615	-0-	-28965	-0-	25	1	78590	2	N	-0-			-0-	
05	102362 X	78073	-0-	-24289	-0-	19	1	78054	2	N	-0-			-0-	
06	90600 X	72387	-0-	-18213	-0-	18	1	72369	2	N	-0-			-0-	
HOOPER HV UNIT C													WELL #: 3H RRCID -> 292261 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11721 - 21925		
01	73315 X	65458	-0-	-7857	-0-	21	1	65437	2	N	-0-			-0-	
02	66220 X	56806	-0-	-9414	-0-	12	1	56794	2	N	-0-			-0-	
03	73222 X	63300	-0-	-9922	-0-	21	1	63279	2	N	-0-			-0-	
04	68730 X	56736	-0-	-11994	-0-	18	1	56718	2	N	-0-			-0-	
05	66681 X	59963	-0-	-6718	-0-	14	1	59949	2	N	-0-			-0-	
06	63360 X	55824	-0-	-7536	-0-	14	1	55810	2	N	-0-			-0-	
HOOPER HV UNIT D													WELL #: 4H RRCID -> 292262 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11378 PERF.11754 - 20658		
01	77376 X	69694	-0-	-7682	-0-	22	1	69672	2	N	-0-			-0-	
02	69888 X	60521	-0-	-9367	-0-	13	1	60508	2	N	-0-			-0-	
03	77376 X	64867	-0-	-12509	-0-	22	1	64845	2	N	-0-			-0-	
04	73230 X	60346	-0-	-12884	-0-	19	1	60327	2	N	-0-			-0-	
05	72354 X	61147	-0-	-11207	-0-	15	1	61132	2	N	-0-			-0-	
06	67440 X	57140	-0-	-10300	-0-	14	1	57126	2	N	-0-			-0-	
SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT A													WELL #: 1H RRCID -> 292314 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11324 PERF.12047 - 20898		
01	52080 X	46354	-0-	-5726	-0-	14	1	46340	2	N	-0-			-0-	
02	47040 X	40442	-0-	-6598	-0-	6	1	40436	2	N	-0-			-0-	
03	51832 X	43115	-0-	-8717	-0-	14	1	43101	2	N	-0-			-0-	
04	48360 X	40719	-0-	-7641	-0-	13	1	40706	2	N	-0-			-0-	
05	48205 X	40789	-0-	-7416	-0-	13	1	40776	2	N	-0-			-0-	
06	44850 X	37992	-0-	-6858	-0-	13	1	37979	2	N	-0-			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
STROUD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292459 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11211 - 19560														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	61225 X	52926	-0-	-8299	-0-	177	1	52749	2	N	-0-		-0-	
02	55300 X	45080	-0-	-10220	-0-	173	1	44907	2	N	-0-		-0-	
03	61194 X	49452	-0-	-11742	-0-	193	1	49259	2	N	-0-		-0-	
04	54210 X	43953	-0-	-10257	-0-	156	1	43797	2	N	-0-		-0-	
05	55180 X	42764	-0-	-12416	-0-	177	1	42587	2	N	-0-		-0-	
06	51210 X	43333	-0-	-7877	-0-	186	1	43147	2	N	-0-		-0-	
HOOPER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292460 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11809 - 21931														
01	75454 X	68239	-0-	-7215	-0-	21	1	68218	2	N	-0-		-0-	
02	68152 X	60406	-0-	-7746	-0-	13	1	60393	2	N	-0-		-0-	
03	75454 X	63675	-0-	-11779	-0-	21	1	63654	2	N	-0-		-0-	
04	73020 X	60457	-0-	-12563	-0-	19	1	60438	2	N	-0-		-0-	
05	72602 X	59761	-0-	-12841	-0-	14	1	59747	2	N	-0-		-0-	
06	66030 X	56065	-0-	-9965	-0-	14	1	56051	2	N	-0-		-0-	
SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292467 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11600 - 19748														
01	78244 X	70913	-0-	-7331	-0-	21	1	70892	2	N	-0-		-0-	
02	70672 X	62251	-0-	-8421	-0-	9	1	62242	2	N	-0-		-0-	
03	78244 X	66265	-0-	-11979	-0-	21	1	66244	2	N	-0-		-0-	
04	73590 X	62767	-0-	-10823	-0-	20	1	62747	2	N	-0-		-0-	
05	74028 X	63253	-0-	-10775	-0-	21	1	63232	2	N	-0-		-0-	
06	68640 X	59259	-0-	-9381	-0-	20	1	59239	2	N	-0-		-0-	
MCLAURIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292476 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11544 - 19643														
01	61039 X	47900	-0-	-13139	-0-	162	1	47738	2	N	-0-		-0-	
02	55132 X	42354	-0-	-12778	-0-	165	1	42189	2	N	-0-		-0-	
03	60078 X	46098	-0-	-13980	-0-	179	1	45919	2	N	-0-		-0-	
04	52800 X	43491	-0-	-9309	-0-	158	1	43333	2	N	-0-		-0-	
05	47895 X	43959	-0-	-3936	-0-	146	1	43813	2	N	-0-		-0-	
06	46350 X	40825	-0-	-5525	-0-	174	1	40651	2	N	-0-		-0-	
SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292527 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11810 - 19989														
01	102951 X	94469	-0-	-8482	-0-	28	1	94441	2	N	-0-		-0-	
02	92988 X	82440	-0-	-10548	-0-	12	1	82428	2	N	-0-		-0-	
03	102951 X	88342	-0-	-14609	-0-	28	1	88314	2	N	-0-		-0-	
04	97470 X	83142	-0-	-14328	-0-	27	1	83115	2	N	-0-		-0-	
05	97402 X	83686	-0-	-13716	-0-	28	1	83658	2	N	-0-		-0-	
06	91410 X	78919	-0-	-12491	-0-	27	1	78892	2	N	-0-		-0-	
MCLAURIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292530 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11408 - 21010														
01	69998 X	51633	-0-	-18365	-0-	177	1	51456	2	N	-0-		-0-	
02	63224 X	46741	-0-	-16483	-0-	178	1	46563	2	N	-0-		-0-	
03	69967 X	48651	-0-	-21316	-0-	191	1	48460	2	N	-0-		-0-	
04	66090 X	43164	-0-	-22926	-0-	146	1	43018	2	N	-0-		-0-	
05	54591 X	42970	-0-	-11621	-0-	149	1	42821	2	N	-0-		-0-	
06	50070 X	40486	-0-	-9584	-0-	176	1	40310	2	N	-0-		-0-	
JACKSON-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292531 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11465 - 22038														
01	89683 X	80895	-0-	-8788	-0-	285	1	80610	2	N	-0-		-0-	
02	81312 X	68650	-0-	-12662	-0-	264	1	68386	2	N	-0-		-0-	
03	83173 X	74001	-0-	-9172	-0-	279	1	73722	2	N	-0-		-0-	
04	78930 X	67906	-0-	-11024	-0-	241	1	67665	2	N	-0-		-0-	
05	80910 X	68737	-0-	-12173	-0-	259	1	68478	2	N	-0-		-0-	
06	78300 X	65060	-0-	-13240	-0-	272	1	64788	2	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
SANDERS 'A' HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292572 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11412 - 21375														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	81003 X	68932	-0-	-12071	-0-	239 1	68693 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	73164 X	59803	-0-	-13361	-0-	233 1	59570 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	77345 X	49720	-0-	-27625	-0-	246 1	49474 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	70080 X	59676	-0-	-10404	-0-	211 1	59465 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	71176 X	60433	-0-	-10743	-0-	228 1	60205 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	66720 X	57406	-0-	-9314	-0-	238 1	57168 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MCLAURIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292594 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11527 - 19528														
01	50654 X	44016	-0-	-6638	-0-	148 1	43868 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	45752 X	36617	-0-	-9135	-0-	143 1	36474 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	50220 X	41490	-0-	-8730	-0-	162 1	41328 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	44580 X	38968	-0-	-5612	-0-	142 1	38826 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	44082 X	39786	-0-	-4296	-0-	133 1	39653 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	42600 X	36584	-0-	-6016	-0-	156 1	36428 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MCLAURIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292612 COMPL. DATE 01/08/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11517 - 21270														
01	69254 X	56710	-0-	-12544	-0-	195 1	56515 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	62552 X	48603	-0-	-13949	-0-	186 1	48417 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	66185 X	50812	-0-	-15373	-0-	199 1	50613 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	59400 X	45299	-0-	-14101	-0-	154 1	45145 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	56699 X	46263	-0-	-10436	-0-	161 1	46102 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	54870 X	42303	-0-	-12567	-0-	184 1	42119 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
JACKSON-FURRH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292613 COMPL. DATE 12/13/2021 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11333 - 21509														
01	89156 X	81260	-0-	-7896	-0-	287 1	80973 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	80528 X	70459	-0-	-10069	-0-	271 1	70188 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	88164 X	76586	-0-	-11578	-0-	289 1	76297 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	82260 X	69543	-0-	-12717	-0-	247 1	69296 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	83204 X	71775	-0-	-11429	-0-	271 1	71504 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	78630 X	67276	-0-	-11354	-0-	281 1	66995 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
JACKSON-FURRH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292614 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11300 - 21485														
01	85684 X	75049	-0-	-10635	-0-	265 1	74784 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	77392 X	64699	-0-	-12693	-0-	249 1	64450 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	80817 X	71175	-0-	-9642	-0-	269 1	70906 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	75960 X	65120	-0-	-10840	-0-	231 1	64889 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	76508 X	64898	-0-	-11610	-0-	245 1	64653 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	72630 X	61580	-0-	-11050	-0-	257 1	61323 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
STROUD HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292718 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11275 - 19576														
01	60729 X	51206	-0-	-9523	-0-	175 1	51031 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	54852 X	44830	-0-	-10022	-0-	176 1	44654 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	60729 X	50614	-0-	-10115	-0-	187 1	50427 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	52230 X	46305	-0-	-5925	-0-	160 1	46145 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	53971 X	47207	-0-	-6764	-0-	177 1	47030 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	49560 X	45035	-0-	-4525	-0-	192 1	44843 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HOOPER HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292719 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11758 - 19301														
01	63023 X	56620	-0-	-6403	-0-	14 1	56606 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	56924 X	49499	-0-	-7425	-0-	12 1	49487 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	63023 X	53196	-0-	-9827	-0-	21 1	53175 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	59490 X	50021	-0-	-9469	-0-	16 1	50005 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	59644 X	48104	-0-	-11540	-0-	14 1	48090 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	54780 X	43660	-0-	-11120	-0-	13 1	43647 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS II LLC																	
HOOPER HV UNIT G																	
		WELL #:		7H	RRCID ->	292720	COMPL.	DATE	10/06/2021	TOTAL	DEPTH	11432	PERF.	11668	-	19270	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		73780 X	65197	-0-	-8583	-0-	16	1	65181	2	N	-0-				-0-	
02		66640 X	57188	-0-	-9452	-0-	14	1	57174	2	N	-0-				-0-	
03		73780 X	61366	-0-	-12414	-0-	24	1	61342	2	N	-0-				-0-	
04		68610 X	58006	-0-	-10604	-0-	19	1	57987	2	N	-0-				-0-	
05		68417 X	55804	-0-	-12613	-0-	16	1	55788	2	N	-0-				-0-	
06		63090 X	50194	-0-	-12896	-0-	15	1	50179	2	N	-0-				-0-	
HOOPER HV UNIT H																	
		WELL #:		8H	RRCID ->	292722	COMPL.	DATE	10/06/2021	TOTAL	DEPTH	11344	PERF.	11634	-	18938	
01		79670 X	70305	-0-	-9365	-0-	17	1	70288	2	N	-0-				-0-	
02		71960 X	61093	-0-	-10867	-0-	15	1	61078	2	N	-0-				-0-	
03		79546 X	65608	-0-	-13938	-0-	25	1	65583	2	N	-0-				-0-	
04		73200 X	60872	-0-	-12328	-0-	20	1	60852	2	N	-0-				-0-	
05		73377 X	59440	-0-	-13937	-0-	17	1	59423	2	N	-0-				-0-	
06		68040 X	53233	-0-	-14807	-0-	16	1	53217	2	N	-0-				-0-	
HOOPER HV UNIT F																	
		WELL #:		6H	RRCID ->	292760	COMPL.	DATE	10/06/2021	TOTAL	DEPTH	11380	PERF.	11867	-	19312	
01		71083 X	63541	-0-	-7542	-0-	15	1	63526	2	N	-0-				-0-	
02		64204 X	56027	-0-	-8177	-0-	14	1	56013	2	N	-0-				-0-	
03		71083 X	60103	-0-	-10980	-0-	23	1	60080	2	N	-0-				-0-	
04		65910 X	55852	-0-	-10058	-0-	18	1	55834	2	N	-0-				-0-	
05		66278 X	53795	-0-	-12483	-0-	15	1	53780	2	N	-0-				-0-	
06		61500 X	48353	-0-	-13147	-0-	15	1	48338	2	N	-0-				-0-	
STROUD HV UNIT E																	
		WELL #:		5H	RRCID ->	292778	COMPL.	DATE	11/05/2021	TOTAL	DEPTH	11065	PERF.	11529	-	17488	
01		45260 X	38744	-0-	-6516	-0-	132	1	38612	2	N	-0-				-0-	
02		40880 X	33933	-0-	-6947	-0-	133	1	33800	2	N	-0-				-0-	
03		45198 X	36909	-0-	-8289	-0-	136	1	36773	2	N	-0-				-0-	
04		40080 X	33621	-0-	-6459	-0-	116	1	33505	2	N	-0-				-0-	
05		39959 X	33485	-0-	-6474	-0-	125	1	33360	2	N	-0-				-0-	
06		37500 X	32148	-0-	-5352	-0-	137	1	32011	2	N	-0-				-0-	
MOSELEY HV UNIT B																	
		WELL #:		2H	RRCID ->	293112	COMPL.	DATE	07/27/2021	TOTAL	DEPTH	11029	PERF.	11357	-	20902	
01		64480 X	56286	-0-	-8194	-0-	196	1	56090	2	N	-0-				-0-	
02		58240 X	49184	-0-	-9056	-0-	195	1	48989	2	N	-0-				-0-	
03		63860 X	55483	-0-	-8377	-0-	211	1	55272	2	N	-0-				-0-	
04		57960 X	50671	-0-	-7289	-0-	175	1	50496	2	N	-0-				-0-	
05		57381 X	50631	-0-	-6750	-0-	189	1	50442	2	N	-0-				-0-	
06		54480 X	47850	-0-	-6630	-0-	199	1	47651	2	N	-0-				-0-	
MOSELEY HV UNIT C																	
		WELL #:		3H	RRCID ->	293113	COMPL.	DATE	07/28/2021	TOTAL	DEPTH	10896	PERF.	11285	-	23743	
01		84537 X	76445	-0-	-8092	-0-	266	1	76179	2	N	-0-				-0-	
02		76356 X	66791	-0-	-9565	-0-	265	1	66526	2	N	-0-				-0-	
03		84537 X	72309	-0-	-12228	-0-	275	1	72034	2	N	-0-				-0-	
04		81090 X	66194	-0-	-14896	-0-	229	1	65965	2	N	-0-				-0-	
05		76849 X	66321	-0-	-10528	-0-	247	1	66074	2	N	-0-				-0-	
06		73980 X	62834	-0-	-11146	-0-	261	1	62573	2	N	-0-				-0-	
MOSELEY HV UNIT E																	
		WELL #:		5H	RRCID ->	293202	COMPL.	DATE	02/09/2022	TOTAL	DEPTH	10979	PERF.	11267	-	19662	
01		56141 X	50614	-0-	-5527	-0-	176	1	50438	2	N	-0-				-0-	
02		50708 X	43015	-0-	-7693	-0-	168	1	42847	2	N	-0-				-0-	
03		56141 X	35448	-0-	-20693	-0-	175	1	35273	2	N	-0-				-0-	
04		51330 X	42420	-0-	-8910	-0-	150	1	42270	2	N	-0-				-0-	
05		51863 X	42940	-0-	-8923	-0-	162	1	42778	2	N	-0-				-0-	
06		48990 X	41058	-0-	-7932	-0-	170	1	40888	2	N	-0-				-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
MOSELEY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293284 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11427 - 19879														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	64976 X	56426	-0-	-8550	-0-	196	1	56230	2	N	-0-			-0-
02	58688 X	49617	-0-	-9071	-0-	194	1	49423	2	N	-0-			-0-
03	64666 X	41552	-0-	-23114	-0-	205	1	41347	2	N	-0-			-0-
04	57450 X	46544	-0-	-10906	-0-	164	1	46380	2	N	-0-			-0-
05	57877 X	47757	-0-	-10120	-0-	180	1	47577	2	N	-0-			-0-
06	54600 X	45368	-0-	-9232	-0-	188	1	45180	2	N	-0-			-0-
ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293298 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11432 - 22838														
01	116529 X	101373	-0-	-15156	-0-	354	1	101019	2	N	-0-			-0-
02	105252 X	86176	-0-	-19076	-0-	334	1	85842	2	N	-0-			-0-
03	116529 X	95505	-0-	-21024	-0-	366	1	95139	2	N	-0-			-0-
04	106260 X	90715	-0-	-15545	-0-	317	1	90398	2	N	-0-			-0-
05	105958 X	90715	-0-	-15243	-0-	336	1	90379	2	N	-0-			-0-
06	98100 X	84866	-0-	-13234	-0-	358	1	84508	2	N	-0-			-0-
ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293300 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11421 - 19720														
01	74958 X	64757	-0-	-10201	-0-	226	1	64531	2	N	-0-			-0-
02	67704 X	57542	-0-	-10162	-0-	223	1	57319	2	N	-0-			-0-
03	73780 X	60812	-0-	-12968	-0-	233	1	60579	2	N	-0-			-0-
04	66720 X	54148	-0-	-12572	-0-	189	1	53959	2	N	-0-			-0-
05	66712 X	55525	-0-	-11187	-0-	206	1	55319	2	N	-0-			-0-
06	62670 X	52407	-0-	-10263	-0-	221	1	52186	2	N	-0-			-0-
ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293301 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11274 - 19472														
01	55304 X	47531	-0-	-7773	-0-	166	1	47365	2	N	-0-			-0-
02	49952 X	41469	-0-	-8483	-0-	161	1	41308	2	N	-0-			-0-
03	55304 X	44990	-0-	-10314	-0-	172	1	44818	2	N	-0-			-0-
04	50550 X	41125	-0-	-9425	-0-	144	1	40981	2	N	-0-			-0-
05	50561 X	41709	-0-	-8852	-0-	154	1	41555	2	N	-0-			-0-
06	45990 X	39389	-0-	-6601	-0-	166	1	39223	2	N	-0-			-0-
ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293302 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11394 - 19801														
01	66588 X	52478	-0-	-14110	-0-	183	1	52295	2	N	-0-			-0-
02	60144 X	46195	-0-	-13949	-0-	179	1	46016	2	N	-0-			-0-
03	65224 X	49515	-0-	-15709	-0-	190	1	49325	2	N	-0-			-0-
04	61770 X	45607	-0-	-16163	-0-	160	1	45447	2	N	-0-			-0-
05	58714 X	46451	-0-	-12263	-0-	172	1	46279	2	N	-0-			-0-
06	50790 X	43854	-0-	-6936	-0-	185	1	43669	2	N	-0-			-0-
C.M. ABNEY 'A' HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293470 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11296 - 22362														
01	104780 X	89059	-0-	-15721	-0-	316	1	88743	2	N	-0-			-0-
02	94640 X	76682	-0-	-17958	-0-	301	1	76381	2	N	-0-			-0-
03	103633 X	83878	-0-	-19755	-0-	319	1	83559	2	N	-0-			-0-
04	102462 X	102462	-0-	-0-	-0-	355	1	102107	2	N	-0-			-0-
05	91636 X	75919	-0-	-15717	-0-	298	1	75621	2	N	-0-			-0-
06	86190 X	69411	-0-	-16779	-0-	285	1	69126	2	N	-0-			-0-
BRYSON A1 HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293505 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11332 - 20685														
01	81654 X	68113	-0-	-13541	-0-	238	1	67875	2	N	-0-			-0-
02	73752 X	57796	-0-	-15956	-0-	225	1	57571	2	N	-0-			-0-
03	81654 X	60252	-0-	-21402	-0-	228	1	60024	2	N	-0-			-0-
04	72450 X	55325	-0-	-17125	-0-	192	1	55133	2	N	-0-			-0-
05	70122 X	57093	-0-	-13029	-0-	215	1	56878	2	N	-0-			-0-
06	65910 X	53095	-0-	-12815	-0-	221	1	52874	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
BRYSON A1 HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293512 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11432 - 20912												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0					AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	93062 X	74402	-0-	-18660	-0-	260	1	74142	2	N	-0-	-0-
02	84056 X	63101	-0-	-20955	-0-	246	1	62855	2	N	-0-	-0-
03	91357 X	66507	-0-	-24850	-0-	251	1	66256	2	N	-0-	-0-
04	78450 X	59974	-0-	-18476	-0-	208	1	59766	2	N	-0-	-0-
05	77779 X	61205	-0-	-16574	-0-	231	1	60974	2	N	-0-	-0-
06	72000 X	57570	-0-	-14430	-0-	239	1	57331	2	N	-0-	-0-
SANDERS 'A' HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293521 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11249 - 23333												
01	112096 X	90834	-0-	-21262	-0-	315	1	90519	2	N	-0-	-0-
02	101248 X	77898	-0-	-23350	-0-	303	1	77595	2	N	-0-	-0-
03	112096 X	84368	-0-	-27728	-0-	322	1	84046	2	N	-0-	-0-
04	99480 X	64313	-0-	-35167	-0-	224	1	64089	2	N	-0-	-0-
05	100378 X	70546	-0-	-29832	-0-	263	1	70283	2	N	-0-	-0-
06	87900 X	68637	-0-	-19263	-0-	289	1	68348	2	N	-0-	-0-
SANDERS 'A' HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293524 COMPL. DATE 05/28/2022 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11376 - 23233												
01	124961 X	104633	-0-	-20328	-0-	363	1	104270	2	N	-0-	-0-
02	112868 X	89761	-0-	-23107	-0-	350	1	89411	2	N	-0-	-0-
03	124961 X	98179	-0-	-26782	-0-	375	1	97804	2	N	-0-	-0-
04	113190 X	86311	-0-	-26879	-0-	301	1	86010	2	N	-0-	-0-
05	110980 X	89287	-0-	-21693	-0-	333	1	88954	2	N	-0-	-0-
06	101250 X	83872	-0-	-17378	-0-	353	1	83519	2	N	-0-	-0-
SANDERS 'A' HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293525 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11188 - 23422												
01	120404 X	99085	-0-	-21319	-0-	344	1	98741	2	N	-0-	-0-
02	108752 X	83987	-0-	-24765	-0-	327	1	83660	2	N	-0-	-0-
03	120404 X	93215	-0-	-27189	-0-	356	1	92859	2	N	-0-	-0-
04	108990 X	81442	-0-	-27548	-0-	284	1	81158	2	N	-0-	-0-
05	104997 X	81301	-0-	-23696	-0-	303	1	80998	2	N	-0-	-0-
06	95880 X	68519	-0-	-27361	-0-	288	1	68231	2	N	-0-	-0-
C.M. ABNEY 'A' HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293647 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11103 - 22312												
01	91543 X	77150	-0-	-14393	-0-	273	1	76877	2	N	-0-	-0-
02	82684 X	66112	-0-	-16572	-0-	259	1	65853	2	N	-0-	-0-
03	91543 X	71009	-0-	-20534	-0-	270	1	70739	2	N	-0-	-0-
04	87812 X	87812	-0-	-0-	-0-	305	1	87507	2	N	-0-	-0-
05	79670 X	66276	-0-	-13394	-0-	260	1	66016	2	N	-0-	-0-
06	74670 X	62178	-0-	-12492	-0-	255	1	61923	2	N	-0-	-0-
FIELDS-ISAACS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293655 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11161 - 22849												
01	104542 X	104542	-0-	-0-	-0-	365	1	104177	2	N	-0-	-0-
02	90117 X	90117	-0-	-0-	-0-	348	1	89769	2	N	-0-	-0-
03	97016 X	97016	-0-	-0-	-0-	371	1	96645	2	N	-0-	-0-
04	87966 X	87966	-0-	-0-	-0-	309	1	87657	2	N	-0-	-0-
05	89755 X	89755	-0-	-0-	-0-	336	1	89419	2	N	-0-	-0-
06	84224 X	84224	-0-	-0-	-0-	361	1	83863	2	N	-0-	-0-
SPEIGHTS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293657 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11525 - 21570												
01	68789 X	60744	-0-	-8045	-0-	204	1	60540	2	N	-0-	-0-
02	62132 X	52467	-0-	-9665	-0-	209	1	52258	2	N	-0-	-0-
03	68789 X	58202	-0-	-10587	-0-	220	1	57982	2	N	-0-	-0-
04	64110 X	52016	-0-	-12094	-0-	186	1	51830	2	N	-0-	-0-
05	62372 X	52235	-0-	-10137	-0-	192	1	52043	2	N	-0-	-0-
06	58770 X	49188	-0-	-9582	-0-	200	1	48988	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211													
C.M. ABNEY 'A' HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293733 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRYSON A1 HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293737 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11271 - 20873													
01	85591 X	73141	-0-	-12450	-0-	256	1	72885 2	N	-0-			-0-
02	77308 X	61603	-0-	-15705	-0-	240	1	61363 2	N	-0-			-0-
03	85591 X	64774	-0-	-20817	-0-	245	1	64529 2	N	-0-			-0-
04	76260 X	58905	-0-	-17355	-0-	204	1	58701 2	N	-0-			-0-
05	74958 X	60309	-0-	-14649	-0-	227	1	60082 2	N	-0-			-0-
06	70770 X	56637	-0-	-14133	-0-	236	1	56401 2	N	-0-			-0-
RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293754 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11118 - 21289													
01	123256 X	92425	-0-	-30831	-0-	319	1	92106 2	N	-0-			-0-
02	111328 X	76090	-0-	-35238	-0-	299	1	75791 2	N	-0-			-0-
03	120745 X	77852	-0-	-42893	-0-	293	1	77559 2	N	-0-			-0-
04	97560 X	70025	-0-	-27535	-0-	241	1	69784 2	N	-0-			-0-
05	95759 X	70256	-0-	-25503	-0-	250	1	70006 2	N	-0-			-0-
06	89430 X	66004	-0-	-23426	-0-	279	1	65725 2	N	-0-			-0-
MOSELEY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293769 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11418 - 19813													
01	48732 X	47260	-0-	-1472	-0-	164	1	47096 2	N	-0-			-0-
02	44016 X	40487	-0-	-3529	-0-	158	1	40329 2	N	-0-			-0-
03	48732 X	33839	-0-	-14893	-0-	167	1	33672 2	N	-0-			-0-
04	47160 X	39777	-0-	-7383	-0-	140	1	39637 2	N	-0-			-0-
05	47275 X	40773	-0-	-6502	-0-	154	1	40619 2	N	-0-			-0-
06	45750 X	38959	-0-	-6791	-0-	162	1	38797 2	N	-0-			-0-
RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293784 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11247 - 21542													
01	84010 X	76813	-0-	-7197	-0-	265	1	76548 2	N	-0-			-0-
02	75880 X	65609	-0-	-10271	-0-	257	1	65352 2	N	-0-			-0-
03	84010 X	69725	-0-	-14285	-0-	262	1	69463 2	N	-0-			-0-
04	79290 X	64001	-0-	-15289	-0-	220	1	63781 2	N	-0-			-0-
05	79639 X	64701	-0-	-14938	-0-	230	1	64471 2	N	-0-			-0-
06	74340 X	64206	-0-	-10134	-0-	271	1	63935 2	N	-0-			-0-
SPEIGHTS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293808 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11334 - 21568													
01	84754 X	68179	-0-	-16575	-0-	230	1	67949 2	N	-0-			-0-
02	76552 X	59813	-0-	-16739	-0-	239	1	59574 2	N	-0-			-0-
03	84754 X	64884	-0-	-19870	-0-	245	1	64639 2	N	-0-			-0-
04	76590 X	57255	-0-	-19335	-0-	204	1	57051 2	N	-0-			-0-
05	71114 X	57551	-0-	-13563	-0-	211	1	57340 2	N	-0-			-0-
06	65970 X	54126	-0-	-11844	-0-	220	1	53906 2	N	-0-			-0-
RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293851 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11317 - 21070													
01	95573 X	84402	-0-	-11171	-0-	296	1	84106 2	N	-0-			-0-
02	86324 X	73279	-0-	-13045	-0-	286	1	72993 2	N	-0-			-0-
03	95573 X	77940	-0-	-17633	-0-	294	1	77646 2	N	-0-			-0-
04	87330 X	71758	-0-	-15572	-0-	252	1	71506 2	N	-0-			-0-
05	88040 X	71308	-0-	-16732	-0-	265	1	71043 2	N	-0-			-0-
06	81690 X	64997	-0-	-16693	-0-	263	1	64734 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211													
RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293852 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11377 - 21162													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	115475 X	98241	-0-	-17234	-0-	344 1	97897 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	104300 X	85413	-0-	-18887	-0-	334 1	85079 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	115475 X	91662	-0-	-23813	-0-	346 1	91316 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	109110 X	85176	-0-	-23934	-0-	300 1	84876 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	102207 X	84492	-0-	-17715	-0-	314 1	84178 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	95070 X	73840	-0-	-21230	-0-	299 1	73541 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FIELDS-ISAACS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293871 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11289 - 20236													
01	82030 X	82030	-0-	-0-	-0-	286 1	81744 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	69203 X	69203	-0-	-0-	-0-	268 1	68935 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	73431 X	73431	-0-	-0-	-0-	280 1	73151 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	65886 X	65886	-0-	-0-	-0-	231 1	65655 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	67419 X	67419	-0-	-0-	-0-	253 1	67166 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	62681 X	62681	-0-	-0-	-0-	269 1	62412 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MINNIE BELL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293915 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11503 - 25721													
01	181381 X	134742	-0-	-46639	-0-	472 1	134270 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	158368 X	111932	-0-	-46436	-0-	438 1	111494 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	159991 X	118730	-0-	-41261	-0-	450 1	118280 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	141780 X	102216	-0-	-39564	-0-	362 1	101854 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	140399 X	117280	-0-	-23119	-0-	443 1	116837 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	130410 X	118604	-0-	-11806	-0-	486 1	118118 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MINNIE BELL HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293929 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11365 - 26139													
01	190774 X	141561	-0-	-49213	-0-	495 1	141066 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	167328 X	123975	-0-	-43353	-0-	485 1	123490 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	170035 X	128298	-0-	-41737	-0-	486 1	127812 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	151620 X	106559	-0-	-45061	-0-	377 1	106182 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	148924 X	84067	-0-	-64857	-0-	318 1	83749 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	136980 X	13879	-0-	-123101	-0-	57 1	13822 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BRYSON A1 HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 293930 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11461 - 20354													
01	118606 X	102099	-0-	-16507	-0-	356 1	101743 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	107128 X	82728	-0-	-24400	-0-	322 1	82406 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	118606 X	101074	-0-	-17532	-0-	384 1	100690 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	105150 X	89014	-0-	-16136	-0-	313 1	88701 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	104005 X	89691	-0-	-14314	-0-	337 1	89354 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	98820 X	71349	-0-	-27471	-0-	300 1	71049 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BRYSON A1 HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 293931 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11353 - 22158													
01	107353 X	89187	-0-	-18166	-0-	311 1	88876 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	96964 X	72535	-0-	-24429	-0-	282 1	72253 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	102765 X	90743	-0-	-12022	-0-	345 1	90398 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	93420 X	79928	-0-	-13492	-0-	281 1	79647 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	92628 X	80005	-0-	-12623	-0-	301 1	79704 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	86310 X	59415	-0-	-26895	-0-	250 1	59165 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BRYSON A1 HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 293932 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11548 - 22288													
01	139190 X	109453	-0-	-29737	-0-	382 1	109071 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	123816 X	89905	-0-	-33911	-0-	350 1	89555 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	127348 X	107771	-0-	-19577	-0-	410 1	107361 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	113430 X	94310	-0-	-19120	-0-	332 1	93978 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	112065 X	93967	-0-	-18098	-0-	353 1	93614 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	105930 X	70619	-0-	-35311	-0-	297 1	70322 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
HOOPER HV UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 293941 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11656 - 22246												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
01	112065 X	90417 -0-	-21648 -0-	23 1	90394 2	N	-0-					-0-
02	101220 X	80117 -0-	-21103 -0-	21 1	80096 2	N	-0-					-0-
03	109802 X	70545 -0-	-39257 -0-	21 1	70524 2	N	-0-					-0-
04	101070 X	84091 -0-	-16979 -0-	26 1	84065 2	N	-0-					-0-
05	98859 X	80795 -0-	-18064 -0-	24 1	80771 2	N	-0-					-0-
06	87510 X	74171 -0-	-13339 -0-	23 1	74148 2	N	-0-					-0-
RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294051 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11453 - 19653												
01	85250 X	75401 -0-	-9849 -0-	264 1	75137 2	N	-0-					-0-
02	77000 X	64633 -0-	-12367 -0-	253 1	64380 2	N	-0-					-0-
03	85250 X	68995 -0-	-16255 -0-	260 1	68735 2	N	-0-					-0-
04	77700 X	62938 -0-	-14762 -0-	221 1	62717 2	N	-0-					-0-
05	78399 X	62449 -0-	-15950 -0-	232 1	62217 2	N	-0-					-0-
06	72960 X	58607 -0-	-14353 -0-	238 1	58369 2	N	-0-					-0-
RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 294061 COMPL. DATE 08/07/2022 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11377 - 21162												
01	94426 X	85181 -0-	-9245 -0-	298 1	84883 2	N	-0-					-0-
02	85288 X	73946 -0-	-11342 -0-	289 1	73657 2	N	-0-					-0-
03	94426 X	78727 -0-	-15699 -0-	297 1	78430 2	N	-0-					-0-
04	86880 X	68206 -0-	-18674 -0-	240 1	67966 2	N	-0-					-0-
05	87203 X	63670 -0-	-23533 -0-	237 1	63433 2	N	-0-					-0-
06	82440 X	40340 -0-	-42100 -0-	164 1	40176 2	N	-0-					-0-
HOOPER HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 294068 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11819 - 22364												
01	182683 X	148784 -0-	-33899 -0-	39 1	148745 2	N	-0-					-0-
02	165004 X	131820 -0-	-33184 -0-	35 1	131785 2	N	-0-					-0-
03	175770 X	138729 -0-	-37041 -0-	41 1	138688 2	N	-0-					-0-
04	163170 X	127362 -0-	-35808 -0-	40 1	127322 2	N	-0-					-0-
05	159929 X	128036 -0-	-31893 -0-	38 1	127998 2	N	-0-					-0-
06	143970 X	118378 -0-	-25592 -0-	37 1	118341 2	N	-0-					-0-
MINNIE BELL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294619 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11302 - 25936												
01	185876 X	140622 -0-	-45254 -0-	492 1	140130 2	N	-0-					-0-
02	162652 X	120743 -0-	-41909 -0-	473 1	120270 2	N	-0-					-0-
03	165044 X	127870 -0-	-37174 -0-	485 1	127385 2	N	-0-					-0-
04	148170 X	102496 -0-	-45674 -0-	363 1	102133 2	N	-0-					-0-
05	146382 X	81551 -0-	-64831 -0-	308 1	81243 2	N	-0-					-0-
06	136080 X	14069 -0-	-122011 -0-	58 1	14011 2	N	-0-					-0-
MINNIE BELL HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 294620 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11385 - 20413												
01	126604 X	96862 -0-	-29742 -0-	339 1	96523 2	N	-0-					-0-
02	111748 X	79614 -0-	-32134 -0-	312 1	79302 2	N	-0-					-0-
03	113305 X	83246 -0-	-30059 -0-	315 1	82931 2	N	-0-					-0-
04	100980 X	69844 -0-	-31136 -0-	247 1	69597 2	N	-0-					-0-
05	98673 X	53581 -0-	-45092 -0-	202 1	53379 2	N	-0-					-0-
06	93750 X	-0- -0-	-93750 -0-			N	-0-					-0-
STOUGH SISTERS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 295949 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11545 - 21298												
01	125550 X	87135 -0-	-38415 -0-	301 1	86834 2	N	-0-					-0-
02	113400 X	64719 -0-	-48681 -0-	249 1	64470 2	N	-0-					-0-
03	125550 X	100651 -0-	-24899 -0-	376 1	100275 2	N	-0-					-0-
04	117840 X	102234 -0-	-15606 -0-	361 1	101873 2	N	-0-					-0-
05	106640 X	66082 -0-	-40558 -0-	247 1	65835 2	N	-0-					-0-
06	107273 X	107273 -0-	-0- -0-	431 1	106842 2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211											
STOUGH SISTERS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 295950 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11303 - 20939											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
01	153853 X	134577 -0-	-19276 -0-	465 1	134112 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	138964 X	117923 -0-	-21041 -0-	453 1	117470 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	153853 X	125433 -0-	-28420 -0-	468 1	124965 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	141540 X	108156 -0-	-33384 -0-	382 1	107774 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	139965 X	77363 -0-	-62602 -0-	290 1	77073 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	130230 X	104393 -0-	-25837 -0-	419 1	103974 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
STOUGH SISTERS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 295951 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11450 - 21207											
01	130572 X	109213 -0-	-21359 -0-	384 1	108829 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	117936 X	92928 -0-	-25008 -0-	362 1	92566 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	130572 X	96061 -0-	-34511 -0-	363 1	95698 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	116640 X	86996 -0-	-29644 -0-	308 1	86688 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	114235 X	71964 -0-	-42271 -0-	270 1	71694 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	105690 X	86700 -0-	-18990 -0-	360 1	86340 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CRENSHAW-STUDDARD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 295980 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11490 - 18859											
01	113026 X	69997 -0-	-43029 -0-	242 1	69755 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	121660 X	59906 -0-	-61754 -0-	235 1	59671 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	134695 X	63726 -0-	-70969 -0-	242 1	63484 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	90090 X	56666 -0-	-33424 -0-	197 1	56469 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	76043 X	56572 -0-	-19471 -0-	211 1	56361 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	67740 X	52190 -0-	-15550 -0-	218 1	51972 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CRENSHAW-STUDDARD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 295986 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11438 - 25391											
01	T. A.	244419 -0-	244419 516544	843 1	243576 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	196797 -0-	196797 713341	773 1	196024 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	214030 -0-	214030 927371	812 1	213218 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	193344 -0-	1120715 193344	673 1	192671 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	184097 -0-	184097 1304812	688 1	183409 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	170190 -0-	170190 1475002	712 1	169478 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 295996 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11778 - 21993											
01	143778 X	108309 -0-	-35469 -0-	380 1	107929 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	127764 X	89915 -0-	-37849 -0-	349 1	89566 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	128991 X	95029 -0-	-33962 -0-	347 1	94682 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	114870 X	86824 -0-	-28046 -0-	304 1	86520 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	112468 X	96671 -0-	-15797 -0-	364 1	96307 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	130269 X	130269 -0-	-0- -0-	545 1	129724 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296005 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11530 - 22133											
01	160952 X	122749 -0-	-38203 -0-	431 1	122318 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	144424 X	105017 -0-	-39407 -0-	408 1	104609 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	144119 X	109830 -0-	-34289 -0-	401 1	109429 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	131520 X	100150 -0-	-31370 -0-	351 1	99799 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	127999 X	42521 -0-	-85478 -0-	160 1	42361 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	118800 X	13182 -0-	-105618 -0-	55 1	13127 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HARRISON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296019 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11497 - 21789											
01	152210 X	126447 -0-	-25763 -0-	444 1	126003 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	137480 X	107658 -0-	-29822 -0-	419 1	107239 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	152210 X	112234 -0-	-39976 -0-	424 1	111810 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	135420 X	100669 -0-	-34751 -0-	356 1	100313 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	132463 X	88869 -0-	-43594 -0-	334 1	88535 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	122370 X	100504 -0-	-21866 -0-	418 1	100086 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296021 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11577 - 22244														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	89590 X	63633	-0-	-25957	-0-	223	1	63410	2	N	-0-			-0-
02	77420 X	54818	-0-	-22602	-0-	213	1	54605	2	N	-0-			-0-
03	80941 X	55416	-0-	-25525	-0-	202	1	55214	2	N	-0-			-0-
04	68730 X	50585	-0-	-18145	-0-	177	1	50408	2	N	-0-			-0-
05	66371 X	17951	-0-	-48420	-0-	68	1	17883	2	N	-0-			-0-
06	61590 X	-0-	-0-	-61590	-0-					N	-0-			-0-
TROSPER-JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296032 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11478 - 21133														
01	224068 X	177084	-0-	-46984	-0-	619	1	176465	2	N	-0-			-0-
02	202384 X	154117	-0-	-48267	-0-	597	1	153520	2	N	-0-			-0-
03	221867 X	158603	-0-	-63264	-0-	599	1	158004	2	N	-0-			-0-
04	200160 X	140808	-0-	-59352	-0-	491	1	140317	2	N	-0-			-0-
05	192913 X	139903	-0-	-53010	-0-	518	1	139385	2	N	-0-			-0-
06	171360 X	128800	-0-	-42560	-0-	539	1	128261	2	N	-0-			-0-
ANTHONY-LANCASTER HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296033 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11421 - 23414														
01	199950 X	155041	-0-	-44909	-0-	536	1	154505	2	N	-0-			-0-
02	180600 X	130988	-0-	-49612	-0-	514	1	130474	2	N	-0-			-0-
03	186124 X	141875	-0-	-44249	-0-	542	1	141333	2	N	-0-			-0-
04	167100 X	129223	-0-	-37877	-0-	452	1	128771	2	N	-0-			-0-
05	161014 X	127460	-0-	-33554	-0-	472	1	126988	2	N	-0-			-0-
06	150030 X	121900	-0-	-28130	-0-	516	1	121384	2	N	-0-			-0-
ANTHONY-COLEMAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296044 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11434 - 23734														
01	213187 X	167477	-0-	-45710	-0-	580	1	166897	2	N	-0-			-0-
02	192556 X	140079	-0-	-52477	-0-	550	1	139529	2	N	-0-			-0-
03	205809 X	150203	-0-	-55606	-0-	574	1	149629	2	N	-0-			-0-
04	182610 X	136669	-0-	-45941	-0-	478	1	136191	2	N	-0-			-0-
05	174282 X	132118	-0-	-42164	-0-	489	1	131629	2	N	-0-			-0-
06	162060 X	112023	-0-	-50037	-0-	474	1	111549	2	N	-0-			-0-
TILLER-MCJIMSEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296067 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11271 - 22093														
01	173600 X	144929	-0-	-28671	-0-	500	1	144429	2	N	-0-			-0-
02	156800 X	121950	-0-	-34850	-0-	467	1	121483	2	N	-0-			-0-
03	172732 X	126268	-0-	-46464	-0-	470	1	125798	2	N	-0-			-0-
04	153270 X	123977	-0-	-29293	-0-	438	1	123539	2	N	-0-			-0-
05	150071 X	121857	-0-	-28214	-0-	448	1	121409	2	N	-0-			-0-
06	140250 X	123393	-0-	-16857	-0-	522	1	122871	2	N	-0-			-0-
TILLER-MCJIMSEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296068 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11216 - 21972														
01	155000 X	115402	-0-	-39598	-0-	399	1	115003	2	N	-0-			-0-
02	135968 X	97305	-0-	-38663	-0-	373	1	96932	2	N	-0-			-0-
03	141081 X	98686	-0-	-42395	-0-	367	1	98319	2	N	-0-			-0-
04	126930 X	96919	-0-	-30011	-0-	342	1	96577	2	N	-0-			-0-
05	121551 X	97331	-0-	-24220	-0-	358	1	96973	2	N	-0-			-0-
06	111690 X	89387	-0-	-22303	-0-	378	1	89009	2	N	-0-			-0-
TILLERY-KOCH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296072 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11518 - 20465														
01	133703 X	104744	-0-	-28959	-0-	366	1	104378	2	N	-0-			-0-
02	117348 X	86123	-0-	-31225	-0-	331	1	85792	2	N	-0-			-0-
03	117614 X	90081	-0-	-27533	-0-	343	1	89738	2	N	-0-			-0-
04	106260 X	80083	-0-	-26177	-0-	281	1	79802	2	N	-0-			-0-
05	109802 X	63741	-0-	-46061	-0-	237	1	63504	2	N	-0-			-0-
06	101370 X	71070	-0-	-30300	-0-	294	1	70776	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
ELLIS CARGILL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296073 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11403 - 22886														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
01	169569 X	169569 -0-	-0-	-0-	595	1	168974	2	N	-0-				-0-
02	142128 X	135875 -0-	-6253	-0-	525	1	135350	2	N	-0-				-0-
03	157356 X	142106 -0-	-15250	-0-	540	1	141566	2	N	-0-				-0-
04	152280 X	127493 -0-	-24787	-0-	451	1	127042	2	N	-0-				-0-
05	157356 X	123886 -0-	-33470	-0-	467	1	123419	2	N	-0-				-0-
06	152280 X	117107 -0-	-35173	-0-	495	1	116612	2	N	-0-				-0-
TROSPER-JERNIGAN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296077 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11471 - 22667														
01	282937 X	223825 -0-	-59112	-0-	783	1	223042	2	N	-0-				-0-
02	255556 X	194354 -0-	-61202	-0-	752	1	193602	2	N	-0-				-0-
03	279589 X	201915 -0-	-77674	-0-	763	1	201152	2	N	-0-				-0-
04	252360 X	177382 -0-	-74978	-0-	618	1	176764	2	N	-0-				-0-
05	243846 X	175978 -0-	-67868	-0-	652	1	175326	2	N	-0-				-0-
06	216600 X	161425 -0-	-55175	-0-	675	1	160750	2	N	-0-				-0-
TILLERY-KOCH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 296079 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11254 - 21307														
01	121024 X	91018 -0-	-30006	-0-	318	1	90700	2	N	-0-				-0-
02	109312 X	77739 -0-	-31573	-0-	299	1	77440	2	N	-0-				-0-
03	108965 X	79314 -0-	-29651	-0-	302	1	79012	2	N	-0-				-0-
04	97230 X	74648 -0-	-22582	-0-	262	1	74386	2	N	-0-				-0-
05	97123 X	56056 -0-	-41067	-0-	209	1	55847	2	N	-0-				-0-
06	88080 X	42267 -0-	-45813	-0-	175	1	42092	2	N	-0-				-0-
MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296096 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11416 - 22083														
01	223634 X	182069 -0-	-41565	-0-	639	1	181430	2	N	-0-				-0-
02	201992 X	153995 -0-	-47997	-0-	598	1	153397	2	N	-0-				-0-
03	210676 X	166745 -0-	-43931	-0-	609	1	166136	2	N	-0-				-0-
04	194010 X	148095 -0-	-45915	-0-	518	1	147577	2	N	-0-				-0-
05	188201 X	56976 -0-	-131225	-0-	214	1	56762	2	N	-0-				-0-
06	176190 X	-0- -0-	-176190	-0-					N	-0-				-0-
RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296097 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11211 - 21474														
01	124589 X	100273 -0-	-24316	-0-	346	1	99927	2	N	-0-				-0-
02	128716 X	79564 -0-	-49152	-0-	312	1	79252	2	N	-0-				-0-
03	142507 X	83164 -0-	-59343	-0-	313	1	82851	2	N	-0-				-0-
04	119610 X	75384 -0-	-44226	-0-	259	1	75125	2	N	-0-				-0-
05	111476 X	74525 -0-	-36951	-0-	265	1	74260	2	N	-0-				-0-
06	97050 X	68670 -0-	-28380	-0-	290	1	68380	2	N	-0-				-0-
HARRISON HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296131 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11376 - 21579														
01	168485 X	143562 -0-	-24923	-0-	505	1	143057	2	N	-0-				-0-
02	152180 X	123005 -0-	-29175	-0-	479	1	122526	2	N	-0-				-0-
03	168485 X	128056 -0-	-40429	-0-	484	1	127572	2	N	-0-				-0-
04	153240 X	117585 -0-	-35655	-0-	416	1	117169	2	N	-0-				-0-
05	149544 X	111609 -0-	-37935	-0-	419	1	111190	2	N	-0-				-0-
06	138930 X	108785 -0-	-30145	-0-	452	1	108333	2	N	-0-				-0-
ELLIS-CARGILL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296158 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11390 - 23184														
01	192731 X	192731 -0-	-0-	-0-	676	1	192055	2	N	-0-				-0-
02	163828 X	153761 -0-	-10067	-0-	595	1	153166	2	N	-0-				-0-
03	181381 X	159944 -0-	-21437	-0-	607	1	159337	2	N	-0-				-0-
04	175530 X	143836 -0-	-31694	-0-	509	1	143327	2	N	-0-				-0-
05	181381 X	139312 -0-	-42069	-0-	525	1	138787	2	N	-0-				-0-
06	175530 X	131247 -0-	-44283	-0-	555	1	130692	2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
SANDERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296174 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11775 - 19896												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	142197 X	101898 -0-	-40299 -0-	351 1	101547 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	128436 X	89577 -0-	-38859 -0-	344 1	89233 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	128960 X	124352 -0-	-4608 -0-	361 1	123991 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	116310 X	82834 -0-	-33476 -0-	294 1	82540 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	113553 X	83516 -0-	-30037 -0-	316 1	83200 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	98610 X	69867 -0-	-28743 -0-	295 1	69572 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
STOUGH SISTERS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 296214 COMPL. DATE 04/08/2023 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11421 - 21115												
01	143499 X	119442 -0-	-24057 -0-	412 1	119030 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	129612 X	101508 -0-	-28104 -0-	390 1	101118 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	143499 X	106188 -0-	-37311 -0-	396 1	105792 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	129900 X	95446 -0-	-34454 -0-	337 1	95109 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	127255 X	72832 -0-	-54423 -0-	273 1	72559 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	115590 X	98970 -0-	-16620 -0-	397 1	98573 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CHAD ELLIS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296220 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11245 - 24824												
01	241676 X	202314 -0-	-39362 -0-	709 1	201605 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	218288 X	178962 -0-	-39326 -0-	701 1	178261 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	241676 X	187342 -0-	-54334 -0-	712 1	186630 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	217950 X	175701 -0-	-42249 -0-	613 1	175088 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	219480 X	175891 -0-	-43589 -0-	651 1	175240 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	195780 X	165754 -0-	-30026 -0-	695 1	165059 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ABNEY 1215 HV UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 296221 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11493 - 20197												
01	142166 X	107848 -0-	-34318 -0-	373 1	107475 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	128408 X	91357 -0-	-37051 -0-	361 1	90996 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	133393 X	98271 -0-	-35122 -0-	372 1	97899 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	119040 X	87212 -0-	-31828 -0-	303 1	86909 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	116901 X	84657 -0-	-32244 -0-	324 1	84333 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	104370 X	78878 -0-	-25492 -0-	237 1	78641 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MORELOCK-WHITE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296222 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11515 - 20163												
01	149005 X	149005 -0-	-0- -0-	521 1	148484 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	166096 X	128363 -0-	-37733 -0-	497 1	127866 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	183892 X	142602 -0-	-41290 -0-	535 1	142067 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	165960 X	135864 -0-	-30096 -0-	472 1	135392 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	151745 X	140935 -0-	-10810 -0-	531 1	140404 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	144210 X	126920 -0-	-17290 -0-	536 1	126384 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ABNEY-T.P. SMITH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296237 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 10927 PERF.11259 - 20829												
01	152954 X	121693 -0-	-31261 -0-	424 1	121269 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	138152 X	103377 -0-	-34775 -0-	402 1	102975 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	152954 X	107575 -0-	-45379 -0-	408 1	107167 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	136020 X	96268 -0-	-39752 -0-	332 1	95936 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	129673 X	96974 -0-	-32699 -0-	366 1	96608 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	117780 X	88598 -0-	-29182 -0-	376 1	88222 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TILLERY-KOCH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296241 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11100 - 20196												
01	135036 X	107700 -0-	-27336 -0-	377 1	107323 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	117964 X	89585 -0-	-28379 -0-	345 1	89240 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	117273 X	94351 -0-	-22922 -0-	359 1	93992 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	106860 X	83277 -0-	-23583 -0-	293 1	82984 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	110422 X	68204 -0-	-42218 -0-	254 1	67950 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	104220 X	71521 -0-	-32699 -0-	296 1	71225 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
SANDERS NORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296242 COMPL. DATE 06/13/2023 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11476 - 19275												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
01	84165 X	58977 -0-	-25188 -0-	203 1	58774 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	75656 X	52292 -0-	-23364 -0-	201 1	52091 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	78120 X	68340 -0-	-9780 -0-	199 1	68141 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	66000 X	48178 -0-	-17822 -0-	171 1	48007 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	63209 X	50046 -0-	-13163 -0-	189 1	49857 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	57060 X	38821 -0-	-18239 -0-	164 1	38657 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TROSPER-JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296243 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11196 - 22726												
01	0 W	175256 -0-	175256 5892794	613 1	174643 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 W	150555 -0-	150555 6043349	583 1	149972 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 W	156255 -0-	156255 6199604	591 1	155664 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6337620 X	138016 -0-	-6199604 -0-	481 1	137535 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	135905 X	135905 -0-	-0- -0-	504 1	135401 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	125628 X	125628 -0-	-0- -0-	526 1	125102 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TROSPER-TILLER-CRENSHAW HV UNT C WELL #: 3H RRCID -> 296244 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11348 - 22309												
01	0 W	192503 -0-	192503 5980447	671 1	191832 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 W	168092 -0-	168092 6148539	655 1	167437 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 W	176852 -0-	176852 6325391	671 1	176181 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 W	158561 -0-	158561 6483952	555 1	158006 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 W	159401 -0-	159401 6643353	591 1	158810 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 W	147257 -0-	147257 6790610	615 1	146642 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SANDERS NORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296251 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11659 - 18865												
01	135191 X	109164 -0-	-26027 -0-	376 1	108788 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	122108 X	91606 -0-	-30502 -0-	352 1	91254 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	132928 X	127380 -0-	-5548 -0-	370 1	127010 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	117480 X	88535 -0-	-28945 -0-	315 1	88220 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	115475 X	87873 -0-	-27602 -0-	332 1	87541 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	105630 X	75759 -0-	-29871 -0-	320 1	75439 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ABNEY-T.P. SMITH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296341 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11204 - 20567												
01	156178 X	126451 -0-	-29727 -0-	440 1	126011 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	141064 X	107493 -0-	-33571 -0-	418 1	107075 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	155558 X	110580 -0-	-44978 -0-	420 1	110160 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	139920 X	102833 -0-	-37087 -0-	354 1	102479 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	131626 X	102497 -0-	-29129 -0-	387 1	102110 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	122370 X	92814 -0-	-29556 -0-	394 1	92420 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
POPE JEAN WEST HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296405 COMPL. DATE 08/24/2023 TOTAL DEPTH 11441 PERF.11793 - 17420												
01	104532 X	83363 -0-	-21169 -0-	24 1	83339 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	94416 X	69862 -0-	-24554 -0-	16 1	69846 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	102424 X	77912 -0-	-24512 -0-	24 1	77888 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	91290 X	83757 -0-	-7533 -0-	26 1	83731 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	86707 X	76595 -0-	-10112 -0-	20 1	76575 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	80670 X	66368 -0-	-14302 -0-	18 1	66350 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ABNEY-T.P. SMITH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296432 COMPL. DATE 05/27/2023 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11489 - 20791												
01	158782 X	125886 -0-	-32896 -0-	438 1	125448 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	143416 X	106085 -0-	-37331 -0-	412 1	105673 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	158410 X	108493 -0-	-49917 -0-	412 1	108081 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	140550 X	96881 -0-	-43669 -0-	334 1	96547 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	134075 X	96482 -0-	-37593 -0-	364 1	96118 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	121830 X	87381 -0-	-34449 -0-	371 1	87010 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211											
CHAD ELLIS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296564 COMPL. DATE 05/07/2023 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11515 - 24416											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
01	270413 X	222000	-0-	-48413	-0-	779	1	221221	2	N	-0-
02	244244 X	192995	-0-	-51249	-0-	755	1	192240	2	N	-0-
03	270413 X	204174	-0-	-66239	-0-	776	1	203398	2	N	-0-
04	241470 X	185507	-0-	-55963	-0-	647	1	184860	2	N	-0-
05	240808 X	184470	-0-	-56338	-0-	682	1	183788	2	N	-0-
06	214830 X	170404	-0-	-44426	-0-	715	1	169689	2	N	-0-
POPE JEAN WEST HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 296602 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11737 - 19550											
01	214582 X	179715	-0-	-34867	-0-	51	1	179664	2	N	-0-
02	193816 X	151521	-0-	-42295	-0-	34	1	151487	2	N	-0-
03	211172 X	160591	-0-	-50581	-0-	49	1	160542	2	N	-0-
04	195060 X	147022	-0-	-48038	-0-	46	1	146976	2	N	-0-
05	186217 X	144293	-0-	-41924	-0-	37	1	144256	2	N	-0-
06	173910 X	131183	-0-	-42727	-0-	37	1	131146	2	N	-0-
ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296606 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11334 - 19972											
01	154349 X	125316	-0-	-29033	-0-	433	1	124883	2	N	-0-
02	139412 X	107116	-0-	-32296	-0-	423	1	106693	2	N	-0-
03	149916 X	114595	-0-	-35321	-0-	434	1	114161	2	N	-0-
04	135690 X	103063	-0-	-32627	-0-	357	1	102706	2	N	-0-
05	131874 X	101899	-0-	-29975	-0-	389	1	101510	2	N	-0-
06	121260 X	94753	-0-	-26507	-0-	285	1	94468	2	N	-0-
TROSPER-TILLER-CRENSHAW HV UNT A WELL #: 1H RRCID -> 296644 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11194 - 23555											
01	225990 X	179383	-0-	-46607	-0-	625	1	178758	2	N	-0-
02	204120 X	154628	-0-	-49492	-0-	602	1	154026	2	N	-0-
03	223665 X	159839	-0-	-63826	-0-	606	1	159233	2	N	-0-
04	201780 X	140705	-0-	-61075	-0-	493	1	140212	2	N	-0-
05	193874 X	140937	-0-	-52937	-0-	523	1	140414	2	N	-0-
06	173610 X	129752	-0-	-43858	-0-	542	1	129210	2	N	-0-
TILLERY-KOCH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296673 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11366 - 21569											
01	166098 X	122145	-0-	-43953	-0-	427	1	121718	2	N	-0-
02	145516 X	103246	-0-	-42270	-0-	397	1	102849	2	N	-0-
03	146227 X	111253	-0-	-34974	-0-	423	1	110830	2	N	-0-
04	130560 X	103567	-0-	-26993	-0-	364	1	103203	2	N	-0-
05	130107 X	77430	-0-	-52677	-0-	288	1	77142	2	N	-0-
06	118200 X	60709	-0-	-57491	-0-	251	1	60458	2	N	-0-
MORELOCK-WHITE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296680 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11218 - 19982											
01	184512 X	152430	-0-	-32082	-0-	533	1	151897	2	N	-0-
02	194348 X	131802	-0-	-62546	-0-	511	1	131291	2	N	-0-
03	215171 X	130074	-0-	-85097	-0-	488	1	129586	2	N	-0-
04	193050 X	123285	-0-	-69765	-0-	428	1	122857	2	N	-0-
05	130531 X	130531	-0-	-0-	-0-	492	1	130039	2	N	-0-
06	114510 X	114510	-0-	-0-	-0-	484	1	114026	2	N	-0-
POPE JEAN WEST HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 296779 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11733 - 20436											
01	210893 X	171870	-0-	-39023	-0-	49	1	171821	2	N	-0-
02	190456 X	148636	-0-	-41820	-0-	34	1	148602	2	N	-0-
03	199671 X	166663	-0-	-33008	-0-	51	1	166612	2	N	-0-
04	186480 X	152699	-0-	-33781	-0-	48	1	152651	2	N	-0-
05	176111 X	142705	-0-	-33406	-0-	37	1	142668	2	N	-0-
06	166320 X	125539	-0-	-40781	-0-	35	1	125504	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
TROSPER-TILLER-CRENSHAW HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296797 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11280 - 23490												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	282813 X	224243	-0-	-58570	-0-	781	1	223462	2	N	-0-	-0-
02	255444 X	195020	-0-	-60424	-0-	759	1	194261	2	N	-0-	-0-
03	277791 X	202751	-0-	-75040	-0-	769	1	201982	2	N	-0-	-0-
04	252270 X	180307	-0-	-71963	-0-	632	1	179675	2	N	-0-	-0-
05	242730 X	176034	-0-	-66696	-0-	653	1	175381	2	N	-0-	-0-
06	217020 X	161296	-0-	-55724	-0-	673	1	160623	2	N	-0-	-0-
ROBERTS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 297389 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11146 - 19273												
01	166842 X	139078	-0-	-27764	-0-	45	1	138862	2	Y	155	134 1 35
						171	9					
02	150696 X	121984	-0-	-28712	-0-	105	1	121723	2	Y	142	141 1 36
						156	9					
03	166842 X	132490	-0-	-34352	-0-	48	1	132259	2	Y	166	144 1 58
						183	9					
04	152880 X	116566	-0-	-36314	-0-	45	1	116363	2	Y	144	181 1 21
						158	9					
05	149296 X	117322	-0-	-31974	-0-	104	1	117082	2	Y	124	123 1 22
						136	9					
06	134580 X	109084	-0-	-25496	-0-	446	1	108500	2	Y	125	137 1 10
						138	9					
MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 297397 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A												
*11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 297511 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11606 - 20443												
*11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
ROBERTS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 297630 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11288 - 18851												
01	93217 X	80000	-0-	-13217	-0-	26	1	79779	2	Y	177	148 1 40
						195	9					
02	84196 X	67926	-0-	-16270	-0-	58	1	67679	2	Y	172	168 1 44
						189	9					
03	93000 X	72210	-0-	-20790	-0-	26	1	71986	2	Y	180	161 1 63
						198	9					
04	85500 X	67261	-0-	-18239	-0-	26	1	67068	2	Y	152	193 1 22
						167	9					
05	84785 X	70139	-0-	-14646	-0-	62	1	69900	2	Y	161	155 1 28
						177	9					
06	77430 X	63405	-0-	-14025	-0-	259	1	62981	2	Y	150	166 1 12
						165	9					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
T.P. SMITH HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 297701 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11248 - 20736												
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		0 Z	261674	-0-	261674	2057385	910	1	260764	2	N	-0-
02		0 Z	213209	-0-	213209	2270594	829	1	212380	2	N	-0-
03		0 Z	217528	-0-	217528	2488122	823	1	216705	2	N	-0-
04		0 Z	185146	-0-	185146	2673268	643	1	184503	2	N	-0-
05		0 Z	178630	-0-	178630	2851898	662	1	177968	2	N	-0-
*06	3008998	X	157100	-0-	-2851898	-0-	657	1	156443	2	N	-0-
FIELDS-ISAACS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 297703 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
FIELDS-ISAACS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 297705 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11275 - 22778												
01	SHUT	IN	360906	-0-	360906	2935090	1258	1	359648	2	N	-0-
02	SHUT	IN	295030	-0-	295030	3230120	1143	1	293887	2	N	-0-
03	SHUT	IN	308125	-0-	308125	3538245	1157	1	306968	2	N	-0-
04	SHUT	IN	268900	-0-	268900	3807145	935	1	267965	2	N	-0-
05	SHUT	IN	261705	-0-	261705	4068850	979	1	260726	2	N	-0-
*06	4300031	X	231181	-0-	-4068850	-0-	968	1	230213	2	N	-0-
HARTLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 297720 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A												
01	T. A.		497330	-0-	497330	1829404	1739	1	495591	2	N	-0-
02	T. A.		400352	-0-	400352	2229756	1552	1	398800	2	N	-0-
03	T. A.		398314	-0-	398314	2628070	1495	1	396819	2	N	-0-
04	T. A.		349009	-0-	349009	2977079	1217	1	347792	2	N	-0-
05	T. A.		328806	-0-	328806	3305885	1235	1	327571	2	N	-0-
06	T. A.		274469	-0-	274469	3580354	1038	1	273431	2	N	-0-
HARTLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 297760 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 11077 PERF. N/A												
01	T. A.		523101	-0-	523101	1998947	1829	1	521272	2	N	-0-
02	T. A.		420397	-0-	420397	2419344	1630	1	418767	2	N	-0-
03	T. A.		415648	-0-	415648	2834992	1560	1	414088	2	N	-0-
04	T. A.		359390	-0-	359390	3194382	1254	1	358136	2	N	-0-
05	T. A.		335263	-0-	335263	3529645	1260	1	334003	2	N	-0-
06	T. A.		280269	-0-	280269	3809914	1060	1	279209	2	N	-0-
WALLACE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 297761 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 10899 PERF. N/A												
01	T. A.		662186	-0-	662186	1738538	2312	1	659874	2	N	-0-
02	T. A.		553902	-0-	553902	2292440	2149	1	551753	2	N	-0-
03	T. A.		565448	-0-	565448	2857888	2135	1	563313	2	N	-0-
04	T. A.		492904	-0-	492904	3350792	1717	1	491187	2	N	-0-
05	T. A.		477589	-0-	477589	3828381	1784	1	475805	2	N	-0-
06	T. A.		428514	-0-	428514	4256895	1798	1	426716	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211																	
ROBERTS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 297868 COMPL. DATE 05/28/2023 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10782 - 18773																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	174654 X	83453	-0-	-91201	-0-			27 1	83109	2	Y	288	246 1				65
02	99344 X	73859	-0-	-25485	-0-			317 9									60
03	103261 X	64861	-0-	-38400	-0-			63 1	73536	2	Y	236	241 1				98
04	91290 X	67881	-0-	-23409	-0-			260 9									38
05	90272 X	69840	-0-	-20432	-0-			23 1	64529	2	Y	281	243 1				40
06	80760 X	65564	-0-	-15196	-0-			309 9									18
								26 1	67566	2	Y	263	323 1				
								289 9									
								61 1	69528	2	Y	228	226 1				
								251 9									
								267 1	65056	2	Y	219	241 1				
								241 9									
T.P. SMITH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 297882 COMPL. DATE 05/20/2024 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11194 - 18603																	
01	SHUT IN	189817	-0-	189817	2228451	655	1	189162	2	N		-0-					-0-
02	SHUT IN	160045	-0-	160045	2388496	620	1	159425	2	N		-0-					-0-
03	SHUT IN	161212	-0-	161212	2549708	607	1	160605	2	N		-0-					-0-
04	2692147 X	142439	-0-	-2549708	-0-	494	1	141945	2	N		-0-					-0-
05	139867 X	139867	-0-	-0-	-0-	526	1	139341	2	N		-0-					-0-
06	124687 X	124687	-0-	-0-	-0-	521	1	124166	2	N		-0-					-0-
WALLACE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298045 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 10771 PERF. N/A																	
01	SHUT IN	557932	-0-	557932	1490994	1948	1	555984	2	N		-0-					-0-
02	SHUT IN	457364	-0-	457364	1948358	1774	1	455590	2	N		-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1948358					N	NO RPT	-0-					-0-
04	SHUT IN	406243	-0-	406243	2354601	1415	1	404828	2	N		-0-					-0-
05	14B2 EXT	390060	-0-	390060	2744661	1457	1	388603	2	N		-0-					-0-
06	14B2 EXT	350855	-0-	350855	3095516	1472	1	349383	2	N		-0-					-0-
T.P. SMITH HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298114 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11277 - 20578																	
01	SHUT IN	208520	-0-	208520	2150176	725	1	207795	2	N		-0-					-0-
02	SHUT IN	166234	-0-	166234	2316410	646	1	165588	2	N		-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	2316410					N	NO RPT	-0-					-0-
04	SHUT IN	146781	-0-	146781	2463191	510	1	146271	2	N		-0-					-0-
05	SHUT IN	143288	-0-	143288	2606479	531	1	142757	2	N		-0-					-0-
*06	2735331 X	128852	-0-	-2606479	-0-	539	1	128313	2	N		-0-					-0-
T.P. SMITH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298169 COMPL. DATE 05/20/2024 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11226 - 18338																	
01	SHUT IN	196708	-0-	196708	2142264	678	1	196030	2	N		-0-					-0-
02	SHUT IN	165074	-0-	165074	2307338	640	1	164434	2	N		-0-					-0-
03	SHUT IN	168098	-0-	168098	2475436	633	1	167465	2	N		-0-					-0-
04	2626882 X	151446	-0-	-2475436	-0-	526	1	150920	2	N		-0-					-0-
05	148615 X	148615	-0-	-0-	-0-	559	1	148056	2	N		-0-					-0-
06	133891 X	133891	-0-	-0-	-0-	559	1	133332	2	N		-0-					-0-
T.P. SMITH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298170 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11337 - 19043																	
01	SHUT IN	254843	-0-	254843	2251191	887	1	253956	2	N		-0-					-0-
02	SHUT IN	203439	-0-	203439	2454630	791	1	202648	2	N		-0-					-0-
03	SHUT IN	205963	-0-	205963	2660593	780	1	205183	2	N		-0-					-0-
04	2836132 X	175539	-0-	-2660593	-0-	609	1	174930	2	N		-0-					-0-
05	172825 X	172825	-0-	-0-	-0-	641	1	172184	2	N		-0-					-0-
06	154137 X	154137	-0-	-0-	-0-	645	1	153492	2	N		-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
T.P. SMITH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298171 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11100 - 18319												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SHUT IN	241794	-0-	241794	1881266	841	1	240953	2	N	-0-	-0-
02	SHUT IN	199619	-0-	199619	2080885	776	1	198843	2	N	-0-	-0-
03	SHUT IN	204915	-0-	204915	2285800	776	1	204139	2	N	-0-	-0-
04	2463109 X	177309	-0-	-2285800	-0-	616	1	176693	2	N	-0-	-0-
05	175514 X	175514	-0-	-0-	-0-	650	1	174864	2	N	-0-	-0-
06	158144 X	158144	-0-	-0-	-0-	661	1	157483	2	N	-0-	-0-
T.P. SMITH HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298172 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 10769 PERF. N/A												
01	SHUT IN	245100	-0-	245100	1815947	853	1	244247	2	N	-0-	-0-
02	SHUT IN	197082	-0-	197082	2013029	766	1	196316	2	N	-0-	-0-
03	SHUT IN	200726	-0-	200726	2213755	760	1	199966	2	N	-0-	-0-
04	SHUT IN	170738	-0-	170738	2384493	593	1	170145	2	N	-0-	-0-
05	SHUT IN	166203	-0-	166203	2550696	616	1	165587	2	N	-0-	-0-
06	SHUT IN	147726	-0-	147726	2698422	618	1	147108	2	N	-0-	-0-
FIELDS-ISAACS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298176 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 10622 PERF.11134 - 21965												
01	SHUT IN	290254	-0-	290254	2460929	1011	1	289243	2	N	-0-	-0-
02	SHUT IN	234506	-0-	234506	2695435	909	1	233597	2	N	-0-	-0-
03	SHUT IN	244278	-0-	244278	2939713	917	1	243361	2	N	-0-	-0-
04	SHUT IN	214236	-0-	214236	3153949	745	1	213491	2	N	-0-	-0-
05	SHUT IN	208616	-0-	208616	3362565	780	1	207836	2	N	-0-	-0-
*06	3547920 X	185355	-0-	-3362565	-0-	776	1	184579	2	N	-0-	-0-
FIELDS-ISAACS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298331 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11148 - 21207												
01	SHUT IN	238443	-0-	238443	2048868	831	1	237612	2	N	-0-	-0-
02	SHUT IN	193174	-0-	193174	2242042	748	1	192426	2	N	-0-	-0-
03	SHUT IN	198927	-0-	198927	2440969	747	1	198180	2	N	-0-	-0-
04	SHUT IN	172525	-0-	172525	2613494	600	1	171925	2	N	-0-	-0-
05	SHUT IN	167731	-0-	167731	2781225	627	1	167104	2	N	-0-	-0-
*06	2930857 X	149632	-0-	-2781225	-0-	626	1	149006	2	N	-0-	-0-
FIELDS-ISAACS HV UNIT CR WELL #: 3HR RRCID -> 298346 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 10652 PERF.11113 - 19869												
01	SHUT IN	183494	-0-	183494	1458756	639	1	182855	2	N	-0-	-0-
02	SHUT IN	151354	-0-	151354	1610110	591	1	150763	2	N	-0-	-0-
03	SHUT IN	156041	-0-	156041	1766151	595	1	155446	2	N	-0-	-0-
04	SHUT IN	137786	-0-	137786	1903937	479	1	137307	2	N	-0-	-0-
05	SHUT IN	134246	-0-	134246	2038183	502	1	133744	2	N	-0-	-0-
*06	2161557 X	123374	-0-	-2038183	-0-	516	1	122858	2	N	-0-	-0-
RILEY-ROGERS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298393 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 11090 PERF. N/A												
01	SHUT IN	723382	-0-	723382	1192715	2522	1	720860	2	N	-0-	-0-
02	SHUT IN	584362	-0-	584362	1777077	2264	1	582098	2	N	-0-	-0-
03	SHUT IN	582830	-0-	582830	2359907	2199	1	580631	2	N	-0-	-0-
04	SHUT IN	510122	-0-	510122	2870029	1772	1	508350	2	N	-0-	-0-
05	SHUT IN	485450	-0-	485450	3355479	1816	1	483634	2	N	-0-	-0-
06	SHUT IN	428962	-0-	428962	3784441	1789	1	427173	2	N	-0-	-0-
RILEY-ROGERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298394 COMPL. DATE 07/27/2024 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A												
01	SHUT IN	610593	-0-	610593	1013892	2128	1	608465	2	N	-0-	-0-
02	SHUT IN	484721	-0-	484721	1498613	1878	1	482843	2	N	-0-	-0-
03	SHUT IN	477235	-0-	477235	1975848	1800	1	475435	2	N	-0-	-0-
04	SHUT IN	414093	-0-	414093	2389941	1438	1	412655	2	N	-0-	-0-
05	SHUT IN	392944	-0-	392944	2782885	1470	1	391474	2	N	-0-	-0-
06	SHUT IN	347943	-0-	347943	3130828	1451	1	346492	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
HARTLEY HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 298571 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11465 - 24665														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2025122 X	558328	-0-	-1466794	-0-	1941	1	556387	2	N	-0-			-0-
02	687596 X	456516	-0-	-231080	-0-	1772	1	454744	2	N	-0-			-0-
03	761267 X	499883	-0-	-261384	-0-	1883	1	498000	2	N	-0-			-0-
04	736710 X	446446	-0-	-290264	-0-	1548	1	444898	2	N	-0-			-0-
05	761267 X	436007	-0-	-325260	-0-	1632	1	434375	2	N	-0-			-0-
06	540330 X	399038	-0-	-141292	-0-	1674	1	397364	2	N	-0-			-0-
HARTLEY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298615 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11258 - 24607														
01	1767707 X	508171	-0-	-1259536	-0-	1767	1	506404	2	N	-0-			-0-
02	589960 X	437440	-0-	-152520	-0-	1698	1	435742	2	N	-0-			-0-
03	653170 X	424574	-0-	-228596	-0-	1599	1	422975	2	N	-0-			-0-
04	632100 X	369898	-0-	-262202	-0-	1282	1	368616	2	N	-0-			-0-
05	653170 X	355504	-0-	-297666	-0-	1331	1	354173	2	N	-0-			-0-
06	491790 X	283401	-0-	-208389	-0-	1189	1	282212	2	N	-0-			-0-
HARTLEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298643 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11278 - 24775														
01	2617385 X	671965	-0-	-1945420	-0-	2337	1	669628	2	N	-0-			-0-
02	709100 X	570574	-0-	-138526	-0-	2214	1	568360	2	N	-0-			-0-
03	785075 X	573722	-0-	-211353	-0-	2161	1	571561	2	N	-0-			-0-
04	759750 X	507663	-0-	-252087	-0-	1760	1	505903	2	N	-0-			-0-
05	785075 X	492114	-0-	-292961	-0-	1842	1	490272	2	N	-0-			-0-
06	650280 X	447718	-0-	-202562	-0-	1878	1	445840	2	N	-0-			-0-
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298648 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10621 PERF.11275 - 18536														
01	2455676 X	87707	-0-	-2367969	-0-	289	1	87317	2	Y	92	98	1	14
						101	9							
02	60321 X	60321	-0-	-0-	-0-	225	1	60032	2	Y	58	39	1	33
						64	9							
03	73425 X	73425	-0-	-0-	-0-	286	1	72976	2	Y	148	102	1	79
						163	9							
04	53996 X	53996	-0-	-0-	-0-	234	1	53717	2	Y	41	75	1	45
						45	9							
05	56610 X	56610	-0-	-0-	-0-	272	1	56229	2	Y	99	132	1	12
						109	9							
06	60842 X	60842	-0-	-0-	-0-	263	1	60456	2	Y	112	115	1	9
						123	9							
HARTLEY DEEP HV GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 298669 COMPL. DATE 12/29/2023 TOTAL DEPTH 1497 PERF. N/A														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARTER-WEINER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298687 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11294 - 20595														
01	453840 X	197130	-0-	-256710	-0-	691	1	196439	2	N	-0-			-0-
02	409920 X	166958	-0-	-242962	-0-	646	1	166312	2	N	-0-			-0-
03	453840 X	170522	-0-	-283318	-0-	643	1	169879	2	N	-0-			-0-
04	223410 X	149905	-0-	-73505	-0-	525	1	149380	2	N	-0-			-0-
05	215884 X	146914	-0-	-68970	-0-	547	1	146367	2	N	-0-			-0-
06	190770 X	133275	-0-	-57495	-0-	557	1	132718	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
CARTER-WEINER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298692 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11491 - 20717														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	545352 X	221499	-0-	-323853	-0-	777	1	220722	2 N	-0-			-0-	
02	492576 X	190462	-0-	-302114	-0-	737	1	189725	2 N	-0-			-0-	
03	545352 X	197552	-0-	-347800	-0-	745	1	196807	2 N	-0-			-0-	
04	253140 X	174318	-0-	-78822	-0-	611	1	173707	2 N	-0-			-0-	
05	245799 X	171980	-0-	-73819	-0-	640	1	171340	2 N	-0-			-0-	
06	214350 X	156309	-0-	-58041	-0-	654	1	155655	2 N	-0-			-0-	
FURRH-COOPER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298706 COMPL. DATE 01/22/2024 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11350 - 21357														
01	527992 X	149375	-0-	-378617	-0-	512	1	148863	2 N	-0-			-0-	
02	476896 X	255227	-0-	-221669	-0-	989	1	254238	2 N	-0-			-0-	
03	527992 X	277997	-0-	-249995	-0-	1048	1	276949	2 N	-0-			-0-	
04	510960 X	216076	-0-	-294884	-0-	751	1	215325	2 N	-0-			-0-	
05	267871 X	202785	-0-	-65086	-0-	758	1	202027	2 N	-0-			-0-	
06	273450 X	177025	-0-	-96425	-0-	745	1	176280	2 N	-0-			-0-	
FURRH-COOPER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298711 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 10862 PERF.11300 - 20030														
01	532611 X	239527	-0-	-293084	-0-	835	1	238692	2 N	-0-			-0-	
02	481068 X	197019	-0-	-284049	-0-	768	1	196251	2 N	-0-			-0-	
03	532611 X	200980	-0-	-331631	-0-	756	1	200224	2 N	-0-			-0-	
04	515430 X	180411	-0-	-335019	-0-	632	1	179779	2 N	-0-			-0-	
05	253580 X	173567	-0-	-80013	-0-	653	1	172914	2 N	-0-			-0-	
06	231810 X	141792	-0-	-90018	-0-	598	1	141194	2 N	-0-			-0-	
FURRH-COOPER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298712 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11519 - 21752														
01	610545 X	299211	-0-	-311334	-0-	1043	1	298168	2 N	-0-			-0-	
02	551460 X	235302	-0-	-316158	-0-	917	1	234385	2 N	-0-			-0-	
03	610545 X	237538	-0-	-373007	-0-	894	1	236644	2 N	-0-			-0-	
04	590850 X	211031	-0-	-379819	-0-	739	1	210292	2 N	-0-			-0-	
05	299212 X	201506	-0-	-97706	-0-	759	1	200747	2 N	-0-			-0-	
06	289560 X	154794	-0-	-134766	-0-	653	1	154141	2 N	-0-			-0-	
BAGLEY SOUTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298739 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11801 - 20884														
01	754416 X	243168	-0-	-511248	-0-	72	1	243096	2 N	-0-			-0-	
02	681408 X	204180	-0-	-477228	-0-	37	1	204143	2 N	-0-			-0-	
03	754416 X	207351	-0-	-547065	-0-	67	1	207284	2 N	-0-			-0-	
04	185284 X	185284	-0-	-0-	-0-	59	1	185225	2 N	-0-			-0-	
05	263717 X	179404	-0-	-84313	-0-	53	1	179351	2 N	-0-			-0-	
06	235320 X	160880	-0-	-74440	-0-	34	1	160846	2 N	-0-			-0-	
BAGLEY SOUTH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298740 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11241 PERF.11709 - 21412														
01	880896 X	326646	-0-	-554250	-0-	97	1	326549	2 N	-0-			-0-	
02	795648 X	284417	-0-	-511231	-0-	52	1	284365	2 N	-0-			-0-	
03	880896 X	297315	-0-	-583581	-0-	96	1	297219	2 N	-0-			-0-	
04	267201 X	267201	-0-	-0-	-0-	85	1	267116	2 N	-0-			-0-	
05	355074 X	266089	-0-	-88985	-0-	78	1	266011	2 N	-0-			-0-	
06	316110 X	242696	-0-	-73414	-0-	51	1	242645	2 N	-0-			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211													
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 298744 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10823 - 18595													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	1161237 X	92382	-0-	-1068855	-0-	304 1	91966 2	Y	102	106 1			16
02	73283 X	73283	-0-	-0-	-0-	112 9	72919 2	Y	82	51 1			47
03	72842 X	72842	-0-	-0-	-0-	274 1	72556 2	Y	2	48 1			1
04	61686 X	61686	-0-	-0-	-0-	90 9	61419 2	Y	-0-	1 1			-0-
05	53418 X	53418	-0-	-0-	-0-	284 1	53151 2	Y	9	8 1			1
06	66149 X	66149	-0-	-0-	-0-	2 9	65862 2	Y	-0-	1 1			-0-
						267 1							
						257 1							
						10 9							
						287 1							
HOOPER HV UNIT K WELL #: 11H RRCID -> 298752 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11758 - 26000													
01	6241593 X	338309	-0-	-5903284	-0-	97 1	338212 2	N	-0-				-0-
02	564480 X	298768	-0-	-265712	-0-	64 1	298704 2	N	-0-				-0-
03	624960 X	321900	-0-	-303060	-0-	101 1	321799 2	N	-0-				-0-
04	604800 X	291481	-0-	-313319	-0-	92 1	291389 2	N	-0-				-0-
05	624960 X	294622	-0-	-330338	-0-	86 1	294536 2	N	-0-				-0-
06	327390 X	272108	-0-	-55282	-0-	56 1	272052 2	N	-0-				-0-
CARTER-WEINER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298761 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11355 - 22236													
01	529728 X	253374	-0-	-276354	-0-	888 1	252486 2	N	-0-				-0-
02	478464 X	221819	-0-	-256645	-0-	858 1	220961 2	N	-0-				-0-
03	529728 X	231731	-0-	-297997	-0-	874 1	230857 2	N	-0-				-0-
04	512640 X	206381	-0-	-306259	-0-	723 1	205658 2	N	-0-				-0-
05	278535 X	205974	-0-	-72561	-0-	766 1	205208 2	N	-0-				-0-
06	245190 X	191061	-0-	-54129	-0-	799 1	190262 2	N	-0-				-0-
FURRH-COOPER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298781 COMPL. DATE 03/10/2024 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11500 - 20274													
01	696880 X	323858	-0-	-373022	-0-	1129 1	322729 2	N	-0-				-0-
02	629440 X	271836	-0-	-357604	-0-	1059 1	270777 2	N	-0-				-0-
03	696880 X	278008	-0-	-418872	-0-	1046 1	276962 2	N	-0-				-0-
04	674400 X	251273	-0-	-423127	-0-	880 1	250393 2	N	-0-				-0-
05	341186 X	242484	-0-	-98702	-0-	913 1	241571 2	N	-0-				-0-
06	313410 X	194350	-0-	-119060	-0-	819 1	193531 2	N	-0-				-0-
T.A. GREER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298800 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11658 - 23732													
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	405479	-0-	405479	405479	1410 1	404069 2	N	-0-				-0-
05	SHUT IN	515573	-0-	515573	921052	1928 1	513645 2	N	-0-				-0-
*06	1379691 X	458639	-0-	-921052	-0-	1920 1	456719 2	N	-0-				-0-
HARTLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298813 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11505 - 21225													
01	255731 X	52131	-0-	-203600	-0-	182 1	51949 2	N	-0-				-0-
02	180404 X	38839	-0-	-141565	-0-	151 1	38688 2	N	-0-				-0-
03	199733 X	36604	-0-	-163129	-0-	137 1	36467 2	N	-0-				-0-
04	193290 X	31206	-0-	-162084	-0-	109 1	31097 2	N	-0-				-0-
05	199733 X	29019	-0-	-170714	-0-	109 1	28910 2	N	-0-				-0-
06	50460 X	16324	-0-	-34136	-0-	62 1	16262 2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211													
FURRH-COOPER HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298815 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11658 - 21433													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
01	3891939	X	17316	-0-	-3874623	-0-	59	1	17257	2	N	-0-	-0-
02	285642	X	285642	-0-	-0-	-0-	1107	1	284535	2	N	-0-	-0-
03	368071	X	368071	-0-	-0-	-0-	1388	1	366683	2	N	-0-	-0-
04	240086	X	240086	-0-	-0-	-0-	834	1	239252	2	N	-0-	-0-
05	211642	X	211642	-0-	-0-	-0-	791	1	210851	2	N	-0-	-0-
06	182840	X	182840	-0-	-0-	-0-	769	1	182071	2	N	-0-	-0-
FIELDS-ISAACS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298816 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11159 - 19757													
01	0 W	190646	-0-	190646	1575036	663	1	189983	2	N	-0-	-0-	
02	0 W	149656	-0-	149656	1724692	585	1	149071	2	N	-0-	-0-	
03	0 W	160890	-0-	160890	1885582	614	1	160276	2	N	-0-	-0-	
04	0 W	138518	-0-	138518	2024100	481	1	138037	2	N	-0-	-0-	
05	0 W	130917	-0-	130917	2155017	490	1	130427	2	N	-0-	-0-	
06	0 W	120723	-0-	120723	2275740	504	1	120219	2	N	-0-	-0-	
WALLACE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298834 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11046 - 21366													
01	1899666	X	732968	-0-	-1166698	-0-	2559	1	730409	2	N	-0-	-0-
02	612609	X	612609	-0-	-0-	-0-	2377	1	610232	2	N	-0-	-0-
03	628858	X	628858	-0-	-0-	-0-	2375	1	626483	2	N	-0-	-0-
04	556676	X	556676	-0-	-0-	-0-	1939	1	554737	2	N	-0-	-0-
05	534516	X	534516	-0-	-0-	-0-	1997	1	532519	2	N	-0-	-0-
06	479242	X	479242	-0-	-0-	-0-	2010	1	477232	2	N	-0-	-0-
MAYO-GRIFFIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298845 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11532 - 19530													
01	3785879	X	253795	-0-	-3532084	-0-	904	1	252891	2	N	-0-	-0-
02	218814	X	218814	-0-	-0-	-0-	846	1	217968	2	N	-0-	-0-
03	212512	X	212512	-0-	-0-	-0-	807	1	211705	2	N	-0-	-0-
04	188011	X	188011	-0-	-0-	-0-	659	1	187352	2	N	-0-	-0-
05	185008	X	180405	-0-	-4603	-0-	678	1	179727	2	N	-0-	-0-
06	179040	X	163424	-0-	-15616	-0-	687	1	162737	2	N	-0-	-0-
REEVES-ANDERSON HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298848 COMPL. DATE 11/09/2024 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A													
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	19954	-0-	19954	19954	19954	2				N	-0-	-0-
04	SHUT IN	454220	-0-	454220	474174	1580	1	452640	2	N	-0-	-0-	
05	SHUT IN	504697	-0-	504697	978871	1888	1	502809	2	N	-0-	-0-	
06	SHUT IN	443387	-0-	443387	1422258	1856	1	441531	2	N	-0-	-0-	
REEVES-ANDERSON HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298849 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 11058 PERF. N/A													
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	519668	-0-	519668	519668	1808	1	517860	2	N	-0-	-0-	
05	SHUT IN	671571	-0-	671571	1191239	2512	1	669059	2	N	-0-	-0-	
06	SHUT IN	588837	-0-	588837	1780076	2465	1	586372	2	N	-0-	-0-	
REEVES-ANDERSON HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298850 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 10985 PERF. N/A													
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211																		
REEVES-ANDERSON HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298851 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 11096 PERF. N/A																		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	507899	-0-	507899	507899	1767	1	506132	2	N	-0-						-0-	
05	SHUT IN	645135	-0-	645135	1153034	2413	1	642722	2	N	-0-						-0-	
06	SHUT IN	562499	-0-	562499	1715533	2355	1	560144	2	N	-0-						-0-	
VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298858 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11363 - 22100																		
02	DELQ PR	341732	-0-	341732	341732	1325	1	340407	2	N	-0-						-0-	
03	DELQ PR	524954	-0-	524954	866686	1979	1	522975	2	N	-0-						-0-	
04	1311337 X	444651	-0-	-866686	-0-	1547	1	443104	2	N	-0-						-0-	
05	415783 X	415783	-0-	-0-	-0-	1552	1	414231	2	N	-0-						-0-	
06	361895 X	361895	-0-	-0-	-0-	1517	1	360378	2	N	-0-						-0-	
VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298859 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11290 - 21734																		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	DELQ PR	334992	-0-	334992	334992	1299	1	333693	2	N	-0-						-0-	
03	870244 X	535252	-0-	-334992	-0-	2018	1	533234	2	N	-0-						-0-	
04	471175 X	471175	-0-	-0-	-0-	1639	1	469536	2	N	-0-						-0-	
05	445252 X	445252	-0-	-0-	-0-	1662	1	443590	2	N	-0-						-0-	
06	386915 X	386915	-0-	-0-	-0-	1622	1	385293	2	N	-0-						-0-	
WALLACE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298866 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10864 - 21548																		
01	1991739 X	762614	-0-	-1229125	-0-	2655	1	759959	2	N	-0-						-0-	
02	768768 X	649833	-0-	-118935	-0-	2530	1	647303	2	N	-0-						-0-	
03	851136 X	674913	-0-	-176223	-0-	2544	1	672369	2	N	-0-						-0-	
04	823680 X	595253	-0-	-228427	-0-	2067	1	593186	2	N	-0-						-0-	
05	851136 X	580128	-0-	-271008	-0-	2165	1	577963	2	N	-0-						-0-	
06	738000 X	521582	-0-	-216418	-0-	2182	1	519400	2	N	-0-						-0-	
REUBEN PIERCE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298885 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11159 - 17103																		
01	0	280724	-0-	280724	550831	980	1	279744	2	N	-0-						-0-	
02	DELQ PR	207943	-0-	207943	758774	809	1	207134	2	N	-0-						-0-	
03	962221 X	203447	-0-	-758774	-0-	768	1	202679	2	N	-0-						-0-	
04	174995 X	174995	-0-	-0-	-0-	608	1	174387	2	N	-0-						-0-	
05	162185 X	162185	-0-	-0-	-0-	606	1	161579	2	N	-0-						-0-	
06	142639 X	142639	-0-	-0-	-0-	597	1	142042	2	N	-0-						-0-	
MAYO-GRIFFIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298887 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11531 - 19425																		
01	3003571 X	196294	-0-	-2807277	-0-	699	1	195595	2	N	-0-						-0-	
02	169618 X	169618	-0-	-0-	-0-	658	1	168960	2	N	-0-						-0-	
03	172310 X	172310	-0-	-0-	-0-	647	1	171663	2	N	-0-						-0-	
04	152886 X	152886	-0-	-0-	-0-	536	1	152350	2	N	-0-						-0-	
05	149121 X	149121	-0-	-0-	-0-	560	1	148561	2	N	-0-						-0-	
06	125495 X	125495	-0-	-0-	-0-	510	1	124985	2	N	-0-						-0-	
MAYO-GRIFFIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298893 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11716 - 19719																		
01	3769781 X	239620	-0-	-3530161	-0-	853	1	238767	2	N	-0-						-0-	
02	199732 X	199732	-0-	-0-	-0-	775	1	198957	2	N	-0-						-0-	
03	201461 X	201461	-0-	-0-	-0-	757	1	200704	2	N	-0-						-0-	
04	172308 X	172308	-0-	-0-	-0-	604	1	171704	2	N	-0-						-0-	
05	166307 X	166307	-0-	-0-	-0-	624	1	165683	2	N	-0-						-0-	
06	138136 X	138136	-0-	-0-	-0-	562	1	137574	2	N	-0-						-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
BAGLEY SOUTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298896 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11625 - 20934												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
01	660672 X	226868 -0-	-433804 -0-	65 1	226803 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	596736 X	192105 -0-	-404631 -0-	41 1	192064 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	660672 X	193055 -0-	-467617 -0-	61 1	192994 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	639360 X	175904 -0-	-463456 -0-	56 1	175848 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	247783 X	171881 -0-	-75902 -0-	50 1	171831 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	219540 X	153638 -0-	-65902 -0-	31 1	153607 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BAGLEY SOUTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298897 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11725 - 20981												
01	734328 X	241784 -0-	-492544 -0-	72 1	241712 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	663264 X	207029 -0-	-456235 -0-	38 1	206991 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	734328 X	212053 -0-	-522275 -0-	69 1	211984 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	710640 X	189542 -0-	-521098 -0-	60 1	189482 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	264089 X	185535 -0-	-78554 -0-	55 1	185480 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	233970 X	166691 -0-	-67279 -0-	35 1	166656 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HAMMOND ESTATE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298898 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11404 - 20551												
01	0	566519 -0-	566519 1054404 1977 1	564542 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DELQ PR	452765 -0-	452765 1507169 1762 1	451003 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1956575 X	449406 -0-	-1507169 -0-	1695 1	447711 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	387022 X	387022 -0-	-0- -0-	1346 1	385676 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	360233 X	360233 -0-	-0- -0-	1346 1	358887 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	317944 X	317944 -0-	-0- -0-	1332 1	316612 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MAYO-GRIFFIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298915 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11406 - 19372												
01	3542305 X	255000 -0-	-3287305 -0-	908 1	254092 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	222337 X	222337 -0-	-0- -0-	859 1	221478 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	210748 X	210748 -0-	-0- -0-	800 1	209948 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	188623 X	188623 -0-	-0- -0-	661 1	187962 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	183810 X	183810 -0-	-0- -0-	691 1	183119 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	168626 X	168626 -0-	-0- -0-	708 1	167918 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WALLACE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298916 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11198 - 21409												
01	1611436 X	608513 -0-	-1002923 -0-	2119 1	606394 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	493601 X	493601 -0-	-0- -0-	1922 1	491679 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	492912 X	492912 -0-	-0- -0-	1858 1	491054 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	432589 X	432589 -0-	-0- -0-	1503 1	431086 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	408453 X	408453 -0-	-0- -0-	1524 1	406929 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	360318 X	360318 -0-	-0- -0-	1508 1	358810 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FURRH-COOPER HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298922 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11460 - 22483												
01	5232137 X	21078 -0-	-5211059 -0-	72 1	21006 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	210760 X	210760 -0-	-0- -0-	817 1	209943 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	137950 X	69103 -0-	-68847 -0-	261 1	68842 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	268949 X	268949 -0-	-0- -0-	935 1	268014 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	240874 X	240874 -0-	-0- -0-	900 1	239974 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	210720 X	210720 -0-	-0- -0-	886 1	209834 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298925 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11337 - 21884														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3103286 X	140322	-0-	-2962964	-0-	462	1	139801	2	Y	54	58	1	8
02	116575 X	116575	-0-	-0-	-0-	59	9	116066	2	Y	66	36	1	38
03	126386 X	126386	-0-	-0-	-0-	73	9	125809	2	Y	76	73	1	41
04	128103 X	128103	-0-	-0-	-0-	84	9	127491	2	Y	52	39	1	54
05	127967 X	127967	-0-	-0-	-0-	555	1	127241	2	Y	100	142	1	12
06	108499 X	108499	-0-	-0-	-0-	57	9	107975	2	Y	49	57	1	4
						616	1							
						110	9							
						470	1							
						54	9							
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 298926 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11094 - 18762														
01	2198347 X	85553	-0-	-2112794	-0-	282	1	85192	2	Y	72	95	1	11
02	72731 X	72731	-0-	-0-	-0-	79	9	72360	2	Y	90	49	1	52
03	70055 X	70055	-0-	-0-	-0-	272	1	69632	2	Y	136	115	1	73
04	54608 X	54608	-0-	-0-	-0-	99	9	54303	2	Y	63	70	1	66
05	39808 X	39808	-0-	-0-	-0-	273	1	39405	2	Y	193	235	1	24
06	63255 X	63255	-0-	-0-	-0-	150	9	62791	2	Y	174	184	1	14
						236	1							
						69	9							
						191	1							
						212	9							
						273	1							
						191	9							
REEVES-ANDERSON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298944 COMPL. DATE 10/11/2024 TOTAL DEPTH 11021 PERF. N/A														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	33469	-0-	33469	33469	33469	2			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	532612	-0-	532612	566081	1853	1	530759	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN	559392	-0-	559392	1125473	2092	1	557300	2	N	-0-			-0-
06	SHUT IN	493883	-0-	493883	1619356	2068	1	491815	2	N	-0-			-0-
MAYO-GRIFFIN HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298953 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11608 - 19649														
01	4207792 X	273834	-0-	-3933958	-0-	975	1	272859	2	N	-0-			-0-
02	234962 X	234962	-0-	-0-	-0-	912	1	234050	2	N	-0-			-0-
03	238140 X	238140	-0-	-0-	-0-	895	1	237245	2	N	-0-			-0-
04	208319 X	208319	-0-	-0-	-0-	731	1	207588	2	N	-0-			-0-
05	202748 X	202748	-0-	-0-	-0-	761	1	201987	2	N	-0-			-0-
06	169408 X	169408	-0-	-0-	-0-	689	1	168719	2	N	-0-			-0-
HAMMOND ESTATE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298967 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11162 - 19605														
01	0	451709	-0-	451709	833887	1576	1	450133	2	N	-0-			-0-
02	DELQ PR	366455	-0-	366455	1200342	1426	1	365029	2	N	-0-			-0-
03	1570529 X	370187	-0-	-1200342	-0-	1397	1	368790	2	N	-0-			-0-
04	321463 X	321463	-0-	-0-	-0-	1118	1	320345	2	N	-0-			-0-
05	301821 X	301821	-0-	-0-	-0-	1128	1	300693	2	N	-0-			-0-
06	272624 X	272624	-0-	-0-	-0-	1142	1	271482	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211													
VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298981 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11490 - 21857													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0	0	0	0	0	0	0	0
02	DELQ PR	373720	-0-	373720	373720	1449	1	372271	2	N	-0-	-0-	-0-
03	DELQ PR	505344	-0-	505344	879064	1905	1	503439	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1328624 X	449560	-0-	-879064	-0-	1564	1	447996	2	N	-0-	-0-	-0-
05	437345 X	437345	-0-	-0-	-0-	1633	1	435712	2	N	-0-	-0-	-0-
06	389067 X	389067	-0-	-0-	-0-	1631	1	387436	2	N	-0-	-0-	-0-
REUBEN PIERCE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 299168 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11187 - 19260													
01	0	468643	-0-	468643	874023	1636	1	467007	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1242749 X	368726	-0-	-874023	-0-	1435	1	367291	2	N	-0-	-0-	-0-
03	365658 X	365658	-0-	-0-	-0-	1379	1	364279	2	N	-0-	-0-	-0-
04	315764 X	315764	-0-	-0-	-0-	1098	1	314666	2	N	-0-	-0-	-0-
05	295773 X	295773	-0-	-0-	-0-	1105	1	294668	2	N	-0-	-0-	-0-
06	262331 X	262331	-0-	-0-	-0-	1099	1	261232	2	N	-0-	-0-	-0-
WHITAKER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 299427 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 10598 PERF.11014 - 21540													
*05	107378 X	107378	-0-	-0-	-0-	357	1	106607	2	Y	376	376	1
						414	9						
06	348321 X	348321	-0-	-0-	-0-	15	1	346242	2	Y	1876	1775	1
						2064	9						101
WHITAKER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 299428 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10878 - 21861													
05	123418 X	123418	-0-	-0-	-0-	410	1	122533	2	Y	432	432	1
						475	9						
06	419141 X	419141	-0-	-0-	-0-	18	1	416640	2	Y	2257	2136	1
						2483	9						121
WHITAKER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 299429 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 10571 PERF.11080 - 19984													
05	117514 X	117514	-0-	-0-	-0-	391	1	116670	2	Y	412	412	1
						453	9						
06	392826 X	392826	-0-	-0-	-0-	17	1	390481	2	Y	2116	2002	1
						2328	9						114
REEVES-ANDERSON HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 299640 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11206 - 22566													
04	0	446139	-0-	446139	446139	1552	1	444587	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	1013903 X	567764	-0-	-446139	-0-	2124	1	565640	2	N	-0-	-0-	-0-
06	496035 X	496035	-0-	-0-	-0-	2077	1	493958	2	N	-0-	-0-	-0-
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551 GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 9H RRCID -> 255470 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11460 - 15752													
01	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	205	1	3901	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	3920 X	3487	-0-	-433	-0-	168	1	3319	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	4309 X	3727	-0-	-582	-0-	179	1	3548	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	4170 X	3548	-0-	-622	-0-	173	1	3375	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	4092 X	3658	-0-	-434	-0-	180	1	3478	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3960 X	3492	-0-	-468	-0-	165	1	3327	2	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA									
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551									
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1116 N	982	-0-	-134	-0-	982	2	Y	-0-
02	1008 N	921	-0-	-87	-0-	921	2	Y	-0-
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	Y	-0-
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	Y	-0-
05	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2	Y	-0-
06	1050 N	998	-0-	-52	-0-	998	2	Y	-0-
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 17H RRCID -> 279246 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11445 - 18869									
01	16802 X	13657	-0-	-3145	-0-	13657	2	Y	-0-
02	13142 X	13142	-0-	-0-	-0-	13142	2	Y	-0-
03	16058 X	14354	-0-	-1704	-0-	14354	2	Y	-0-
04	15540 X	13911	-0-	-1629	-0-	13911	2	Y	-0-
05	15717 X	14060	-0-	-1657	-0-	14060	2	Y	-0-
06	14070 X	12954	-0-	-1116	-0-	12954	2	Y	-0-
SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629									
01	8618 X	6061	-0-	-2557	-0-	6061	2	Y	-0-
02	7784 X	6617	-0-	-1167	-0-	6617	2	Y	-0-
03	16174 X	16174	-0-	-0-	-0-	16174	2	Y	-0-
04	13882 X	13882	-0-	-0-	-0-	13882	2	Y	-0-
05	13902 X	13902	-0-	-0-	-0-	13902	2	Y	-0-
06	15210 X	12637	-0-	-2573	-0-	12637	2	Y	-0-
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242									
01	14539 X	13203	-0-	-1336	-0-	13203	2	Y	-0-
02	14224 X	9669	-0-	-4555	-0-	9669	2	Y	-0-
03	15748 X	10576	-0-	-5172	-0-	10576	2	Y	-0-
04	15240 X	10385	-0-	-4855	-0-	10385	2	Y	-0-
05	15748 X	10467	-0-	-5281	-0-	10467	2	Y	-0-
06	12780 X	10410	-0-	-2370	-0-	10410	2	Y	-0-
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145									
01	21979 X	18365	-0-	-3614	-0-	18365	2	N	-0-
02	19852 X	18156	-0-	-1696	-0-	18156	2	N	-0-
03	21545 X	19619	-0-	-1926	-0-	19619	2	N	-0-
04	20850 X	19825	-0-	-1025	-0-	19825	2	N	-0-
05	23690 X	23690	-0-	-0-	-0-	23690	2	N	-0-
06	22036 X	22036	-0-	-0-	-0-	22036	2	N	-0-
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 20H RRCID -> 281364 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9825 - 9828									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475									
01	31794 X	31794	-0-	-0-	-0-	31794	2	Y	-0-
02	29312 X	29312	-0-	-0-	-0-	29312	2	Y	-0-
03	32141 X	32141	-0-	-0-	-0-	32141	2	Y	-0-
04	32087 X	32087	-0-	-0-	-0-	32087	2	Y	-0-
05	32131 X	32131	-0-	-0-	-0-	32131	2	Y	-0-
06	29760 X	29737	-0-	-23	-0-	29737	2	Y	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551													
SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	31751 X	31751	-0-	-0-	-0-	31751 2				Y	-0-		-0-
02	34389 X	34389	-0-	-0-	-0-	34389 2				Y	-0-		-0-
03	35771 X	35771	-0-	-0-	-0-	35771 2				Y	-0-		-0-
04	34447 X	34447	-0-	-0-	-0-	34447 2				Y	-0-		-0-
05	38068 X	34783	-0-	-3285	-0-	34783 2				Y	-0-		-0-
06	36840 X	31506	-0-	-5334	-0-	31506 2				Y	-0-		-0-
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683													
01	37404 X	37404	-0-	-0-	-0-	37404 2				Y	-0-		-0-
02	38640 X	38640	-0-	-0-	-0-	38640 2				Y	-0-		-0-
03	39943 X	39943	-0-	-0-	-0-	39943 2				Y	-0-		-0-
04	37992 X	37992	-0-	-0-	-0-	37992 2				Y	-0-		-0-
05	38684 X	38684	-0-	-0-	-0-	38684 2				Y	-0-		-0-
06	36477 X	36477	-0-	-0-	-0-	36477 2				Y	-0-		-0-
HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714													
01	40160 X	40160	-0-	-0-	-0-	40160 2				Y	-0-		-0-
02	43245 X	43245	-0-	-0-	-0-	43245 2				Y	-0-		-0-
03	46459 X	46459	-0-	-0-	-0-	46459 2				Y	-0-		-0-
04	41208 X	41208	-0-	-0-	-0-	41208 2				Y	-0-		-0-
05	42765 X	42765	-0-	-0-	-0-	42765 2				Y	-0-		-0-
06	40440 X	40440	-0-	-0-	-0-	40440 2				Y	-0-		-0-
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283502 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10794 - 17273													
01	18228 X	15340	-0-	-2888	-0-	15334 2	6 9	N			5		182
02	16688 X	15282	-0-	-1406	-0-	15271 2	11 9	N			10		192
03	18476 X	16807	-0-	-1669	-0-	16800 2	7 9	N			6		198
04	17880 X	16846	-0-	-1034	-0-	16844 2	2 9	N			2		200
05	17174 X	16996	-0-	-178	-0-	16993 2	3 9	N			3		203
06	16380 X	15238	-0-	-1142	-0-	15212 2	26 9	N			24	177 1	50
TGNR PANOLA LLC 102948													
ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380													
01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3				N	-0-		-0-
02	1260 N	1023	-0-	-237	-0-	1023 3				N	-0-		-0-
03	1395 N	631	-0-	-764	-0-	631 3				N	-0-		-0-
04	1380 N	348	-0-	-1032	-0-	348 3				N	-0-		-0-
05	1147 N	409	-0-	-738	-0-	409 3				N	-0-		-0-
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT		-0-
FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970													
01	3100 X	244	-0-	-2856	-0-	244 3				Y	-0-		-0-
02	2800 X	499	-0-	-2301	-0-	499 3				Y	-0-		-0-
03	3100 X	663	-0-	-2437	-0-	663 3				Y	-0-		-0-
04	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-		-0-
05	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714 3				Y	-0-		-0-
06	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 162948														
WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	21541 X	21541	-0-	-0-	-0-	21541	3			Y	-0-			-0-
02	16614 X	16614	-0-	-0-	-0-	16614	3			Y	-0-			-0-
03	17033 X	17033	-0-	-0-	-0-	17033	3			Y	-0-			-0-
04	15188 X	15188	-0-	-0-	-0-	15188	3			Y	-0-			-0-
05	14529 X	14529	-0-	-0-	-0-	14529	3			Y	-0-			-0-
06	10350 X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					Y	NO RPT			-0-
CURTIS-KIRBY WELL #: 3HH RRCID -> 283965 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11618 - 19979														
01	49042 X	43827	-0-	-5215	-0-	43827	3			Y	-0-			-0-
02	43204 X	37822	-0-	-5382	-0-	37822	3			Y	-0-			-0-
03	47833 X	43758	-0-	-4075	-0-	43758	3			Y	-0-			-0-
04	45300 X	40961	-0-	-4339	-0-	40961	3			Y	-0-			-0-
05	45942 X	45069	-0-	-873	-0-	45069	3			Y	-0-			-0-
06	42420 X	NO RPT	-0-	-42420	-0-					Y	NO RPT			-0-
ADAMS-BURNS WELL #: 1HH RRCID -> 284359 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10863 - 21588														
01	58063 X	52152	-0-	-5911	-0-	52152	3			N	-0-			-0-
02	51128 X	46242	-0-	-4886	-0-	46242	3			N	-0-			-0-
03	54901 X	47768	-0-	-7133	-0-	47768	3			N	-0-			-0-
04	50700 X	44688	-0-	-6012	-0-	44688	3			N	-0-			-0-
05	52142 X	44837	-0-	-7305	-0-	44837	3			N	-0-			-0-
06	50460 X	NO RPT	-0-	-50460	-0-					N	NO RPT			-0-
DWD NOTTINGHAM SHERIFF B WELL #: 0032HV RRCID -> 296170 COMPL. DATE 07/31/2023 TOTAL DEPTH 10455 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DWD NOTTINGHAM SHERIFF C WELL #: 0033HV RRCID -> 296171 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 10472 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DWD NOTTINGHAM SHERIFF D WELL #: 0034HV RRCID -> 296196 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 10490 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DWD NOTTINGHAM SHERIFF A WELL #: 0031HV RRCID -> 296307 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 11450 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
APEX NATURAL GAS, LLC 103154														
CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12175 X	12175	-0-	-0-	-0-	12175	2			N	-0-			-0-
02	5012 X	3005	-0-	-2007	-0-	3005	2			N	-0-			-0-
03	5549 X	4919	-0-	-630	-0-	4919	2			N	-0-			-0-
04	11628 X	11628	-0-	-0-	-0-	11628	2			N	-0-			-0-
05	5549 X	1761	-0-	-3788	-0-	1761	2			N	-0-			-0-
06	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT			-0-
CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536														
01	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-			-0-
02	1904 N	1570	-0-	-334	-0-	1570	2			N	-0-			-0-
03	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-			-0-
04	1590 N	1465	-0-	-125	-0-	1465	2			N	-0-			-0-
05	1736 N	1150	-0-	-586	-0-	1150	2			N	-0-			-0-
06	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT			-0-
JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284														
01	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-			-0-
02	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-			-0-
03	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-			-0-
04	2280 N	1104	-0-	-1176	-0-	1104	2			N	-0-			-0-
05	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-			-0-
06	2580 N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT			-0-
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
C6 OPERATING, L.L.C. 121212															
BLACK STONE WELL #: B 1 RRCID -> 291595 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13176 - 22452															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	156922 X	116556	-0-	-40366	-0-	116556	2			N	-0-				-0-
02	112672 X	102934	-0-	-9738	-0-	102934	2			N	-0-				-0-
03	120311 X	108948	-0-	-11363	-0-	108948	2			N	-0-				-0-
04	112800 X	100536	-0-	-12264	-0-	100536	2			N	-0-				-0-
05	116560 X	99389	-0-	-17171	-0-	99389	2			N	-0-				-0-
06	112800 X	91819	-0-	-20981	-0-	91819	2			N	-0-				-0-
WILMA RICHARDS B WELL #: 1H RRCID -> 292620 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13444 - 20945															
01	139438 X	106119	-0-	-33319	-0-	106119	2			N	-0-				-0-
02	118944 X	90450	-0-	-28494	-0-	90450	2			N	-0-				-0-
03	124682 X	95112	-0-	-29570	-0-	95112	2			N	-0-				-0-
04	114990 X	80342	-0-	-34648	-0-	80342	2			N	-0-				-0-
05	112530 X	78960	-0-	-33570	-0-	78960	2			N	-0-				-0-
06	102690 X	73282	-0-	-29408	-0-	73282	2			N	-0-				-0-
CREST A WELL #: 1H RRCID -> 294093 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12823 - 22716															
01	181381 X	162002	-0-	-19379	-0-	162002	2			N	-0-				-0-
02	169428 X	149182	-0-	-20246	-0-	149182	2			N	-0-				-0-
03	187581 X	158281	-0-	-29300	-0-	158281	2			N	-0-				-0-
04	181530 X	140522	-0-	-41008	-0-	140522	2			N	-0-				-0-
05	177475 X	134316	-0-	-43159	-0-	134316	2			N	-0-				-0-
06	159840 X	121514	-0-	-38326	-0-	121514	2			N	-0-				-0-
CREST B WELL #: 2H RRCID -> 294228 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 12648 PERF.12693 - 22419															
01	194525 X	133140	-0-	-61385	-0-	133140	2			N	-0-				-0-
02	175700 X	105272	-0-	-70428	-0-	105272	2			N	-0-				-0-
03	181536 X	112824	-0-	-68712	-0-	112824	2			N	-0-				-0-
04	165060 X	109387	-0-	-55673	-0-	109387	2			N	-0-				-0-
05	144770 X	102016	-0-	-42754	-0-	102016	2			N	-0-				-0-
06	128850 X	96933	-0-	-31917	-0-	96933	2			N	-0-				-0-
CREST-LOWERY 3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294816 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 12731 PERF.12952 - 21196															
01	181319 X	137966	-0-	-43353	-0-	137966	2			N	-0-				-0-
02	162540 X	123834	-0-	-38706	-0-	123834	2			N	-0-				-0-
03	179955 X	130459	-0-	-49496	-0-	130459	2			N	-0-				-0-
04	154740 X	119059	-0-	-35681	-0-	119059	2			N	-0-				-0-
05	150071 X	103238	-0-	-46833	-0-	103238	2			N	-0-				-0-
06	133530 X	96432	-0-	-37098	-0-	96432	2			N	-0-				-0-
POLLEY 7 B WELL #: 1 RRCID -> 295193 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12998 - 20168															
01	299057 X	230920	-0-	-68137	-0-	230920	2			N	-0-				-0-
02	270116 X	217974	-0-	-52142	-0-	217974	2			N	-0-				-0-
03	276861 X	218116	-0-	-58745	-0-	218116	2			N	-0-				-0-
04	262710 X	195822	-0-	-66888	-0-	195822	2			N	-0-				-0-
05	250511 X	201460	-0-	-49051	-0-	201460	2			N	-0-				-0-
06	233550 X	161077	-0-	-72473	-0-	161077	2			N	-0-				-0-
POLLEY 6 B WELL #: 1 RRCID -> 295859 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12760 - 22001															
01	384710 X	349124	-0-	-35586	-0-	349124	2			N	-0-				-0-
02	334292 X	308478	-0-	-25814	-0-	308478	2			N	-0-				-0-
03	361046 X	361046	-0-	-0-	-0-	361046	2			N	-0-				-0-
04	363180 X	336305	-0-	-26875	-0-	336305	2			N	-0-				-0-
05	375286 X	310934	-0-	-64352	-0-	310934	2			N	-0-				-0-
06	337860 X	272452	-0-	-65408	-0-	272452	2			N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: PANOLA			
COMMON DISPOSAL, LLC 169728														
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038														
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 11672														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HERRIN, MARGARET GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 239992 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 11170 - 12657														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254														
01	3017 N	2503	-0-	-514	-0-	2503	3			N	-0-			72
02	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-			72
03	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-			72
04	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-			72
05	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-			72
06	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-			72

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA										
COMSTOCK OIL & GAS, LLC																						
GIBSON GAS UNIT																						
WELL #: 2H										RRCID ->	243199	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL	DEPTH	11248	PERF.	10614	-	14130		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
						AMT		CODE	AMT	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE				
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	3		1	30	2	Y	-0-							-0-			
02	56 N	23	-0-	-33	-0-	2		1	21	2	Y	-0-							-0-			
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6		1	66	2	Y	-0-							-0-			
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4		1	51	2	Y	-0-							-0-			
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5		1	63	2	Y	-0-							-0-			
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5		1	70	2	Y	-0-							-0-			
MCKENZIE										WELL #:	1H	RRCID ->	243217	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL	DEPTH	11056	PERF.	11730	-	15670
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41		3			Y	-0-								112		
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56		3			Y	-0-								112		
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29		3			Y	-0-								112		
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37		3			Y	-0-								112		
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53		3			Y	-0-								112		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-								112		
FOGLE GAS UNIT										WELL #:	5H	RRCID ->	243281	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL	DEPTH	11378	PERF.	10733	-	14962
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203		2			Y	-0-								17		
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574		2			Y	-0-								17		
03	3100 N	3595	-0-	495	-0-	3584		2	11	9	Y	-10			15	1				12		
04	2771 N	2276	-0-	-495	-0-	2276		2			Y	-0-								12		
05	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445		2			Y	-0-								12		
06	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660		2			Y	-0-								12		
BROWN										WELL #:	8H	RRCID ->	244175	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL	DEPTH	11274	PERF.	10420	-	16224
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19		2			Y	-0-								-0-		
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42		2			Y	-0-								-0-		
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14		2			Y	-0-								-0-		
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28		2			Y	-0-								-0-		
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34		2			Y	-0-								-0-		
06	14 N	5	-0-	-9	-0-	5		2			Y	-0-								-0-		
FOGLE GAS UNIT										WELL #:	6H	RRCID ->	244530	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL	DEPTH	11234	PERF.	10810	-	14780
01	1922 N	1709	-0-	-213	-0-	1709		2			Y	-0-								16		
02	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783		2			Y	-0-								16		
03	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2118		2	4	9	Y	-4			14	1				6		
04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922		2			Y	-0-								6		
05	1922 N	177	-0-	-1745	-0-	177		2			Y	-0-								6		
06	1860 N	77	-0-	-1783	-0-	77		2			Y	-0-								6		
STEEG GAS UNIT										WELL #:	1H	RRCID ->	244840	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL	DEPTH	11055	PERF.	10670	-	14550
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421		3			Y	-0-								18		
02	252 N	180	-0-	-72	-0-	180		3			Y	-0-								18		
03	341 N	216	-0-	-125	-0-	216		3			Y	-0-								18		
04	360 N	124	-0-	-236	-0-	124		3			Y	-0-								18		
05	186 N	145	-0-	-41	-0-	145		3			Y	-0-								18		
06	210 N	176	-0-	-34	-0-	176		3			Y	-0-								18		
FURRH, GAIL										WELL #:	11H	RRCID ->	244841	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL	DEPTH	10321	PERF.	10226	-	16135
01	2883 X	383	-0-	-2500	-0-	383		2			Y	-0-								94		
02	18606 X	18606	-0-	-0-	-0-	18606		2			Y	-0-								94		
03	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	7721		2			Y	-0-								94		
04	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101		2			Y	-0-								94		
05	4185 X	1709	-0-	-2476	-0-	1709		2			Y	-0-								94		
06	4050 X	673	-0-	-3377	-0-	673		2			Y	-0-								94		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)												CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC															
JONES, PENNY															
WELL #: 8H RRCID -> 245571												COMPL. DATE 06/26/2009			
CAPACITY												TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			Y	-0-				106
02	1344 N	1326	-0-	-18	-0-	1326	3			Y	-0-				106
03	1457 N	1273	-0-	-184	-0-	1273	3			Y	-0-				106
04	1560 N	1230	-0-	-330	-0-	1230	3			Y	-0-				106
05	1457 N	1227	-0-	-230	-0-	1227	3			Y	-0-				106
06	1230 N	1129	-0-	-101	-0-	1129	3			Y	-0-				106
LYNCH, T. GAS UNIT												WELL #: 4H RRCID -> 245634			
												COMPL. DATE 05/13/2009			
												TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099			
01	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-				-0-
02	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			Y	-0-				-0-
03	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			Y	-0-				-0-
04	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			Y	-0-				-0-
05	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			Y	-0-				-0-
06	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			Y	-0-				-0-
CALLISON												WELL #: 9H RRCID -> 245695			
												COMPL. DATE 11/20/2008			
												TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
02	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				34
03	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				34
04	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				34
05	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				34
06	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				34
HATLEY												WELL #: 15H RRCID -> 246243			
												COMPL. DATE 06/24/2009			
												TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810			
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-				37
02	700 N	579	-0-	-121	-0-	579	3			Y	-0-				37
03	713 N	709	-0-	-4	-0-	709	3			Y	-0-				37
04	720 N	672	-0-	-48	-0-	672	3			Y	-0-				37
05	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	3			Y	-0-				37
06	690 N	625	-0-	-65	-0-	625	3			Y	-0-				37
BOSH												WELL #: 11H RRCID -> 246464			
												COMPL. DATE N/A			
												TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545			
01	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-				9
02	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-				9
03	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-				9
04	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-				9
05	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-				9
06	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-				9
BOGUE "A"												WELL #: 6H RRCID -> 246465			
												COMPL. DATE 02/13/2009			
												TOTAL DEPTH 10859 PERF.11345 - 13752			
01	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	174	1	2666	3	N	7				12
						8	9								
02	1204 X	656	-0-	-548	-0-	50	1	606	3	N	-0-				12
03	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	167	1	2319	3	N	-0-				12
04	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	105	1	1402	3	N	-0-				12
05	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	293	1	5094	3	N	-0-				12
06	1290 X	1153	-0-	-137	-0-	85	1	1068	3	N	-0-				12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA									
COMSTOCK OIL & GAS, LLC																					
AGNOR																					
WELL #:										6H		RRCID -> 246603		COMPL. DATE 04/05/2010		TOTAL DEPTH 11044		PERF.10103 - 14000			
MONTHLY STATUS										CUMU STATUS		DISPOSITIONS		DISPOSITIONS		DISPOSITIONS		DISPOSITIONS		DISPOSITIONS	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	
MONTHLY																					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)												CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC															
STEELE GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 2H												RRCID -> 248831			
COMPL. DATE 03/19/2010												TOTAL DEPTH 10996			
PERF.11119												- 14755			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1212	-0-	-1640	-0-	58	1	1154	2	Y	-0-			31
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	81	1	1817	2	Y	-0-			31
03	2635	N	1326	-0-	-1309	-0-	66	1	1260	2	Y	-0-			31
04	1170	N	998	-0-	-172	-0-	51	1	947	2	Y	-0-			31
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	108	1	2141	2	Y	3			34
							3	9							
06	1290	N	1132	-0-	-158	-0-	56	1	1076	2	Y	-0-			34

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT												WELL #: 2H			
RRCID -> 249115												COMPL. DATE 03/12/2010			
TOTAL DEPTH 10962												PERF.11303			
- 15197															
01	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-			12
02	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-			12
03	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			12
04	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			12
05	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-			12
06	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-			12

COX "H"												WELL #: 1H			
RRCID -> 250720												COMPL. DATE 06/15/2009			
TOTAL DEPTH 11120												PERF.11137			
- 15318															
01	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	3			N	-0-			-0-
02	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	3			N	-0-			-0-
03	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	3			N	-0-			-0-
04	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	14477	3			N	-0-			-0-
05	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	3			N	-0-			-0-
06	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	3			N	-0-			-0-

VERHALEN "A"												WELL #: 2H			
RRCID -> 250904												COMPL. DATE 05/03/2009			
TOTAL DEPTH 10991												PERF.11486			
- 15536															
01	2077	X	118	-0-	-1959	-0-	118	2			N	-0-			-0-
02	1876	X	1402	-0-	-474	-0-	1402	2			N	-0-			-0-
03	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-			-0-
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-			-0-
05	1550	X	144	-0-	-1406	-0-	144	2			N	-0-			-0-
06	2010	X	377	-0-	-1633	-0-	377	2			N	-0-			-0-

FOGLE GAS UNIT												WELL #: 7H			
RRCID -> 251533												COMPL. DATE 11/17/2008			
TOTAL DEPTH 11134												PERF.14950			
- 15380															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOODS "H"												WELL #: 1H			
RRCID -> 251586												COMPL. DATE 08/01/2009			
TOTAL DEPTH 11127												PERF.11545			
- 15476															
01	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	1399	3	3	9	N	3			68
02	1316	N	1182	-0-	-134	-0-	1179	3	3	9	N	3			71
03	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	1462	3	3	9	N	3			74
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1363	3	3	9	N	3	13	1	64
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1328	3	2	9	N	2			66
06	1410	N	1162	-0-	-248	-0-	1161	3	1	9	N	1	11	1	56

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC																			
GAMMAGE																			
WELL #: 1										RRCID -> 252627		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 13284		PERF.13434 - 16165			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
01		2914 X	2114	-0-	-800	-0-	2114	2			N	-0-				-0-			
02		2044 X	1743	-0-	-301	-0-	1743	2			N	-0-				-0-			
03		2325 X	2124	-0-	-201	-0-	2124	2			N	-0-				-0-			
04		2040 N	1929	-0-	-111	-0-	1929	2			N	-0-				-0-			
05		1922 N	1869	-0-	-53	-0-	1869	2			N	-0-				-0-			
06		2070 N	1641	-0-	-429	-0-	1641	2			N	-0-				-0-			
BLOCKER WARE										WELL #: 19H		RRCID -> 253050		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 10965		PERF.11650 - 15750	
01		1674 X	1326	-0-	-348	-0-	1326	2			N	-0-				15			
02		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-				15			
03		1860 N	1850	-0-	-10	-0-	1850	2			N	-0-				15			
04		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-				15			
05		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-				15			
06		1800 N	1241	-0-	-559	-0-	1241	2			N	-0-				15			
BLOCKER HEIRS										WELL #: 12H		RRCID -> 253054		COMPL. DATE 06/07/2009		TOTAL DEPTH 11010		PERF.11550 - 16250	
01		1612 N	1465	-0-	-147	-0-	1465	2			N	-0-				-0-			
02		1400 N	696	-0-	-704	-0-	696	2			N	-0-				-0-			
03		3100 N	5630	-0-	2530	2530	5630	2			N	-0-				-0-			
04		3000 N	6045	-0-	3045	5575	6045	2			N	-0-				-0-			
05		3100 N	7843	-0-	4743	10318	7843	2			N	-0-				-0-			
06		15748 X	5430	-0-	-10318	-0-	5430	2			N	-0-				-0-			
HUNT OIL CO.										WELL #: 1H		RRCID -> 253786		COMPL. DATE 01/24/2010		TOTAL DEPTH 11082		PERF.11335 - 15418	
01		5177 X	4304	-0-	-873	-0-	4304	2			N	-0-				58			
02		4480 X	3476	-0-	-1004	-0-	3476	2			N	-0-				58			
03		4712 X	3939	-0-	-773	-0-	3939	2			N	-0-				58			
04		4560 X	3230	-0-	-1330	-0-	3230	2			N	-0-				58			
05		4309 X	3759	-0-	-550	-0-	3759	2			N	-0-				58			
06		4170 X	3055	-0-	-1115	-0-	3055	2			N	-0-				58			
HILL										WELL #: 1		RRCID -> 254024		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 13290		PERF.13960 - 17397	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
HOLT										WELL #: 1H		RRCID -> 254596		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 11068		PERF.11728 - 16209	
01		11097 X	11097	-0-	-0-	-0-	11097	2			N	-0-				7			
02		9735 X	9735	-0-	-0-	-0-	9735	2			N	-0-				7			
03		9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	9871	2			N	-0-				7			
04		8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			N	-0-				7			
05		7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			N	-0-				7			
06		7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			N	-0-				7			
HASSELL GAS UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 254721		COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL DEPTH 13415		PERF.15560 - 17073	
01		2480 X	1624	-0-	-856	-0-	1624	2			N	-0-				-0-			
02		2128 X	1427	-0-	-701	-0-	1427	2			N	-0-				-0-			
03		1984 X	1316	-0-	-668	-0-	1316	2			N	-0-				-0-			
04		1560 N	1156	-0-	-404	-0-	1156	2			N	-0-				-0-			
05		1581 N	1235	-0-	-346	-0-	1235	2			N	-0-				-0-			
06		1260 N	1083	-0-	-177	-0-	1083	2			N	-0-				-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC															
VERHALEN "C"															
WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1891 X	1275	-0-	-616	-0-	1275	2			N	-0-				-0-
02	1680 X	1344	-0-	-336	-0-	1344	2			N	-0-				-0-
03	1860 X	1009	-0-	-851	-0-	1009	2			N	-0-				-0-
04	1800 X	1293	-0-	-507	-0-	1293	2			N	-0-				-0-
05	1488 N	1151	-0-	-337	-0-	1151	2			N	-0-				-0-
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-				-0-
VERHALEN "B"													WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500		
01	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	2			N	-0-				-0-
02	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-				-0-
03	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-				-0-
04	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-				-0-
05	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-				-0-
06	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-				-0-
POP-POP GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403		
01	33637 X	33637	-0-	-0-	-0-	33637	2			N	-0-				-0-
02	29623 X	29623	-0-	-0-	-0-	29623	2			N	-0-				-0-
03	29664 X	29664	-0-	-0-	-0-	29664	2			N	-0-				-0-
04	27106 X	27106	-0-	-0-	-0-	27106	2			N	-0-				-0-
05	26234 X	26234	-0-	-0-	-0-	26234	2			N	-0-				-0-
06	23746 X	23746	-0-	-0-	-0-	23746	2			N	-0-				-0-
AUSTIN, MIA													WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978		
01	434 N	284	-0-	-150	-0-	284	2			N	-0-				-0-
02	392 N	2	-0-	-390	-0-	2	2			N	-0-				-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				-0-
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-				-0-
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-				-0-
FULTS GAS UNIT													WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290		
01	18689 X	18689	-0-	-0-	-0-	18689	2			N	-0-				-0-
02	12762 X	12762	-0-	-0-	-0-	12762	2			N	-0-				-0-
03	30851 X	30851	-0-	-0-	-0-	30851	2			N	-0-				-0-
04	22820 X	22820	-0-	-0-	-0-	22820	2			N	-0-				-0-
05	19664 X	19664	-0-	-0-	-0-	19664	2			N	-0-				-0-
06	18839 X	18839	-0-	-0-	-0-	18839	2	1	9	N	-0-	1	1	8	-0-
ANDERSON GAS UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125		
01	3410 X	3310	-0-	-100	-0-	3310	2			N	-0-				133
02	3080 X	2823	-0-	-257	-0-	2823	2			N	-0-				133
03	3596 X	3091	-0-	-505	-0-	3091	2			N	-0-				133
04	3480 X	1391	-0-	-2089	-0-	1391	2			N	-0-				133
05	3596 X	3298	-0-	-298	-0-	3298	2			N	-0-				133
06	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-				133
VERHALEN "D"													WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037		
01	1736 X	1638	-0-	-98	-0-	1638	2			N	-0-				-0-
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-				-0-
03	1395 N	1281	-0-	-114	-0-	1281	2			N	-0-				-0-
04	1590 N	940	-0-	-650	-0-	940	2			N	-0-				-0-
05	1674 N	1293	-0-	-381	-0-	1293	2			N	-0-				-0-
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION														
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			Y	-0-			56
02	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-			56
03	2790 X	1977	-0-	-813	-0-	1977	2			Y	-0-			56
04	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-			56
05	3410 X	3314	-0-	-96	-0-	3314	2			Y	-0-			56
06	3300 X	2051	-0-	-1249	-0-	2051	2			Y	-0-			56
VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750														
01	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-			-0-
02	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-			-0-
03	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-			-0-
04	1980 N	1522	-0-	-458	-0-	1522	2			N	-0-			-0-
05	1953 N	1534	-0-	-419	-0-	1534	2			N	-0-			-0-
06	1740 N	1565	-0-	-175	-0-	1565	2			N	-0-			-0-
BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548														
01	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-			10
02	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-			10
03	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-			10
04	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-			10
05	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-			10
06	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-			10
HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245														
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-			-0-
03	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-			-0-
04	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-			-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-			-0-
WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831														
01	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-			-0-
02	2968 X	2459	-0-	-509	-0-	2459	2			N	-0-			-0-
03	2852 X	2304	-0-	-548	-0-	2304	2			N	-0-			-0-
04	3180 X	2669	-0-	-511	-0-	2669	2			N	-0-			-0-
05	3286 X	1337	-0-	-1949	-0-	1337	2			N	-0-			-0-
06	3180 X	2602	-0-	-578	-0-	2602	2			N	-0-			-0-
CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437														
01	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3777	3	1	9	N	1			12
02	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-			12
03	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-			12
04	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-			12
05	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-			12
06	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-			12
HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10996 PERF.12574 - 15450														
01	5177 X	1616	-0-	-3561	-0-	1616	2			N	-0-			-0-
02	3752 X	802	-0-	-2950	-0-	802	2			N	-0-			-0-
03	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-			-0-
04	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	6936	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4638	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5540	2	1	9	N	1	1	8	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)											CAPACITY		CNTY: PANOLA							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC																				
CRANE ET AL																				
WELL #: 1H											RRCID -> 257778		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 14351		PERF.14640 - 19515			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
01	3441 X	3336	-0-	-105	-0-	3336	2			N	-0-					-0-				
02	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-				
03	3441 X	2936	-0-	-505	-0-	2936	2			N	-0-					-0-				
04	3330 X	2889	-0-	-441	-0-	2889	2			N	-0-					-0-				
05	3441 X	3347	-0-	-94	-0-	3347	2			N	-0-					-0-				
06	3330 X	2812	-0-	-518	-0-	2812	2			N	-0-					-0-				
NELSON "H"											WELL #: 1H		RRCID -> 257942		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 11342		PERF.11865 - 16612	
01	2883 X	2582	-0-	-301	-0-	2582	3			N	-0-					-0-				
02	2716 N	2543	-0-	-173	-0-	2543	3			N	-0-					-0-				
03	2728 N	2677	-0-	-51	-0-	2677	3			N	-0-					-0-				
04	2490 N	956	-0-	-1534	-0-	956	3			N	-0-					-0-				
05	2821 N	1293	-0-	-1528	-0-	1293	3			N	-0-					-0-				
06	2580 N	2200	-0-	-380	-0-	2200	3			N	-0-					-0-				
MURRAY GAS UNIT											WELL #: 1H		RRCID -> 258046		COMPL. DATE 06/21/2010		TOTAL DEPTH 14152		PERF.14384 - 19175	
01	4650 X	4097	-0-	-553	-0-	424	1	3673	2	N	-0-					-0-				
02	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	453	1	3970	2	N	-0-					-0-				
03	4650 X	4307	-0-	-343	-0-	474	1	3833	2	N	-0-					-0-				
04	4500 X	4174	-0-	-326	-0-	451	1	3723	2	N	-0-					-0-				
05	4650 X	4275	-0-	-375	-0-	520	1	3755	2	N	-0-					-0-				
06	4500 X	4253	-0-	-247	-0-	516	1	3737	2	N	-0-					-0-				
BOSH											WELL #: 19H		RRCID -> 258074		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 10305		PERF.12059 - 16200	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-				
03	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-				
04	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-				
05	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-				
06	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-				
BLOCKER HEIRS											WELL #: 20H		RRCID -> 258076		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 10294		PERF.11253 - 15631	
01	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-				
02	1848 X	1148	-0-	-700	-0-	1148	2			N	-0-					-0-				
03	9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	2			N	-0-					-0-				
04	23816 X	23816	-0-	-0-	-0-	23816	2			N	-0-					-0-				
05	14589 X	14589	-0-	-0-	-0-	14589	2			N	-0-					-0-				
06	13003 X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	2			N	-0-					-0-				
VERHALEN "D"											WELL #: 3H		RRCID -> 258077		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 11484		PERF.11410 - 16256	
01	3596 X	2409	-0-	-1187	-0-	2409	2			N	-0-					-0-				
02	3248 X	2666	-0-	-582	-0-	2666	2			N	-0-					-0-				
03	3348 X	1987	-0-	-1361	-0-	1987	2			N	-0-					-0-				
04	3240 X	2233	-0-	-1007	-0-	2233	2			N	-0-					-0-				
05	3348 X	1719	-0-	-1629	-0-	1719	2			N	-0-					-0-				
06	2850 X	2274	-0-	-576	-0-	2274	2			N	-0-					-0-				
JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1											WELL #: 1H		RRCID -> 258151		COMPL. DATE 07/19/2010		TOTAL DEPTH 11013		PERF.11509 - 15590	
01	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-				
02	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-				
03	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-				
04	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-				
05	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-				
06	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5549 X	4027	-0-	-1522	-0-	4027	2			N	-0-			-0-
02	5012 X	4167	-0-	-845	-0-	4167	2			N	-0-			-0-
03	4340 X	4334	-0-	-6	-0-	4334	2			N	-0-			-0-
04	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-			-0-
05	4619 X	4101	-0-	-518	-0-	4101	2			N	-0-			-0-
06	4470 X	3996	-0-	-474	-0-	3996	2			N	-0-			-0-
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725														
01	2542 X	2526	-0-	-16	-0-	2526	2			Y	-0-			73
02	2240 X	1832	-0-	-408	-0-	1832	2			Y	-0-			73
03	2356 X	2042	-0-	-314	-0-	2042	2			Y	-0-			73
04	2430 X	1928	-0-	-502	-0-	1927	2	1	9	Y	1	1	8	73
05	2511 X	1844	-0-	-667	-0-	1843	2	1	9	Y	1	1	8	73
06	2430 X	1822	-0-	-608	-0-	1821	2	1	9	Y	1	1	8	73
HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220														
01	3162 X	2343	-0-	-819	-0-	2343	2			N	-0-			-0-
02	2856 X	2339	-0-	-517	-0-	2339	2			N	-0-			-0-
03	3162 X	2948	-0-	-214	-0-	2948	2			N	-0-			-0-
04	3060 X	2527	-0-	-533	-0-	2527	2			N	-0-			-0-
05	2697 X	2327	-0-	-370	-0-	2327	2			N	-0-			-0-
06	2850 X	2189	-0-	-661	-0-	2189	2			N	-0-			-0-
HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821														
01	2325 X	2168	-0-	-157	-0-	2168	2			N	-0-			-0-
02	1904 N	1284	-0-	-620	-0-	1284	2			N	-0-			-0-
03	2139 N	1766	-0-	-373	-0-	1766	2			N	-0-			-0-
04	2100 N	1595	-0-	-505	-0-	1595	2			N	-0-			-0-
05	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-			-0-
06	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-			-0-
HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760														
01	806 N	759	-0-	-47	-0-	759	2			N	-0-			-0-
02	728 N	610	-0-	-118	-0-	610	2			N	-0-			-0-
03	806 N	666	-0-	-140	-0-	666	2			N	-0-			-0-
04	720 N	577	-0-	-143	-0-	577	2			N	-0-			-0-
05	682 N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-			-0-
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-			-0-
ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401														
01	3379 X	3036	-0-	-343	-0-	3036	2			N	-0-			-0-
02	3276 X	2973	-0-	-303	-0-	2973	2			N	-0-			-0-
03	3627 X	3538	-0-	-89	-0-	3538	2			N	-0-			-0-
04	3510 X	3364	-0-	-146	-0-	3364	2			N	-0-			-0-
05	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-			-0-
06	3420 X	3087	-0-	-333	-0-	3087	2			N	-0-			-0-
BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361														
01	3131 X	1720	-0-	-1411	-0-	1720	2			N	-0-			3
02	2828 X	616	-0-	-2212	-0-	616	2			N	-0-			3
03	8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	8552	2	8	9	N	7			10
04	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-			10
05	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-			10
06	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-			10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)												CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC																
HOLT																
WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	10734 X	10734	-0-	-0-	-0-	10734	2			N	-0-					2
02	10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-					2
03	11939 X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-					2
04	11462 X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	2			N	-0-					2
05	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	9849	2	1	9	N	1					3
06	10657 X	10657	-0-	-0-	-0-	10657	2			N	-0-					3
HENDERSON TRUST UNIT												WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737				
01	4309 X	3734	-0-	-575	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
02	3920 X	3205	-0-	-715	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
03	4340 X	4259	-0-	-81	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
04	4200 X	3801	-0-	-399	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
05	4061 X	3450	-0-	-611	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
06	4110 X	3092	-0-	-1018	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
VERHALEN "F"												WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431				
01	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	196 X	59	-0-	-137	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	217 X	27	-0-	-190	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	300 X	33	-0-	-267	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	310 X	10	-0-	-300	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	300 X	19	-0-	-281	-0-	19	2			N	-0-					-0-
CRANE ET AL												WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TRAINER TRUST												WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MURRAY GAS UNIT												WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470				
01	3689 X	2759	-0-	-930	-0-	286	1	2473	2	N	-0-					-0-
02	2716 X	2425	-0-	-291	-0-	248	1	2177	2	N	-0-					-0-
03	3007 X	2689	-0-	-318	-0-	296	1	2393	2	N	-0-					-0-
04	2790 X	2532	-0-	-258	-0-	273	1	2259	2	N	-0-					-0-
05	2883 X	2738	-0-	-145	-0-	333	1	2405	2	N	-0-					-0-
06	2670 X	2563	-0-	-107	-0-	311	1	2252	2	N	-0-					-0-
LAUREN ALSTON UNIT												WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249				
01	1147 N	905	-0-	-242	-0-	905	2			N	-0-					-0-
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
03	1023 N	667	-0-	-356	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	870 N	714	-0-	-156	-0-	714	2			N	-0-					-0-
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC															
SUTTON UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	20	1	169	2	N	-0-				-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	N	-0-				-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	N	-0-				-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	2	N	-0-				-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	-0-				-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	N	-0-				-0-
LEINART UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699		
01	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-				-0-
02	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-				-0-
03	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-				-0-
04	3210 X	2772	-0-	-438	-0-	2772	2			N	-0-				-0-
05	3317 X	2968	-0-	-349	-0-	2968	2			N	-0-				-0-
06	3210 X	2538	-0-	-672	-0-	2538	2			N	-0-				-0-
KURTH INVESTMENTS UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ATKINSON UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751		
01	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	389	1	3371	2	N	-0-				-0-
02	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	369	1	3239	2	N	-0-				-0-
03	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	407	1	3291	2	N	-0-				-0-
04	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	388	1	3205	2	N	-0-				-0-
05	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	472	1	3413	2	N	-0-				-0-
06	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	431	1	3119	2	N	-0-				-0-
MARVIN HARDY GAS UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341		
01	3100 N	2800	-0-	-300	-0-	148	2	2800		N	-0-				-0-
02	2124 N	1976	-0-	-148	-0-	1976	2			N	-0-				-0-
03	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-				-0-
04	2100 X	2048	-0-	-52	-0-	2048	2			N	-0-				-0-
05	2170 X	2030	-0-	-140	-0-	2030	2			N	-0-				-0-
06	2100 X	1806	-0-	-294	-0-	1806	2			N	-0-				-0-
EDGAR UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104		
01	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-				-0-
02	2632 X	1901	-0-	-731	-0-	1901	2			N	-0-				-0-
03	2945 X	1925	-0-	-1020	-0-	1925	2			N	-0-				-0-
04	2850 X	1576	-0-	-1274	-0-	1576	2			N	-0-				-0-
05	2945 X	2122	-0-	-823	-0-	2122	2			N	-0-				-0-
06	2580 X	794	-0-	-1786	-0-	794	2			N	-0-				-0-
IRVINE UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418		
01	3937 X	2389	-0-	-1548	-0-	2389	2			N	-0-				-0-
02	3304 X	2589	-0-	-715	-0-	2589	2			N	-0-				-0-
03	3658 X	2650	-0-	-1008	-0-	2650	2			N	-0-				-0-
04	2970 X	2723	-0-	-247	-0-	2723	2			N	-0-				-0-
05	2852 X	2713	-0-	-139	-0-	2713	2			N	-0-				-0-
06	2760 X	2530	-0-	-230	-0-	2530	2			N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														CNTY: PANOLA	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC															
VERHALEN "E"															
WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1860 X	1086	-0-	-774	-0-	1086	2			N	-0-				-0-
02	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-				-0-
03	1736 X	1016	-0-	-720	-0-	1016	2			N	-0-				-0-
04	1680 X	1518	-0-	-162	-0-	1518	2			N	-0-				-0-
05	1767 X	1248	-0-	-519	-0-	1248	2			N	-0-				-0-
06	1710 X	759	-0-	-951	-0-	759	2			N	-0-				-0-

MCKINNEY GAS UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744															
01	4774 X	3515	-0-	-1259	-0-	3515	2			N	-0-				-0-
02	4312 X	2917	-0-	-1395	-0-	2917	2			N	-0-				-0-
03	3875 X	3645	-0-	-230	-0-	3645	2			N	-0-				-0-
04	3750 X	3262	-0-	-488	-0-	3262	2			N	-0-				-0-
05	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-				-0-
06	3540 X	3169	-0-	-371	-0-	3169	2			N	-0-				-0-

BLOCKER HEIRS															
WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457															
01	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-				20
02	3024 X	1678	-0-	-1346	-0-	1678	2			N	-0-				20
03	24345 X	24345	-0-	-0-	-0-	24345	2			N	-0-				20
04	28821 X	28821	-0-	-0-	-0-	28821	2			N	-0-				20
05	18112 X	18112	-0-	-0-	-0-	18112	2			N	-0-				20
06	15139 X	15139	-0-	-0-	-0-	15139	2			N	-0-				20

HILL GAS UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029															
01	3038 X	2810	-0-	-228	-0-	2810	2			N	-0-				-0-
02	2744 X	2499	-0-	-245	-0-	2499	2			N	-0-				-0-
03	3069 X	2690	-0-	-379	-0-	2690	2			N	-0-				-0-
04	2970 X	2709	-0-	-261	-0-	2709	2			N	-0-				-0-
05	3069 X	2655	-0-	-414	-0-	2655	2			N	-0-				-0-
06	2730 X	2527	-0-	-203	-0-	2527	2			N	-0-				-0-

HILL GAS UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815															
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-				-0-
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-				-0-
03	1085 N	886	-0-	-199	-0-	886	2			N	-0-				-0-
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-				-0-
05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-				-0-
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-				-0-

HILL GAS UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135															
01	1891 X	1616	-0-	-275	-0-	1616	2			N	-0-				-0-
02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-				-0-
03	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-				-0-
04	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-				-0-
05	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-				-0-
06	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-				-0-

LAUREN ALSTON UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC																			
HILL GAS UNIT																			
//CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED																			
//CONT.// 170038																			
WELL #: 3H										RRCID -> 261743		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 13313		PERF.13462 - 19210			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	3410 X	2787	-0-	-623	-0-	2787	2		N	-0-								-0-	
02	3080 X	2828	-0-	-252	-0-	2828	2		N	-0-								-0-	
03	3069 X	2769	-0-	-300	-0-	2769	2		N	-0-								-0-	
04	2970 X	2672	-0-	-298	-0-	2672	2		N	-0-								-0-	
05	3131 X	2513	-0-	-618	-0-	2513	2		N	-0-								-0-	
06	3030 X	2809	-0-	-221	-0-	2809	2		N	-0-								-0-	
4M TALL PINES GAS UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 261844		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13391		PERF.13680 - 17828	
01	3999 X	2192	-0-	-1807	-0-	2192	2		N	-0-								-0-	
02	2548 X	1558	-0-	-990	-0-	1558	2		N	-0-								-0-	
03	2759 X	1783	-0-	-976	-0-	1783	2		N	-0-								-0-	
04	2670 X	2464	-0-	-206	-0-	2464	2		N	-0-								-0-	
05	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2		N	-0-								-0-	
06	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2		N	-0-								-0-	
VERHALEN "B"										WELL #: 7H		RRCID -> 261851		COMPL. DATE 11/25/2010		TOTAL DEPTH 11041		PERF.11100 - 16117	
01	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	2		N	-0-								-0-	
02	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2		N	-0-								-0-	
03	2728 X	1955	-0-	-773	-0-	1955	2		N	-0-								-0-	
04	2640 X	683	-0-	-1957	-0-	683	2		N	-0-								-0-	
05	2728 X	86	-0-	-2642	-0-	86	2		N	-0-								-0-	
06	2640 X	17	-0-	-2623	-0-	17	2		N	-0-								-0-	
VERHALEN "A"										WELL #: 8H		RRCID -> 261914		COMPL. DATE 01/24/2011		TOTAL DEPTH 11105		PERF.11224 - 17772	
01	21860 X	21860	-0-	-0-	-0-	21860	2		N	-0-								-0-	
02	16358 X	16358	-0-	-0-	-0-	16358	2		N	-0-								-0-	
03	16317 X	16317	-0-	-0-	-0-	16317	2		N	-0-								-0-	
04	14538 X	14538	-0-	-0-	-0-	14538	2		N	-0-								-0-	
05	11666 X	11666	-0-	-0-	-0-	11666	2		N	-0-								-0-	
06	12525 X	12525	-0-	-0-	-0-	12525	2		N	-0-								-0-	
COFFMAN UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 261945		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 14200		PERF.14020 - 18590	
01	2666 X	2528	-0-	-138	-0-	2528	2		N	-0-								-0-	
02	2156 N	1768	-0-	-388	-0-	1768	2		N	-0-								-0-	
03	2759 N	1834	-0-	-925	-0-	1834	2		N	-0-								-0-	
04	2460 N	1970	-0-	-490	-0-	1970	2		N	-0-								-0-	
05	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2		N	-0-								-0-	
06	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		N	-0-								-0-	
CLAYTON ET AL UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 262017		COMPL. DATE 10/14/2011		TOTAL DEPTH 13629		PERF.14015 - 19046	
01	3968 X	2996	-0-	-972	-0-	2996	2		N	-0-								-0-	
02	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2		N	-0-								-0-	
03	3224 X	3110	-0-	-114	-0-	3110	2		N	-0-								-0-	
04	3120 X	2157	-0-	-963	-0-	2157	2		N	-0-								-0-	
05	4402 X	2987	-0-	-1415	-0-	2987	2		N	-0-								-0-	
06	4260 X	2156	-0-	-2104	-0-	2156	2		N	-0-								-0-	
DOROTHY UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 262126		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 14012		PERF.14148 - 18717	
01	4836 X	3922	-0-	-914	-0-	3922	2		N	-0-								-0-	
02	3948 X	3437	-0-	-511	-0-	3437	2		N	-0-								-0-	
03	4371 X	4267	-0-	-104	-0-	4267	2		N	-0-								-0-	
04	4230 X	3493	-0-	-737	-0-	3493	2		N	-0-								-0-	
05	3937 X	3807	-0-	-130	-0-	3807	2		N	-0-								-0-	
06	4140 X	3105	-0-	-1035	-0-	3105	2		N	-0-								-0-	

OIL AND GAS DIVISION														
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4991 X	3745	-0-	-1246	-0-	3745	2			N	-0-			-0-
02	4508 X	3642	-0-	-866	-0-	3642	2			N	-0-			-0-
03	4340 X	3787	-0-	-553	-0-	3787	2			N	-0-			-0-
04	4020 X	3576	-0-	-444	-0-	3576	2			N	-0-			-0-
05	4092 X	3605	-0-	-487	-0-	3605	2			N	-0-			-0-
06	3900 X	3075	-0-	-825	-0-	3075	2			N	-0-			-0-
VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422														
01	23606 X	23606	-0-	-0-	-0-	23606	2			N	-0-			-0-
02	18888 X	18888	-0-	-0-	-0-	18888	2			N	-0-			-0-
03	18056 X	18056	-0-	-0-	-0-	18056	2			N	-0-			-0-
04	15938 X	15938	-0-	-0-	-0-	15938	2			N	-0-			-0-
05	13078 X	13078	-0-	-0-	-0-	13078	2			N	-0-			-0-
06	13847 X	13847	-0-	-0-	-0-	13847	2			N	-0-			-0-
STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351														
01	4247 X	4013	-0-	-234	-0-	4013	2			N	-0-			-0-
02	4284 X	3387	-0-	-897	-0-	3387	2			N	-0-			-0-
03	4743 X	3707	-0-	-1036	-0-	3707	2			N	-0-			-0-
04	4590 X	3678	-0-	-912	-0-	3678	2			N	-0-			-0-
05	4030 X	3475	-0-	-555	-0-	3475	2			N	-0-			-0-
06	3870 X	3166	-0-	-704	-0-	3166	2			N	-0-			-0-
WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053														
01	3906 X	3228	-0-	-678	-0-	3228	2			N	-0-			-0-
02	3528 X	2776	-0-	-752	-0-	2776	2			N	-0-			-0-
03	3906 X	3340	-0-	-566	-0-	3340	2			N	-0-			-0-
04	3720 X	3241	-0-	-479	-0-	3241	2			N	-0-			-0-
05	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-			-0-
06	3240 X	2373	-0-	-867	-0-	2373	2			N	-0-			-0-
BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470														
01	3286 X	2962	-0-	-324	-0-	307	1	2655	2	N	-0-			-0-
02	2968 X	2629	-0-	-339	-0-	269	1	2360	2	N	-0-			-0-
03	3286 X	3278	-0-	-8	-0-	361	1	2917	2	N	-0-			-0-
04	3180 X	2791	-0-	-389	-0-	301	1	2490	2	N	-0-			-0-
05	3286 X	1794	-0-	-1492	-0-	218	1	1576	2	N	-0-			-0-
06	3180 X	1947	-0-	-1233	-0-	236	1	1711	2	N	-0-			-0-
BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734														
01	4743 X	4544	-0-	-199	-0-	330	1	4214	2	N	-0-			-0-
02	4284 X	4222	-0-	-62	-0-	267	1	3955	2	N	-0-			-0-
03	4743 X	4204	-0-	-539	-0-	295	1	3909	2	N	-0-			-0-
04	4590 X	4017	-0-	-573	-0-	312	1	3705	2	N	-0-			-0-
05	4712 X	2479	-0-	-2233	-0-	220	1	2259	2	N	-0-			-0-
06	4530 X	4260	-0-	-270	-0-	105	1	4155	2	N	-0-			-0-
MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041														
01	8153 X	7527	-0-	-626	-0-	7527	2			N	-0-			18
02	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2			N	-0-			18
03	7316 X	5163	-0-	-2153	-0-	5163	2			N	-0-			18
04	7290 X	1376	-0-	-5914	-0-	1376	2			N	-0-			18
05	7998 X	21	-0-	-7977	-0-	21	2			N	-0-			18
06	11388 X	11388	-0-	-0-	-0-	11388	2			N	-0-			18

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA									
COMSTOCK OIL & GAS, LLC																					
VICTORIA ANNE UNIT																					
WELL #:										1H		RRCID -> 262570		COMPL. DATE 11/19/2011		TOTAL DEPTH 13638		PERF.13949 - 18958			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01		3751 X	2999	-0-	-752	-0-	2999	2				N	-0-					-0-			
02		3388 X	2495	-0-	-893	-0-	2495	2				N	-0-					-0-			
03		3379 X	3173	-0-	-206	-0-	3173	2				N	-0-					-0-			
04		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2				N	-0-					-0-			
05		3255 X	2766	-0-	-489	-0-	2766	2				N	-0-					-0-			
06		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2				N	-0-					-0-			
TEAL UNIT										WELL #:		1H		RRCID -> 262606		COMPL. DATE 12/04/2011		TOTAL DEPTH 13957		PERF.14220 - 19276	
01		1240 N	672	-0-	-568	-0-	672	2				N	-0-					-0-			
02		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2				N	-0-					-0-			
03		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2				N	-0-					-0-			
04		660 N	286	-0-	-374	-0-	286	2				N	-0-					-0-			
05		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2				N	-0-					-0-			
06		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2				N	-0-					-0-			
SUNRISE GAS UNIT										WELL #:		1H		RRCID -> 262646		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 13536		PERF.13945 - 18531	
01		2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2				N	-0-					-0-			
02		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2				N	-0-					-0-			
03		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2				N	-0-					-0-			
04		2490 N	2183	-0-	-307	-0-	2183	2				N	-0-					-0-			
05		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2				N	-0-					-0-			
06		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2				N	-0-					-0-			
TRAINER TRUST										WELL #:		2H		RRCID -> 262712		COMPL. DATE 01/01/2012		TOTAL DEPTH 14335		PERF.14660 - 19250	
01		5487 X	2944	-0-	-2543	-0-	2944	2				N	-0-					-0-			
02		4816 X	3296	-0-	-1520	-0-	3296	2				N	-0-					-0-			
03		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2				N	-0-					-0-			
04		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2				N	-0-					-0-			
05		3782 X	3495	-0-	-287	-0-	3495	2				N	-0-					-0-			
06		4320 X	1965	-0-	-2355	-0-	1965	2				N	-0-					-0-			
EL CAMINO REAL UNIT										WELL #:		1H		RRCID -> 262797		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 13751		PERF.13992 - 18777	
01		4867 X	4766	-0-	-101	-0-	4766	2				N	-0-					-0-			
02		4396 X	3661	-0-	-735	-0-	3661	2				N	-0-					-0-			
03		4774 X	4272	-0-	-502	-0-	4272	2				N	-0-					-0-			
04		4620 X	4343	-0-	-277	-0-	4343	2				N	-0-					-0-			
05		4774 X	3858	-0-	-916	-0-	3858	2				N	-0-					-0-			
06		4620 X	4113	-0-	-507	-0-	4113	2				N	-0-					-0-			
FURRH "H"										WELL #:		1H		RRCID -> 262932		COMPL. DATE 04/09/2011		TOTAL DEPTH 10858		PERF.10974 - 15394	
01		6448 X	5707	-0-	-741	-0-	5707	3				N	-0-					-0-			
02		5824 X	4581	-0-	-1243	-0-	4581	3				N	-0-					-0-			
03		6386 X	5022	-0-	-1364	-0-	5022	3				N	-0-					-0-			
04		5850 X	4440	-0-	-1410	-0-	4440	3				N	-0-					-0-			
05		5704 X	4999	-0-	-705	-0-	4999	3				N	-0-					-0-			
06		5520 X	4397	-0-	-1123	-0-	4397	3				N	-0-					-0-			
SIMPSON UNIT										WELL #:		1H		RRCID -> 262949		COMPL. DATE 01/07/2012		TOTAL DEPTH 13717		PERF.14088 - 19244	
01		3131 X	2843	-0-	-288	-0-	2843	2				N	-0-					-0-			
02		2856 X	2354	-0-	-502	-0-	2354	2				N	-0-					-0-			
03		3255 X	3185	-0-	-70	-0-	3185	2				N	-0-					-0-			
04		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2				N	-0-					-0-			
05		3255 X	2918	-0-	-337	-0-	2918	2				N	-0-					-0-			
06		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2				N	-0-					-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//		16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				//CONT.//		170038														
MERCER				WELL #:		11H		RRCID -> 263072		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 11020		PERF.11050 - 15901						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4988	2				N	-0-					7	
02	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3989	2				N	-0-					7	
03	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3546	2				N	-0-					7	
04	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3583	2				N	-0-					7	
05	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2175	2				N	-0-					7	
06	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3153	2				N	-0-					7	

HAMILTON				WELL #:		1H		RRCID -> 263074		COMPL. DATE 12/07/2010		TOTAL DEPTH 11079		PERF.11150 - 16350						
01	440 X	440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	440	2				N	-0-					-0-	
02	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1343	2				N	-0-					-0-	
03	178 X	178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2				N	-0-					-0-	
04	72 X	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2				N	-0-					-0-	
05	32 X	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-					-0-	
06	55 X	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2				N	-0-					-0-	

BELL				WELL #:		6H		RRCID -> 263075		COMPL. DATE 03/27/2011		TOTAL DEPTH 11067		PERF.11200 - 17341						
01	744 X	317	-0-	-427	-0-	-0-	-0-	317	2				N	-0-					-0-	
02	756 X	636	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	636	2				N	-0-					-0-	
03	837 X	380	-0-	-457	-0-	-0-	-0-	380	2				N	-0-					-0-	
04	810 X	247	-0-	-563	-0-	-0-	-0-	247	2				N	-0-					-0-	
05	713 X	408	-0-	-305	-0-	-0-	-0-	408	2				N	-0-					-0-	
06	690 X	586	-0-	-104	-0-	-0-	-0-	586	2				N	-0-					-0-	

SHOFNER UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 263085		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 13721		PERF.14065 - 19256						
01	1736 N	1568	-0-	-168	-0-	-0-	-0-	1568	2				N	-0-					-0-	
02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1518	2				N	-0-					-0-	
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1409	2				N	-0-					-0-	
04	1530 N	1515	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	1515	2				N	-0-					-0-	
05	1674 N	1385	-0-	-289	-0-	-0-	-0-	1385	2				N	-0-					-0-	
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1518	2				N	-0-					-0-	

WILMA JEAN UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 263177		COMPL. DATE 04/28/2012		TOTAL DEPTH 14023		PERF.14026 - 18938						
01	4247 X	3675	-0-	-572	-0-	-0-	-0-	3675	2				N	-0-					-0-	
02	3836 X	3348	-0-	-488	-0-	-0-	-0-	3348	2				N	-0-					-0-	
03	3999 X	3445	-0-	-554	-0-	-0-	-0-	3445	2				N	-0-					-0-	
04	3870 X	3274	-0-	-596	-0-	-0-	-0-	3274	2				N	-0-					-0-	
05	3720 X	3325	-0-	-395	-0-	-0-	-0-	3325	2				N	-0-					-0-	
06	3600 X	2811	-0-	-789	-0-	-0-	-0-	2811	2				N	-0-					-0-	

GLAZE UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 263187		COMPL. DATE 11/19/2011		TOTAL DEPTH 14146		PERF.14441 - 19614						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BAKER UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 263188		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 14142		PERF.15268 - 19694						
01	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3510	2				N	-0-					-0-	
02	2940 X	2665	-0-	-275	-0-	-0-	-0-	2665	2				N	-0-					-0-	
03	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3443	2				N	-0-					-0-	
04	3390 X	3070	-0-	-320	-0-	-0-	-0-	3070	2				N	-0-					-0-	
05	3503 X	3198	-0-	-305	-0-	-0-	-0-	3198	2				N	-0-					-0-	
06	3390 X	2797	-0-	-593	-0-	-0-	-0-	2797	2				N	-0-					-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				//CONT.//	170038										
GLAZE UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 263189	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL	DEPTH	13831	PERF.	14181	- 19100
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3534 X	3044	-0-	-490	-0-		3044	2			N	-0-			-0-
02	3192 X	2768	-0-	-424	-0-		2768	2			N	-0-			-0-
03	3224 X	2789	-0-	-435	-0-		2789	2			N	-0-			-0-
04	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-		3191	2			N	-0-			-0-
05	3224 X	2829	-0-	-395	-0-		2829	2			N	-0-			-0-
06	2970 X	2954	-0-	-16	-0-		2954	2			N	-0-			-0-

HAYNES UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 263363	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL	DEPTH	13420	PERF.	13651	- 18640
01	3658 X	2233	-0-	-1425	-0-		2233	2			N	-0-			-0-
02	3304 X	2389	-0-	-915	-0-		2389	2			N	-0-			-0-
03	3658 X	2961	-0-	-697	-0-		2961	2			N	-0-			-0-
04	3300 X	2990	-0-	-310	-0-		2990	2			N	-0-			-0-
05	3410 X	3109	-0-	-301	-0-		3109	2			N	-0-			-0-
06	2880 X	2332	-0-	-548	-0-		2332	2			N	-0-			-0-

RUSSELL UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 263364	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL	DEPTH	13452	PERF.	13796	- 18630
01	5394 X	4569	-0-	-825	-0-		4569	2			N	-0-			-0-
02	4872 X	3075	-0-	-1797	-0-		3075	2			N	-0-			-0-
03	5394 X	4348	-0-	-1046	-0-		4348	2			N	-0-			-0-
04	5220 X	3857	-0-	-1363	-0-		3857	2			N	-0-			-0-
05	4557 X	3171	-0-	-1386	-0-		3171	2			N	-0-			-0-
06	4410 X	3093	-0-	-1317	-0-		3093	2			N	-0-			-0-

AUSTIN, MIA				WELL #:	3H	RRCID	-> 263522	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL	DEPTH	10970	PERF.	11431	- 16420
01	6262 X	5101	-0-	-1161	-0-		5101	2			N	-0-			13
02	5656 X	5041	-0-	-615	-0-		5041	2			N	-0-			13
03	5952 X	5701	-0-	-251	-0-		5701	2			N	-0-			13
04	5760 X	5137	-0-	-623	-0-		5137	2			N	-0-			13
05	5952 X	5786	-0-	-166	-0-		5786	2			N	-0-			13
06	5520 X	5262	-0-	-258	-0-		5262	2			N	-0-			13

HAYNES UNIT				WELL #:	5H	RRCID	-> 263623	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL	DEPTH	13403	PERF.	13645	- 19205
01	5487 X	4413	-0-	-1074	-0-		4413	2			N	-0-			-0-
02	4956 X	4291	-0-	-665	-0-		4291	2			N	-0-			-0-
03	4991 X	4411	-0-	-580	-0-		4411	2			N	-0-			-0-
04	4830 X	4273	-0-	-557	-0-		4273	2			N	-0-			-0-
05	4991 X	4474	-0-	-517	-0-		4474	2			N	-0-			-0-
06	4590 X	4441	-0-	-149	-0-		4441	2			N	-0-			-0-

HAYNES UNIT				WELL #:	3H	RRCID	-> 263625	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL	DEPTH	13420	PERF.	13742	- 19217
01	2604 X	2289	-0-	-315	-0-		2289	2			N	-0-			-0-
02	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-		2125	2			N	-0-			-0-
03	2604 N	2073	-0-	-531	-0-		2073	2			N	-0-			-0-
04	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-		2222	2			N	-0-			-0-
05	2356 N	1916	-0-	-440	-0-		1916	2			N	-0-			-0-
06	2010 N	1979	-0-	-31	-0-		1979	2			N	-0-			-0-

HAYNES UNIT				WELL #:	4H	RRCID	-> 263626	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL	DEPTH	13052	PERF.	13367	- 18356
01	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-		3019	2			N	-0-			-0-
02	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-		1819	2			N	-0-			-0-
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-		1469	2			N	-0-			-0-
04	2880 N	919	-0-	-1961	-0-		919	2			N	-0-			-0-
05	2015 N	1284	-0-	-731	-0-		1284	2			N	-0-			-0-
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-		1524	2			N	-0-			-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1120

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				//CONT.//	170038										
HAYNES UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 263636	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL	DEPTH	13079	PERF.13426	- 18085	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1798 N	1444	-0-	-354	-0-		1444	2		N	-0-			-0-	
02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-		1536	2		N	-0-			-0-	
03	1550 N	1226	-0-	-324	-0-		1226	2		N	-0-			-0-	
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-		1651	2		N	-0-			-0-	
05	1705 N	1608	-0-	-97	-0-		1608	2		N	-0-			-0-	
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-		1531	2		N	-0-			-0-	
KENDRICK UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 263659	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.13796	- 18164	
01	4898 X	3072	-0-	-1826	-0-		3072	2		N	-0-			-0-	
02	3808 X	3212	-0-	-596	-0-		3212	2		N	-0-			-0-	
03	4216 X	3259	-0-	-957	-0-		3259	2		N	-0-			-0-	
04	4080 X	2895	-0-	-1185	-0-		2895	2		N	-0-			-0-	
05	3782 X	3318	-0-	-464	-0-		3318	2		N	-0-			-0-	
06	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-		3933	2		N	-0-			-0-	
LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 263793	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL	DEPTH	13578	PERF.14289	- 18885	
01	2852 X	2756	-0-	-96	-0-		2756	2		N	-0-			-0-	
02	2576 X	2481	-0-	-95	-0-		2481	2		N	-0-			-0-	
03	2852 X	2592	-0-	-260	-0-		2592	2		N	-0-			-0-	
04	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-		3087	2		N	-0-			-0-	
05	2759 X	1644	-0-	-1115	-0-		1644	2		N	-0-			-0-	
06	2670 X	269	-0-	-2401	-0-		269	2		N	-0-			-0-	
HANNA UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 263795	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL	DEPTH	13360	PERF.13572	- 18416	
01	4402 X	3529	-0-	-873	-0-		3529	2		N	-0-			-0-	
02	4032 X	3150	-0-	-882	-0-		3150	2		N	-0-			-0-	
03	4464 X	3215	-0-	-1249	-0-		3215	2		N	-0-			-0-	
04	4320 X	2893	-0-	-1427	-0-		2893	2		N	-0-			-0-	
05	3813 X	3264	-0-	-549	-0-		3264	2		N	-0-			-0-	
06	3420 X	3006	-0-	-414	-0-		3006	2		N	-0-			-0-	
JENKINS UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 263798	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL	DEPTH	14909	PERF.15000	- 19755	
01	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-		5375	2		N	-0-			-0-	
02	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-		5105	2		N	-0-			-0-	
03	5611 X	5301	-0-	-310	-0-		5301	2		N	-0-			-0-	
04	5430 X	4978	-0-	-452	-0-		4978	2		N	-0-			-0-	
05	5642 X	5218	-0-	-424	-0-		5218	2		N	-0-			-0-	
06	5460 X	4922	-0-	-538	-0-		4922	2		N	-0-			-0-	
STEVE UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 263800	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL	DEPTH	13998	PERF.14986	- 19204	
01	2914 X	2248	-0-	-666	-0-		2248	2		N	-0-			-0-	
02	2632 X	2320	-0-	-312	-0-		2320	2		N	-0-			-0-	
03	2883 X	1388	-0-	-1495	-0-		1388	2		N	-0-			-0-	
04	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-		2912	2		N	-0-			-0-	
05	2573 X	2275	-0-	-298	-0-		2275	2		N	-0-			-0-	
06	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-		2523	2		N	-0-			-0-	
BLOCKER WARE				WELL #:	8H	RRCID	-> 263848	COMPL. DATE	05/11/2010	TOTAL	DEPTH	11020	PERF.11970	- 16141	
01	7161 X	3783	-0-	-3378	-0-		3783	2		N	-0-			3	
02	6468 X	3236	-0-	-3232	-0-		3236	2		N	-0-			3	
03	6417 X	3733	-0-	-2684	-0-		3733	2		N	-0-			3	
04	4650 X	2808	-0-	-1842	-0-		2808	2		N	-0-			3	
05	4495 X	3321	-0-	-1174	-0-		3321	2		N	-0-			3	
06	3660 X	2950	-0-	-710	-0-		2950	2		N	-0-			3	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														CNTY: PANOLA	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC															
MIA AUSTIN															
WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4712 X	1818	-0-	-2894	-0-	1818	2			N	-0-				13
02	4032 X	1023	-0-	-3009	-0-	1023	2			N	-0-				13
03	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-				13
04	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-				13
05	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-				13
06	4800 X	2455	-0-	-2345	-0-	2455	2			N	-0-				13
PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972															
01	5332 X	4677	-0-	-655	-0-	4677	2			N	-0-				-0-
02	4816 X	4311	-0-	-505	-0-	4311	2			N	-0-				-0-
03	5177 X	4820	-0-	-357	-0-	4820	2			N	-0-				-0-
04	5010 X	3625	-0-	-1385	-0-	3625	2			N	-0-				-0-
05	4867 X	4533	-0-	-334	-0-	4533	2			N	-0-				-0-
06	4650 X	4643	-0-	-7	-0-	4643	2			N	-0-				-0-
LISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499															
01	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	427	1	5460	2	N	-0-				-0-
02	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	350	1	5181	2	N	-0-				-0-
03	6169 X	5365	-0-	-804	-0-	376	1	4989	2	N	-0-				-0-
04	5970 X	5863	-0-	-107	-0-	456	1	5407	2	N	-0-				-0-
05	6169 X	3672	-0-	-2497	-0-	326	1	3346	2	N	-0-				-0-
06	5940 X	538	-0-	-5402	-0-	13	1	525	2	N	-0-				-0-
HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016															
01	27831 X	27831	-0-	-0-	-0-	27831	2			N	-0-				5
02	21373 X	21373	-0-	-0-	-0-	21373	2			N	-0-				5
03	21882 X	21882	-0-	-0-	-0-	21882	2			N	-0-				5
04	19812 X	19812	-0-	-0-	-0-	19812	2			N	-0-				5
05	16614 X	16614	-0-	-0-	-0-	16614	2			N	-0-				5
06	17365 X	17365	-0-	-0-	-0-	17365	2			N	-0-				5
BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938															
01	15686 X	2873	-0-	-12813	-0-	2873	2			N	-0-				-0-
02	8064 X	1700	-0-	-6364	-0-	1700	2			N	-0-				-0-
03	7223 X	558	-0-	-6665	-0-	558	2			N	-0-				-0-
04	6090 X	4910	-0-	-1180	-0-	4910	2			N	-0-				-0-
05	4278 X	2840	-0-	-1438	-0-	2840	2			N	-0-				-0-
06	2790 X	1347	-0-	-1443	-0-	1347	2			N	-0-				-0-
BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219															
01	4681 X	3997	-0-	-684	-0-	3997	2			N	-0-				-0-
02	4228 X	3663	-0-	-565	-0-	3663	2			N	-0-				-0-
03	4681 X	3026	-0-	-1655	-0-	3026	2			N	-0-				-0-
04	4440 X	4232	-0-	-208	-0-	4232	2			N	-0-				-0-
05	4185 X	4021	-0-	-164	-0-	4021	2			N	-0-				-0-
06	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC															
ACLCO UNIT															
WELL #: 7H										RRCID -> 264692	COMPL. DATE 06/17/2012	TOTAL DEPTH 14166	PERF.14730	- 19781	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7037 X	5375	-0-	-1662	-0-	5375	2			N	-0-				-0-
02	6160 X	4378	-0-	-1782	-0-	4378	2			N	-0-				-0-
03	6696 X	5479	-0-	-1217	-0-	5479	2			N	-0-				-0-
04	6240 X	5465	-0-	-775	-0-	5465	2			N	-0-				-0-
05	5859 X	4940	-0-	-919	-0-	4940	2			N	-0-				-0-
06	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-				-0-
ACLCO UNIT										WELL #: 2H	RRCID -> 264693	COMPL. DATE 05/30/2012	TOTAL DEPTH 14074	PERF.14300	- 19340
01	3100 X	2171	-0-	-929	-0-	2171	2			N	-0-				-0-
02	2464 N	2048	-0-	-416	-0-	2048	2			N	-0-				-0-
03	2480 N	2399	-0-	-81	-0-	2399	2			N	-0-				-0-
04	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-				-0-
05	2263 N	1932	-0-	-331	-0-	1932	2			N	-0-				-0-
06	2310 N	2175	-0-	-135	-0-	2175	2			N	-0-				-0-
ACLCO UNIT										WELL #: 4H	RRCID -> 264694	COMPL. DATE 06/06/2012	TOTAL DEPTH 13887	PERF.14256	- 18911
01	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-				-0-
02	1988 N	1700	-0-	-288	-0-	1700	2			N	-0-				-0-
03	2325 N	1584	-0-	-741	-0-	1584	2			N	-0-				-0-
04	1980 N	1867	-0-	-113	-0-	1867	2			N	-0-				-0-
05	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-				-0-
06	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-				-0-
ACLCO UNIT										WELL #: 6H	RRCID -> 264697	COMPL. DATE 06/14/2012	TOTAL DEPTH 13793	PERF.14114	- 18654
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-				-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-				-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-				-0-
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-				-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-				-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-				-0-
BOSH-HEISMAN (ALLOCATION)										WELL #: 17H	RRCID -> 264736	COMPL. DATE 12/25/2010	TOTAL DEPTH 11124	PERF.11204	- 17368
01	13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	13291	2			N	-0-				-0-
02	11106 X	11106	-0-	-0-	-0-	11106	2			N	-0-				-0-
03	11350 X	11350	-0-	-0-	-0-	11350	2			N	-0-				-0-
04	10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	10357	2			N	-0-				-0-
05	9951 X	9901	-0-	-50	-0-	9901	2			N	-0-				-0-
06	9630 X	9531	-0-	-99	-0-	9531	2			N	-0-				-0-
PATTON UNIT										WELL #: 1H	RRCID -> 265009	COMPL. DATE 04/19/2012	TOTAL DEPTH 13640	PERF.13992	- 20015
01	5239 X	4522	-0-	-717	-0-	4522	2			N	-0-				-0-
02	4508 X	4290	-0-	-218	-0-	4290	2			N	-0-				-0-
03	5084 X	4350	-0-	-734	-0-	4350	2			N	-0-				-0-
04	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-				-0-
05	5084 X	4681	-0-	-403	-0-	4681	2			N	-0-				-0-
06	4590 X	4494	-0-	-96	-0-	4494	2			N	-0-				-0-
BRITTAUNIT										WELL #: 1H	RRCID -> 265014	COMPL. DATE 04/19/2012	TOTAL DEPTH 13648	PERF.14013	- 19238
01	5952 X	4760	-0-	-1192	-0-	4760	2			N	-0-				-0-
02	5376 X	3291	-0-	-2085	-0-	3291	2			N	-0-				-0-
03	5704 X	3660	-0-	-2044	-0-	3660	2			N	-0-				-0-
04	5010 X	4010	-0-	-1000	-0-	4010	2			N	-0-				-0-
05	4774 X	1284	-0-	-3490	-0-	1284	2			N	-0-				-0-
06	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2			N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC																	
LOUT UNIT																	
WELL #: 1HR RRCID -> 265081																	
COMPL. DATE 09/13/2012																	
TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		9300 X	9076	-0-	-224	-0-	658	1	8418	2	N	-0-					-0-
02		8624 X	8351	-0-	-273	-0-	528	1	7823	2	N	-0-					-0-
03		9610 X	8824	-0-	-786	-0-	619	1	8205	2	N	-0-					-0-
04		9300 X	8775	-0-	-525	-0-	682	1	8093	2	N	-0-					-0-
05		9610 X	7560	-0-	-2050	-0-	672	1	6888	2	N	-0-					-0-
06		8940 X	7248	-0-	-1692	-0-	178	1	7070	2	N	-0-					-0-
HOLT-BH-BW-ALLOCATION																	
WELL #: 1H RRCID -> 265177																	
COMPL. DATE 08/12/2011																	
TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659																	
01		10797 X	10797	-0-	-0-	-0-	10797	2			N	-0-					2
02		8064 X	7910	-0-	-154	-0-	7910	2			N	-0-					2
03		8928 X	6944	-0-	-1984	-0-	6944	2			N	-0-					2
04		8640 X	6880	-0-	-1760	-0-	6880	2			N	-0-					2
05		8928 X	3597	-0-	-5331	-0-	3597	2			N	-0-					2
06		8640 X	6347	-0-	-2293	-0-	6347	2			N	-0-					2
ACLCO UNIT																	
WELL #: 5H RRCID -> 265185																	
COMPL. DATE 06/09/2012																	
TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675																	
01		4154 X	2733	-0-	-1421	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
02		3752 X	2373	-0-	-1379	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
03		3193 X	2513	-0-	-680	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
04		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
05		3069 X	2317	-0-	-752	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
06		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
GEORGE UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 265238																	
COMPL. DATE 05/08/2012																	
TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838																	
01		22749 X	22749	-0-	-0-	-0-	22749	2			N	-0-					-0-
02		19364 X	19364	-0-	-0-	-0-	19364	2			N	-0-					-0-
03		20264 X	20264	-0-	-0-	-0-	20264	2			N	-0-					-0-
04		18231 X	18231	-0-	-0-	-0-	18231	2			N	-0-					-0-
05		18103 X	18103	-0-	-0-	-0-	18103	2			N	-0-					-0-
06		16310 X	16310	-0-	-0-	-0-	16310	2			N	-0-					-0-
BARTON UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 265239																	
COMPL. DATE 05/16/2012																	
TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471																	
01		8463 X	7829	-0-	-634	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
02		6608 X	6065	-0-	-543	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
03		7471 X	7442	-0-	-29	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
04		8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
05		7843 X	6747	-0-	-1096	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
06		7590 X	3361	-0-	-4229	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
BETTYE JANE UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 266018																	
COMPL. DATE 09/21/2012																	
TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
POOL UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 266934																	
COMPL. DATE 09/26/2012																	
TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216																	
01		7936 X	7263	-0-	-673	-0-	527	1	6736	2	N	-0-					-0-
02		7168 X	6195	-0-	-973	-0-	392	1	5803	2	N	-0-					-0-
03		7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	513	1	6794	2	N	-0-					-0-
04		7020 X	6742	-0-	-278	-0-	524	1	6218	2	N	-0-					-0-
05		7254 X	5479	-0-	-1775	-0-	487	1	4992	2	N	-0-					-0-
06		7080 X	5312	-0-	-1768	-0-	131	1	5181	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY										CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC										NON-ASSOCIATED													
OLIVER, THOMAS UNIT										WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
01	4929 X	3406	-0-	-1523	-0-	3406	2			N	-0-					-0-							
02	4452 X	3855	-0-	-597	-0-	3855	2			N	-0-					-0-							
03	4712 X	3920	-0-	-792	-0-	3920	2			N	-0-					-0-							
04	4560 X	3981	-0-	-579	-0-	3981	2			N	-0-					-0-							
05	4712 X	4238	-0-	-474	-0-	4238	2			N	-0-					-0-							
06	4140 X	3720	-0-	-420	-0-	3720	2			N	-0-					-0-							
OLIVER, THOMAS UNIT										WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991													
01	3410 X	2799	-0-	-611	-0-	2799	2			N	-0-					-0-							
02	3120 X	3120	-0-	-0	-0-	3120	2			N	-0-					-0-							
03	3441 X	3416	-0-	-25	-0-	3416	2			N	-0-					-0-							
04	3330 X	2814	-0-	-516	-0-	2814	2			N	-0-					-0-							
05	3441 X	2756	-0-	-685	-0-	2756	2			N	-0-					-0-							
06	3330 X	2879	-0-	-451	-0-	2879	2			N	-0-					-0-							
OLIVER, THOMAS UNIT										WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605													
01	8091 X	7402	-0-	-689	-0-	7402	2			N	-0-					-0-							
02	7308 X	5825	-0-	-1483	-0-	5825	2			N	-0-					-0-							
03	8091 X	6683	-0-	-1408	-0-	6683	2			N	-0-					-0-							
04	7170 X	6474	-0-	-696	-0-	6474	2			N	-0-					-0-							
05	7409 X	6704	-0-	-705	-0-	6704	2			N	-0-					-0-							
06	7170 X	6137	-0-	-1033	-0-	6137	2			N	-0-					-0-							
BAILEY, T. G. UNIT										WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570													
01	8866 X	7325	-0-	-1541	-0-	7325	2			N	-0-					-0-							
02	7392 X	7374	-0-	-18	-0-	7374	2			N	-0-					-0-							
03	8184 X	6628	-0-	-1556	-0-	6628	2			N	-0-					-0-							
04	7920 X	7046	-0-	-874	-0-	7046	2			N	-0-					-0-							
05	8153 X	6800	-0-	-1353	-0-	6800	2			N	-0-					-0-							
06	7890 X	5781	-0-	-2109	-0-	5781	2			N	-0-					-0-							
BOYNTON A										WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012													
01	8432 X	7955	-0-	-477	-0-	7955	3			N	-0-					59							
02	7168 X	6924	-0-	-244	-0-	6924	3			N	-0-					59							
03	8246 X	7784	-0-	-462	-0-	7784	3			N	-0-					59							
04	7980 X	7242	-0-	-738	-0-	7242	3			N	-0-					59							
05	8246 X	7318	-0-	-928	-0-	7318	3			N	-0-					59							
06	7710 X	7251	-0-	-459	-0-	7251	3			N	-0-					59							
PARKER UNIT 3H										WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100													
01	7564 X	6063	-0-	-1501	-0-	5996	3	67	9	N	61	210	1			95							
02	6160 X	4930	-0-	-1230	-0-	4873	3	57	9	N	52					147							
03	6820 X	5315	-0-	-1505	-0-	5273	3	42	9	N	38					185							
04	6600 X	5708	-0-	-892	-0-	5645	3	63	9	N	57					242							
05	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6608	3	57	9	N	52	186	1			108							
06	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	6429	3	51	9	N	46					154							
ALEXANDER UNIT										WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650													
01	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	355	1	4535	2	N	-0-					-0-							
02	4564 X	4515	-0-	-49	-0-	286	1	4229	2	N	-0-					-0-							
03	5053 X	4955	-0-	-98	-0-	348	1	4607	2	N	-0-					-0-							
04	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	384	1	4558	2	N	-0-					-0-							
05	4991 X	4585	-0-	-406	-0-	407	1	4178	2	N	-0-					-0-							
06	4830 X	4717	-0-	-113	-0-	116	1	4601	2	N	-0-					-0-							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	4681 X	3567	-0-	-1114	-0-	3567	3			N	-0-		240
02	3276 X	2945	-0-	-331	-0-	2917	3	28	9	N	25	185 1	80
03	3627 X	3230	-0-	-397	-0-	3230	3			N	-0-		80
04	3510 X	3166	-0-	-344	-0-	3166	3			N	-0-		80
05	3627 X	3290	-0-	-337	-0-	3290	3			N	-0-		80
06	3450 X	3192	-0-	-258	-0-	3192	3			N	-0-		80
PHELPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268869 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13930 - 19364													
01	3627 X	3528	-0-	-99	-0-	256	1	3272	2	N	-0-		-0-
02	3276 X	3222	-0-	-54	-0-	204	1	3018	2	N	-0-		-0-
03	3627 X	3115	-0-	-512	-0-	219	1	2896	2	N	-0-		-0-
04	3510 X	2267	-0-	-1243	-0-	176	1	2091	2	N	-0-		-0-
05	3627 X	887	-0-	-2740	-0-	79	1	808	2	N	-0-		-0-
06	3450 X	873	-0-	-2577	-0-	21	1	852	2	N	-0-		-0-
CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595													
01	6231 X	5829	-0-	-402	-0-	423	1	5406	2	N	-0-		-0-
02	5740 X	5110	-0-	-630	-0-	323	1	4787	2	N	-0-		-0-
03	6355 X	5782	-0-	-573	-0-	406	1	5376	2	N	-0-		-0-
04	6150 X	5996	-0-	-154	-0-	466	1	5530	2	N	-0-		-0-
05	6293 X	4324	-0-	-1969	-0-	384	1	3940	2	N	-0-		-0-
06	5640 X	5516	-0-	-124	-0-	136	1	5380	2	N	-0-		-0-
PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130													
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641													
01	10850 X	9724	-0-	-1126	-0-	9617	3	107	9	N	97	194 1	142
02	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	9732	3	74	9	N	67		209
03	11296 X	11296	-0-	-0-	-0-	11224	3	72	9	N	65	190 1	84
04	11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	10928	3	86	9	N	78		162
05	11828 X	11828	-0-	-0-	-0-	11754	3	74	9	N	67		229
06	15530 X	15530	-0-	-0-	-0-	15421	3	109	9	N	99	176 1	152
PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273													
01	12617 X	11274	-0-	-1343	-0-	11098	3	176	9	N	160		261
02	11396 X	9603	-0-	-1793	-0-	9495	3	108	9	N	98	185 1	174
03	13175 X	8205	-0-	-4970	-0-	8128	3	77	9	N	70		244
04	12750 X	11798	-0-	-952	-0-	11681	3	117	9	N	106	193 1	157
05	13175 X	6721	-0-	-6454	-0-	6664	3	57	9	N	52		209
06	10920 X	73	-0-	-10847	-0-	18	3	55	9	N	50	192 1	67
PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920													
01	14756 X	13722	-0-	-1034	-0-	13487	3	235	9	N	214	223 1	142
02	13160 X	12335	-0-	-825	-0-	12137	3	198	9	N	180	193 1	129
03	14446 X	14108	-0-	-338	-0-	13912	3	196	9	N	178	190 1	117
04	13980 X	13573	-0-	-407	-0-	13374	3	199	9	N	181	146 1	152
05	14074 X	13929	-0-	-145	-0-	13702	3	227	9	N	206	191 1	167
06	13650 X	13458	-0-	-192	-0-	13271	3	187	9	N	170	188 1	149

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	10912 X	9062	-0-	-1850	-0-	9060 3	2 9	N	2			149
02	9884 X	9340	-0-	-544	-0-	9321 3	19 9	N	17			166
03	10943 X	9374	-0-	-1569	-0-	9367 3	7 9	N	6			172
04	10590 X	7996	-0-	-2594	-0-	7994 3	2 9	N	2			174
05	10354 X	9959	-0-	-395	-0-	9953 3	6 9	N	5			179
06	10020 X	8395	-0-	-1625	-0-	8395 3		N	-0-			179
MARSH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282338 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11305 - 16377												
01	12730 X	12730	-0-	-0-	-0-	12729 2	1 9	N	1	1 8		56
02	51416 X	51416	-0-	-0-	-0-	51412 2	4 9	N	4	4 8		56
03	82640 X	82640	-0-	-0-	-0-	82640 2		N	-0-			56
04	81847 X	81847	-0-	-0-	-0-	81843 2	4 9	N	4	4 8		56
05	70908 X	70908	-0-	-0-	-0-	70905 2	3 9	N	3	3 8		56
06	66575 X	66575	-0-	-0-	-0-	66568 2	7 9	N	6	6 8		56
MARSHALL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282419 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11669 - 15695												
01	15951 X	15951	-0-	-0-	-0-	15951 2		N	-0-			56
02	32329 X	32329	-0-	-0-	-0-	32329 2		N	-0-			56
03	108158 X	108158	-0-	-0-	-0-	108158 2		N	-0-			56
04	94489 X	94489	-0-	-0-	-0-	94487 2	2 9	N	2	2 8		56
05	67771 X	67771	-0-	-0-	-0-	67769 2	2 9	N	2	2 8		56
06	62389 X	62389	-0-	-0-	-0-	62385 2	4 9	N	4	4 8		56
FOGLE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282576 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11501 - 16953												
01	20398 X	19541	-0-	-857	-0-	19540 2	1 9	N	1	1 8		56
02	20486 X	20486	-0-	-0-	-0-	20485 2	1 9	N	1	1 8		56
03	31691 X	31691	-0-	-0-	-0-	31691 2		N	-0-			56
04	24951 X	24951	-0-	-0-	-0-	24950 2	1 9	N	1	1 8		56
05	21948 X	20097	-0-	-1851	-0-	20096 2	1 9	N	1	1 8		56
06	21240 X	18729	-0-	-2511	-0-	18727 2	2 9	N	2	2 8		56
JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282719 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11714 - 15931												
01	22010 X	21035	-0-	-975	-0-	21035 2		N	-0-			-0-
02	23031 X	23031	-0-	-0-	-0-	23031 2		N	-0-			-0-
03	22983 X	22983	-0-	-0-	-0-	22983 2		N	-0-			-0-
04	20572 X	20572	-0-	-0-	-0-	20572 2		N	-0-			-0-
05	24707 X	15420	-0-	-9287	-0-	15420 2		N	-0-			-0-
06	23910 X	14692	-0-	-9218	-0-	14692 2		N	-0-			-0-
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282720 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11588 - 16879												
01	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
02	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
03	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
04	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			-0-
05	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
06	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
EDGAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283046 COMPL. DATE 05/29/2017 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13977 - 18258												
01	11098 X	9054	-0-	-2044	-0-	9054 2		N	-0-			-0-
02	8652 X	7304	-0-	-1348	-0-	7304 2		N	-0-			-0-
03	9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	9732 2		N	-0-			-0-
04	9270 X	6005	-0-	-3265	-0-	6005 2		N	-0-			-0-
05	9052 X	8722	-0-	-330	-0-	8722 2		N	-0-			-0-
06	9420 X	9358	-0-	-62	-0-	9358 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 283214 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 15986														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	20677 X	18582	-0-	-2095	-0-	18582	2			N	-0-			-0-
02	18060 X	17065	-0-	-995	-0-	17065	2			N	-0-			-0-
03	19530 X	17914	-0-	-1616	-0-	17913	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	18900 X	17010	-0-	-1890	-0-	17010	2			N	-0-			-0-
05	18910 X	16519	-0-	-2391	-0-	16519	2			N	-0-			-0-
06	18270 X	16521	-0-	-1749	-0-	16521	2			N	-0-			-0-
BETTYE JANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283215 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13521 - 19482														
01	8556 X	7957	-0-	-599	-0-	7957	2			N	-0-			-0-
02	7336 X	6636	-0-	-700	-0-	6636	2			N	-0-			-0-
03	8122 X	6176	-0-	-1946	-0-	6176	2			N	-0-			-0-
04	7860 X	6771	-0-	-1089	-0-	6771	2			N	-0-			-0-
05	7967 X	6957	-0-	-1010	-0-	6957	2			N	-0-			-0-
06	7710 X	6833	-0-	-877	-0-	6833	2			N	-0-			-0-
GIBSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283216 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11764 - 17098														
01	12741 X	11413	-0-	-1328	-0-	11413	2			N	-0-			-0-
02	12829 X	12829	-0-	-0-	-0-	12829	2			N	-0-			-0-
03	14259 X	14259	-0-	-0-	-0-	14259	2			N	-0-			-0-
04	13759 X	13759	-0-	-0-	-0-	13759	2			N	-0-			-0-
05	14199 X	14199	-0-	-0-	-0-	14199	2			N	-0-			-0-
06	13800 X	10645	-0-	-3155	-0-	10645	2			N	-0-			-0-
SPARKS-MCJIMSEY WELL #: 6H RRCID -> 283302 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11699 - 18290														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STEVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283951 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 13991 PERF.14394 - 19355														
01	8680 X	6735	-0-	-1945	-0-	6735	2			N	-0-			-0-
02	7840 X	5699	-0-	-2141	-0-	5699	2			N	-0-			-0-
03	8587 X	7094	-0-	-1493	-0-	7094	2			N	-0-			-0-
04	8310 X	6950	-0-	-1360	-0-	6950	2			N	-0-			-0-
05	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-			-0-
06	6870 X	6547	-0-	-323	-0-	6547	2			N	-0-			-0-
B. SHEPPARD WELL #: 1H RRCID -> 283952 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11536 - 15977														
01	15282 X	15282	-0-	-0-	-0-	15282	3			N	-0-			-0-
02	13721 X	13721	-0-	-0-	-0-	13721	3			N	-0-			-0-
03	15837 X	15837	-0-	-0-	-0-	15837	3			N	-0-			-0-
04	14006 X	14006	-0-	-0-	-0-	14006	3			N	-0-			-0-
05	14278 X	14278	-0-	-0-	-0-	14278	3			N	-0-			-0-
06	13880 X	13880	-0-	-0-	-0-	13880	3			N	-0-			-0-
DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283959 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 14035 PERF.14005 - 19766														
01	19499 X	14026	-0-	-5473	-0-	14026	2			N	-0-			-0-
02	17612 X	9181	-0-	-8431	-0-	9181	2			N	-0-			-0-
03	18569 X	6723	-0-	-11846	-0-	6723	2			N	-0-			-0-
04	23235 X	23235	-0-	-0-	-0-	23235	2			N	-0-			-0-
05	22505 X	22505	-0-	-0-	-0-	22505	2			N	-0-			-0-
06	15114 X	15114	-0-	-0-	-0-	15114	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				//CONT.//	170038										
TODD-DANIEL				WELL #:	1H	RRCID	-> 284128	COMPL.	DATE 02/27/2018	TOTAL	DEPTH 10613	PERF.10950	-	19541	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		30504 X	27937	-0-	-2567	-0-	27937 3			N	-0-				127
02		27552 X	26262	-0-	-1290	-0-	26261 3	1	9	N	1				128
03		31114 X	31114	-0-	-0-	-0-	31114 3			N	-0-				128
04		30927 X	30927	-0-	-0-	-0-	30925 3	2	9	N	2				130
05		31695 X	31695	-0-	-0-	-0-	31695 3			N	-0-				130
06		30319 X	30319	-0-	-0-	-0-	30319 3			N	-0-				130
FULTS GAS UNIT				WELL #:	3H	RRCID	-> 284775	COMPL.	DATE 05/13/2018	TOTAL	DEPTH 11192	PERF.11446	-	17996	
01		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2			N	-0-				-0-
02		1120 N	442	-0-	-678	-0-	442 2			N	-0-				-0-
03		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2			N	-0-				-0-
04		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2			N	-0-				-0-
05		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2			N	-0-				-0-
06		1200 N	992	-0-	-208	-0-	992 2			N	-0-				-0-
FURRH "H"				WELL #:	2H	RRCID	-> 285076	COMPL.	DATE 06/26/2018	TOTAL	DEPTH 10842	PERF.10972	-	19540	
01		43834 X	39619	-0-	-4215	-0-	39619 2			N	-0-				34
02		39676 X	34784	-0-	-4892	-0-	34784 2			N	-0-				34
03		43927 X	36898	-0-	-7029	-0-	36898 2			N	-0-				34
04		42510 X	35118	-0-	-7392	-0-	35118 2			N	-0-				34
05		40982 X	33804	-0-	-7178	-0-	33804 2			N	-0-				34
06		38340 X	33725	-0-	-4615	-0-	33725 2			N	-0-				34
FURRH "H"				WELL #:	3H	RRCID	-> 285279	COMPL.	DATE 06/26/2018	TOTAL	DEPTH 10920	PERF.11233	-	19516	
01		45043 X	41886	-0-	-3157	-0-	41886 2			N	-0-				34
02		45024 X	35639	-0-	-9385	-0-	35639 2			N	-0-				34
03		49848 X	37017	-0-	-12831	-0-	37017 2			N	-0-				34
04		48240 X	35036	-0-	-13204	-0-	35036 2			N	-0-				34
05		45570 X	33304	-0-	-12266	-0-	33304 2			N	-0-				34
06		40530 X	33419	-0-	-7111	-0-	33419 2			N	-0-				34
MARGIE-PERRY				WELL #:	9H	RRCID	-> 285298	COMPL.	DATE 09/04/2018	TOTAL	DEPTH 11063	PERF.11396	-	18806	
01		31000 X	27544	-0-	-3456	-0-	27544 2			N	-0-				-0-
02		27216 X	24452	-0-	-2764	-0-	24452 2			N	-0-				-0-
03		29512 X	26949	-0-	-2563	-0-	26949 2			N	-0-				-0-
04		27930 X	25753	-0-	-2177	-0-	25753 2			N	-0-				-0-
05		27807 X	25026	-0-	-2781	-0-	25026 2			N	-0-				-0-
06		26670 X	25118	-0-	-1552	-0-	25118 2			N	-0-				-0-
MARGIE-PERRY				WELL #:	10H	RRCID	-> 285498	COMPL.	DATE 09/04/2018	TOTAL	DEPTH 11142	PERF.11450	-	16654	
01		23901 X	21183	-0-	-2718	-0-	21183 2			N	-0-				-0-
02		20888 X	19035	-0-	-1853	-0-	19035 2			N	-0-				-0-
03		22723 X	20286	-0-	-2437	-0-	20286 2			N	-0-				-0-
04		21510 X	19307	-0-	-2203	-0-	19307 2			N	-0-				-0-
05		21173 X	18799	-0-	-2374	-0-	18799 2			N	-0-				-0-
06		20490 X	18654	-0-	-1836	-0-	18654 2			N	-0-				-0-
J. F. ROBERTS GAS UNIT				WELL #:	6H	RRCID	-> 286023	COMPL.	DATE 11/01/2021	TOTAL	DEPTH 11197	PERF.11488	-	18548	
01		25571 X	25571	-0-	-0-	-0-	25570 2	1	9	N	1	1	8		-0-
02		23101 X	23101	-0-	-0-	-0-	23100 2	1	9	N	1	1	8		-0-
03		24587 X	24587	-0-	-0-	-0-	24587 2			N	-0-				-0-
04		23355 X	23355	-0-	-0-	-0-	23354 2	1	9	N	1	1	8		-0-
05		21678 X	21678	-0-	-0-	-0-	21677 2	1	9	N	1	1	8		-0-
06		22790 X	22790	-0-	-0-	-0-	22788 2	2	9	N	2	2	8		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286183 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11492 - 18393													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-		-0-
02	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-		-0-
05	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-		-0-
06	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-		-0-
LILLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286721 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11064 - 17511													
01	29295 X	27164	-0-	-2131	-0-	27163	3	1	9	Y	1		22
02	24192 X	24120	-0-	-72	-0-	24120	3			Y	-0-		22
03	26784 X	26399	-0-	-385	-0-	26399	3			Y	-0-		22
04	25920 X	25285	-0-	-635	-0-	25285	3			Y	-0-		22
05	26784 X	25667	-0-	-1117	-0-	25664	3	3	9	Y	3		25
06	25920 X	24465	-0-	-1455	-0-	24463	3	2	9	Y	2		27
LILLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286730 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10993 - 17786													
01	30163 X	28295	-0-	-1868	-0-	28295	3			Y	-0-		23
02	24948 X	24874	-0-	-74	-0-	24873	3	1	9	Y	1		24
03	27621 X	27089	-0-	-532	-0-	27089	3			Y	-0-		24
04	26730 X	26010	-0-	-720	-0-	26010	3			Y	-0-		24
05	27621 X	26381	-0-	-1240	-0-	26378	3	3	9	Y	3		27
06	26730 X	25129	-0-	-1601	-0-	25127	3	2	9	Y	2		29
LACY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286966 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11487 - 18203													
01	33945 X	29531	-0-	-4414	-0-	29530	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02	29904 X	26797	-0-	-3107	-0-	26796	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03	32178 X	28765	-0-	-3413	-0-	28765	2			N	-0-		-0-
04	30450 X	27759	-0-	-2691	-0-	27758	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05	30876 X	26850	-0-	-4026	-0-	26849	2	1	9	N	1	1 8	-0-
06	28710 X	26733	-0-	-1977	-0-	26731	2	2	9	N	2	2 8	-0-
LACY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287064 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11521 - 19519													
01	39401 X	33964	-0-	-5437	-0-	33963	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02	34748 X	30994	-0-	-3754	-0-	30993	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03	37541 X	33974	-0-	-3567	-0-	33974	2			N	-0-		-0-
04	35370 X	32971	-0-	-2399	-0-	32970	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05	35495 X	32480	-0-	-3015	-0-	32479	2	1	9	N	1	1 8	-0-
06	33210 X	32404	-0-	-806	-0-	32401	2	3	9	N	3	3 8	-0-
SWIFT WSL 'H' WELL #: 1H RRCID -> 287066 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10915 - 21597													
01	107043 X	88236	-0-	-18807	-0-	88236	2			N	-0-		12
02	96684 X	73264	-0-	-23420	-0-	73264	2			N	-0-		12
03	107043 X	76071	-0-	-30972	-0-	76071	2			N	-0-		12
04	103590 X	71317	-0-	-32273	-0-	71317	2			N	-0-		12
05	95356 X	62633	-0-	-32723	-0-	62633	2			N	-0-		12
06	85380 X	66643	-0-	-18737	-0-	66643	2			N	-0-		12
LACY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287078 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11350 - 19354													
01	39742 X	35654	-0-	-4088	-0-	35652	2	2	9	N	2	2 8	-0-
02	34888 X	32144	-0-	-2744	-0-	32142	2	2	9	N	2	2 8	-0-
03	37603 X	34344	-0-	-3259	-0-	34344	2			N	-0-		-0-
04	35730 X	32870	-0-	-2860	-0-	32868	2	2	9	N	2	2 8	-0-
05	35650 X	29576	-0-	-6074	-0-	29574	2	2	9	N	2	2 8	-0-
06	34500 X	31423	-0-	-3077	-0-	31419	2	4	9	N	4	4 8	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
SWIFT WSL 'H' WELL #: 2H RRCID -> 287103 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11070 - 22389														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	99200 X	74872	-0-	-24328	-0-	74872	2			N	-0-			10
02	89600 X	63704	-0-	-25896	-0-	63704	2			N	-0-			10
03	99200 X	66287	-0-	-32913	-0-	66287	2			N	-0-			10
04	93030 X	60884	-0-	-32146	-0-	60884	2			N	-0-			10
05	80879 X	56023	-0-	-24856	-0-	56023	2			N	-0-			10
06	72450 X	57646	-0-	-14804	-0-	57646	2			N	-0-			10
WESTMORELAND-LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 287370 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11610 - 20496														
01	36053 X	30953	-0-	-5100	-0-	30953	2			N	-0-			-0-
02	32564 X	26653	-0-	-5911	-0-	26653	2			N	-0-			-0-
03	35123 X	27061	-0-	-8062	-0-	27060	2	1	9	N	-1	1	8	-0-
04	32910 X	24363	-0-	-8547	-0-	24363	2			N	-0-			-0-
05	32054 X	23444	-0-	-8610	-0-	23444	2			N	-0-			-0-
06	29940 X	21101	-0-	-8839	-0-	21101	2			N	-0-			-0-
BENTLEY FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 287913 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11150 - 21466														
01	41013 X	38027	-0-	-2986	-0-	38027	2			N	-0-			50
02	37044 X	32783	-0-	-4261	-0-	32783	2			N	-0-			50
03	38223 X	35818	-0-	-2405	-0-	35818	2			N	-0-			50
04	36990 X	32532	-0-	-4458	-0-	32532	2			N	-0-			50
05	38037 X	33690	-0-	-4347	-0-	33690	2			N	-0-			50
06	36810 X	31278	-0-	-5532	-0-	31278	2			N	-0-			50
WESTMORELAND-LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 287977 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11389 - 20426														
01	45942 X	41645	-0-	-4297	-0-	41645	2			N	-0-			-0-
02	39676 X	37304	-0-	-2372	-0-	37304	2			N	-0-			-0-
03	43338 X	40499	-0-	-2839	-0-	40497	2	2	9	N	-2	2	8	-0-
04	41430 X	40166	-0-	-1264	-0-	40166	2			N	-0-			-0-
05	41633 X	39503	-0-	-2130	-0-	39503	2			N	-0-			-0-
06	41008 X	41008	-0-	-0-	-0-	41008	2			N	-0-			-0-
BROWN-GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 288226 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11597 - 21600														
01	67518 X	55990	-0-	-11528	-0-	55990	2			N	-0-			-0-
02	61880 X	48126	-0-	-13754	-0-	48126	2			N	-0-			-0-
03	68510 X	52214	-0-	-16296	-0-	52214	2			N	-0-			-0-
04	66300 X	49088	-0-	-17212	-0-	49088	2			N	-0-			-0-
05	59861 X	41608	-0-	-18253	-0-	41608	2			N	-0-			-0-
06	54180 X	44670	-0-	-9510	-0-	44670	2			N	-0-			-0-
BO FURRH - W. K. FURRH WELL #: 1H RRCID -> 288235 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11215 - 20760														
01	131781 X	111162	-0-	-20619	-0-	111162	2			N	-0-			-0-
02	119028 X	90125	-0-	-28903	-0-	90125	2			N	-0-			-0-
03	131781 X	95995	-0-	-35786	-0-	95995	2			N	-0-			-0-
04	127530 X	85941	-0-	-41589	-0-	85941	2			N	-0-			-0-
05	123566 X	76840	-0-	-46726	-0-	76840	2			N	-0-			-0-
06	107580 X	77128	-0-	-30452	-0-	77128	2			N	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288236 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10949 - 21140														
01	41235 X	41235	-0-	-0-	-0-	41235	3			N	-0-			-0-
02	36517 X	36517	-0-	-0-	-0-	36517	3			N	-0-			-0-
03	39554 X	39554	-0-	-0-	-0-	39554	3			N	-0-			-0-
04	37870 X	37870	-0-	-0-	-0-	37870	3			N	-0-			-0-
05	38187 X	38187	-0-	-0-	-0-	38187	3			N	-0-			-0-
06	36137 X	36137	-0-	-0-	-0-	36137	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288237 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10850 - 20395														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01		34503 X	32727	-0-	-1776	-0-	32727	3		N	-0-			-0-
02		31164 X	29340	-0-	-1824	-0-	29340	3		N	-0-			-0-
03		34038 X	32307	-0-	-1731	-0-	32307	3		N	-0-			-0-
04		32520 X	31093	-0-	-1427	-0-	31093	3		N	-0-			-0-
05		33294 X	31880	-0-	-1414	-0-	31880	3		N	-0-			-0-
06		31680 X	30628	-0-	-1052	-0-	30628	3		N	-0-			-0-
BENTLEY FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 288354 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11052 - 20700														
01		36146 X	32189	-0-	-3957	-0-	32189	2		N	-0-			55
02		32116 X	28563	-0-	-3553	-0-	28563	2		N	-0-			55
03		33852 X	31566	-0-	-2286	-0-	31566	2		N	-0-			55
04		31590 X	29243	-0-	-2347	-0-	29243	2		N	-0-			55
05		32178 X	30059	-0-	-2119	-0-	30059	2		N	-0-			55
06		31140 X	27580	-0-	-3560	-0-	27580	2		N	-0-			55
ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 5H RRCID -> 288790 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11130 - 22491														
01		42935 X	41443	-0-	-1492	-0-	41443	2		N	-0-			-0-
02		38780 X	36306	-0-	-2474	-0-	36306	2		N	-0-			-0-
03		42935 X	39065	-0-	-3870	-0-	39065	2		N	-0-			-0-
04		41520 X	37885	-0-	-3635	-0-	37885	2		N	-0-			-0-
05		42222 X	34533	-0-	-7689	-0-	34533	2		N	-0-			-0-
*06		40110 X	35013	-0-	-5097	-0-	35013	2		N	-0-			-0-
BROWN-GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 288842 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11508 - 21417														
01		59613 X	52442	-0-	-7171	-0-	52442	2		N	-0-			-0-
02		53844 X	46875	-0-	-6969	-0-	46875	2		N	-0-			-0-
03		59396 X	51383	-0-	-8013	-0-	51383	2		N	-0-			-0-
04		56640 X	48861	-0-	-7779	-0-	48861	2		N	-0-			-0-
05		55459 X	47150	-0-	-8309	-0-	47150	2		N	-0-			-0-
06		52763 X	52763	-0-	-0-	-0-	52763	2		N	-0-			-0-
ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 6H RRCID -> 289154 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11009 - 21796														
01		46624 X	44640	-0-	-1984	-0-	44640	2		N	-0-			-0-
02		42028 X	39336	-0-	-2692	-0-	39336	2		N	-0-			-0-
03		46531 X	42126	-0-	-4405	-0-	42126	2		N	-0-			-0-
04		45030 X	40576	-0-	-4454	-0-	40576	2		N	-0-			-0-
05		45446 X	37454	-0-	-7992	-0-	37454	2		N	-0-			-0-
*06		43200 X	37517	-0-	-5683	-0-	37517	2		N	-0-			-0-
MASSINGALE GREEN 'H' WELL #: 1H RRCID -> 289718 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11103 - 18009														
01		48718 X	48718	-0-	-0-	-0-	48718	2		N	-0-			-0-
02		44052 X	44052	-0-	-0-	-0-	44052	2		N	-0-			-0-
03		47338 X	47338	-0-	-0-	-0-	47338	2		N	-0-			-0-
04		44524 X	44524	-0-	-0-	-0-	44524	2		N	-0-			-0-
05		44968 X	44968	-0-	-0-	-0-	44968	2		N	-0-			-0-
06		44061 X	44061	-0-	-0-	-0-	44061	2		N	-0-			-0-
MASSINGALE HINSON A WELL #: 1H RRCID -> 289719 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11081 - 18366														
01		37054 X	37054	-0-	-0-	-0-	37054	2		N	-0-			-0-
02		35059 X	35059	-0-	-0-	-0-	35059	2		N	-0-			-0-
03		37901 X	37901	-0-	-0-	-0-	37901	2		N	-0-			-0-
04		36049 X	36049	-0-	-0-	-0-	36049	2		N	-0-			-0-
05		34142 X	34142	-0-	-0-	-0-	34142	2		N	-0-			-0-
06		35640 X	35640	-0-	-0-	-0-	35640	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC																			
MASSINGALE MO 'H'																			
//CONT.// 16032 300																			
//CONT.// 170038																			
WELL #: 1H										RRCID -> 289785		COMPL. DATE 12/21/2020		TOTAL DEPTH 10710		PERF.10989 - 18766			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01		51540 X	51540	-0-	-0-	-0-	51540	2			N	-0-					-0-		
02		45814 X	45814	-0-	-0-	-0-	45814	2			N	-0-					-0-		
03		49319 X	49319	-0-	-0-	-0-	49319	2			N	-0-					-0-		
04		46976 X	46976	-0-	-0-	-0-	46976	2			N	-0-					-0-		
05		42364 X	42364	-0-	-0-	-0-	42364	2			N	-0-					-0-		
06		43064 X	43064	-0-	-0-	-0-	43064	2			N	-0-					-0-		
GEORGE DGH A										WELL #: 1H		RRCID -> 289932		COMPL. DATE 01/26/2021		TOTAL DEPTH 10566		PERF.11183 - 22728	
01		85498 X	55289	-0-	-30209	-0-	55289	2			N	-0-					-0-		
02		63252 X	47706	-0-	-15546	-0-	47706	2			N	-0-					-0-		
03		68138 X	57270	-0-	-10868	-0-	57270	2			N	-0-					-0-		
04		62340 X	55058	-0-	-7282	-0-	55058	2			N	-0-					-0-		
05		59954 X	52300	-0-	-7654	-0-	52300	2			N	-0-					-0-		
06		55410 X	52096	-0-	-3314	-0-	52096	2			N	-0-					-0-		
GEORGE DGH B										WELL #: 2H		RRCID -> 289933		COMPL. DATE 01/26/2021		TOTAL DEPTH 10682		PERF.11164 - 22383	
01		79887 X	54167	-0-	-25720	-0-	54167	2			N	-0-					-0-		
02		62300 X	46820	-0-	-15480	-0-	46820	2			N	-0-					-0-		
03		68603 X	55095	-0-	-13508	-0-	55095	2			N	-0-					-0-		
04		61800 X	52140	-0-	-9660	-0-	52140	2			N	-0-					-0-		
05		58497 X	49389	-0-	-9108	-0-	49389	2			N	-0-					-0-		
06		53310 X	49342	-0-	-3968	-0-	49342	2			N	-0-					-0-		
BEAU HODGES 'H'										WELL #: 1H		RRCID -> 290339		COMPL. DATE 11/20/2020		TOTAL DEPTH 11111		PERF.11220 - 22005	
01		63519 X	55456	-0-	-8063	-0-	55456	2			N	-0-					-0-		
02		57372 X	48638	-0-	-8734	-0-	48638	2			N	-0-					-0-		
03		58838 X	36684	-0-	-22154	-0-	36684	2			N	-0-					-0-		
04		56940 X	45597	-0-	-11343	-0-	45597	2			N	-0-					-0-		
05		55986 X	46032	-0-	-9954	-0-	46032	2			N	-0-					-0-		
06		53670 X	42883	-0-	-10787	-0-	42883	2			N	-0-					-0-		
SARAH HODGES 'H'										WELL #: 3H		RRCID -> 290340		COMPL. DATE 09/11/2020		TOTAL DEPTH 10985		PERF.11209 - 21547	
01		60357 X	52816	-0-	-7541	-0-	52816	2			N	-0-					-0-		
02		54516 X	45678	-0-	-8838	-0-	45678	2			N	-0-					-0-		
03		54033 X	33890	-0-	-20143	-0-	33890	2			N	-0-					-0-		
04		51900 X	46179	-0-	-5721	-0-	46179	2			N	-0-					-0-		
05		53630 X	44557	-0-	-9073	-0-	44557	2			N	-0-					-0-		
06		51120 X	40990	-0-	-10130	-0-	40990	2			N	-0-					-0-		
ROBERTS TTB 'H'										WELL #: 2H		RRCID -> 290561		COMPL. DATE 03/10/2021		TOTAL DEPTH 11044		PERF.11746 - 24789	
01		106516 X	86568	-0-	-19948	-0-	86566	2		2	9	N	2		2	8	-0-		
02		91364 X	76600	-0-	-14764	-0-	76598	2		2	9	N	2		2	8	-0-		
03		97929 X	80644	-0-	-17285	-0-	80644	2				N	-0-				-0-		
04		89790 X	69963	-0-	-19827	-0-	69962	2		1	9	N	1		1	8	-0-		
05		90954 X	68986	-0-	-21968	-0-	68985	2		1	9	N	1		1	8	-0-		
06		83790 X	71151	-0-	-12639	-0-	71149	2		2	9	N	2		2	8	-0-		
ROBERTS BF 'H'										WELL #: 1H		RRCID -> 290685		COMPL. DATE 03/10/2021		TOTAL DEPTH 11002		PERF.11668 - 22800	
01		84227 X	71444	-0-	-12783	-0-	71442	2		2	9	N	2		2	8	-0-		
02		72800 X	61379	-0-	-11421	-0-	61377	2		2	9	N	2		2	8	-0-		
03		77562 X	67264	-0-	-10298	-0-	67264	2				N	-0-				-0-		
04		72750 X	64753	-0-	-7997	-0-	64751	2		2	9	N	2		2	8	-0-		
05		74121 X	60287	-0-	-13834	-0-	60286	2		1	9	N	1		1	8	-0-		
06		69150 X	60070	-0-	-9080	-0-	60066	2		4	9	N	4		4	8	-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
ABERCROMBIE ABNEY 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290943 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10903 - 19402														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	69936 X	57581	-0-	-12355	-0-	57581	2		N	-0-				-0-
02	60872 X	51224	-0-	-9648	-0-	51224	2		N	-0-				-0-
03	66681 X	56947	-0-	-9734	-0-	56947	2		N	-0-				-0-
04	58650 X	53710	-0-	-4940	-0-	53710	2		N	-0-				-0-
05	60605 X	43313	-0-	-17292	-0-	43313	2		N	-0-				-0-
06	55710 X	49157	-0-	-6553	-0-	49157	2		N	-0-				-0-
ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290944 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11389 - 21317														
01	62310 X	53407	-0-	-8903	-0-	53407	2		N	-0-				-0-
02	53564 X	48262	-0-	-5302	-0-	48262	2		N	-0-				-0-
03	59210 X	45990	-0-	-13220	-0-	45990	2		N	-0-				-0-
04	55860 X	48397	-0-	-7463	-0-	48397	2		N	-0-				-0-
05	57722 X	33612	-0-	-24110	-0-	33612	2		N	-0-				-0-
06	51720 X	40232	-0-	-11488	-0-	40232	2		N	-0-				-0-
ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 2H RRCID -> 290950 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11152 - 21088														
01	66061 X	60879	-0-	-5182	-0-	60879	2		N	-0-				-0-
02	58576 X	53455	-0-	-5121	-0-	53455	2		N	-0-				-0-
03	64852 X	55434	-0-	-9418	-0-	55434	2		N	-0-				-0-
04	61770 X	54523	-0-	-7247	-0-	54523	2		N	-0-				-0-
05	62558 X	51430	-0-	-11128	-0-	51430	2		N	-0-				-0-
*06	58920 X	50474	-0-	-8446	-0-	50474	2		N	-0-				-0-
ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 3H RRCID -> 290962 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11223 - 21192														
01	68789 X	64036	-0-	-4753	-0-	64036	2		N	-0-				-0-
02	61040 X	55926	-0-	-5114	-0-	55926	2		N	-0-				-0-
03	67580 X	57315	-0-	-10265	-0-	57315	2		N	-0-				-0-
04	63570 X	57321	-0-	-6249	-0-	57321	2		N	-0-				-0-
05	65689 X	52867	-0-	-12822	-0-	52867	2		N	-0-				-0-
*06	61980 X	53002	-0-	-8978	-0-	53002	2		N	-0-				-0-
ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 4H RRCID -> 291003 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11127 - 22515														
01	63333 X	56670	-0-	-6663	-0-	56670	2		N	-0-				-0-
02	55608 X	49314	-0-	-6294	-0-	49314	2		N	-0-				-0-
03	61566 X	48576	-0-	-12990	-0-	48576	2		N	-0-				-0-
04	56610 X	52356	-0-	-4254	-0-	52356	2		N	-0-				-0-
05	58497 X	47505	-0-	-10992	-0-	47505	2		N	-0-				-0-
*06	54840 X	46547	-0-	-8293	-0-	46547	2		N	-0-				-0-
MASSINGALE HINSON B WELL #: 2H RRCID -> 291483 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11067 - 18590														
01	65782 X	56005	-0-	-9777	-0-	56005	2		N	-0-				-0-
02	56392 X	48848	-0-	-7544	-0-	48848	2		N	-0-				-0-
03	60357 X	53264	-0-	-7093	-0-	53264	2		N	-0-				-0-
04	57300 X	50330	-0-	-6970	-0-	50330	2		N	-0-				-0-
05	57598 X	47709	-0-	-9889	-0-	47709	2		N	-0-				-0-
06	54210 X	47135	-0-	-7075	-0-	47135	2		N	-0-				-0-
MASSINGALE HINSON C WELL #: 3H RRCID -> 291484 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11180 - 19579														
01	78461 X	66292	-0-	-12169	-0-	66292	2		N	-0-				-0-
02	66528 X	57270	-0-	-9258	-0-	57270	2		N	-0-				-0-
03	71331 X	62197	-0-	-9134	-0-	62197	2		N	-0-				-0-
04	67860 X	60174	-0-	-7686	-0-	60174	2		N	-0-				-0-
05	67704 X	55649	-0-	-12055	-0-	55649	2		N	-0-				-0-
06	64140 X	55761	-0-	-8379	-0-	55761	2		N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	291498	COMPL. DATE	01/09/2022	TOTAL	DEPTH	10589	PERF.11190 - 19974
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	99913	X	84534	-0-	-15379	-0-	84534	3	N	-0-		-0-
02	88536	X	74541	-0-	-13995	-0-	74541	3	N	-0-		-0-
03	94922	X	80931	-0-	-13991	-0-	80931	3	N	-0-		-0-
04	87420	X	76380	-0-	-11040	-0-	76380	3	N	-0-		-0-
05	86738	X	77286	-0-	-9452	-0-	77286	3	N	-0-		-0-
06	81810	X	73186	-0-	-8624	-0-	73186	3	N	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	291499	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL	DEPTH	10586	PERF.10987 - 20464
01	98952	X	86138	-0-	-12814	-0-	86138	3	N	-0-		-0-
02	88592	X	75729	-0-	-12863	-0-	75729	3	N	-0-		-0-
03	94922	X	80663	-0-	-14259	-0-	80663	3	N	-0-		-0-
04	88980	X	77146	-0-	-11834	-0-	77146	3	N	-0-		-0-
05	88846	X	77421	-0-	-11425	-0-	77421	3	N	-0-		-0-
06	83370	X	72417	-0-	-10953	-0-	72417	3	N	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	291500	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL	DEPTH	10492	PERF.10839 - 19343
01	97464	X	82579	-0-	-14885	-0-	82579	3	N	-0-		-0-
02	85792	X	70731	-0-	-15061	-0-	70731	3	N	-0-		-0-
03	91791	X	76291	-0-	-15500	-0-	76291	3	N	-0-		-0-
04	85800	X	73190	-0-	-12610	-0-	73190	3	N	-0-		-0-
05	85343	X	73403	-0-	-11940	-0-	73403	3	N	-0-		-0-
06	79920	X	66801	-0-	-13119	-0-	66801	3	N	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	291501	COMPL. DATE	01/09/2022	TOTAL	DEPTH	10498	PERF.11024 - 20030
01	83979	X	71593	-0-	-12386	-0-	71593	3	N	-0-		-0-
02	73752	X	62435	-0-	-11317	-0-	62435	3	N	-0-		-0-
03	78616	X	67532	-0-	-11084	-0-	67532	3	N	-0-		-0-
04	72960	X	63945	-0-	-9015	-0-	63945	3	N	-0-		-0-
05	72943	X	64525	-0-	-8418	-0-	64525	3	N	-0-		-0-
06	69270	X	60131	-0-	-9139	-0-	60131	3	N	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	291502	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL	DEPTH	10620	PERF.11190 - 19974
01	104222	X	90269	-0-	-13953	-0-	90269	3	N	-0-		-0-
02	91868	X	77537	-0-	-14331	-0-	77537	3	N	-0-		-0-
03	98704	X	83142	-0-	-15562	-0-	83142	3	N	-0-		-0-
04	92670	X	79830	-0-	-12840	-0-	79830	3	N	-0-		-0-
05	92628	X	81027	-0-	-11601	-0-	81027	3	N	-0-		-0-
06	87360	X	75935	-0-	-11425	-0-	75935	3	N	-0-		-0-
MCCLARAN HINSON A		WELL #:		1H	RRCID ->	291572	COMPL. DATE	09/04/2021	TOTAL	DEPTH	11066	PERF.11272 - 19978
01	80910	X	68611	-0-	-12299	-0-	68611	2	N	-0-		-0-
02	68768	X	59849	-0-	-8919	-0-	59849	2	N	-0-		-0-
03	74369	X	65075	-0-	-9294	-0-	65075	2	N	-0-		-0-
04	70410	X	62109	-0-	-8301	-0-	62109	2	N	-0-		-0-
05	70339	X	55019	-0-	-15320	-0-	55019	2	N	-0-		-0-
06	66390	X	57631	-0-	-8759	-0-	57631	2	N	-0-		-0-
MCCLARAN HINSON B		WELL #:		2H	RRCID ->	291573	COMPL. DATE	09/04/2021	TOTAL	DEPTH	10861	PERF.11215 - 19971
01	68603	X	59952	-0-	-8651	-0-	59952	2	N	-0-		-0-
02	58912	X	52446	-0-	-6466	-0-	52446	2	N	-0-		-0-
03	64201	X	56855	-0-	-7346	-0-	56855	2	N	-0-		-0-
04	61440	X	54013	-0-	-7427	-0-	54013	2	N	-0-		-0-
05	61504	X	49685	-0-	-11819	-0-	49685	2	N	-0-		-0-
06	58020	X	50653	-0-	-7367	-0-	50653	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.//		170038												
DANIEL TP A			WELL #:		1H	RRCID ->	291992	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL	DEPTH	10672	PERF.10889	- 22431			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	103199	X	85267	-0-	-17932	-0-	-17932	-0-	85267	3			N	-0-			-0-
02	89936	X	74785	-0-	-15151	-0-	-15151	-0-	74785	3			N	-0-			-0-
03	95170	X	60967	-0-	-34203	-0-	-34203	-0-	60967	3			N	-0-			-0-
04	90450	X	54077	-0-	-36373	-0-	-36373	-0-	54077	3			N	-0-			-0-
05	87885	X	54300	-0-	-33585	-0-	-33585	-0-	54300	3			N	-0-			-0-
06	82530	X	51156	-0-	-31374	-0-	-31374	-0-	51156	3			N	-0-			-0-
DANIEL TP B			WELL #:		2H	RRCID ->	291993	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL	DEPTH	10621	PERF.10997	- 22220			
01	91853	X	75740	-0-	-16113	-0-	-16113	-0-	75740	3			N	-0-			-0-
02	79548	X	66159	-0-	-13389	-0-	-13389	-0-	66159	3			N	-0-			-0-
03	84072	X	50904	-0-	-33168	-0-	-33168	-0-	50904	3			N	-0-			-0-
04	75420	X	61528	-0-	-13892	-0-	-13892	-0-	61528	3			N	-0-			-0-
05	77934	X	59091	-0-	-18843	-0-	-18843	-0-	59091	3			N	-0-			-0-
06	73290	X	56209	-0-	-17081	-0-	-17081	-0-	56209	3			N	-0-			-0-
HARRISON LH A			WELL #:		1H	RRCID ->	292651	COMPL. DATE	04/27/2022	TOTAL	DEPTH	11196	PERF.11313	- 23550			
01	158813	X	103717	-0-	-55096	-0-	-55096	-0-	103717	2			N	-0-			-0-
02	134848	X	58418	-0-	-76430	-0-	-76430	-0-	58418	2			N	-0-			-0-
03	146320	X	127332	-0-	-18988	-0-	-18988	-0-	127332	2			N	-0-			-0-
04	249551	X	249551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	249551	2			N	-0-			-0-
05	192652	X	192652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	192652	2			N	-0-			-0-
06	151821	X	151821	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151821	2			N	-0-			-0-
HARRISON LH B			WELL #:		2H	RRCID ->	292652	COMPL. DATE	04/27/2022	TOTAL	DEPTH	11379	PERF.11649	- 23770			
01	225556	X	142899	-0-	-82657	-0-	-82657	-0-	142899	2			N	-0-			-0-
02	188720	X	78754	-0-	-109966	-0-	-109966	-0-	78754	2			N	-0-			-0-
03	204693	X	121436	-0-	-83257	-0-	-83257	-0-	121436	2			N	-0-			-0-
04	253056	X	253056	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	253056	2			N	-0-			-0-
05	226724	X	226724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	226724	2			N	-0-			-0-
06	190861	X	190861	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	190861	2			N	-0-			-0-
GEORGE DGH C			WELL #:		3H	RRCID ->	293108	COMPL. DATE	06/13/2022	TOTAL	DEPTH	10599	PERF.11139	- 19856			
01	77624	X	58336	-0-	-19288	-0-	-19288	-0-	58336	2			N	-0-			-0-
02	66164	X	50350	-0-	-15814	-0-	-15814	-0-	50350	2			N	-0-			-0-
03	72354	X	61215	-0-	-11139	-0-	-11139	-0-	61215	2			N	-0-			-0-
04	66480	X	56373	-0-	-10107	-0-	-10107	-0-	56373	2			N	-0-			-0-
05	63271	X	53702	-0-	-9569	-0-	-9569	-0-	53702	2			N	-0-			-0-
06	59250	X	53680	-0-	-5570	-0-	-5570	-0-	53680	2			N	-0-			-0-
MARSH KB A			WELL #:		1H	RRCID ->	293124	COMPL. DATE	06/16/2022	TOTAL	DEPTH	10794	PERF.11412	- 22636			
01	93713	X	68014	-0-	-25699	-0-	-25699	-0-	68010	2	4 9		N	4	4 8		-0-
02	77532	X	60950	-0-	-16582	-0-	-16582	-0-	60944	2	6 9		N	5	5 8		-0-
03	81189	X	64339	-0-	-16850	-0-	-16850	-0-	64338	2	1 9		N	1	1 8		-0-
04	78570	X	58336	-0-	-20234	-0-	-20234	-0-	58329	2	7 9		N	6	6 8		-0-
05	79887	X	65066	-0-	-14821	-0-	-14821	-0-	65060	2	6 9		N	5	5 8		-0-
06	65820	X	53723	-0-	-12097	-0-	-12097	-0-	53711	2	12 9		N	11	11 8		-0-
MARSH KB B			WELL #:		2H	RRCID ->	293125	COMPL. DATE	06/16/2022	TOTAL	DEPTH	10920	PERF.11506	- 22822			
01	270351	X	232870	-0-	-37481	-0-	-37481	-0-	232864	2	6 9		N	5	5 8		-0-
02	237608	X	211630	-0-	-25978	-0-	-25978	-0-	211624	2	6 9		N	5	5 8		-0-
03	251751	X	224560	-0-	-27191	-0-	-27191	-0-	224559	2	1 9		N	1	1 8		-0-
04	236610	X	212168	-0-	-24442	-0-	-24442	-0-	212161	2	7 9		N	6	6 8		-0-
05	234298	X	187954	-0-	-46344	-0-	-46344	-0-	187948	2	6 9		N	5	5 8		-0-
06	226740	X	200704	-0-	-26036	-0-	-26036	-0-	200692	2	12 9		N	11	11 8		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				//CONT.// 170038											
MARSH KB C				WELL #:		3H	RRCID ->	293127	COMPL.	DATE 06/16/2022	TOTAL	DEPTH 10773	PERF.11421	- 22768	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	157976	X	88360	-0-	-69616	-0-	88354	2	6	9	N	5	5	8	-0-
02	135548	X	108260	-0-	-27288	-0-	108253	2	7	9	N	6	6	8	-0-
03	144553	X	106704	-0-	-37849	-0-	106703	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	125430	X	99913	-0-	-25517	-0-	99904	2	9	9	N	8	8	8	-0-
05	124124	X	90014	-0-	-34110	-0-	90005	2	9	9	N	8	8	8	-0-
06	115980	X	96982	-0-	-18998	-0-	96965	2	17	9	N	15	15	8	-0-
GEORGE DGH D				WELL #:		4H	RRCID ->	293210	COMPL.	DATE 06/13/2022	TOTAL	DEPTH 10773	PERF.11394	- 19810	
01	118606	X	86235	-0-	-32371	-0-	86235	2			N	-0-			-0-
02	100352	X	74015	-0-	-26337	-0-	74015	2			N	-0-			-0-
03	105214	X	88022	-0-	-17192	-0-	88022	2			N	-0-			-0-
04	99960	X	83330	-0-	-16630	-0-	83330	2			N	-0-			-0-
05	93899	X	76410	-0-	-17489	-0-	76410	2			N	-0-			-0-
06	85170	X	78126	-0-	-7044	-0-	78126	2			N	-0-			-0-
FURRH HFG				WELL #:		1H	RRCID ->	293561	COMPL.	DATE 12/04/2022	TOTAL	DEPTH 11105	PERF.11391	- 26370	
01	202306	X	162227	-0-	-40079	-0-	162219	2	8	9	N	7	7	8	-0-
02	173908	X	141654	-0-	-32254	-0-	141645	2	9	9	N	8	8	8	-0-
03	184171	X	149720	-0-	-34451	-0-	149719	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	173880	X	140659	-0-	-33221	-0-	140650	2	9	9	N	8	8	8	-0-
05	168857	X	125460	-0-	-43397	-0-	125453	2	7	9	N	6	6	8	-0-
06	156990	X	135180	-0-	-21810	-0-	135162	2	18	9	N	16	16	8	-0-
FURRH MFG B				WELL #:		2H	RRCID ->	293562	COMPL.	DATE 12/04/2022	TOTAL	DEPTH 11276	PERF.11430	- 26882	
01	260338	X	195448	-0-	-64890	-0-	195440	2	8	9	N	7	7	8	-0-
02	217336	X	165430	-0-	-51906	-0-	165421	2	9	9	N	8	8	8	-0-
03	225401	X	177525	-0-	-47876	-0-	177524	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	212880	X	172905	-0-	-39975	-0-	172896	2	9	9	N	8	8	8	-0-
05	206460	X	158051	-0-	-48409	-0-	158044	2	7	9	N	6	6	8	-0-
06	189150	X	163481	-0-	-25669	-0-	163463	2	18	9	N	16	16	8	-0-
FURRH MFG A				WELL #:		1H	RRCID ->	293564	COMPL.	DATE 12/04/2022	TOTAL	DEPTH 11100	PERF.11209	- 26935	
01	240715	X	188604	-0-	-52111	-0-	188596	2	8	9	N	7	7	8	-0-
02	208096	X	164700	-0-	-43396	-0-	164691	2	9	9	N	8	8	8	-0-
03	218767	X	175179	-0-	-43588	-0-	175178	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	205260	X	166652	-0-	-38608	-0-	166643	2	9	9	N	8	8	8	-0-
05	200632	X	147950	-0-	-52682	-0-	147943	2	7	9	N	6	6	8	-0-
06	182520	X	156917	-0-	-25603	-0-	156899	2	18	9	N	16	16	8	-0-
CRANE ET AL				WELL #:		3H	RRCID ->	293595	COMPL.	DATE 07/28/2022	TOTAL	DEPTH 14495	PERF.14521	- 21955	
01	75702	X	55782	-0-	-19920	-0-	55782	2			N	-0-			-0-
02	65968	X	48368	-0-	-17600	-0-	48368	2			N	-0-			-0-
03	69471	X	51825	-0-	-17646	-0-	51825	2			N	-0-			-0-
04	63810	X	46294	-0-	-17516	-0-	46294	2			N	-0-			-0-
05	58373	X	46055	-0-	-12318	-0-	46055	2			N	-0-			-0-
06	53970	X	42486	-0-	-11484	-0-	42486	2			N	-0-			-0-
CRANE ET AL				WELL #:		5H	RRCID ->	293599	COMPL.	DATE 07/28/2022	TOTAL	DEPTH 14457	PERF.14669	- 22193	
01	76105	X	57134	-0-	-18971	-0-	57134	2			N	-0-			-0-
02	65240	X	47125	-0-	-18115	-0-	47125	2			N	-0-			-0-
03	66681	X	49558	-0-	-17123	-0-	49558	2			N	-0-			-0-
04	60240	X	46993	-0-	-13247	-0-	46993	2			N	-0-			-0-
05	59644	X	47876	-0-	-11768	-0-	47876	2			N	-0-			-0-
06	55290	X	43114	-0-	-12176	-0-	43114	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
CRANE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 293603 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 14141 PERF.14294 - 21766															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	56761 X	42982	-0-	-13779	-0-	42982	2			N	-0-				-0-
02	48524 X	36457	-0-	-12067	-0-	36457	2			N	-0-				-0-
03	48515 X	40198	-0-	-8317	-0-	40198	2			N	-0-				-0-
04	46800 X	37056	-0-	-9744	-0-	37056	2			N	-0-				-0-
05	44919 X	35701	-0-	-9218	-0-	35701	2			N	-0-				-0-
06	41610 X	33175	-0-	-8435	-0-	33175	2			N	-0-				-0-
HERRIN GULLEY AR 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293611 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 11130 PERF. N/A															
01	152464 X	152464	-0-	-0-	-0-	152464	2			N	-0-				-0-
02	131134 X	131134	-0-	-0-	-0-	131134	2			N	-0-				-0-
03	140850 X	140850	-0-	-0-	-0-	140835	2	15	9	N	14	14	8		-0-
04	132087 X	132087	-0-	-0-	-0-	132087	2			N	-0-				-0-
05	115898 X	115898	-0-	-0-	-0-	115898	2			N	-0-				-0-
06	123130 X	123130	-0-	-0-	-0-	123130	2			N	-0-				-0-
HERRIN GA 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293612 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11185 - 21005															
01	139965 X	96629	-0-	-43336	-0-	96629	2			N	-0-				-0-
02	113036 X	83494	-0-	-29542	-0-	83494	2			N	-0-				-0-
03	114266 X	88322	-0-	-25944	-0-	88307	2	15	9	N	14	14	8		-0-
04	103470 X	82031	-0-	-21439	-0-	82031	2			N	-0-				-0-
05	101246 X	78617	-0-	-22629	-0-	78617	2			N	-0-				-0-
06	93510 X	77556	-0-	-15954	-0-	77556	2			N	-0-				-0-
HERRIN ABNEY 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293614 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 11093 PERF. N/A															
01	160208 X	118153	-0-	-42055	-0-	118153	2			N	-0-				-0-
02	134148 X	105764	-0-	-28384	-0-	105764	2			N	-0-				-0-
03	141143 X	111899	-0-	-29244	-0-	111884	2	15	9	N	14	14	8		-0-
04	131280 X	104913	-0-	-26367	-0-	104913	2			N	-0-				-0-
05	123752 X	100661	-0-	-23091	-0-	100661	2			N	-0-				-0-
06	114330 X	102609	-0-	-11721	-0-	102609	2			N	-0-				-0-
SPARKS MCJIMSEY B WELL #: 2H RRCID -> 293828 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11273 - 20763															
01	127565 X	102443	-0-	-25122	-0-	102439	3	4	9	N	4	4	8		-0-
02	108500 X	88139	-0-	-20361	-0-	88133	3	6	9	N	5	5	8		-0-
03	115227 X	92054	-0-	-23173	-0-	92053	3	1	9	N	1	1	8		-0-
04	106260 X	83225	-0-	-23035	-0-	83219	3	6	9	N	5	5	8		-0-
05	104408 X	81240	-0-	-23168	-0-	81236	3	4	9	N	4	4	8		-0-
06	99150 X	77844	-0-	-21306	-0-	77834	3	10	9	N	9	9	8		-0-
SPARKS MLT WELL #: 1H RRCID -> 293840 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11490 - 23847															
01	185008 X	151899	-0-	-33109	-0-	151892	3	7	9	N	6	6	8		-0-
02	159712 X	132013	-0-	-27699	-0-	132005	3	8	9	N	7	7	8		-0-
03	169973 X	138451	-0-	-31522	-0-	138450	3	1	9	N	1	1	8		-0-
04	157350 X	125836	-0-	-31514	-0-	125828	3	8	9	N	7	7	8		-0-
05	154845 X	118100	-0-	-36745	-0-	118094	3	6	9	N	5	5	8		-0-
06	147000 X	116907	-0-	-30093	-0-	116893	3	14	9	N	13	13	8		-0-
SPARKS MCJIMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 294183 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11514 - 20761															
01	144305 X	116400	-0-	-27905	-0-	116397	3	3	9	N	3	3	8		-0-
02	122584 X	101024	-0-	-21560	-0-	101020	3	4	9	N	4	4	8		-0-
03	130169 X	105215	-0-	-24954	-0-	105214	3	1	9	N	1	1	8		-0-
04	120120 X	95043	-0-	-25077	-0-	95039	3	4	9	N	4	4	8		-0-
05	118048 X	90473	-0-	-27575	-0-	90469	3	4	9	N	4	4	8		-0-
06	112650 X	89015	-0-	-23635	-0-	89006	3	9	9	N	8	8	8		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA									
COMSTOCK OIL & GAS, LLC																					
CARTHAGE GAS UNIT																					
WELL #:										DATE 02/15/2023		PERF.11030 - 19986									
16032 300																					
//CONT.// 170038																					
4H										RRCID -> 294446											
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	120714	X	94273	-0-	-26441	-0-				94273	3			N	-0-					-0-	
02	104468	X	80546	-0-	-23922	-0-				80546	3			N	-0-					-0-	
03	109616	X	85128	-0-	-24488	-0-				85128	3			N	-0-					-0-	
04	100920	X	79774	-0-	-21146	-0-				79774	3			N	-0-					-0-	
05	98394	X	80051	-0-	-18343	-0-				80051	3			N	-0-					-0-	
06	91230	X	74008	-0-	-17222	-0-				74008	3			N	-0-					-0-	

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:		5H		RRCID -> 294447		COMPL. DATE 02/15/2023		TOTAL DEPTH 10676		PERF.11221 - 20805	
01	136431	X	107584	-0-	-28847	-0-				107584	3			N	-0-					-0-	
02	118664	X	92209	-0-	-26455	-0-				92209	3			N	-0-					-0-	
03	124651	X	98100	-0-	-26551	-0-				98100	3			N	-0-					-0-	
04	114810	X	91798	-0-	-23012	-0-				91798	3			N	-0-					-0-	
05	112127	X	91708	-0-	-20419	-0-				91708	3			N	-0-					-0-	
06	104100	X	85291	-0-	-18809	-0-				85291	3			N	-0-					-0-	

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:		3H		RRCID -> 294465		COMPL. DATE 02/15/2023		TOTAL DEPTH 10676		PERF.11517 - 20468	
01	121954	X	97247	-0-	-24707	-0-				97247	3			N	-0-					-0-	
02	105028	X	83772	-0-	-21256	-0-				83772	3			N	-0-					-0-	
03	110949	X	89190	-0-	-21759	-0-				89190	3			N	-0-					-0-	
04	102690	X	83765	-0-	-18925	-0-				83765	3			N	-0-					-0-	
05	100750	X	83430	-0-	-17320	-0-				83430	3			N	-0-					-0-	
06	94110	X	77826	-0-	-16284	-0-				77826	3			N	-0-					-0-	

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:		13H		RRCID -> 294523		COMPL. DATE 02/13/2023		TOTAL DEPTH 10597		PERF.10883 - 19741	
01	201686	X	156358	-0-	-45328	-0-				156358	3			N	-0-					-0-	
02	175672	X	135144	-0-	-40528	-0-				135144	3			N	-0-					-0-	
03	182931	X	143137	-0-	-39794	-0-				143137	3			N	-0-					-0-	
04	167850	X	134140	-0-	-33710	-0-				134140	3			N	-0-					-0-	
05	163029	X	133369	-0-	-29660	-0-				133369	3			N	-0-					-0-	
06	151320	X	124093	-0-	-27227	-0-				124093	3			N	-0-					-0-	

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:		12H		RRCID -> 294524		COMPL. DATE 02/13/2023		TOTAL DEPTH 10714		PERF.10932 - 20701	
01	170097	X	129517	-0-	-40580	-0-				129517	3			N	-0-					-0-	
02	145460	X	111217	-0-	-34243	-0-				111217	3			N	-0-					-0-	
03	151590	X	117777	-0-	-33813	-0-				117777	3			N	-0-					-0-	
04	138900	X	109924	-0-	-28976	-0-				109924	3			N	-0-					-0-	
05	134323	X	109247	-0-	-25076	-0-				109247	3			N	-0-					-0-	
06	125340	X	102079	-0-	-23261	-0-				102079	3			N	-0-					-0-	

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:		11H		RRCID -> 294547		COMPL. DATE 02/13/2023		TOTAL DEPTH 10564		PERF.10818 - 21194	
01	185163	X	142792	-0-	-42371	-0-				142792	3			N	-0-					-0-	
02	160692	X	122606	-0-	-38086	-0-				122606	3			N	-0-					-0-	
03	167059	X	129816	-0-	-37243	-0-				129816	3			N	-0-					-0-	
04	152610	X	121692	-0-	-30918	-0-				121692	3			N	-0-					-0-	
05	148893	X	121570	-0-	-27323	-0-				121570	3			N	-0-					-0-	
06	138180	X	112808	-0-	-25372	-0-				112808	3			N	-0-					-0-	

MASSINGALE MCCLARAN										WELL #:		1H		RRCID -> 294924		COMPL. DATE 04/28/2023		TOTAL DEPTH 10851		PERF.11517 - 18855	
01	134726	X	102711	-0-	-32015	-0-				102711	2			N	-0-					-0-	
02	111496	X	87221	-0-	-24275	-0-				87221	2			N	-0-					-0-	
03	119443	X	93210	-0-	-26233	-0-				93210	2			N	-0-					-0-	
04	110100	X	88627	-0-	-21473	-0-				88627	2			N	-0-					-0-	
05	107477	X	81196	-0-	-26281	-0-				81196	2			N	-0-					-0-	
06	99390	X	81639	-0-	-17751	-0-				81639	2			N	-0-					-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC																	
MCCLARAN																	
WELL #: 3H RRCID -> 294941 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11367 - 18807																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	169756 X	130659	-0-	-39097	-0-	130659	2			N	-0-					-0-	
02	141512 X	113118	-0-	-28394	-0-	113118	2			N	-0-					-0-	
03	151001 X	118889	-0-	-32112	-0-	118889	2			N	-0-					-0-	
04	139410 X	110569	-0-	-28841	-0-	110569	2			N	-0-					-0-	
05	136400 X	100981	-0-	-35419	-0-	100981	2			N	-0-					-0-	
06	126450 X	102097	-0-	-24353	-0-	102097	2			N	-0-					-0-	
CALLISON SH B														WELL #: 2H RRCID -> 295245 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11356 - 23886			
01	233833 X	189821	-0-	-44012	-0-	189821	2			N	-0-					-0-	
02	204036 X	163111	-0-	-40925	-0-	163111	2			N	-0-					-0-	
03	209157 X	173972	-0-	-35185	-0-	173972	2			N	-0-					-0-	
04	197940 X	154459	-0-	-43481	-0-	154459	2			N	-0-					-0-	
05	195548 X	157933	-0-	-37615	-0-	157933	2			N	-0-					-0-	
06	183690 X	146781	-0-	-36909	-0-	146781	2			N	-0-					-0-	
CALLISON SMH														WELL #: 1H RRCID -> 295246 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11260 - 23199			
01	202864 X	151363	-0-	-51501	-0-	151363	2			N	-0-					-0-	
02	174832 X	137777	-0-	-37055	-0-	137777	2			N	-0-					-0-	
03	179800 X	146435	-0-	-33365	-0-	146435	2			N	-0-					-0-	
04	168090 X	128802	-0-	-39288	-0-	128802	2			N	-0-					-0-	
05	160363 X	134332	-0-	-26031	-0-	134332	2			N	-0-					-0-	
06	147630 X	123693	-0-	-23937	-0-	123693	2			N	-0-					-0-	
OWEN RHB														WELL #: 1H RRCID -> 295299 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11400 - 26167			
01	246419 X	177615	-0-	-68804	-0-	366	1	177249	2	N	-0-					-0-	
02	208068 X	155727	-0-	-52341	-0-	1227	1	154500	2	N	-0-					-0-	
03	209994 X	162116	-0-	-47878	-0-	1521	1	160595	2	N	-0-					-0-	
04	201540 X	150819	-0-	-50721	-0-	811	1	150008	2	N	-0-					-0-	
05	197160 X	150116	-0-	-47044	-0-	595	1	149521	2	N	-0-					-0-	
06	171900 X	139957	-0-	-31943	-0-	139957	2			N	-0-					-0-	
THANOS BOSH HB														WELL #: 1H RRCID -> 295316 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11649 - 26305			
01	280426 X	196892	-0-	-83534	-0-	406	1	196486	2	N	-0-					-0-	
02	230972 X	179672	-0-	-51300	-0-	1415	1	178257	2	N	-0-					-0-	
03	219263 X	194065	-0-	-25198	-0-	1821	1	192244	2	N	-0-					-0-	
04	210450 X	175626	-0-	-34824	-0-	944	1	174682	2	N	-0-					-0-	
05	217465 X	172671	-0-	-44794	-0-	685	1	171986	2	N	-0-					-0-	
06	192510 X	160261	-0-	-32249	-0-	160261	2			N	-0-					-0-	
CALLISON SH A														WELL #: 1H RRCID -> 295388 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11576 - 24035			
01	199144 X	154671	-0-	-44473	-0-	154671	2			N	-0-					-0-	
02	171304 X	132021	-0-	-39283	-0-	132021	2			N	-0-					-0-	
03	176545 X	139505	-0-	-37040	-0-	139505	2			N	-0-					-0-	
04	164460 X	124856	-0-	-39604	-0-	124856	2			N	-0-					-0-	
05	161200 X	127482	-0-	-33718	-0-	127482	2			N	-0-					-0-	
06	149670 X	116988	-0-	-32682	-0-	116988	2			N	-0-					-0-	
BRYANT GULLEY KBG														WELL #: 1H RRCID -> 295408 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11134 - 26377			
01	394165 X	298383	-0-	-95782	-0-	298383	2			N	-0-					-0-	
02	333228 X	256162	-0-	-77066	-0-	256162	2			N	-0-					-0-	
03	349308 X	257703	-0-	-91605	-0-	257686	2	17	9	N	-0-	15	8			-0-	
04	321240 X	239139	-0-	-82101	-0-	239139	2			N	-0-					-0-	
05	300762 X	220307	-0-	-80455	-0-	220307	2			N	-0-					-0-	
06	288750 X	231115	-0-	-57635	-0-	231115	2			N	-0-					-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY				CNTY: PANOLA										
COMSTOCK OIL & GAS, LLC																								
BRYANT RAINS KBG C																								
										WELL #:	3H	RRCID	->	295457	COMPL.	DATE	11/07/2023	TOTAL	DEPTH	11123	PERF.	11353	-	26344
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01		542903	X	406880	-0-	-136023	-0-	406880	2			N	-0-									-0-		
02		455924	X	348606	-0-	-107318	-0-	348606	2			N	-0-									-0-		
03		469743	X	362105	-0-	-107638	-0-	362092	2			N	-12		12	8						-0-		
04		435390	X	337826	-0-	-97564	-0-	337826	2			N	-0-									-0-		
05		406875	X	292994	-0-	-113881	-0-	292994	2			N	-0-									-0-		
06		393750	X	314354	-0-	-79396	-0-	314354	2			N	-0-									-0-		
BRYANT RAINS BG										WELL #:	1H	RRCID	->	295865	COMPL.	DATE	11/09/2023	TOTAL	DEPTH	10965	PERF.	11352	-	26440
01		353555	X	251247	-0-	-102308	-0-	251247	2			N	-0-									-0-		
02		296240	X	215072	-0-	-81168	-0-	215072	2			N	-0-									-0-		
03		307644	X	224851	-0-	-82793	-0-	224837	2			N	-13		13	8						-0-		
04		278160	X	208883	-0-	-69277	-0-	208883	2			N	-0-									-0-		
05		255533	X	185948	-0-	-69585	-0-	185948	2			N	-0-									-0-		
06		243150	X	193041	-0-	-50109	-0-	193041	2			N	-0-									-0-		
BRYANT RAINS KBG B										WELL #:	2H	RRCID	->	295866	COMPL.	DATE	11/09/2023	TOTAL	DEPTH	10949	PERF.	11288	-	26460
01		262446	X	189350	-0-	-73096	-0-	189350	2			N	-0-									-0-		
02		219352	X	160173	-0-	-59179	-0-	160173	2			N	-0-									-0-		
03		226610	X	165377	-0-	-61233	-0-	165364	2			N	-12		12	8						-0-		
04		204120	X	152794	-0-	-51326	-0-	152794	2			N	-0-									-0-		
05		196385	X	135438	-0-	-60947	-0-	135438	2			N	-0-									-0-		
06		183240	X	137801	-0-	-45439	-0-	137801	2			N	-0-									-0-		
HAMILTON										WELL #:	2H	RRCID	->	295945	COMPL.	DATE	10/26/2023	TOTAL	DEPTH	11210	PERF.	11659	-	23156
01		277202	X	186642	-0-	-90560	-0-	186642	2			N	-0-									-0-		
02		250376	X	156555	-0-	-93821	-0-	156555	2			N	-0-									-0-		
03		230175	X	167352	-0-	-62823	-0-	167352	2			N	-0-									-0-		
04		207780	X	152988	-0-	-54792	-0-	152988	2			N	-0-									-0-		
05		198152	X	150696	-0-	-47456	-0-	150696	2			N	-0-									-0-		
06		180630	X	138540	-0-	-42090	-0-	138540	2			N	-0-									-0-		
HAMILTON VERHALEN A										WELL #:	1H	RRCID	->	295946	COMPL.	DATE	10/26/2023	TOTAL	DEPTH	11043	PERF.	11372	-	22874
01		246791	X	162189	-0-	-84602	-0-	162189	2			N	-0-									-0-		
02		222908	X	137151	-0-	-85757	-0-	137151	2			N	-0-									-0-		
03		185101	X	149950	-0-	-35151	-0-	149950	2			N	-0-									-0-		
04		172200	X	139245	-0-	-32955	-0-	139245	2			N	-0-									-0-		
05		169942	X	138374	-0-	-31568	-0-	138374	2			N	-0-									-0-		
06		156960	X	127748	-0-	-29212	-0-	127748	2			N	-0-									-0-		
HAMILTON VERHALEN B										WELL #:	2H	RRCID	->	295947	COMPL.	DATE	10/26/2023	TOTAL	DEPTH	11226	PERF.	11566	-	17302
01		90892	X	76272	-0-	-14620	-0-	76272	2			N	-0-									-0-		
02		82096	X	65808	-0-	-16288	-0-	65808	2			N	-0-									-0-		
03		81840	X	70552	-0-	-11288	-0-	70552	2			N	-0-									-0-		
04		79200	X	64960	-0-	-14240	-0-	64960	2			N	-0-									-0-		
05		78926	X	64541	-0-	-14385	-0-	64541	2			N	-0-									-0-		
06		73800	X	60212	-0-	-13588	-0-	60212	2			N	-0-									-0-		
BRYANT RAINS KBG A										WELL #:	1H	RRCID	->	295963	COMPL.	DATE	11/09/2023	TOTAL	DEPTH	11153	PERF.	11352	-	26569
01		355198	X	262392	-0-	-92806	-0-	262392	2			N	-0-									-0-		
02		303212	X	221428	-0-	-81784	-0-	221428	2			N	-0-									-0-		
03		313441	X	230082	-0-	-83359	-0-	230073	2			N	-8		8	8						-0-		
04		283740	X	211773	-0-	-71967	-0-	211773	2			N	-0-									-0-		
05		264306	X	183573	-0-	-80733	-0-	183573	2			N	-0-									-0-		
06		253920	X	192639	-0-	-61281	-0-	192639	2			N	-0-									-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC															
COX "H"															

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														CNTY: PANOLA	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC															
BLOCKER SUS B															
WELL #: 2H RRCID -> 298876 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11600 - 24974															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	225722	-0-	225722	225722	225722	2				N	-0-			-0-
04	867385 X	641663	-0-	-225722	-0-	641663	2				N	-0-			-0-
05	734359 X	592157	-0-	-142202	-0-	370	1	591787	2		N	-0-			-0-
06	512582 X	512582	-0-	-0-	-0-	1043	1	511539	2		N	-0-			-0-
SANDERS SB														WELL #: 1H RRCID -> 298894 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11285 - 28694	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	201179	-0-	201179	201179	201179	2				N	-0-			-0-
04	863836 X	662657	-0-	-201179	-0-	662657	2				N	-0-			-0-
05	755594 X	638343	-0-	-117251	-0-	399	1	637944	2		N	-0-			-0-
06	731220 X	563165	-0-	-168055	-0-	1146	1	562019	2		N	-0-			-0-
HARRISON LH C														WELL #: 3H RRCID -> 298895 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11556 - 23532	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	151865	-0-	151865	151865	151865	2				N	-0-			-0-
04	583975 X	432110	-0-	-151865	-0-	432110	2				N	-0-			-0-
05	497860 X	427772	-0-	-70088	-0-	427772	2				N	-0-			-0-
06	481800 X	373375	-0-	-108425	-0-	373375	2				N	-0-			-0-
HARRISON LH D														WELL #: 4H RRCID -> 298902 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11713 - 20965	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	176735	-0-	176735	176735	176735	2				N	-0-			-0-
04	636556 X	459821	-0-	-176735	-0-	459821	2				N	-0-			-0-
05	557504 X	415144	-0-	-142360	-0-	415144	2				N	-0-			-0-
06	539520 X	357764	-0-	-181756	-0-	357764	2				N	-0-			-0-
CRATON OPERATING LLC														186717	
BARTLEY GU														WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248	
01	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2				N	-0-			118
02	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2				N	-0-			118
03	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-						N	-0-			118
04	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-						N	-0-			118
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-						N	-0-			118
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-						N	-0-			118
HOPE														WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214	
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2				N	-0-			77
02	448 N	204	-0-	-244	-0-	204	2				N	-0-			77
03	434 N	354	-0-	-80	-0-	354	2				N	-0-			77
04	570 N	89	-0-	-481	-0-	89	2				N	-0-			77
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-			77
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-						N	NO RPT			77

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//			16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CRATON OPERATING LLC			//CONT.//			186717												
MITCHELL TRUST GU			WELL #:			1A	RRCID ->	245169	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL	DEPTH	11550	PERF.11324 -	11482			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

HUFFMAN GU			WELL #:			1	RRCID ->	245866	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL	DEPTH	11501	PERF. 9818 -	11260			
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					314
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					314
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					314
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					314
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					314
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					314

FOGLE TRUST			WELL #:			3	RRCID ->	247037	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL	DEPTH	11652	PERF. 9910 -	11184			
01	687	N	687	-0-	-0-		-0-	687	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	297	-0-	-39		-0-	297	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	309	-0-	-1055		-0-	309	2			Y	-0-					-0-
04	2021	N	2021	-0-	-0-		-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
*05	598	N	598	-0-	-0-		-0-	598	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300		-0-					Y	NO RPT					-0-

D'ASTO			WELL #:			3	RRCID ->	247193	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL	DEPTH	11481	PERF. 9762 -	11270			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS-MUNDEN GU			WELL #:			8H	RRCID ->	247391	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL	DEPTH	11225	PERF.11560 -	14287			
01	124	N	-0-	-0-	-124		-0-					Y	-0-					175
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					175
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					175
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					175
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					175

GLADNEY GAS UNIT			WELL #:			14	RRCID ->	248335	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL	DEPTH	11690	PERF. 9106 -	11482			
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					37
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					37

WOODFIN			WELL #:			1H	RRCID ->	250062	COMPL. DATE	05/05/2009	TOTAL	DEPTH	10940	PERF.11534 -	14515			
01	2208	N	2208	-0-	-0-		-0-	2208	2			N	-0-					10
02	448	N	163	-0-	-285		-0-	163	2			N	-0-					10
03	2282	N	2282	-0-	-0-		-0-	2282	2			N	-0-					10
04	2040	N	1160	-0-	-880		-0-	1160	2			N	-0-					10
*05	1370	N	1370	-0-	-0-		-0-	1370	2			N	-0-					10
06	2040	N	NO RPT	-0-	-2040		-0-					N	NO RPT					10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11395 - 15050														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8370 X	7681	-0-	-689	-0-	7681	2			N	-0-			3
02	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	2			N	-0-			3
03	8370 X	5881	-0-	-2489	-0-	5881	2			N	-0-			3
04	7440 X	5130	-0-	-2310	-0-	5130	2			N	-0-			3
05	8370 X	5665	-0-	-2705	-0-	5665	2			N	-0-			3
06	8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					N	NO RPT			3
BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 15000														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922														
01	1984 X	1359	-0-	-625	-0-	1359	2			Y	-0-			13
02	1708 X	927	-0-	-781	-0-	927	2			Y	-0-			13
03	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-			13
04	1590 X	1402	-0-	-188	-0-	1402	2			Y	-0-			13
*05	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			Y	-0-			13
06	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT			13
WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100														
01	2821 X	2428	-0-	-393	-0-	2428	2			N	-0-			5
02	2800 X	1639	-0-	-1161	-0-	1639	2			N	-0-			5
03	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-			5
04	3000 X	2717	-0-	-283	-0-	2717	2			N	-0-			5
*05	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-			5
06	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT			5
BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180														
01	3565 X	2597	-0-	-968	-0-	2597	2			N	-0-			214
02	3220 X	2525	-0-	-695	-0-	2525	2			N	-0-			214
03	2666 X	2335	-0-	-331	-0-	2335	2			N	-0-			214
04	2760 X	2117	-0-	-643	-0-	2117	2			N	-0-			214
05	2852 X	2367	-0-	-485	-0-	2367	2			N	-0-			214
06	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT			214

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4619 X	621	-0-	-3998	-0-	621	2			Y	-0-			30
02	4172 X	3443	-0-	-729	-0-	3443	2			Y	-0-			30
03	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-			30
04	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			Y	-0-			30
05	3813 X	3091	-0-	-722	-0-	3091	2			Y	-0-			30
06	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT			30
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219														
01	8432 X	8099	-0-	-333	-0-	8099	2			Y	-0-			109
02	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			Y	-0-			109
03	9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	2			Y	-0-			109
04	9150 X	8689	-0-	-461	-0-	8689	2			Y	-0-			109
05	9455 X	5886	-0-	-3569	-0-	5886	2			Y	-0-			109
06	9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					Y	NO RPT			109
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265														
01	12772 X	10795	-0-	-1977	-0-	10795	2			Y	-0-			1
02	12040 X	10999	-0-	-1041	-0-	10999	2			Y	-0-			1
03	13330 X	11664	-0-	-1666	-0-	11664	2			Y	-0-			1
04	12900 X	11996	-0-	-904	-0-	11996	2			Y	-0-			1
05	12183 X	8421	-0-	-3762	-0-	8421	2			Y	-0-			1
06	11790 X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					Y	NO RPT			1
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604														
01	15562 X	8726	-0-	-6836	-0-	8726	2			Y	-0-			1
02	14756 X	8287	-0-	-6469	-0-	8287	2			Y	-0-			1
03	16337 X	9157	-0-	-7180	-0-	9157	2			Y	-0-			1
04	15810 X	10177	-0-	-5633	-0-	10177	2			Y	-0-			1
05	13671 X	8825	-0-	-4846	-0-	8825	2			Y	-0-			1
06	8880 X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT			1
WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998														
01	8370 X	2174	-0-	-6196	-0-	2173	2	1	9	N	1	1	8	127
02	7560 X	1884	-0-	-5676	-0-	1883	2	1	9	N	1	1	8	127
03	8370 X	2938	-0-	-5432	-0-	2938	2			N	-0-			127
04	5160 X	4576	-0-	-584	-0-	4576	2			N	-0-			127
05	2883 X	2301	-0-	-582	-0-	2301	2			N	-0-			127
06	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			127
D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092														
01	5704 X	4715	-0-	-989	-0-	4715	2			Y	-0-			-0-
02	5152 X	2835	-0-	-2317	-0-	2835	2			Y	-0-			-0-
03	4929 X	3245	-0-	-1684	-0-	3245	2			Y	-0-			-0-
04	4560 X	3964	-0-	-596	-0-	3964	2			Y	-0-			-0-
05	4712 X	3434	-0-	-1278	-0-	3434	2			Y	-0-			-0-
06	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT			-0-
D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380														
01	11110 X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			Y	-0-			-0-
02	9688 X	6397	-0-	-3291	-0-	6397	2			Y	-0-			-0-
03	10416 X	7490	-0-	-2926	-0-	7490	2			Y	-0-			-0-
04	10740 X	8768	-0-	-1972	-0-	8768	2			Y	-0-			-0-
05	11098 X	6890	-0-	-4208	-0-	6890	2			Y	-0-			-0-
06	10740 X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)															CNTY: PANOLA	
CRATON OPERATING LLC																
PORTER DEEP GU																
WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-				-0-
02	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-				-0-
03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-				-0-
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-				-0-
05	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-				-0-
06	3210	X	2808	-0-	-402	-0-	2808	2			N	-0-				-0-
HARRIS-MUNDEN GU															WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															220903	
MEEK-HAYNES UNIT															WELL #: 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 11373	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HARRIS, DOYLE GAS UNIT															WELL #: 6 RRCID -> 242043 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TAYLOR, T.J.															WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BROWN															WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
IVORY ACQ.		WELL #:		2	RRCID -> 245700		COMPL. DATE 11/09/2009		TOTAL DEPTH 11012		PERF. 9398 - 10751	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2				-0-
02		308 N	-0-	-0-	-308	-0-						-0-
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-						-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MEEK-HAYNES UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 246406		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 11955		PERF. 11082 - 11386	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GANT ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 246721		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 6902 - 11260	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JONES, JERRY		WELL #:		1	RRCID -> 247669		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 11055		PERF. 10661 - 10734	
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-	-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TAYLOR, T.J.		WELL #:		18H	RRCID -> 252770		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 10955		PERF. 11561 - 14879	
01		806 N	751	-0-	-55	-0-	751	2		Y	-0-	2
02		616 N	543	-0-	-73	-0-	543	2		Y	-0-	2
03		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		Y	-0-	2
04		720 N	703	-0-	-17	-0-	683	2	20	9	Y	18
05		589 N	553	-0-	-36	-0-	553	2		Y	-0-	20
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-	20

VERHALEN "A"		WELL #:		1H	RRCID -> 253036		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 10218		PERF. N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BALDWIN		WELL #:		14H	RRCID -> 254720		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 10853		PERF. 11239 - 15629	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
YOUNGBLOOD														
WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3689 X	2633	-0-	-1056	-0-	13	1	2620	2	N	-0-			-0-
02	3332 X	1007	-0-	-2325	-0-	1007	2			N	-0-			-0-
03	3441 X	3319	-0-	-122	-0-	10	1	3309	2	N	-0-			-0-
04	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-			-0-
05	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-			-0-
06	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-			-0-

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3													WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746	
01	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-			7
02	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-			7
03	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-			7
04	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-			7
05	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-			7
06	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-			7

BECKHAM													WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10803 - 10926	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1													WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3													WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160	
01	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-			12
02	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-			12
03	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-			12
04	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-			12
05	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-			12
06	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-			12

SHAW													WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411	
01	13750 X	13750	-0-	-0-	-0-	13750	2			N	-0-			27
02	12163 X	12163	-0-	-0-	-0-	12163	2			N	-0-			27
03	13333 X	13333	-0-	-0-	-0-	13333	2			N	-0-			27
04	12850 X	12850	-0-	-0-	-0-	12850	2			N	-0-			27
05	13419 X	13419	-0-	-0-	-0-	13419	2			N	-0-			27
06	12448 X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-			27

JENKINS EAST GU 1													WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568	
01	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			N	-0-			-0-
02	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-			-0-
03	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			N	-0-			-0-
04	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			N	-0-			-0-
05	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-			-0-
06	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052																		
01	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4793	2		N	-0-					-0-
02	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4830	2		N	-0-					-0-
03	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8020	2		N	-0-					-0-
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4751	2		N	-0-					-0-
05	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4512	2		N	-0-					-0-
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4636	2		N	-0-					-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997																		
01	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4598	2		N	-0-					32
02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4147	2	3	9	N	3				35
03	4433	X	4115	-0-	-318	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-				35
04	4440	X	3806	-0-	-634	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-				35
05	4588	X	3614	-0-	-974	-0-	-0-	-0-	3611	2	3	9	N	3				38
06	4440	X	3273	-0-	-1167	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-				38

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241																		
01	10292	X	8038	-0-	-2254	-0-	-0-	-0-	8038	2		N	-0-					-0-
02	8960	X	5854	-0-	-3106	-0-	-0-	-0-	5854	2		N	-0-					-0-
03	18237	X	18237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18237	2		N	-0-					-0-
04	16579	X	16579	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16579	2		N	-0-					-0-
05	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12841	2		N	-0-					-0-
06	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10188	2		N	-0-					-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895																		
01	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7450	2		N	-0-					65
02	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6738	2		N	-0-					65
03	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7378	2		N	-0-					65
04	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7140	2		N	-0-					65
05	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6885	2		N	-0-					65
06	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6994	2		N	-0-					65

HILLIARD-AP LISTON WELL #: 1H RRCID -> 284181 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11908 - 21449																		
01	68789	X	64658	-0-	-4131	-0-	-0-	-0-	9345	1	55313	2	N	-0-				-0-
02	62132	X	60634	-0-	-1498	-0-	-0-	-0-	8096	1	52538	2	N	-0-				-0-
03	66018	X	66018	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7491	1	58527	2	N	-0-				-0-
04	62727	X	62727	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8091	1	54636	2	N	-0-				-0-
05	67146	X	62349	-0-	-4797	-0-	-0-	-0-	6282	1	56067	2	N	-0-				-0-
06	64980	X	54858	-0-	-10122	-0-	-0-	-0-	5638	1	49220	2	N	-0-				-0-

UNDERWOOD WELL #: 11H RRCID -> 285072 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11393 - 18326																		
01	48980	X	40140	-0-	-8840	-0-	-0-	-0-	956	1	39184	2	N	-0-				16
02	41580	X	7075	-0-	-34505	-0-	-0-	-0-	7075	2		N	-0-					16
03	103055	X	103055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	1	101783	2	N	-0-				16
04	62945	X	62945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	1	61886	2	N	-0-				16
05	48044	X	48044	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	47799	2	N	-0-				16
06	43258	X	43258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	359	1	42899	2	N	-0-				16

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
SANDERS MOORE 'DEEP' WELL #: 1H RRCID -> 285666 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11338 - 19349														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	27735 X	27735	-0-	-0-	-0-	548	1	27187	2	N	-0-			-0-
02	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	378	1	1699	2	N	-0-			-0-
03	53610 X	53610	-0-	-0-	-0-	53604	2	6	9	N	5	5 8		-0-
04	69135 X	69135	-0-	-0-	-0-	1306	1	67819	2	N	9	9 8		-0-
						10	9							
05	49425 X	49425	-0-	-0-	-0-	522	1	48903	2	N	-0-			-0-
06	40853 X	40853	-0-	-0-	-0-	511	1	40307	2	N	32	32 8		-0-
						35	9							
MAHON-BENNETT-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 287225 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11626 - 21026														
01	32236 X	32236	-0-	-0-	-0-	32236	2			N	-0-			-0-
02	28815 X	28815	-0-	-0-	-0-	195	1	28620	2	N	-0-			-0-
03	31594 X	31594	-0-	-0-	-0-	710	1	30884	2	N	-0-			-0-
04	28502 X	28502	-0-	-0-	-0-	446	1	28056	2	N	-0-			-0-
05	29342 X	29342	-0-	-0-	-0-	659	1	28683	2	N	-0-			-0-
06	28272 X	28272	-0-	-0-	-0-	567	1	27705	2	N	-0-			-0-
CALLISON-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287226 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11380 - 19352														
01	39485 X	39485	-0-	-0-	-0-	231	1	39254	2	N	-0-			-0-
02	36610 X	36610	-0-	-0-	-0-	36610	2			N	-0-			-0-
03	37697 X	37697	-0-	-0-	-0-	25	1	37621	2	N	46	46 8		-0-
						51	9							
04	34313 X	34313	-0-	-0-	-0-	34259	2	54	9	N	49	49 8		-0-
05	35109 X	35109	-0-	-0-	-0-	35109	2			N	-0-			-0-
06	34423 X	34423	-0-	-0-	-0-	34377	2	46	9	N	42	42 8		-0-
BENNETT-MAHON-SHAW (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 287227 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11555 - 18321														
01	23641 X	23641	-0-	-0-	-0-	23641	2			N	-0-			3
02	21368 X	21368	-0-	-0-	-0-	144	1	21224	2	N	-0-			3
03	23343 X	23343	-0-	-0-	-0-	525	1	22818	2	N	-0-			3
04	21754 X	21754	-0-	-0-	-0-	341	1	21413	2	N	-0-			3
05	22151 X	22151	-0-	-0-	-0-	497	1	21654	2	N	-0-			3
*06	21256 X	21256	-0-	-0-	-0-	426	1	20830	2	N	-0-	3 7		-0-
CALLISON-SINCLAIR-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287286 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11448 - 17814														
01	34317 X	29572	-0-	-4745	-0-	173	1	29399	2	N	-0-			-0-
02	29820 X	25933	-0-	-3887	-0-	25933	2			N	-0-			-0-
03	32519 X	28014	-0-	-4505	-0-	18	1	27945	2	N	46	46 8		-0-
						51	9							
04	29340 X	25725	-0-	-3615	-0-	25671	2	54	9	N	49	49 8		-0-
05	30318 X	26147	-0-	-4171	-0-	26147	2			N	-0-			-0-
06	28620 X	24529	-0-	-4091	-0-	24483	2	46	9	N	42	42 8		-0-
JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288030 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11638 - 19905														
01	45880 X	40455	-0-	-5425	-0-	40455	2			N	-0-			-0-
02	36876 X	35061	-0-	-1815	-0-	3199	1	31862	2	N	-0-			-0-
03	42935 X	40898	-0-	-2037	-0-	268	1	40630	2	N	-0-			-0-
04	41550 X	34785	-0-	-6765	-0-	353	1	34432	2	N	-0-			-0-
05	42935 X	35118	-0-	-7817	-0-	35118	2			N	-0-			-0-
06	39150 X	33200	-0-	-5950	-0-	793	1	32407	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
JENK-HAZB-HAZEL BYRNE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288058										COMPL. DATE 08/19/2019	TOTAL	DEPTH 11353	PERF.11535	- 20099
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0										
			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	57195	X	47220 -0-	-9975	-0-	1652	1	45568	2	N	-0-			-0-
02	49056	X	41861 -0-	-7195	-0-	1537	1	40324	2	N	-0-			-0-
03	54188	X	46327 -0-	-7861	-0-	617	1	45710	2	N	-0-			-0-
04	49770	X	42000 -0-	-7770	-0-	1237	1	40763	2	N	-0-			-0-
05	49972	X	41998 -0-	-7974	-0-	229	1	41769	2	N	-0-			-0-
06	45690	X	38026 -0-	-7664	-0-	532	1	37494	2	N	-0-			-0-

A P LISTON WELL #: 1H RRCID -> 288349										COMPL. DATE 10/18/2019	TOTAL	DEPTH 11020	PERF.11421	- 18277
01	37541	X	32917 -0-	-4624	-0-	4757	1	28160	2	N	-0-			-0-
02	33264	X	28499 -0-	-4765	-0-	3805	1	24694	2	N	-0-			-0-
03	35433	X	32346 -0-	-3087	-0-	3670	1	28676	2	N	-0-			-0-
04	33960	X	30838 -0-	-3122	-0-	3978	1	26860	2	N	-0-			-0-
05	33852	X	28428 -0-	-5424	-0-	2864	1	25564	2	N	-0-			-0-
06	31860	X	25139 -0-	-6721	-0-	2583	1	22556	2	N	-0-			-0-

A P LISTON WELL #: 2H RRCID -> 288358										COMPL. DATE 10/18/2019	TOTAL	DEPTH 11055	PERF.11507	- 17374
01	45412	X	45412 -0-	-0-	-0-	6563	1	38849	2	N	-0-			-0-
02	37116	X	37116 -0-	-0-	-0-	4956	1	32160	2	N	-0-			-0-
03	42997	X	37827 -0-	-5170	-0-	4292	1	33535	2	N	-0-			-0-
04	43950	X	36773 -0-	-7177	-0-	4743	1	32030	2	N	-0-			-0-
05	45415	X	37200 -0-	-8215	-0-	3748	1	33452	2	N	-0-			-0-
06	43950	X	33484 -0-	-10466	-0-	3441	1	30043	2	N	-0-			-0-

BOSH-THANOS (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 288577										COMPL. DATE 11/25/2019	TOTAL	DEPTH 11301	PERF.11778	- 12749
01	56385	X	56385 -0-	-0-	-0-	56385	2			N	-0-			-0-
02	48725	X	48725 -0-	-0-	-0-	875	1	47850	2	N	-0-			-0-
03	52766	X	52766 -0-	-0-	-0-	318	1	52414	2	N	31	31	8	-0-
						34	9							
04	48853	X	48853 -0-	-0-	-0-	48814	2	39	9	N	35	35	8	-0-
05	49270	X	49270 -0-	-0-	-0-	394	1	48876	2	N	-0-			-0-
06	45560	X	45560 -0-	-0-	-0-	746	1	44781	2	N	30	30	8	-0-
						33	9							

BOSH-THANOS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288601										COMPL. DATE 11/25/2019	TOTAL	DEPTH 11293	PERF.11493	- 20650
01	39150	X	39150 -0-	-0-	-0-	39150	2			N	-0-			-0-
02	34023	X	34023 -0-	-0-	-0-	611	1	33412	2	N	-0-			-0-
03	37080	X	37080 -0-	-0-	-0-	223	1	36823	2	N	31	31	8	-0-
						34	9							
04	33090	X	33090 -0-	-0-	-0-	33051	2	39	9	N	35	35	8	-0-
05	33002	X	33002 -0-	-0-	-0-	264	1	32738	2	N	-0-			-0-
06	31077	X	31077 -0-	-0-	-0-	508	1	30536	2	N	30	30	8	-0-
						33	9							

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 289791										COMPL. DATE 01/01/2021	TOTAL	DEPTH 11065	PERF.11526	- 19820
01	60078	X	48227 -0-	-11851	-0-	48227	2			N	-0-			-0-
02	52612	X	44180 -0-	-8432	-0-	659	1	43521	2	N	-0-			-0-
03	55924	X	49516 -0-	-6408	-0-	2094	1	47422	2	N	-0-			-0-
04	52410	X	41888 -0-	-10522	-0-	579	1	41309	2	N	-0-			-0-
05	54157	X	44572 -0-	-9585	-0-	327	1	44245	2	N	-0-			-0-
06	47340	X	41326 -0-	-6014	-0-	634	1	40692	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 289867 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11231 - 19502													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	42811 X	37004	-0-	-5807	-0-	37004	2			N	-0-		-0-
02	37968 X	31066	-0-	-6902	-0-	464	1	30602	2	N	-0-		-0-
03	40610 X	34169	-0-	-6441	-0-	1445	1	32724	2	N	-0-		-0-
04	36360 X	30300	-0-	-6060	-0-	418	1	29882	2	N	-0-		-0-
05	37014 X	30791	-0-	-6223	-0-	226	1	30565	2	N	-0-		-0-
06	35820 X	27990	-0-	-7830	-0-	430	1	27560	2	N	-0-		-0-
BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 289868 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11176 - 19447													
01	57629 X	49418	-0-	-8211	-0-	49418	2			N	-0-		-0-
02	51604 X	42319	-0-	-9285	-0-	632	1	41687	2	N	-0-		-0-
03	54033 X	45620	-0-	-8413	-0-	1930	1	43690	2	N	-0-		-0-
04	49620 X	41080	-0-	-8540	-0-	567	1	40513	2	N	-0-		-0-
05	50871 X	41954	-0-	-8917	-0-	308	1	41646	2	N	-0-		-0-
06	47820 X	38600	-0-	-9220	-0-	593	1	38007	2	N	-0-		-0-
HILLIARD-STEVENSON-AP LISTON WELL #: 1H RRCID -> 290370 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11553 - 22027													
01	75082 X	64213	-0-	-10869	-0-	9280	1	54933	2	N	-0-		-0-
02	64204 X	54936	-0-	-9268	-0-	7335	1	47601	2	N	-0-		-0-
03	68231 X	59764	-0-	-8467	-0-	6782	1	52982	2	N	-0-		-0-
04	64590 X	56743	-0-	-7847	-0-	7319	1	49424	2	N	-0-		-0-
05	64201 X	56565	-0-	-7636	-0-	5699	1	50866	2	N	-0-		-0-
06	62130 X	51761	-0-	-10369	-0-	5319	1	46442	2	N	-0-		-0-
JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 293978 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11728 - 21627													
01	144708 X	104929	-0-	-39779	-0-	104929	2			N	-0-		-0-
02	116928 X	73716	-0-	-43212	-0-	1141	1	72575	2	N	-0-		-0-
03	123972 X	123972	-0-	-0-	-0-	123972	2			N	-0-		-0-
04	134538 X	134538	-0-	-0-	-0-	918	1	133620	2	N	-0-		-0-
05	112643 X	112643	-0-	-0-	-0-	758	1	111885	2	N	-0-		-0-
06	119970 X	95007	-0-	-24963	-0-	162	1	94845	2	N	-0-		-0-
JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 294090 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11575 - 20445													
01	116963 X	90360	-0-	-26603	-0-	90360	2			N	-0-		-0-
02	99848 X	63739	-0-	-36109	-0-	987	1	62752	2	N	-0-		-0-
03	103943 X	97530	-0-	-6413	-0-	97530	2			N	-0-		-0-
04	97320 X	96780	-0-	-540	-0-	661	1	96119	2	N	-0-		-0-
05	93682 X	87086	-0-	-6596	-0-	586	1	86500	2	N	-0-		-0-
06	94380 X	75962	-0-	-18418	-0-	130	1	75832	2	N	-0-		-0-
EAGLE OIL & GAS CO. 238634													
EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP NORTH JONESVILLE "A"													//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
													WELL #:		256915	RRCID -> 241417		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9992 - 10780	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
01		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	7 1	1161	2	N	-0-				-0-								
02		858 N	858	-0-	-0-	-0-	6 1	852	2	N	-0-				-0-								
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	6 1	279	2	N	-0-				-0-								
04		240 N	218	-0-	-22	-0-	5 1	213	2	N	-0-				-0-								
05		248 N	215	-0-	-33	-0-	4 1	211	2	N	-0-				-0-								
06		276 N	276	-0-	-0-	-0-	6 1	270	2	N	-0-				-0-								
RED RIVER 877													WELL #:		1	RRCID -> 246292		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 12648		PERF.13273 - 16038	
01		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	12 1	1247	2	N	-0-				-0-								
02		756 N	756	-0-	-0-	-0-	14 1	742	2	N	-0-				-0-								
03		917 N	917	-0-	-0-	-0-	16 1	901	2	N	-0-				-0-								
04		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	15 1	987	2	N	-0-				-0-								
05		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	16 1	985	2	N	-0-				-0-								
06		900 N	723	-0-	-177	-0-	13 1	710	2	N	-0-				-0-								
RED RIVER 164													WELL #:		1	RRCID -> 253436		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 13001		PERF.13183 - 17072	
01		1209 N	1073	-0-	-136	-0-	8 1	1065	2	N	-0-				-0-								
02		953 N	953	-0-	-0-	-0-	12 1	941	2	N	-0-				-0-								
03		1519 N	788	-0-	-731	-0-	12 1	776	2	N	-0-				-0-								
04		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	14 1	1038	2	N	-0-				-0-								
05		1054 N	746	-0-	-308	-0-	8 1	738	2	N	-0-				-0-								
06		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	13 1	1024	2	N	-0-				-0-								
RED RIVER 619 A													WELL #:		1	RRCID -> 253438		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 12864		PERF.12321 - 17091	
01		1953 N	1532	-0-	-421	-0-	9 1	1523	2	N	-0-				-0-								
02		1400 N	1028	-0-	-372	-0-	11 1	1017	2	N	-0-				-0-								
03		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	16 1	1735	2	N	-0-				-0-								
04		1470 N	917	-0-	-553	-0-	15 1	902	2	N	-0-				-0-								
05		1147 N	567	-0-	-580	-0-	16 1	551	2	N	-0-				-0-								
06		1680 N	1089	-0-	-591	-0-	10 1	1079	2	N	-0-				-0-								
BURROWS GAS UNIT													WELL #:		1H	RRCID -> 254569		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 13021		PERF.12738 - 17236	
01		35663 X	35663	-0-	-0-	-0-	15 1	35648	2	N	-0-				-0-								
02		28615 X	28615	-0-	-0-	-0-	14 1	28601	2	N	-0-				-0-								
03		26334 X	26334	-0-	-0-	-0-	15 1	26319	2	N	-0-				-0-								
04		21703 X	21703	-0-	-0-	-0-	15 1	21688	2	N	-0-				-0-								
05		18556 X	18556	-0-	-0-	-0-	16 1	18540	2	N	-0-				-0-								
06		16153 X	16153	-0-	-0-	-0-	13 1	16140	2	N	-0-				-0-								
RED RIVER 257 A													WELL #:		1	RRCID -> 254917		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 12969		PERF.12980 - 17708	
01		2728 X	2491	-0-	-237	-0-	4 1	2487	2	N	-0-				-0-								
02		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	4 1	2284	2	N	-0-				-0-								
03		2573 N	2395	-0-	-178	-0-	4 1	2391	2	N	-0-				-0-								
04		2400 N	2394	-0-	-6	-0-	4 1	2390	2	N	-0-				-0-								
05		2542 N	1338	-0-	-1204	-0-	5 1	1333	2	N	-0-				-0-								
06		2310 N	1888	-0-	-422	-0-	8 1	1880	2	N	-0-				-0-								
RED RIVER 620 A													WELL #:		1	RRCID -> 255464		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 12934		PERF.12962 - 17030	
01		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	15 1	4700	2	N	-0-				-0-								
02		4200 X	3947	-0-	-253	-0-	14 1	3933	2	N	-0-				-0-								
03		4650 X	3951	-0-	-699	-0-	16 1	3935	2	N	-0-				-0-								
04		4500 X	3541	-0-	-959	-0-	15 1	3526	2	N	-0-				-0-								
05		4650 X	3608	-0-	-1042	-0-	16 1	3592	2	N	-0-				-0-								
06		4500 X	3551	-0-	-949	-0-	11 1	3540	2	N	-0-				-0-								

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA		
EXCO OPERATING COMPANY, LP															
RED RIVER 257 B															
WELL #: 1HB RRCID -> 255926															
COMPL. DATE 12/28/2009															
TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1953 N	925	-0-	-1028	-0-	4	1	921	2	N	-0-		-0-		
02	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	3	1	2116	2	N	-0-		-0-		
03	1643 N	1394	-0-	-249	-0-	2	1	1392	2	N	-0-		-0-		
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	2	1	1363	2	N	-0-		-0-		
05	1953 N	1553	-0-	-400	-0-	3	1	1550	2	N	-0-		-0-		
06	1350 N	1202	-0-	-148	-0-	2	1	1200	2	N	-0-		-0-		
RED RIVER 589															
WELL #: 1 RRCID -> 257958															
COMPL. DATE 10/02/2010															
TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488															
01	2263 N	2191	-0-	-72	-0-	14	1	2177	2	N	-0-		-0-		
02	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	13	1	2107	2	N	-0-		-0-		
03	2511 N	2351	-0-	-160	-0-	15	1	2336	2	N	-0-		-0-		
04	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	15	1	2143	2	N	-0-		-0-		
05	2356 N	2161	-0-	-195	-0-	16	1	2145	2	N	-0-		-0-		
06	2280 N	1812	-0-	-468	-0-	15	1	1797	2	N	-0-		-0-		
HALEY SHALE UNIT															
WELL #: 1 H RRCID -> 258163															
COMPL. DATE 11/28/2010															
TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540															
01	2635 X	1272	-0-	-1363	-0-	9	1	1263	2	N	-0-		-0-		
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	12	1	1515	2	N	-0-		-0-		
03	2697 N	2204	-0-	-493	-0-	15	1	2189	2	N	-0-		-0-		
04	1230 N	464	-0-	-766	-0-	12	1	452	2	N	-0-		-0-		
05	1705 N	1142	-0-	-563	-0-	7	1	1135	2	N	-0-		-0-		
06	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	13	1	2122	2	N	-0-		-0-		
RED RIVER 619 B															
WELL #: 1 RRCID -> 258694															
COMPL. DATE 04/29/2010															
TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483															
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	31	1	830	2	N	-0-		-0-		
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	28	1	729	2	N	-0-		-0-		
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	31	1	955	2	N	-0-		-0-		
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	30	1	924	2	N	-0-		-0-		
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	31	1	940	2	N	-0-		-0-		
06	690 N	656	-0-	-34	-0-	20	1	636	2	N	-0-		-0-		
RED RIVER 620 B															
WELL #: 1 RRCID -> 258763															
COMPL. DATE 10/12/2010															
TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790															
01	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	4	1	2005	2	N	-0-		-0-		
02	1456 N	1352	-0-	-104	-0-	3	1	1349	2	N	-0-		-0-		
03	1643 N	1620	-0-	-23	-0-	4	1	1616	2	N	-0-		-0-		
04	1890 N	1664	-0-	-226	-0-	4	1	1660	2	N	-0-		-0-		
05	1488 N	1214	-0-	-274	-0-	4	1	1210	2	N	-0-		-0-		
06	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	3	1	1788	2	N	-0-		-0-		
WALLING GAS UNIT															
WELL #: 1 H RRCID -> 258852															
COMPL. DATE 03/02/2010															
TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780															
01	2263 X	2108	-0-	-155	-0-	6	1	2102	2	N	-0-		22		
02	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	6	1	2077	2	N	-0-		22		
03	2294 X	2254	-0-	-40	-0-	7	1	2247	2	N	-0-		22		
04	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	7	1	2309	2	N	-0-		22		
05	2294 X	1903	-0-	-391	-0-	8	1	1895	2	N	-0-		22		
06	2220 X	2197	-0-	-23	-0-	8	1	2189	2	N	-0-		22		
RED RIVER 365 B															
WELL #: 2 H RRCID -> 258869															
COMPL. DATE 11/11/2010															
TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343															
01	3751 X	3324	-0-	-427	-0-	13	1	3311	2	N	-0-		-0-		
02	3388 X	2570	-0-	-818	-0-	12	1	2558	2	N	-0-		-0-		
03	3751 X	2530	-0-	-1221	-0-	14	1	2516	2	N	-0-		-0-		
04	3210 X	2240	-0-	-970	-0-	13	1	2227	2	N	-0-		-0-		
05	3317 X	2729	-0-	-588	-0-	14	1	2715	2	N	-0-		-0-		
06	3210 X	2665	-0-	-545	-0-	12	1	2653	2	N	-0-		-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY				CNTY: PANOLA					
EXCO OPERATING COMPANY, LP										//CONT.// 16032 300									
OWENS										//CONT.// 256915									
WELL #: 1										RRCID -> 258968		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 13314		PERF.13707 - 17768			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		1085 N	1037	-0-	-48	-0-	7	1	1030	2	N	-0-						-0-	
02		1064 N	895	-0-	-169	-0-	7	1	888	2	N	-0-						-0-	
03		992 N	923	-0-	-69	-0-	9	1	914	2	N	-0-						-0-	
04		990 N	708	-0-	-282	-0-	9	1	699	2	N	-0-						-0-	
05		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	6	1	1524	2	N	-0-						-0-	
06		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	4	1	1436	2	N	-0-						-0-	
RED RIVER 35										WELL #: 1		RRCID -> 258972		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 13123		PERF.13347 - 17429	
01		2914 X	2579	-0-	-335	-0-	15	1	2564	2	N	-0-						-0-	
02		2520 X	2397	-0-	-123	-0-	14	1	2383	2	N	-0-						-0-	
03		2728 X	2395	-0-	-333	-0-	16	1	2379	2	N	-0-						-0-	
04		2580 X	2370	-0-	-210	-0-	15	1	2355	2	N	-0-						-0-	
05		2666 X	2417	-0-	-249	-0-	16	1	2401	2	N	-0-						-0-	
06		2580 X	2287	-0-	-293	-0-	15	1	2272	2	N	-0-						-0-	
RED RIVER 365 A										WELL #: 1		RRCID -> 259049		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 13325		PERF.13656 - 17585	
01		1922 N	953	-0-	-969	-0-	2	1	951	2	N	-0-						-0-	
02		1596 N	1033	-0-	-563	-0-	3	1	1030	2	N	-0-						-0-	
03		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	2	1	1414	2	N	-0-						-0-	
04		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	3	1	998	2	N	-0-						-0-	
05		1147 N	984	-0-	-163	-0-	4	1	980	2	N	-0-						-0-	
06		1380 N	645	-0-	-735	-0-	2	1	643	2	N	-0-						-0-	
ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT										WELL #: 1 H		RRCID -> 259251		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 13087		PERF.13708 - 19482	
01		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	5	1	3356	2	N	-0-						-0-	
02		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	6	1	2624	2	N	-0-						-0-	
03		2852 X	1528	-0-	-1324	-0-	8	1	1520	2	N	-0-						-0-	
04		3210 X	1156	-0-	-2054	-0-	7	1	1149	2	N	-0-						-0-	
05		3317 X	3174	-0-	-143	-0-	6	1	3168	2	N	-0-						-0-	
06		3210 X	2453	-0-	-757	-0-	6	1	2447	2	N	-0-						-0-	
JOBE SHALE UNIT										WELL #: 1 H		RRCID -> 259566		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 10739		PERF.11075 - 15097	
01		7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	15	1	7474	2	N	-0-						-0-	
02		6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	14	1	6554	2	N	-0-						-0-	
03		7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	16	1	7240	2	N	-0-						-0-	
04		6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	15	1	6427	2	N	-0-						-0-	
05		5301 X	5252	-0-	-49	-0-	16	1	5236	2	N	-0-						-0-	
06		5130 X	4178	-0-	-952	-0-	15	1	4163	2	N	-0-						-0-	
CAMERON MINERALS SU										WELL #: 1 H		RRCID -> 259661		COMPL. DATE 12/09/2010		TOTAL DEPTH 13909		PERF.14690 - 19754	
01		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	11	1	2467	2	N	-0-						-0-	
02		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	4	1	2559	2	N	-0-						-0-	
03		2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	5	1	2775	2	N	-0-						-0-	
04		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	5	1	2702	2	N	-0-						-0-	
05		2697 N	2366	-0-	-331	-0-	3	1	2363	2	N	-0-						-0-	
06		2610 N	2008	-0-	-602	-0-	7	1	2001	2	N	-0-						-0-	
MORRISON										WELL #: 1H		RRCID -> 259700		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 12523		PERF.12875 - 17980	
01		3503 X	2625	-0-	-878	-0-	14	1	2611	2	N	-0-						-0-	
02		3164 X	1840	-0-	-1324	-0-	14	1	1826	2	N	-0-						-0-	
03		2945 X	1953	-0-	-992	-0-	13	1	1940	2	N	-0-						-0-	
04		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	15	1	2994	2	N	-0-						-0-	
05		2945 X	2701	-0-	-244	-0-	14	1	2687	2	N	-0-						-0-	
06		2550 X	2172	-0-	-378	-0-	11	1	2161	2	N	-0-						-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
EXCO OPERATING COMPANY, LP				//CONT.//	256915										
REBELS SU				WELL #:	1H	RRCID	-> 260021	COMPL.	DATE 01/14/2011	TOTAL	DEPTH 12729	PERF.13086	- 18118		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2542 N	2427	-0-	-115	-0-		7	1	2420	2	N	-0-			-0-
02	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-		5	1	2505	2	N	-0-			-0-
03	2263 N	2114	-0-	-149	-0-		6	1	2108	2	N	-0-			-0-
04	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-		7	1	2354	2	N	-0-			-0-
05	2542 N	1801	-0-	-741	-0-		8	1	1793	2	N	-0-			-0-
06	2040 N	1902	-0-	-138	-0-		7	1	1895	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 442				WELL #:	1 H	RRCID	-> 260564	COMPL.	DATE 11/30/2010	TOTAL	DEPTH 12963	PERF.13532	- 18195		
01	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-		12	1	5259	2	N	-0-			-0-
02	3808 X	1360	-0-	-2448	-0-		6	1	1354	2	N	-0-			-0-
03	4216 X	2808	-0-	-1408	-0-		4	1	2804	2	N	-0-			-0-
04	4080 X	1623	-0-	-2457	-0-		3	1	1620	2	N	-0-			-0-
05	4216 X	3316	-0-	-900	-0-		5	1	3311	2	N	-0-			-0-
06	4080 X	2389	-0-	-1691	-0-		7	1	2382	2	N	-0-			-0-

WOOD SU				WELL #:	1 H	RRCID	-> 260899	COMPL.	DATE 01/02/2011	TOTAL	DEPTH 13300	PERF.14555	- 18121		
01	16988 X	9544	-0-	-7444	-0-		14	1	9530	2	N	-0-			-0-
02	13636 X	8198	-0-	-5438	-0-		12	1	8186	2	N	-0-			-0-
03	13485 X	8255	-0-	-5230	-0-		14	1	8241	2	N	-0-			-0-
04	11790 X	8085	-0-	-3705	-0-		15	1	8070	2	N	-0-			-0-
05	10943 X	7819	-0-	-3124	-0-		15	1	7804	2	N	-0-			-0-
06	9240 X	6900	-0-	-2340	-0-		12	1	6888	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU				WELL #:	1HB	RRCID	-> 261103	COMPL.	DATE 02/06/2011	TOTAL	DEPTH 12927	PERF.13729	- 19498		
01	3193 X	3017	-0-	-176	-0-		19	1	2998	2	N	-0-			-0-
02	2884 X	2278	-0-	-606	-0-		22	1	2256	2	N	-0-			-0-
03	3193 X	2374	-0-	-819	-0-		26	1	2348	2	N	-0-			-0-
04	2910 X	2901	-0-	-9	-0-		24	1	2877	2	N	-0-			-0-
05	3007 X	2493	-0-	-514	-0-		25	1	2468	2	N	-0-			-0-
06	2910 X	1853	-0-	-1057	-0-		21	1	1832	2	N	-0-			-0-

SMITH SU				WELL #:	1H	RRCID	-> 261417	COMPL.	DATE 03/17/2011	TOTAL	DEPTH 12908	PERF.13638	- 18399		
01	3255 X	2592	-0-	-663	-0-		6	1	2586	2	N	-0-			-0-
02	2940 X	2176	-0-	-764	-0-		5	1	2171	2	N	-0-			-0-
03	3255 X	2693	-0-	-562	-0-		6	1	2687	2	N	-0-			-0-
04	2760 X	1697	-0-	-1063	-0-		7	1	1690	2	N	-0-			-0-
05	2852 X	1035	-0-	-1817	-0-		6	1	1029	2	N	-0-			-0-
06	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-		5	1	3408	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B				WELL #:	2H	RRCID	-> 262115	COMPL.	DATE 04/09/2011	TOTAL	DEPTH 12693	PERF.13220	- 18050		
01	2976 X	2879	-0-	-97	-0-		6	1	2873	2	N	-0-			-0-
02	2688 X	2623	-0-	-65	-0-		5	1	2618	2	N	-0-			-0-
03	2976 X	2788	-0-	-188	-0-		5	1	2783	2	N	-0-			-0-
04	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-		5	1	3008	2	N	-0-			-0-
05	2914 X	2317	-0-	-597	-0-		6	1	2311	2	N	-0-			-0-
06	2820 X	1611	-0-	-1209	-0-		4	1	1607	2	N	-0-			-0-

WALKER SU D				WELL #:	1H	RRCID	-> 262136	COMPL.	DATE 05/29/2011	TOTAL	DEPTH 14447	PERF.14868	- 19370		
01	4278 X	3694	-0-	-584	-0-		15	1	3679	2	N	-0-			-0-
02	3864 X	685	-0-	-3179	-0-		3	1	682	2	N	-0-			-0-
03	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-						N	-0-			-0-
04	51903 X	51903	-0-	-0-	-0-		10	1	51893	2	N	-0-			-0-
05	72159 X	72159	-0-	-0-	-0-		16	1	72143	2	N	-0-			-0-
06	55263 X	55263	-0-	-0-	-0-		13	1	55250	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP HOLLOWAY SU													CARTY: PANOLA		
//CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 256915															
WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	10	1	3638	2	N	-0-				-0-
02	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	8	1	3252	2	N	-0-				-0-
03	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	7	1	3575	2	N	-0-				-0-
04	3540 X	3401	-0-	-139	-0-	9	1	3392	2	N	-0-				-0-
05	3658 X	2955	-0-	-703	-0-	9	1	2946	2	N	-0-				-0-
06	3540 X	3204	-0-	-336	-0-	9	1	3195	2	N	-0-				-0-
WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565															
01	4154 X	3869	-0-	-285	-0-	6	1	3863	2	N	-0-				-0-
02	3724 X	3434	-0-	-290	-0-	5	1	3429	2	N	-0-				-0-
03	3999 X	3737	-0-	-262	-0-	6	1	3731	2	N	-0-				-0-
04	3870 X	3501	-0-	-369	-0-	6	1	3495	2	N	-0-				-0-
05	3875 X	3289	-0-	-586	-0-	6	1	3283	2	N	-0-				-0-
06	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-				-0-
PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192															
01	403 N	301	-0-	-102	-0-	8	1	293	2	N	-0-				-0-
02	140 N	39	-0-	-101	-0-	1	1	38	2	N	-0-				-0-
03	186 N	142	-0-	-44	-0-	16	1	126	2	N	-0-				-0-
04	300 N	39	-0-	-261	-0-	3	1	36	2	N	-0-				-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	16	1	103	2	N	-0-				-0-
06	150 N	66	-0-	-84	-0-	11	1	55	2	N	-0-				-0-
GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977															
01	4216 X	4102	-0-	-114	-0-	5	1	4097	2	N	-0-				-0-
02	4312 X	4065	-0-	-247	-0-	5	1	4060	2	N	-0-				-0-
03	4774 X	4045	-0-	-729	-0-	6	1	4039	2	N	-0-				-0-
04	4620 X	2014	-0-	-2606	-0-	6	1	2008	2	N	-0-				-0-
05	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	5	1	4705	2	N	-0-				-0-
06	4350 X	4054	-0-	-296	-0-	5	1	4049	2	N	-0-				-0-
YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476															
01	3286 X	3183	-0-	-103	-0-	5	1	3178	2	N	-0-				-0-
02	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	7	1	3868	2	N	-0-				-0-
03	2728 X	1168	-0-	-1560	-0-	5	1	1163	2	N	-0-				-0-
04	3090 X	1179	-0-	-1911	-0-	5	1	1174	2	N	-0-				-0-
05	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	7	1	4847	2	N	-0-				-0-
06	3450 X	3399	-0-	-51	-0-	6	1	3393	2	N	-0-				-0-
DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269															
01	3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	5	1	3007	2	N	-0-				-0-
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1	1	1666	2	N	-0-				-0-
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	3	1	1619	2	N	-0-				-0-
04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	3	1	2208	2	N	-0-				-0-
05	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	6	1	2213	2	N	-0-				-0-
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	3	1	1605	2	N	-0-				-0-
GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423															
01	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	7	1	2333	2	N	-0-				-0-
02	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	8	1	2082	2	N	-0-				-0-
03	2201 N	2109	-0-	-92	-0-	10	1	2099	2	N	-0-				-0-
04	2250 N	1438	-0-	-812	-0-	10	1	1428	2	N	-0-				-0-
05	2325 N	1176	-0-	-1149	-0-	9	1	1167	2	N	-0-				-0-
06	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	9	1	2478	2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP													CARTY: PANOLA						
WEEKS SU													WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	4774 X	4641	-0-	-133	-0-	-0-		6	1	4635	2	N	-0-					-0-	
02	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	4351	2	N	-0-					-0-	
03	4681 X	4562	-0-	-119	-0-	-0-		6	1	4556	2	N	-0-					-0-	
04	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	4536	2	N	-0-					-0-	
05	4774 X	4417	-0-	-357	-0-	-0-		6	1	4411	2	N	-0-					-0-	
06	4620 X	4335	-0-	-285	-0-	-0-		5	1	4330	2	N	-0-					-0-	

SILAS SU													WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735						
01	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	5619	2	N	-0-					-0-	
02	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	4665	2	N	-0-					-0-	
03	5146 X	4695	-0-	-451	-0-	-0-		16	1	4679	2	N	-0-					-0-	
04	4980 X	4832	-0-	-148	-0-	-0-		15	1	4817	2	N	-0-					-0-	
05	5146 X	4696	-0-	-450	-0-	-0-		16	1	4680	2	N	-0-					-0-	
06	4980 X	4312	-0-	-668	-0-	-0-		13	1	4299	2	N	-0-					-0-	

WATSON SU													WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673						
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	-0-		189	2			N	-0-					-0-	
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-		195	2			N	-0-					-0-	
03	217 N	141	-0-	-76	-0-	-0-		141	2			N	-0-					-0-	
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-		181	2			N	-0-					-0-	
05	217 N	168	-0-	-49	-0-	-0-		168	2			N	-0-					-0-	
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-		153	2			N	-0-					-0-	

GOMEZ SU A													WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964						
01	1395 N	1393	-0-	-2	-0-	-0-		3	1	1390	2	N	-0-					-0-	
02	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	1770	2	N	-0-					-0-	
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	1610	2	N	-0-					-0-	
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	1412	2	N	-0-					-0-	
05	1953 N	1339	-0-	-614	-0-	-0-		2	1	1337	2	N	-0-					-0-	
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	1651	2	N	-0-					-0-	

WALKER SU F													WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295						
01	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	3513	2	N	-0-					-0-	
02	3052 X	674	-0-	-2378	-0-	-0-		2	1	672	2	N	-0-					-0-	
03	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	3420 X	1103	-0-	-2317	-0-	-0-		3	1	1100	2	N	-0-					-0-	
05	3534 X	2529	-0-	-1005	-0-	-0-		9	1	2520	2	N	-0-					-0-	
06	3420 X	2956	-0-	-464	-0-	-0-		8	1	2948	2	N	-0-					-0-	

FITZGERALD SU													WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002						
01	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	1979	2	N	-0-					-0-	
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	913	2	N	-0-					-0-	
03	1240 N	683	-0-	-557	-0-	-0-		2	1	681	2	N	-0-					-0-	
04	1200 N	973	-0-	-227	-0-	-0-		4	1	969	2	N	-0-					-0-	
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	1101	2	N	-0-					-0-	
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	887	2	N	-0-					-0-	

PLATT SU													WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016						
01	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	2643	2	N	-0-					-0-	
02	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	2328	2	N	-0-					-0-	
03	2511 N	2378	-0-	-133	-0-	-0-		11	1	2367	2	N	-0-					-0-	
04	2490 N	2242	-0-	-248	-0-	-0-		13	1	2229	2	N	-0-					-0-	
05	2573 N	2336	-0-	-237	-0-	-0-		14	1	2322	2	N	-0-					-0-	
06	2310 N	2102	-0-	-208	-0-	-0-		7	1	2095	2	N	-0-					-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP FITZALLEN SU													CARTY: PANOLA																			
//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915													NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PANOLA									
WELL #: 1H													RRCID -> 262845					COMPL. DATE 09/27/2011					TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE												
01		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	-0-			4	1	2704	2	N	-0-				-0-													
02		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	-0-			4	1	2445	2	N	-0-				-0-													
03		2604 N	2336	-0-	-268	-0-	-0-			7	1	2329	2	N	-0-				-0-													
04		2610 N	2263	-0-	-347	-0-	-0-			6	1	2257	2	N	-0-				-0-													
05		2697 N	2280	-0-	-417	-0-	-0-			4	1	2276	2	N	-0-				-0-													
06		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	-0-			4	1	2413	2	N	-0-				-0-													
DAVIS SU													WELL #: 1H					RRCID -> 262944					COMPL. DATE 04/28/2011					TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
03	14B2	EXT	57	-0-	57	57	57			2	1	55	2	N	-0-				-0-													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57	57						N	-0-					-0-													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57	57						N	-0-					-0-													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57	57						N	-0-					-0-													
STEDHAM SU													WELL #: 2 H					RRCID -> 263014					COMPL. DATE 09/26/2011					TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268				
01		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	-0-			4	1	2500	2	N	-0-				-0-													
02		1400 N	1072	-0-	-328	-0-	-0-			3	1	1069	2	N	-0-				-0-													
03		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	-0-			4	1	2188	2	N	-0-				-0-													
04		1980 N	1416	-0-	-564	-0-	-0-			3	1	1413	2	N	-0-				-0-													
05		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	-0-			4	1	1797	2	N	-0-				-0-													
06		1980 N	1386	-0-	-594	-0-	-0-			3	1	1383	2	N	-0-				-0-													
PHILLIPS SU													WELL #: 1H					RRCID -> 263071					COMPL. DATE 06/18/2011					TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247				
01		2139 X	2103	-0-	-36	-0-	-0-			4	1	2099	2	N	-0-				-0-													
02		2800 N	3125	-0-	325	-0-	325			8	1	3117	2	N	-0-				-0-													
03		2815 N	2490	-0-	-325	-0-	-0-			13	1	2477	2	N	-0-				-0-													
04		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	-0-			12	1	2228	2	N	-0-				-0-													
05		2914 X	1603	-0-	-1311	-0-	-0-			7	1	1596	2	N	-0-				-0-													
06		2820 X	1712	-0-	-1108	-0-	-0-			4	1	1708	2	N	-0-				-0-													
IRONOSA SU													WELL #: 1H					RRCID -> 263083					COMPL. DATE 06/15/2011					TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784				
01		5425 X	4589	-0-	-836	-0-	-0-			14	1	4575	2	N	-0-				-0-													
02		4760 X	4397	-0-	-363	-0-	-0-			14	1	4383	2	N	-0-				-0-													
03		4991 X	4942	-0-	-49	-0-	-0-			15	1	4927	2	N	-0-				-0-													
04		4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	-0-			15	1	4968	2	N	-0-				-0-													
05		4929 X	4905	-0-	-24	-0-	-0-			15	1	4890	2	N	-0-				-0-													
06		4770 X	4019	-0-	-751	-0-	-0-			12	1	4007	2	N	-0-				-0-													
PARK SU													WELL #: 1 H					RRCID -> 263179					COMPL. DATE 11/04/2011					TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108				
01		3813 X	2102	-0-	-1711	-0-	-0-			157	1	1945	2	N	-0-				-0-													
02		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	-0-			263	1	3250	2	N	-0-				-0-													
03		3813 X	3548	-0-	-265	-0-	-0-			318	1	3230	2	N	-0-				-0-													
04		3690 X	3504	-0-	-186	-0-	-0-			299	1	3205	2	N	-0-				-0-													
05		3813 X	1460	-0-	-2353	-0-	-0-			350	1	1110	2	N	-0-				-0-													
06		3690 X	1134	-0-	-2556	-0-	-0-			146	1	988	2	N	-0-				-0-													
HOPKINS SU													WELL #: 1H					RRCID -> 263181					COMPL. DATE 10/30/2011					TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA					
EXCO OPERATING COMPANY, LP																		
DENNIS SU																		
WELL #:																		
1HR RRCID -> 263186																		
COMPL. DATE 11/26/2011																		
TOTAL DEPTH 13317													PERF.13633 - 19130					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
01	63070 X	63070	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	63055	2	N	-0-	-0-			-0-	
02	48555 X	48555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	48541	2	N	-0-	-0-			-0-	
03	45387 X	45387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	45372	2	N	-0-	-0-			-0-	
04	38966 X	38966	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	38951	2	N	-0-	-0-			-0-	
05	35942 X	35942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	35926	2	N	-0-	-0-			-0-	
06	29032 X	29032	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	29019	2	N	-0-	-0-			-0-	
STANSBURY SU																		
WELL #:																		
1H RRCID -> 263206																		
COMPL. DATE 12/01/2011																		
TOTAL DEPTH 12949													PERF.13207 - 17399					
01	3720 X	3210	-0-	-510	-0-	-0-	-0-	337	1	2873	2	N	-0-	-0-			-0-	
02	3360 X	2712	-0-	-648	-0-	-0-	-0-	303	1	2409	2	N	-0-	-0-			-0-	
03	4185 X	3303	-0-	-882	-0-	-0-	-0-	338	1	2965	2	N	-0-	-0-			-0-	
04	4050 X	3319	-0-	-731	-0-	-0-	-0-	298	1	3021	2	N	-0-	-0-			-0-	
05	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	5183	2	N	-0-	-0-			-0-	
06	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	290	1	4108	2	N	-0-	-0-			-0-	
WARD SU																		
WELL #:																		
1H RRCID -> 263291																		
COMPL. DATE 06/17/2011																		
TOTAL DEPTH 13300													PERF.13750 - 17343					
01	3007 X	2495	-0-	-512	-0-	-0-	-0-	11	1	2484	2	N	-0-	-0-			-0-	
02	2716 X	2399	-0-	-317	-0-	-0-	-0-	10	1	2389	2	N	-0-	-0-			-0-	
03	2790 X	1650	-0-	-1140	-0-	-0-	-0-	9	1	1641	2	N	-0-	-0-			-0-	
04	2490 X	902	-0-	-1588	-0-	-0-	-0-	6	1	896	2	N	-0-	-0-			-0-	
05	2666 X	516	-0-	-2150	-0-	-0-	-0-	4	1	512	2	N	-0-	-0-			-0-	
06	3000 N	3978	-0-	978	-0-	-0-	-0-	8	1	3970	2	N	-0-	-0-			-0-	
WALKER SU H																		
WELL #:																		
1 H RRCID -> 263331																		
COMPL. DATE 12/23/2011																		
TOTAL DEPTH 14545													PERF.14966 - 19947					
01	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	11196	2	N	-0-	-0-			-0-	
02	8960 X	5492	-0-	-3468	-0-	-0-	-0-	6	1	5486	2	N	-0-	-0-			-0-	
03	32712 X	32712	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	32697	2	N	-0-	-0-			-0-	
04	24273 X	24273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	24258	2	N	-0-	-0-			-0-	
05	20294 X	20294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	20279	2	N	-0-	-0-			-0-	
06	18259 X	18259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	18246	2	N	-0-	-0-			-0-	
WALKER SU G																		
WELL #:																		
1H RRCID -> 263422																		
COMPL. DATE 07/29/2011																		
TOTAL DEPTH 14607													PERF.14783 - 19930					
01	5797 X	5682	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	11	1	5671	2	N	-0-	-0-			-0-	
02	5096 X	3512	-0-	-1584	-0-	-0-	-0-	7	1	3505	2	N	-0-	-0-			-0-	
03	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-	
04	5490 X	789	-0-	-4701	-0-	-0-	-0-	3	1	786	2	N	-0-	-0-			-0-	
05	5673 X	30	-0-	-5643	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	-0-			-0-	
06	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-	
STEDHAM SU																		
WELL #:																		
1 H RRCID -> 263662																		
COMPL. DATE 02/28/2011																		
TOTAL DEPTH 13320													PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-	
WALKER SU E																		
WELL #:																		
1H RRCID -> 263723																		
COMPL. DATE 07/28/2011																		
TOTAL DEPTH 14610													PERF.15673 - 19574					
01	5673 X	5358	-0-	-315	-0-	-0-	-0-	13	1	5345	2	N	-0-	-0-			-0-	
02	4956 X	891	-0-	-4065	-0-	-0-	-0-	2	1	889	2	N	-0-	-0-			-0-	
03	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-	
04	5700 X	3724	-0-	-1976	-0-	-0-	-0-	5	1	3719	2	N	-0-	-0-			-0-	
05	5890 X	293	-0-	-5597	-0-	-0-	-0-	1	1	292	2	N	-0-	-0-			-0-	
06	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP BRENT MILLER A1															//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
															WELL #:	1H	RRCID ->	263852	COMPL. DATE	04/10/2011	TOTAL	DEPTH	13989	PERF.	14336	-	19335
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
01		279 N	-0-	-0-	-0-	-279	-0-		-0-							N	-0-					-0-					
02		287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			2	1	285	2	N	-0-					-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-					
05		279 N	-0-	-0-	-0-	-279	-0-		-0-							N	-0-					-0-					
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			189	2			N	-0-					-0-					
GOMEZ SU B															WELL #:	1H	RRCID ->	263946	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL	DEPTH	14660	PERF.	15212	-	19437
01		75009 X	75009	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			15	1	74994	2	N	-0-					-0-					
02		56933 X	56933	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			14	1	56919	2	N	-0-					-0-					
03		52816 X	52816	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			15	1	52801	2	N	-0-					-0-					
04		42375 X	42375	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			15	1	42360	2	N	-0-					-0-					
05		36759 X	36759	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			15	1	36744	2	N	-0-					-0-					
06		29124 X	29124	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			13	1	29111	2	N	-0-					-0-					
GOMEZ SU C															WELL #:	1H	RRCID ->	264333	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL	DEPTH	14967	PERF.	15231	-	20161
01		88740 X	88740	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			15	1	88725	2	N	-0-					-0-					
02		72487 X	72487	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			14	1	72473	2	N	-0-					-0-					
03		72938 X	72938	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			15	1	72923	2	N	-0-					-0-					
04		63262 X	63262	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			15	1	63247	2	N	-0-					-0-					
05		58971 X	58971	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			15	1	58956	2	N	-0-					-0-					
06		48495 X	48495	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			13	1	48482	2	N	-0-					-0-					
CAMERON MINERALS SU															WELL #:	4H	RRCID ->	264389	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL	DEPTH	14056	PERF.	14548	-	19446
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-					
WALKER SU B															WELL #:	1H	RRCID ->	264390	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL	DEPTH	14349	PERF.	14787	-	20102
01		5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			5	1	5527	2	N	-0-					-0-					
02		6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			4	1	6613	2	N	-0-					-0-					
03		6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			4	1	6549	2	N	-0-					-0-					
04		6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			4	1	6290	2	N	-0-					-0-					
05		7130 X	6203	-0-	-0-	-927	-0-		-0-			4	1	6199	2	N	-0-					-0-					
06		6900 X	4884	-0-	-0-	-2016	-0-		-0-			4	1	4880	2	N	-0-					-0-					
CAMERON MINERALS SU															WELL #:	8H	RRCID ->	264511	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL	DEPTH	14084	PERF.	14610	-	19115
01		1519 N	584	-0-	-0-	-935	-0-		-0-			2	1	582	2	N	-0-					-0-					
02		1484 N	1082	-0-	-0-	-402	-0-		-0-			2	1	1080	2	N	-0-					-0-					
03		679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			4	1	675	2	N	-0-					-0-					
04		670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			5	1	665	2	N	-0-					-0-					
05		1209 N	162	-0-	-0-	-1047	-0-		-0-			1	1	161	2	N	-0-					-0-					
06		660 N	195	-0-	-0-	-465	-0-		-0-			1	1	194	2	N	-0-					-0-					
CAMERON MINERALS SU															WELL #:	9HB	RRCID ->	264516	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL	DEPTH	13688	PERF.	14135	-	19035
01		1984 N	653	-0-	-0-	-1331	-0-		-0-			13	1	640	2	N	-0-					-0-					
02		700 N	318	-0-	-0-	-382	-0-		-0-			9	1	309	2	N	-0-					-0-					
03		3100 N	3459	-0-	-0-	359	-0-	359	-0-			13	1	3446	2	N	-0-					-0-					
04		1073 N	714	-0-	-0-	-359	-0-	-359	-0-			12	1	702	2	N	-0-					-0-					
05		341 N	143	-0-	-0-	-198	-0-	-198	-0-			9	1	134	2	N	-0-					-0-					
06		1920 X	705	-0-	-0-	-1215	-0-	-1215	-0-			11	1	694	2	N	-0-					-0-					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP CAMERON MINERALS SU													CNTY: PANOLA			
//CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 256915																
WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	3410 X	436	-0-	-2974	-0-	1	1	435	2	N	-0-		-0-			
02	3080 X	407	-0-	-2673	-0-	2	1	405	2	N	-0-		-0-			
03	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5	1	5584	2	N	-0-		-0-			
04	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	5	1	1438	2	N	-0-		-0-			
05	775 X	546	-0-	-229	-0-	2	1	544	2	N	-0-		-0-			
06	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	3	1	4083	2	N	-0-		-0-			
CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238																
01	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	2	1	1733	2	N	-0-		-0-			
02	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2	1	2657	2	N	-0-		-0-			
03	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4	1	4275	2	N	-0-		-0-			
04	1110 X	348	-0-	-762	-0-	2	1	346	2	N	-0-		-0-			
05	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	3	1	2849	2	N	-0-		-0-			
06	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	3	1	2127	2	N	-0-		-0-			
CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387																
01	1798 N	1014	-0-	-784	-0-	2	1	1012	2	N	-0-		-0-			
02	924 N	366	-0-	-558	-0-	1	1	365	2	N	-0-		-0-			
03	1209 N	1003	-0-	-206	-0-	3	1	1000	2	N	-0-		-0-			
04	990 N	416	-0-	-574	-0-	2	1	414	2	N	-0-		-0-			
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	1	1	672	2	N	-0-		-0-			
06	960 N	242	-0-	-718	-0-	2	1	240	2	N	-0-		-0-			
RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484																
01	2573 X	2373	-0-	-200	-0-	144	1	2229	2	N	-0-		-0-			
02	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	139	1	2328	2	N	-0-		-0-			
03	2635 X	2313	-0-	-322	-0-	147	1	2166	2	N	-0-		-0-			
04	2550 X	1986	-0-	-564	-0-	132	1	1854	2	N	-0-		-0-			
05	2728 X	2512	-0-	-216	-0-	149	1	2363	2	N	-0-		-0-			
06	2640 X	2153	-0-	-487	-0-	144	1	2009	2	N	-0-		-0-			
CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871																
01	6324 X	6122	-0-	-202	-0-	9	1	6113	2	N	-0-		-0-			
02	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	7	1	6280	2	N	-0-		-0-			
03	5239 X	2939	-0-	-2300	-0-	7	1	2932	2	N	-0-		-0-			
04	5910 X	1481	-0-	-4429	-0-	5	1	1476	2	N	-0-		-0-			
05	6324 X	120	-0-	-6204	-0-	1	1	119	2	N	-0-		-0-			
06	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	4	1	6211	2	N	-0-		-0-			
CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430																
01	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	8	1	4653	2	N	-0-		-0-			
02	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	5	1	3393	2	N	-0-		-0-			
03	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	6	1	3145	2	N	-0-		-0-			
04	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	7	1	3196	2	N	-0-		-0-			
05	2883 X	2390	-0-	-493	-0-	4	1	2386	2	N	-0-		-0-			
06	2790 X	2044	-0-	-746	-0-	4	1	2040	2	N	-0-		-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP THOMAS SU														CARTY: PANOLA			
//CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 256915																	
WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	4123 X	1567	-0-	-2556	-0-	4	1	1563	2	N	-0-			-0-			
02	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	4	1	3427	2	N	-0-			-0-			
03	2170 X	1253	-0-	-917	-0-	4	1	1249	2	N	-0-			-0-			
04	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	3	1	1534	2	N	-0-			-0-			
05	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4	1	4299	2	N	-0-			-0-			
06	3690 X	2356	-0-	-1334	-0-	2	1	2354	2	N	-0-			-0-			
CAMERON MINERALS SU														WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827			
01	4185 X	2309	-0-	-1876	-0-	6	1	2303	2	N	-0-			-0-			
02	3780 X	1395	-0-	-2385	-0-	5	1	1390	2	N	-0-			-0-			
03	4185 X	1328	-0-	-2857	-0-	6	1	1322	2	N	-0-			-0-			
04	3780 X	862	-0-	-2918	-0-	5	1	857	2	N	-0-			-0-			
05	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	5	1	2343	2	N	-0-			-0-			
06	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	6	1	6118	2	N	-0-			-0-			
WALKER SU C														WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035			
01	10013 X	4393	-0-	-5620	-0-	7	1	4386	2	N	-0-			-0-			
02	7280 X	2658	-0-	-4622	-0-	1	1	2657	2	N	-0-			-0-			
03	38411 X	38411	-0-	-0-	-0-	14	1	38397	2	N	-0-			-0-			
04	26631 X	26631	-0-	-0-	-0-	15	1	26616	2	N	-0-			-0-			
05	15226 X	15226	-0-	-0-	-0-	15	1	15211	2	N	-0-			-0-			
06	9690 X	8747	-0-	-943	-0-	13	1	8734	2	N	-0-			-0-			
BROWN-WEEKS SU (ALLOC)														WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626			
01	1984 X	1868	-0-	-116	-0-	5	1	1863	2	N	-0-			-0-			
02	6832 X	1924	-0-	-4908	-0-	3	1	1921	2	N	-0-			-0-			
03	7564 X	2032	-0-	-5532	-0-	2	1	2030	2	N	-0-			-0-			
04	7320 X	1922	-0-	-5398	-0-	2	1	1920	2	N	-0-			-0-			
05	3627 X	1852	-0-	-1775	-0-	2	1	1850	2	N	-0-			-0-			
06	2070 X	1682	-0-	-388	-0-	2	1	1680	2	N	-0-			-0-			
BRENT MILLER UNIT A6														WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473			
01	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	8	1	4987	2	N	-0-			-0-			
02	4200 X	3457	-0-	-743	-0-	7	1	3450	2	N	-0-			-0-			
03	4743 X	3937	-0-	-806	-0-	11	1	3926	2	N	-0-			-0-			
04	4830 X	3444	-0-	-1386	-0-	11	1	3433	2	N	-0-			-0-			
05	4991 X	2611	-0-	-2380	-0-	7	1	2604	2	N	-0-			-0-			
06	4830 X	2974	-0-	-1856	-0-	6	1	2968	2	N	-0-			-0-			
YORK SU														WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146			
01	3410 X	3348	-0-	-62	-0-	7	1	3341	2	N	-0-			-0-			
02	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	5	1	3458	2	N	-0-			-0-			
03	3410 X	2828	-0-	-582	-0-	5	1	2823	2	N	-0-			-0-			
04	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	7	1	3710	2	N	-0-			-0-			
05	3844 X	2677	-0-	-1167	-0-	7	1	2670	2	N	-0-			-0-			
06	3720 X	3097	-0-	-623	-0-	4	1	3093	2	N	-0-			-0-			
BRENT MILLER UNIT A6														WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426			
01	3503 X	2375	-0-	-1128	-0-	6	1	2369	2	N	-0-			-0-			
02	3164 X	2078	-0-	-1086	-0-	5	1	2073	2	N	-0-			-0-			
03	3503 X	3050	-0-	-453	-0-	10	1	3040	2	N	-0-			-0-			
04	3270 X	2526	-0-	-744	-0-	7	1	2519	2	N	-0-			-0-			
05	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	8	1	3164	2	N	-0-			-0-			
06	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	7	1	2992	2	N	-0-			-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP BRENT MILLER UNIT A6													CMTY: PANOLA									
//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915 WELL #: 2H RRCID -> 266572													CAPACITY COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
01		2883 X	9	-0-	-2874	-0-			9 2			N	-0-					-0-				
02		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-						N	-0-					-0-				
03		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-						N	-0-					-0-				
04		11 X	11	-0-	-0-	-0-			1 1	10	2	N	-0-					-0-				
05		11 X	11	-0-	-0-	-0-			11 2			N	-0-					-0-				
06		9 X	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-					-0-				
BRENT MILLER UNIT A2													WELL #: 2H RRCID -> 272027					COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322				
01		24659 X	24659	-0-	-0-	-0-			15 1	24644	2	N	-0-					-0-				
02		19639 X	19639	-0-	-0-	-0-			13 1	19626	2	N	-0-					-0-				
03		17229 X	17229	-0-	-0-	-0-			14 1	17215	2	N	-0-					-0-				
04		14774 X	14774	-0-	-0-	-0-			14 1	14760	2	N	-0-					-0-				
05		14059 X	14059	-0-	-0-	-0-			14 1	14045	2	N	-0-					-0-				
06		13470 X	11329	-0-	-2141	-0-			10 1	11319	2	N	-0-					-0-				
JACOB SU													WELL #: 1H RRCID -> 273119					COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851				
01		13050 X	13050	-0-	-0-	-0-			317 1	12733	2	N	-0-					-0-				
02		12090 X	12090	-0-	-0-	-0-			293 1	11797	2	N	-0-					-0-				
03		12769 X	12769	-0-	-0-	-0-			351 1	12418	2	N	-0-					-0-				
04		12928 X	12928	-0-	-0-	-0-			334 1	12594	2	N	-0-					-0-				
05		11003 X	11003	-0-	-0-	-0-			321 1	10682	2	N	-0-					-0-				
06		9870 X	8886	-0-	-984	-0-			306 1	8580	2	N	-0-					-0-				
DEEN SU													WELL #: 1H RRCID -> 273298					COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690				
01		10261 X	7861	-0-	-2400	-0-			9 1	7852	2	N	-0-					-0-				
02		7476 X	7097	-0-	-379	-0-			8 1	7089	2	N	-0-					-0-				
03		8153 X	6938	-0-	-1215	-0-			10 1	6928	2	N	-0-					-0-				
04		7800 X	7148	-0-	-652	-0-			9 1	7139	2	N	-0-					-0-				
05		8060 X	7107	-0-	-953	-0-			9 1	7098	2	N	-0-					-0-				
06		7620 X	6436	-0-	-1184	-0-			7 1	6429	2	N	-0-					-0-				
BRENT MILLER UNIT A2													WELL #: 1H RRCID -> 273935					COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028				
01		15717 X	13414	-0-	-2303	-0-			10 1	13404	2	N	-0-					-0-				
02		14196 X	11760	-0-	-2436	-0-			8 1	11752	2	N	-0-					-0-				
03		14787 X	12769	-0-	-2018	-0-			10 1	12759	2	N	-0-					-0-				
04		13410 X	12354	-0-	-1056	-0-			9 1	12345	2	N	-0-					-0-				
05		13857 X	13483	-0-	-374	-0-			10 1	13473	2	N	-0-					-0-				
06		12990 X	12702	-0-	-288	-0-			9 1	12693	2	N	-0-					-0-				
CRENSHAW SU													WELL #: 1H RRCID -> 274161					COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645				
01		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-			2 1	3107	2	N	-0-					-0-				
02		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-			3 1	3368	2	N	-0-					-0-				
03		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-			3 1	2730	2	N	-0-					-0-				
04		3000 X	2605	-0-	-395	-0-			3 1	2602	2	N	-0-					-0-				
05		3720 X	2597	-0-	-1123	-0-			3 1	2594	2	N	-0-					-0-				
06		3600 X	2359	-0-	-1241	-0-			3 1	2356	2	N	-0-					-0-				
THOMAS SU													WELL #: 5H RRCID -> 274908					COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472				
01		10757 X	7405	-0-	-3352	-0-			188 1	7217	2	N	-0-					-0-				
02		8596 X	6022	-0-	-2574	-0-			243 1	5779	2	N	-0-					-0-				
03		8463 X	7130	-0-	-1333	-0-			198 1	6932	2	N	-0-					-0-				
04		8190 X	7509	-0-	-681	-0-			219 1	7290	2	N	-0-					-0-				
05		8268 X	8268	-0-	-0-	-0-			296 1	7972	2	N	-0-					-0-				
06		7170 X	5684	-0-	-1486	-0-			197 1	5487	2	N	-0-					-0-				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP THOMAS SU												CARTY: PANOLA									
//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915																					
WELL #: 4HB RRCID -> 275217												COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL		DEPTH 12607		PERF.12818 - 19500			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
01	8215 X	6966	-0-	-1249	-0-	9	1	6957	2	N	-0-		-0-								
02	6552 X	3686	-0-	-2866	-0-	12	1	3674	2	N	-0-		-0-								
03	7254 X	3507	-0-	-3747	-0-	11	1	3496	2	N	-0-		-0-								
04	7020 X	3583	-0-	-3437	-0-	11	1	3572	2	N	-0-		-0-								
05	6975 X	3411	-0-	-3564	-0-	10	1	3401	2	N	-0-		-0-								
06	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	10	1	7450	2	N	-0-		-0-								
THOMAS SU												WELL #: 2HB RRCID -> 275471		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL		DEPTH 12610		PERF.12667 - 19604	
01	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	9	1	5535	2	N	-0-		-0-								
02	5208 X	5043	-0-	-165	-0-	9	1	5034	2	N	-0-		-0-								
03	6758 X	5219	-0-	-1539	-0-	9	1	5210	2	N	-0-		-0-								
04	6540 X	4677	-0-	-1863	-0-	7	1	4670	2	N	-0-		-0-								
05	6758 X	5032	-0-	-1726	-0-	8	1	5024	2	N	-0-		-0-								
06	5400 X	4145	-0-	-1255	-0-	6	1	4139	2	N	-0-		-0-								
THOMAS SU												WELL #: 3H RRCID -> 275509		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL		DEPTH 13033		PERF.13350 - 19840	
01	12938 X	12938	-0-	-0-	-0-	12	1	12926	2	N	-0-		-0-								
02	10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	12	1	10629	2	N	-0-		-0-								
03	10726 X	9831	-0-	-895	-0-	13	1	9818	2	N	-0-		-0-								
04	10380 X	7590	-0-	-2790	-0-	10	1	7580	2	N	-0-		-0-								
05	10726 X	6838	-0-	-3888	-0-	9	1	6829	2	N	-0-		-0-								
06	10380 X	4774	-0-	-5606	-0-	6	1	4768	2	N	-0-		-0-								
BRUCE SU												WELL #: 1H RRCID -> 278099		COMPL. DATE 07/24/2018		TOTAL		DEPTH 12855		PERF.12839 - 20138	
01	20708 X	17507	-0-	-3201	-0-	14	1	17493	2	N	-0-		-0-								
02	18704 X	14167	-0-	-4537	-0-	12	1	14155	2	N	-0-		-0-								
03	19468 X	14764	-0-	-4704	-0-	15	1	14749	2	N	-0-		-0-								
04	17430 X	13624	-0-	-3806	-0-	15	1	13609	2	N	-0-		-0-								
05	18011 X	15102	-0-	-2909	-0-	15	1	15087	2	N	-0-		-0-								
06	16950 X	13832	-0-	-3118	-0-	12	1	13820	2	N	-0-		-0-								
REBELS SU												WELL #: 2HB RRCID -> 278226		COMPL. DATE 06/24/2022		TOTAL		DEPTH 12277		PERF.12576 - 19748	
01	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	6	1	5941	2	N	-0-		-0-								
02	5460 X	4771	-0-	-689	-0-	6	1	4765	2	N	-0-		-0-								
03	6045 X	5807	-0-	-238	-0-	7	1	5800	2	N	-0-		-0-								
04	5850 X	5136	-0-	-714	-0-	7	1	5129	2	N	-0-		-0-								
05	5952 X	5228	-0-	-724	-0-	6	1	5222	2	N	-0-		-0-								
06	5760 X	5072	-0-	-688	-0-	6	1	5066	2	N	-0-		-0-								
RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC												WELL #: 1H RRCID -> 279409		COMPL. DATE 06/19/2015		TOTAL		DEPTH 13192		PERF.13382 - 20442	
01	15500 X	14735	-0-	-765	-0-	9	1	14726	2	N	-0-		-0-								
02	14000 X	11322	-0-	-2678	-0-	7	1	11315	2	N	-0-		-0-								
03	15500 X	10269	-0-	-5231	-0-	9	1	10260	2	N	-0-		-0-								
04	14280 X	10499	-0-	-3781	-0-	10	1	10489	2	N	-0-		-0-								
05	14756 X	13994	-0-	-762	-0-	11	1	13983	2	N	-0-		-0-								
06	14250 X	12200	-0-	-2050	-0-	8	1	12192	2	N	-0-		-0-								
GREER - IRONOSA ALLOC												WELL #: 1HB RRCID -> 279411		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL		DEPTH 12821		PERF.13344 - 19824	
01	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	10	1	10163	2	N	-0-		-0-								
02	7644 X	5931	-0-	-1713	-0-	11	1	5920	2	N	-0-		-0-								
03	8463 X	6761	-0-	-1702	-0-	12	1	6749	2	N	-0-		-0-								
04	9630 X	7072	-0-	-2558	-0-	12	1	7060	2	N	-0-		-0-								
05	9951 X	6842	-0-	-3109	-0-	12	1	6830	2	N	-0-		-0-								
06	9630 X	5897	-0-	-3733	-0-	11	1	5886	2	N	-0-		-0-								

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915												
RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	7 1	5450 2	N	-0-		-0-	
02	4844 X	4805	-0-	-39	-0-	6 1	4799 2	N	-0-		-0-	
03	5332 X	5288	-0-	-44	-0-	7 1	5281 2	N	-0-		-0-	
04	5280 X	5018	-0-	-262	-0-	6 1	5012 2	N	-0-		-0-	
05	5456 X	5114	-0-	-342	-0-	5 1	5109 2	N	-0-		-0-	
06	5280 X	4609	-0-	-671	-0-	6 1	4603 2	N	-0-		-0-	
DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990												
01	10044 X	9218	-0-	-826	-0-	5 1	9213 2	N	-0-		-0-	
02	8680 X	8651	-0-	-29	-0-	6 1	8645 2	N	-0-		-0-	
03	9610 X	8780	-0-	-830	-0-	7 1	8773 2	N	-0-		-0-	
04	8910 X	8298	-0-	-612	-0-	7 1	8291 2	N	-0-		-0-	
05	9579 X	8611	-0-	-968	-0-	7 1	8604 2	N	-0-		-0-	
06	9270 X	8006	-0-	-1264	-0-	7 1	7999 2	N	-0-		-0-	
RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993												
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368												
01	10140 X	10140	-0-	-0-	-0-	6 1	10134 2	N	-0-		-0-	
02	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	6 1	9187 2	N	-0-		-0-	
03	9517 X	9386	-0-	-131	-0-	7 1	9379 2	N	-0-		-0-	
04	9810 X	9409	-0-	-401	-0-	6 1	9403 2	N	-0-		-0-	
05	10168 X	8689	-0-	-1479	-0-	6 1	8683 2	N	-0-		-0-	
06	9840 X	8836	-0-	-1004	-0-	5 1	8831 2	N	-0-		-0-	
WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117												
01	12338 X	11894	-0-	-444	-0-	10 1	11884 2	N	-0-		-0-	
02	11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	9 1	11871 2	N	-0-		-0-	
03	12307 X	11939	-0-	-368	-0-	10 1	11929 2	N	-0-		-0-	
04	11910 X	11450	-0-	-460	-0-	9 1	11441 2	N	-0-		-0-	
05	13144 X	5308	-0-	-7836	-0-	5 1	5303 2	N	-0-		-0-	
06	12720 X	-0-	-0-	-12720	-0-			N	-0-		-0-	
ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417												
01	8618 X	8080	-0-	-538	-0-	7 1	8073 2	N	-0-		-0-	
02	7784 X	7113	-0-	-671	-0-	5 1	7108 2	N	-0-		-0-	
03	8091 X	7069	-0-	-1022	-0-	6 1	7063 2	N	-0-		-0-	
04	7830 X	5720	-0-	-2110	-0-	10 1	5710 2	N	-0-		-0-	
05	8091 X	7469	-0-	-622	-0-	8 1	7461 2	N	-0-		-0-	
06	7830 X	7090	-0-	-740	-0-	6 1	7084 2	N	-0-		-0-	
WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653												
01	372 N	189	-0-	-183	-0-	1 1	188 2	N	-0-		-0-	
02	420 N	11	-0-	-409	-0-	11 2		N	-0-		-0-	
03	248 N	186	-0-	-62	-0-	1 1	185 2	N	-0-		-0-	
04	180 N	103	-0-	-77	-0-	103 2		N	-0-		-0-	
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	9 1	1355 2	N	-0-		-0-	
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	2 1	423 2	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP CHARLES SU													CARTY: PANOLA														
//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915													NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA						
WELL #: 5H													RRCID ->	279435	COMPL.	DATE 11/02/2015	TOTAL	DEPTH 12801	PERF.13128	-	19076						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
01	10137 X	8243	-0-	-1894	-0-	7	1	8236	2	N		-0-						-0-									
02	9156 X	7337	-0-	-1819	-0-	5	1	7332	2	N		-0-						-0-									
03	9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	6	1	9720	2	N		-0-						-0-									
04	7980 X	7605	-0-	-375	-0-	6	1	7599	2	N		-0-						-0-									
05	8246 X	7714	-0-	-532	-0-	6	1	7708	2	N		-0-						-0-									
06	9420 X	8756	-0-	-664	-0-	6	1	8750	2	N		-0-						-0-									
DONATILL SU													WELL #:	1H	RRCID ->	279916	COMPL.	DATE 11/09/2015	TOTAL	DEPTH 12732	PERF.12962	-	19714				
01	11625 X	8792	-0-	-2833	-0-	9	1	8783	2	N		-0-						-0-									
02	10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	8	1	10800	2	N		-0-						-0-									
03	11625 X	11040	-0-	-585	-0-	10	1	11030	2	N		-0-						-0-									
04	10050 X	6808	-0-	-3242	-0-	9	1	6799	2	N		-0-						-0-									
05	12048 X	12048	-0-	-0-	-0-	9	1	12039	2	N		-0-						-0-									
06	11250 X	9487	-0-	-1763	-0-	9	1	9478	2	N		-0-						-0-									
JACOB SU													WELL #:	2HB	RRCID ->	279917	COMPL.	DATE 03/16/2016	TOTAL	DEPTH 12480	PERF.12501	-	19695				
01	9176 X	7697	-0-	-1479	-0-	11	1	7686	2	N		-0-						-0-									
02	7868 X	5284	-0-	-2584	-0-	10	1	5274	2	N		-0-						-0-									
03	8711 X	4021	-0-	-4690	-0-	13	1	4008	2	N		-0-						-0-									
04	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	11	1	8638	2	N		-0-						-0-									
05	8618 X	8569	-0-	-49	-0-	10	1	8559	2	N		-0-						-0-									
06	7440 X	6870	-0-	-570	-0-	7	1	6863	2	N		-0-						-0-									
JACOB-SMITH ALLOC													WELL #:	1H	RRCID ->	279918	COMPL.	DATE 03/10/2016	TOTAL	DEPTH 12907	PERF.12971	-	20628				
01	15102 X	15102	-0-	-0-	-0-	6	1	15096	2	N		-0-						-0-									
02	12796 X	12796	-0-	-0-	-0-	5	1	12791	2	N		-0-						-0-									
03	13764 X	13140	-0-	-624	-0-	6	1	13134	2	N		-0-						-0-									
04	13320 X	10207	-0-	-3113	-0-	7	1	10200	2	N		-0-						-0-									
05	13764 X	12274	-0-	-1490	-0-	6	1	12268	2	N		-0-						-0-									
06	13320 X	10213	-0-	-3107	-0-	6	1	10207	2	N		-0-						-0-									
JACOB SU													WELL #:	3H	RRCID ->	279919	COMPL.	DATE 03/04/2016	TOTAL	DEPTH 12851	PERF.12992	-	18636				
01	3224 X	2777	-0-	-447	-0-	6	1	2771	2	N		-0-						-0-									
02	2912 X	2073	-0-	-839	-0-	5	1	2068	2	N		-0-						-0-									
03	3286 X	1780	-0-	-1506	-0-	9	1	1771	2	N		-0-						-0-									
04	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	9	1	4665	2	N		-0-						-0-									
05	13379 X	13379	-0-	-0-	-0-	14	1	13365	2	N		-0-						-0-									
06	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	12	1	9841	2	N		-0-						-0-									
CRENSHAW-SMITH ALLOC													WELL #:	1HB	RRCID ->	279920	COMPL.	DATE 03/10/2016	TOTAL	DEPTH 12516	PERF.12557	-	20268				
01	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	9	1	9251	2	N		-0-						-0-									
02	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	7	1	8168	2	N		-0-						-0-									
03	8773 X	7504	-0-	-1269	-0-	8	1	7496	2	N		-0-						-0-									
04	8970 X	7253	-0-	-1717	-0-	7	1	7246	2	N		-0-						-0-									
05	9269 X	7598	-0-	-1671	-0-	7	1	7591	2	N		-0-						-0-									
06	8970 X	8053	-0-	-917	-0-	7	1	8046	2	N		-0-						-0-									
CRENSHAW-SMITH ALLOC													WELL #:	2H	RRCID ->	279921	COMPL.	DATE 03/13/2016	TOTAL	DEPTH 12931	PERF.13280	-	20693				
01	9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	10	1	9311	2	N		-0-						-0-									
02	9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	6	1	9840	2	N		-0-						-0-									
03	10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	7	1	10183	2	N		-0-						-0-									
04	9090 X	9044	-0-	-46	-0-	7	1	9037	2	N		-0-						-0-									
05	10695 X	8681	-0-	-2014	-0-	7	1	8674	2	N		-0-						-0-									
06	10350 X	8067	-0-	-2283	-0-	7	1	8060	2	N		-0-						-0-									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP CRENSHAW-SMITH ALLOC										//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
										WELL #:		3HB		RRCID -> 279922		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 12479		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
JACOB-HOPKINS ALLOC										WELL #:		1HB		RRCID -> 279923		COMPL. DATE 03/04/2016		TOTAL DEPTH 12469		PERF.12696 - 20145	
01	8432	X	7655	-0-	-777	-0-	-0-	9	1	7646	2	N	-0-						-0-		
02	7616	X	7043	-0-	-573	-0-	-0-	9	1	7034	2	N	-0-						-0-		
03	8060	X	6700	-0-	-1360	-0-	-0-	10	1	6690	2	N	-0-						-0-		
04	7800	X	6969	-0-	-831	-0-	-0-	9	1	6960	2	N	-0-						-0-		
05	8060	X	7992	-0-	-68	-0-	-0-	12	1	7980	2	N	-0-						-0-		
06	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	8045	2	N	-0-						-0-		
WALKER SU I										WELL #:		1H		RRCID -> 279924		COMPL. DATE 03/22/2016		TOTAL DEPTH 14674		PERF.14949 - 20032	
01	18135	X	-0-	-0-	-18135	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
02	16380	X	-0-	-0-	-16380	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
03	18941	X	-0-	-0-	-18941	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
04	18330	X	10793	-0-	-7537	-0-	-0-	8	1	10785	2	N	-0-						-0-		
05	18941	X	4115	-0-	-14826	-0-	-0-	4	1	4111	2	N	-0-						-0-		
06	707	X	707	-0-	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-						-0-		
WALKER SU B - A										WELL #:		1H		RRCID -> 292756		COMPL. DATE 09/08/2022		TOTAL DEPTH 14574		PERF.14633 - 24255	
01	272707	X	173587	-0-	-99120	-0-	-0-	414	1	173173	2	N	-0-						-0-		
02	224252	X	38261	-0-	-185991	-0-	-0-	93	1	38168	2	N	-0-						-0-		
03	231632	X	215135	-0-	-16497	-0-	-0-	419	1	214716	2	N	-0-						-0-		
04	226747	X	226747	-0-	-0-	-0-	-0-	402	1	226345	2	N	-0-						-0-		
05	195677	X	195677	-0-	-0-	-0-	-0-	398	1	195279	2	N	-0-						-0-		
06	208200	X	59078	-0-	-149122	-0-	-0-	127	1	58951	2	N	-0-						-0-		
WALKER SU H-C ALLOC										WELL #:		1HB		RRCID -> 295580		COMPL. DATE 10/27/2023		TOTAL DEPTH 14192		PERF.14538 - 24557	
01	532146	X	340011	-0-	-192135	-0-	-0-	416	1	339595	2	N	-0-						-0-		
02	442092	X	65903	-0-	-376189	-0-	-0-	87	1	65816	2	N	-0-						-0-		
03	450213	X	310150	-0-	-140063	-0-	-0-	411	1	309739	2	N	-0-						-0-		
04	397650	X	277747	-0-	-119903	-0-	-0-	388	1	277359	2	N	-0-						-0-		
05	377859	X	260004	-0-	-117855	-0-	-0-	416	1	259588	2	N	-0-						-0-		
06	329040	X	219870	-0-	-109170	-0-	-0-	405	1	219465	2	N	-0-						-0-		
BOWLES GU										WELL #:		1H		RRCID -> 295901		COMPL. DATE 04/04/2025		TOTAL DEPTH 11130		PERF.11418 - 19483	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
04	701010	X	172929	-0-	-528081	-0-	-0-	152	1	172777	2	N	-0-						-0-		
05	724377	X	466502	-0-	-257875	-0-	-0-	368	1	466133	2	N	1				1 8		-0-		
*06	701010	X	496951	-0-	-204059	-0-	-0-	1 9 403	1	496548	2	N	-0-						-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														CNTY: PANOLA			
EXCO OPERATING COMPANY, LP																	
BOWLES GU																	
WELL #: 2H RRCID -> 296116 COMPL. DATE 04/04/2025 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11539 - 19772																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
04	701010	X	179667	-0-	-521343	-0-	138	1	179529	2	N			-0-			-0-
05	724377	X	486357	-0-	-238020	-0-	368	1	485989	2	N			-0-			-0-
*06	701010	X	499943	-0-	-201067	-0-	403	1	499540	2	N			-0-			-0-
GOMEZ SU B-C ALLOC														WELL #: 1H RRCID -> 296391 COMPL. DATE 06/30/2024 TOTAL DEPTH 14978 PERF.15032 - 24458			
01	1446219	X	1446219	-0-	-0-	-0-	819	1	1445400	2	N			-0-			-0-
02	1269637	X	1269637	-0-	-0-	-0-	756	1	1268881	2	N			-0-			-0-
03	1331942	X	1331942	-0-	-0-	-0-	835	1	1331107	2	N			-0-			-0-
04	1218012	X	1218012	-0-	-0-	-0-	798	1	1217214	2	N			-0-			-0-
05	1196989	X	1196989	-0-	-0-	-0-	813	1	1196176	2	N			-0-			-0-
06	1003880	X	1003880	-0-	-0-	-0-	719	1	1003161	2	N			-0-			-0-
GOMEZ SU B-C ALLOC														WELL #: 2HB RRCID -> 296455 COMPL. DATE 06/30/2024 TOTAL DEPTH 14648 PERF.14651 - 24470			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
WALKER SU E-D ALLOC A														WELL #: 1H RRCID -> 297975 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 14629 PERF.15175 - 25246			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
03	DELQ PR	346949	-0-	346949	346949	-0-	199	1	346750	2	N			-0-			-0-
04	1200780	X	731990	-0-	-468790	-0-	381	1	731609	2	N			-0-			-0-
05	1240806	X	772631	-0-	-468175	-0-	419	1	772212	2	N			-0-			-0-
06	621633	X	621633	-0-	-0-	-0-	357	1	621276	2	N			-0-			-0-
WALKER SU E-D ALLOC B														WELL #: 2H RRCID -> 298072 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 14629 PERF.15010 - 25324			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
03	DELQ PR	329328	-0-	329328	329328	-0-	201	1	329127	2	N			-0-			-0-
04	1229100	X	727898	-0-	-501202	-0-	386	1	727512	2	N			-0-			-0-
05	1270070	X	751975	-0-	-518095	-0-	419	1	751556	2	N			-0-			-0-
06	600412	X	600412	-0-	-0-	-0-	360	1	600052	2	N			-0-			-0-
WALKER SU K ALLOC														WELL #: 1H RRCID -> 299273 COMPL. DATE 03/30/2025 TOTAL DEPTH 15032 PERF. N/A			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
06	SHUT IN	303167	-0-	303167	303167	-0-	190	1	302977	2	N			-0-			-0-
WALKER SU K ALLOC														WELL #: 2HB RRCID -> 299274 COMPL. DATE 03/07/2025 TOTAL DEPTH 14633 PERF. N/A			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
FORTUNE RESOURCES LLC 278755																			
JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	1500	2				N	-0-					3	
02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	-0-	1339	2				N	-0-					3	
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	1487	2				N	-0-					3	
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	1435	2				N	-0-					3	
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	-0-	1488	2				N	-0-					3	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3	

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710																			
01	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	-0-	2351	2				N	-0-					27	
02	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	-0-	2206	2				N	-0-					27	
03	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	-0-	2455	2				N	-0-					27	
04	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	-0-	2361	2				N	-0-					27	
05	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	-0-	2421	2				N	-0-					27	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27	

WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820																			
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	672	2				N	-0-					200	
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	640	2				N	-0-					200	
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	860	2				N	-0-					200	
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	724	2				N	-0-					200	
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	740	2				N	-0-					200	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					200	

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660																			
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	1089	2				N	-0-					19	
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	1037	2				N	-0-					19	
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	1394	2				N	-0-					19	
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	1174	2				N	-0-					19	
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	1199	2				N	-0-					19	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19	

GRAWARD OPERATING, INC. 326435																			
TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140																			
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2				N	-0-					37	
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2				N	-0-					37	
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2				N	-0-					37	
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2				N	-0-					37	
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-					37	
*06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2				N	-0-					37	

HIBBARD ENERGY, LP 383757																			
R. DEAN HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131																			
01	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	-0-	2895	2				N	-0-					33	
02	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	-0-	2632	2				N	-0-					33	
03	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	-0-	2788	2				N	-0-					33	
04	2550 X	1801	-0-	-749	-0-	-0-	1801	2				N	-0-					33	
05	2635 N	1409	-0-	-1226	-0-	-0-	1409	2				N	-0-					33	
06	2550 N	1806	-0-	-744	-0-	-0-	1806	2				N	-0-					33	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY				CNTY: PANOLA			
HIBBARD ENERGY, LP																	
R. DEAN HAY GU																	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.//										16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
MERIT ENERGY COMPANY										561136											
WATSON GAS UNIT										WELL #:		5H		RRCID -> 258044		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 11385		PERF.11304 - 15982	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	3193	X	3010	-0-		-183	-0-		3010	2				Y	-0-					-0-	
02	2996	X	2709	-0-		-287	-0-		2709	2				Y	-0-					-0-	
03	3379	X	2992	-0-		-387	-0-		2992	2				Y	-0-					-0-	
04	3270	X	3035	-0-		-235	-0-		3035	2				Y	-0-					-0-	
05	3379	X	2811	-0-		-568	-0-		2811	2				Y	-0-					-0-	
*06	2910	X	2656	-0-		-254	-0-		2656	2				Y	-0-					-0-	
MORANSCO ENERGY CORPORATION										584122											
SNIDER "A"										WELL #:		1H		RRCID -> 255908		COMPL. DATE 11/08/2009		TOTAL DEPTH 11501		PERF. N/A	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
NEW DAWN ENERGY, LLC										606062											
MOSS CREEK UNIT										WELL #:		1H		RRCID -> 289733		COMPL. DATE 04/16/2020		TOTAL DEPTH 14782		PERF.13360 - 20690	
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
PERMIAN NATURAL RESOURCES										655818											
BENGAL										WELL #:		1 H		RRCID -> 261740		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 13241		PERF.13738 - 17991	
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	7					136	
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	8					144	
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					144	
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					144	
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					144	
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					144	
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP, LLC										665648											
GRIZZLY										WELL #:		1		RRCID -> 259119		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 13450		PERF.13460 - 17650	
01	3511	X	3511	-0-		-0-	-0-		3511	3				N	-0-					-0-	
02	2701	X	2701	-0-		-0-	-0-		2701	3				N	-0-					-0-	
03	4359	X	4359	-0-		-0-	-0-		4359	3				N	-0-					-0-	
04	4280	X	4280	-0-		-0-	-0-		4280	3				N	-0-					-0-	
05	4416	X	4416	-0-		-0-	-0-		4416	3				N	-0-					-0-	
06	4028	X	4028	-0-		-0-	-0-		4028	3				N	-0-					-0-	
GOBI										WELL #:		1		RRCID -> 260022		COMPL. DATE 11/15/2010		TOTAL DEPTH 13364		PERF.13600 - 17882	
01	3348	X	3313	-0-		-35	-0-		3313	3				N	-0-					-0-	
02	3024	X	2833	-0-		-191	-0-		2833	3				N	-0-					-0-	
03	3348	X	2032	-0-		-1316	-0-		2032	3				N	-0-					-0-	
04	3240	X	3153	-0-		-87	-0-		3153	3				N	-0-					-0-	
05	3348	X	2940	-0-		-408	-0-		2940	3				N	-0-					-0-	
06	3210	X	2011	-0-		-1199	-0-		2011	3				N	-0-					-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP, LLC//CONT.// 665648														
WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5084 X	4944	-0-	-140	-0-	4944	3			N	-0-			-0-
02	4676 X	4266	-0-	-410	-0-	4266	3			N	-0-			-0-
03	5270 X	4493	-0-	-777	-0-	4493	3			N	-0-			-0-
04	5100 X	4371	-0-	-729	-0-	4371	3			N	-0-			-0-
05	4929 X	4117	-0-	-812	-0-	4117	3			N	-0-			-0-
06	4770 X	4081	-0-	-689	-0-	4081	3			N	-0-			-0-
BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371														
01	2387 X	2139	-0-	-248	-0-	2139	3			N	-0-			-0-
02	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-			-0-
03	3224 X	979	-0-	-2245	-0-	979	3			N	-0-			-0-
04	3120 X	2882	-0-	-238	-0-	2882	3			N	-0-			-0-
05	3224 X	1756	-0-	-1468	-0-	1756	3			N	-0-			-0-
06	3120 X	1888	-0-	-1232	-0-	1888	3			N	-0-			-0-
KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238														
01	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			N	-0-			-0-
02	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-			-0-
03	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-			-0-
04	540 X	391	-0-	-149	-0-	391	3			N	-0-			-0-
05	558 X	151	-0-	-407	-0-	151	3			N	-0-			-0-
06	540 X	170	-0-	-370	-0-	170	3			N	-0-			-0-
S. KARDELL KS WELL #: 1H RRCID -> 294054 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13916 - 20740														
01	98115 X	68922	-0-	-29193	-0-	68922	3			N	-0-			-0-
02	81788 X	58734	-0-	-23054	-0-	58734	3			N	-0-			-0-
03	82832 X	61620	-0-	-21212	-0-	61620	3			N	-0-			-0-
04	78060 X	58426	-0-	-19634	-0-	58426	3			N	-0-			-0-
05	76229 X	55089	-0-	-21140	-0-	55089	3			N	-0-			-0-
06	66690 X	50024	-0-	-16666	-0-	50024	3			N	-0-			-0-
S. KARDELL KS WELL #: 1HB RRCID -> 294128 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13350 - 20485														
01	100347 X	71524	-0-	-28823	-0-	71524	3			N	-0-			-0-
02	86604 X	62599	-0-	-24005	-0-	62599	3			N	-0-			-0-
03	87389 X	65456	-0-	-21933	-0-	65456	3			N	-0-			-0-
04	78810 X	61507	-0-	-17303	-0-	61507	3			N	-0-			-0-
05	78182 X	59327	-0-	-18855	-0-	59327	3			N	-0-			-0-
06	69210 X	55659	-0-	-13551	-0-	55659	3			N	-0-			-0-
WILLIAMS-CHUMLEY WW WELL #: 1H RRCID -> 294453 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13797 - 22487														
01	139128 X	87280	-0-	-51848	-0-	87280	3			N	-0-			-0-
02	112980 X	74745	-0-	-38235	-0-	74745	3			N	-0-			-0-
03	114297 X	78750	-0-	-35547	-0-	78750	3			N	-0-			-0-
04	104580 X	64758	-0-	-39822	-0-	64758	3			N	-0-			-0-
05	96162 X	79644	-0-	-16518	-0-	79644	3			N	-0-			-0-
06	84450 X	70006	-0-	-14444	-0-	70006	3			N	-0-			-0-
WILLIAMS-CHUMLEY WW WELL #: 1HB RRCID -> 294458 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12980 PERF.13414 - 21959														
01	129735 X	87280	-0-	-42455	-0-	87280	3			N	-0-			-0-
02	105644 X	73107	-0-	-32537	-0-	73107	3			N	-0-			-0-
03	107942 X	73107	-0-	-34835	-0-	73107	3			N	-0-			-0-
04	97770 X	68692	-0-	-29078	-0-	68692	3			N	-0-			-0-
05	87265 X	73443	-0-	-13822	-0-	73443	3			N	-0-			-0-
06	84450 X	66493	-0-	-17957	-0-	66493	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA									
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP, LLC//CONT.// 665648									
BSM GU WELL #: 1HB RRCID -> 294966 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13178 - 20415									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
01	97061 X	84268	-0-	-12793	-0-	84268	3	N	-0-
02	80472 X	59606	-0-	-20866	-0-	59606	3	N	-0-
03	80910 X	61401	-0-	-19509	-0-	61401	3	N	-0-
04	81540 X	54525	-0-	-27015	-0-	54525	3	N	-0-
05	84258 X	53480	-0-	-30778	-0-	53480	3	N	-0-
06	81540 X	48653	-0-	-32887	-0-	48653	3	N	-0-
BSM GU WELL #: 2HB RRCID -> 294967 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13208 - 20375									
01	104811 X	71675	-0-	-33136	-0-	71675	3	N	-0-
02	86604 X	63207	-0-	-23397	-0-	63207	3	N	-0-
03	87203 X	65016	-0-	-22187	-0-	65016	3	N	-0-
04	97290 X	57935	-0-	-39355	-0-	57935	3	N	-0-
05	100533 X	56360	-0-	-44173	-0-	56360	3	N	-0-
06	69360 X	51858	-0-	-17502	-0-	51858	3	N	-0-
HIGHLANDS HG WELL #: 1HB RRCID -> 295696 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13036 - 20224									
01	196199 X	88331	-0-	-107868	-0-	88331	3	N	-0-
02	159012 X	100360	-0-	-58652	-0-	100360	3	N	-0-
03	158503 X	99871	-0-	-58632	-0-	99871	3	N	-0-
04	341130 X	87135	-0-	-253995	-0-	87135	3	N	-0-
05	352501 X	93595	-0-	-258906	-0-	93595	3	N	-0-
06	107520 X	82884	-0-	-24636	-0-	82884	3	N	-0-
HIGHLANDS GU WELL #: 1H RRCID -> 295762 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13461 - 20689									
01	151280 X	74720	-0-	-76560	-0-	74720	3	N	-0-
02	121604 X	75910	-0-	-45694	-0-	75910	3	N	-0-
03	120683 X	77204	-0-	-43479	-0-	77204	3	N	-0-
04	126930 X	66380	-0-	-60550	-0-	66380	3	N	-0-
05	131161 X	72049	-0-	-59112	-0-	72049	3	N	-0-
06	81330 X	63986	-0-	-17344	-0-	63986	3	N	-0-
WILLIAMS CHUMLEY WSO WELL #: 1HB RRCID -> 296762 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13386 - 24686									
01	496899 X	119945	-0-	-376954	-0-	119945	3	N	-0-
02	403032 X	258650	-0-	-144382	-0-	258650	3	N	-0-
03	418190 X	264238	-0-	-153952	-0-	264238	3	N	-0-
04	370140 X	234059	-0-	-136081	-0-	234059	3	N	-0-
05	286378 X	228837	-0-	-57541	-0-	228837	3	N	-0-
06	277140 X	205895	-0-	-71245	-0-	205895	3	N	-0-
WILLIAMS CHUMLEY W0 B WELL #: 1HB RRCID -> 296873 COMPL. DATE 11/26/2023 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13306 - 21206									
01	385113 X	260209	-0-	-124904	-0-	260209	3	N	-0-
02	318444 X	201827	-0-	-116617	-0-	201827	3	N	-0-
03	327670 X	207912	-0-	-119758	-0-	207912	3	N	-0-
04	294690 X	184773	-0-	-109917	-0-	184773	3	N	-0-
05	284642 X	182175	-0-	-102467	-0-	182175	3	N	-0-
06	251820 X	163208	-0-	-88612	-0-	163208	3	N	-0-
KIAWAH KT WELL #: 1H RRCID -> 297148 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13715 - 22572									
01	586923 X	396069	-0-	-190854	-0-	396069	3	N	-0-
02	503356 X	320345	-0-	-183011	-0-	320345	3	N	-0-
03	521017 X	334706	-0-	-186311	-0-	334706	3	N	-0-
04	469440 X	306323	-0-	-163117	-0-	306323	3	N	-0-
05	444044 X	296506	-0-	-147538	-0-	296506	3	N	-0-
06	383280 X	202094	-0-	-181186	-0-	202094	3	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP, LLC//CONT.// 665648													
KIAWAH KA B WELL #: 1HB RRCID -> 297155 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13373 - 20655													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	518537	X	351603	-0-	-166934	-0-	351603	3			N	-0-	-0-
02	445368	X	283129	-0-	-162239	-0-	283129	3			N	-0-	-0-
03	463233	X	290079	-0-	-173154	-0-	290079	3			N	-0-	-0-
04	414690	X	258512	-0-	-156178	-0-	258512	3			N	-0-	-0-
05	388461	X	246117	-0-	-142344	-0-	246117	3			N	-0-	-0-
06	340260	X	215168	-0-	-125092	-0-	215168	3			N	-0-	-0-
ST. ANDREWS SCS WELL #: 1HB RRCID -> 298696 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13380 - 25297													
01	994576	X	994576	-0-	-0-	-0-	994576	3			N	-0-	-0-
02	853453	X	853453	-0-	-0-	-0-	853453	3			N	-0-	-0-
03	935394	X	923794	-0-	-11600	-0-	923794	3			N	-0-	-0-
04	905220	X	822361	-0-	-82859	-0-	822361	3			N	-0-	-0-
05	802955	X	802955	-0-	-0-	-0-	802955	3			N	-0-	-0-
06	905220	X	613339	-0-	-291881	-0-	613339	3			N	-0-	-0-
ST. ANDREWS ST WELL #: 1H RRCID -> 298865 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13900 - 24045													
01	800544	X	797924	-0-	-2620	-0-	797924	3			N	-0-	-0-
02	723072	X	670778	-0-	-52294	-0-	670778	3			N	-0-	-0-
03	800544	X	700215	-0-	-100329	-0-	700215	3			N	-0-	-0-
04	774720	X	618368	-0-	-156352	-0-	618368	3			N	-0-	-0-
05	800544	X	601606	-0-	-198938	-0-	601606	3			N	-0-	-0-
06	772170	X	519582	-0-	-252588	-0-	519582	3			N	-0-	-0-
KODIAK KBR WELL #: 1HB RRCID -> 299080 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 13653 PERF.13554 - 22953													
01	0		744235	-0-	744235	1192956	744235	3			N	-0-	-0-
02	1809122	X	616166	-0-	-1192956	-0-	616166	3			N	-0-	-0-
03	755997	X	592867	-0-	-163130	-0-	592867	3			N	-0-	-0-
04	731610	X	493603	-0-	-238007	-0-	493603	3			N	-0-	-0-
05	755997	X	447128	-0-	-308869	-0-	447128	3			N	-0-	-0-
06	731610	X	393809	-0-	-337801	-0-	393809	3			N	-0-	-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327 SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434													
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336													
01	1209	N	843	-0-	-366	-0-	10	1	833	2	Y	-0-	62
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	10	1	950	2	Y	-0-	62
03	1023	N	974	-0-	-49	-0-	10	1	964	2	Y	-0-	62
04	810	N	671	-0-	-139	-0-	10	1	661	2	Y	-0-	62
05	1023	N	603	-0-	-420	-0-	10	1	593	2	Y	-0-	62
*06	930	N	482	-0-	-448	-0-	10	1	472	2	Y	-0-	62

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
R. LACY SERVICES, LTD. 687208														
METCALF UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281030 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11562 - 17378														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	14539 X	13714	-0-	-825	-0-	710 1 52 9	12952 2	Y	47	46 1	6			
02	12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	647 1 79 9	11525 2	Y	72	69 1	1 8	8		
03	13287 X	13287	-0-	-0-	-0-	658 1 90 9	12539 2	Y	82	79 1	1 8	10		
04	12792 X	12792	-0-	-0-	-0-	638 1 73 9	12081 2	Y	66	65 1	1 8	10		
05	12897 X	12897	-0-	-0-	-0-	653 1 72 9	12172 2	Y	65	64 1	2 8	9		
06	12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	635 1 55 9	11601 2	Y	50	52 1	7			
TURNER UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281032 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226														
01	16796 X	16796	-0-	-0-	-0-	871 1 35 9	15890 2	Y	32	32 1	4			
02	15044 X	15044	-0-	-0-	-0-	798 1 34 9	14212 2	Y	31	31 1	1 8	3		
03	16176 X	16176	-0-	-0-	-0-	804 1 39 9	15333 2	Y	35	33 1	1 8	4		
04	15243 X	15243	-0-	-0-	-0-	763 1 31 9	14449 2	Y	28	27 1	1 8	4		
05	15678 X	15678	-0-	-0-	-0-	796 1 32 9	14850 2	Y	29	27 1	2 8	4		
06	14851 X	14851	-0-	-0-	-0-	770 1 22 9	14059 2	Y	20	21 1	3			
TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 285965 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11152 - 19262														
01	24223 X	24223	-0-	-0-	-0-	7 1 59 9	24157 2	Y	54	56 1	1 8	8		
02	21893 X	21893	-0-	-0-	-0-	7 1 66 9	21820 2	Y	60	55 1	1 8	12		
03	24211 X	24033	-0-	-178	-0-	8 1 53 9	23972 2	Y	48	50 1	10			
04	23430 X	22795	-0-	-635	-0-	8 1 57 9	22730 2	Y	52	47 1	15			
05	24211 X	23174	-0-	-1037	-0-	8 1 52 9	23114 2	Y	47	49 1	1 8	12		
06	23430 X	22001	-0-	-1429	-0-	8 1 48 9	21945 2	Y	44	44 1	12			
TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 285967 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11246 - 18871														
01	29364 X	29364	-0-	-0-	-0-	9 1 284 9	29071 2	Y	258	270 1	1 8	38		
02	26880 X	26880	-0-	-0-	-0-	8 1 315 9	26557 2	Y	286	266 1	1 8	57		
03	30232 X	30232	-0-	-0-	-0-	9 1 262 9	29961 2	Y	238	245 1	50			
04	28853 X	28853	-0-	-0-	-0-	9 1 289 9	28555 2	Y	263	236 1	77			
05	29376 X	29376	-0-	-0-	-0-	10 1 253 9	29113 2	Y	230	246 1	61			
06	28035 X	28035	-0-	-0-	-0-	10 1 243 9	27782 2	Y	221	221 1	61			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
HICKS-SHIVERS														
WELL #: 1HH RRCID -> 287150 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11114 - 21164														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	36549 X	34968	-0-	-1581	-0-	11 1	34865	2	Y	84	87	1	1 8	12
02	32648 X	31760	-0-	-888	-0-	92 9	31650	2	Y	92	85	1	1 8	18
03	35309 X	34764	-0-	-545	-0-	101 9	34671	2	Y	75	77	1	1 8	15
04	33960 X	32980	-0-	-980	-0-	10 1	32880	2	Y	82	73	1		24
05	35154 X	33447	-0-	-1707	-0-	83 9	33357	2	Y	72	76	1	1 8	19
06	34020 X	31903	-0-	-2117	-0-	10 1	31817	2	Y	68	68	1		19
						90 9								
						11 1								
						79 9								
						11 1								
						75 9								
TURNER-HICKS-METCALF-SHIVERS														
WELL #: 1HH RRCID -> 287151 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11205 - 20895														
01	48360 X	46586	-0-	-1774	-0-	13 1	46445	2	Y	116	120	1	1 8	17
02	43680 X	41957	-0-	-1723	-0-	128 9	41806	2	Y	126	117	1	1 8	25
03	47926 X	45947	-0-	-1979	-0-	12 1	45822	2	Y	102	105	1	1 8	21
04	46110 X	43812	-0-	-2298	-0-	139 9	43675	2	Y	112	100	1		33
05	46593 X	44617	-0-	-1976	-0-	13 1	44493	2	Y	99	105	1	1 8	26
06	45090 X	42617	-0-	-2473	-0-	112 9	42500	2	Y	94	94	1		26
						14 1								
						123 9								
						15 1								
						109 9								
						14 1								
						103 9								
HICKS-SHIVERS														
WELL #: 4HH RRCID -> 289226 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11415 - 16970														
01	96781 X	53022	-0-	-43759	-0-	16 1	52842	2	Y	149	150	1	1 8	22
02	45915 X	45915	-0-	-0-	-0-	164 9	45728	2	Y	158	146	1	3 8	31
03	50201 X	50201	-0-	-0-	-0-	13 1	50046	2	Y	127	131	1	1 8	26
04	50040 X	46186	-0-	-3854	-0-	174 9	46022	2	Y	135	121	1	1 8	39
05	51708 X	46364	-0-	-5344	-0-	15 1	46219	2	Y	118	124	1	2 8	31
06	50040 X	43453	-0-	-6587	-0-	140 9	43319	2	Y	109	110	1		30
						15 1								
						149 9								
						130 9								
						14 1								
						120 9								
HICKS-SHIVERS														
WELL #: 3HH RRCID -> 289482 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11217 - 21363														
01	51101 X	51101	-0-	-0-	-0-	15 1	50929	2	Y	143	152	1	2 8	21
02	45936 X	45936	-0-	-0-	-0-	157 9	45749	2	Y	158	145	1	3 8	31
03	50011 X	50011	-0-	-0-	-0-	13 1	49857	2	Y	126	130	1	1 8	26
04	46989 X	46989	-0-	-0-	-0-	174 9	46823	2	Y	137	122	1	1 8	40
05	47314 X	47314	-0-	-0-	-0-	15 1	47167	2	Y	119	126	1	2 8	31
06	44789 X	44789	-0-	-0-	-0-	139 9	44650	2	Y	112	112	1		31
						151 9								
						16 1								
						131 9								
						16 1								
						123 9								

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208														
HICKS-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 289651 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11301 - 20912														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	47819 X	47819	-0-	-0-	-0-	14 1	47576 2	Y	208	219 1	1 8			31
02	43067 X	43067	-0-	-0-	-0-	229 9	42804 2	Y	228	211 1	3 8			45
03	47352 X	47352	-0-	-0-	-0-	12 1	47133 2	Y	186	191 1	1 8			39
04	44715 X	44715	-0-	-0-	-0-	251 9	44479 2	Y	202	181 1	1 8			59
05	45148 X	45148	-0-	-0-	-0-	14 1	44939 2	Y	176	187 1	2 8			46
06	42887 X	42887	-0-	-0-	-0-	205 9	42689 2	Y	167	167 1				46
						14 1								
						184 9								
LONGINO HV A WELL #: 15HH RRCID -> 290135 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11189 - 20340														
01	75516 X	60106	-0-	-15410	-0-	1 1	60097 2	Y	7	9 1	3 8			13
02	55190 X	55190	-0-	-0-	-0-	8 9	55180 2	Y	9	8 1	4 8			10
03	60977 X	60724	-0-	-253	-0-	1 1	60716 2	Y	6	8 1				8
04	59010 X	56698	-0-	-2312	-0-	7 9	56690 2	Y	6					14
05	60977 X	57619	-0-	-3358	-0-	1 1	57616 2	Y	2	7 1				9
06	59010 X	54902	-0-	-4108	-0-	2 9	54898 2	Y	3					12
						1 1								
						3 9								
LONGINO HV B WELL #: 16HH RRCID -> 290345 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11254 - 20741														
01	77159 X	68621	-0-	-8538	-0-	1 1	68614 2	Y	5	7 1	2 8			10
02	61998 X	61998	-0-	-0-	-0-	6 9	61989 2	Y	7	6 1	3 8			8
03	68634 X	67827	-0-	-807	-0-	1 1	67822 2	Y	4	6 1				6
04	66420 X	64755	-0-	-1665	-0-	4 9	64750 2	Y	4					10
05	68634 X	65805	-0-	-2829	-0-	1 1	65801 2	Y	3	6 1				7
06	66420 X	62579	-0-	-3841	-0-	4 9	62575 2	Y	3					10
						1 1								
						3 9								
						1 1								
						3 9								
LONGINO HV C WELL #: 17HH RRCID -> 290346 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11130 - 21257														
01	72075 X	60153	-0-	-11922	-0-	1 1	60144 2	Y	7	9 1	4 8			13
02	54181 X	54181	-0-	-0-	-0-	8 9	54171 2	Y	9	8 1	5 8			9
03	59737 X	59657	-0-	-80	-0-	1 1	59649 2	Y	6	8 1				7
04	57810 X	57609	-0-	-201	-0-	7 9	57600 2	Y	7	1 8				13
05	59737 X	58584	-0-	-1153	-0-	1 1	58580 2	Y	3	7 1				9
06	57810 X	55810	-0-	-2000	-0-	3 9	55807 2	Y	2					11
						1 1								
						2 9								

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.															
MULLINS															
WELL #: 1HH RRCID -> 291461 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11381 - 19175															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	73191 X	62883	-0-	-10308	-0-	765	1	62118	2	Y	-0-			-0-	
02	57064 X	54241	-0-	-2823	-0-	680	1	53561	2	Y	-0-			-0-	
03	63178 X	59472	-0-	-3706	-0-	735	1	58737	2	Y	-0-			-0-	
04	61140 X	54718	-0-	-6422	-0-	54718	2			Y	-0-			-0-	
05	63178 X	55444	-0-	-7734	-0-	748	1	54696	2	Y	-0-			-0-	
06	60840 X	53350	-0-	-7490	-0-	728	1	52622	2	Y	-0-			-0-	
MULLINS													WELL #: 2HH RRCID -> 291462 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11422 - 21144		
01	100905 X	89347	-0-	-11558	-0-	1086	1	88261	2	Y	-0-			-0-	
02	81340 X	78642	-0-	-2698	-0-	986	1	77656	2	Y	-0-			-0-	
03	90055 X	85362	-0-	-4693	-0-	1054	1	84308	2	Y	-0-			-0-	
04	87150 X	79409	-0-	-7741	-0-	79409	2			Y	-0-			-0-	
05	90055 X	81722	-0-	-8333	-0-	1103	1	80619	2	Y	-0-			-0-	
06	86460 X	77822	-0-	-8638	-0-	1061	1	76761	2	Y	-0-			-0-	
OPAL HV B													WELL #: 2HH RRCID -> 291871 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11538 - 20937		
01	178653 X	149079	-0-	-29574	-0-	1160	1	147919	2	Y	-0-			-0-	
02	156884 X	134152	-0-	-22732	-0-	10	1	134142	2	Y	-0-			-0-	
03	166346 X	139304	-0-	-27042	-0-	1176	1	138128	2	Y	-0-			-0-	
04	154470 X	130737	-0-	-23733	-0-	11	1	130726	2	Y	-0-			-0-	
05	153233 X	132515	-0-	-20718	-0-	1180	1	131335	2	Y	-0-			-0-	
06	144270 X	123292	-0-	-20978	-0-	1121	1	122171	2	Y	-0-			-0-	
PEARL HV D													WELL #: 4HH RRCID -> 291921 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11585 - 19272		
01	77965 X	71225	-0-	-6740	-0-	308	1	70917	2	Y	-0-			-0-	
02	61689 X	61689	-0-	-0-	-0-	3	1	61686	2	Y	-0-			-0-	
03	67275 X	67275	-0-	-0-	-0-	312	1	66963	2	Y	-0-			-0-	
04	62575 X	62575	-0-	-0-	-0-	301	1	62274	2	Y	-0-			-0-	
05	62217 X	61833	-0-	-384	-0-	272	1	61561	2	Y	-0-			-0-	
06	60210 X	58277	-0-	-1933	-0-	298	1	57979	2	Y	-0-			-0-	
OPAL HV A													WELL #: 1HH RRCID -> 291942 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11534 - 20940		
01	120745 X	99053	-0-	-21692	-0-	771	1	98282	2	Y	-0-			-0-	
02	107016 X	83587	-0-	-23429	-0-	7	1	83580	2	Y	-0-			-0-	
03	108345 X	89629	-0-	-18716	-0-	756	1	88873	2	Y	-0-			-0-	
04	104850 X	83676	-0-	-21174	-0-	7	1	83669	2	Y	-0-			-0-	
05	101773 X	84518	-0-	-17255	-0-	752	1	83766	2	Y	-0-			-0-	
06	95850 X	82356	-0-	-13494	-0-	748	1	81608	2	Y	-0-			-0-	
PEARL HV A													WELL #: 1HH RRCID -> 291967 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11506 - 20584		
01	137981 X	118747	-0-	-19234	-0-	514	1	118233	2	Y	-0-			-0-	
02	120456 X	104353	-0-	-16103	-0-	5	1	104348	2	Y	-0-			-0-	
03	129704 X	112575	-0-	-17129	-0-	522	1	112053	2	Y	-0-			-0-	
04	121500 X	105972	-0-	-15528	-0-	509	1	105463	2	Y	-0-			-0-	
05	122202 X	106631	-0-	-15571	-0-	468	1	106163	2	Y	-0-			-0-	
06	114930 X	100276	-0-	-14654	-0-	513	1	99763	2	Y	-0-			-0-	
PEARL HV B													WELL #: 2HH RRCID -> 291968 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11489 - 20674		
01	118916 X	97398	-0-	-21518	-0-	422	1	96976	2	Y	-0-			-0-	
02	101976 X	84115	-0-	-17861	-0-	4	1	84111	2	Y	-0-			-0-	
03	106733 X	92333	-0-	-14400	-0-	428	1	91905	2	Y	-0-			-0-	
04	103140 X	85618	-0-	-17522	-0-	412	1	85206	2	Y	-0-			-0-	
05	101680 X	82979	-0-	-18701	-0-	365	1	82614	2	Y	-0-			-0-	
06	94260 X	82372	-0-	-11888	-0-	421	1	81951	2	Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208														
PEARL HV C WELL #: 3HH RRCID -> 291971 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11677 - 18508														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	72344 X	72344	-0-	-0-	-0-	313	1	72031	2	Y	-0-			-0-
02	60284 X	59631	-0-	-653	-0-	3	1	59628	2	Y	-0-			-0-
03	66185 X	63663	-0-	-2522	-0-	295	1	63368	2	Y	-0-			-0-
04	70020 X	58838	-0-	-11182	-0-	283	1	58555	2	Y	-0-			-0-
05	72354 X	57589	-0-	-14765	-0-	253	1	57336	2	Y	-0-			-0-
06	70020 X	54322	-0-	-15698	-0-	278	1	54044	2	Y	-0-			-0-
PEARL HV E WELL #: 5HH RRCID -> 291972 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11597 - 19391														
01	103664 X	86583	-0-	-17081	-0-	375	1	86208	2	Y	-0-			-0-
02	87920 X	75663	-0-	-12257	-0-	3	1	75660	2	Y	-0-			-0-
03	96503 X	80780	-0-	-15723	-0-	375	1	80405	2	Y	-0-			-0-
04	88800 X	75769	-0-	-13031	-0-	364	1	75405	2	Y	-0-			-0-
05	90706 X	74988	-0-	-15718	-0-	329	1	74659	2	Y	-0-			-0-
06	83790 X	70053	-0-	-13737	-0-	358	1	69695	2	Y	-0-			-0-
WOOLWORTH HV D WELL #: 4HH RRCID -> 293750 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11449 - 22127														
01	164145 X	98216	-0-	-65929	-0-	1	1	98197	2	Y	16	10	1	14
						18	9							
02	107408 X	82693	-0-	-24715	-0-	1	1	82672	2	Y	18	8	1	9
						20	9							
03	118916 X	85376	-0-	-33540	-0-	1	1	85368	2	Y	6	8	1	6
						7	9							
04	115080 X	78487	-0-	-36593	-0-	1	1	78479	2	Y	6	2	8	10
						7	9							
05	111755 X	75801	-0-	-35954	-0-	1	1	75798	2	Y	2	6	1	6
						2	9							
06	95040 X	68824	-0-	-26216	-0-	1	1	68821	2	Y	2			8
						2	9							
WOOLWORTH HV B WELL #: 2HH RRCID -> 293752 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11241 PERF.11411 - 23653														
01	175615 X	119070	-0-	-56545	-0-	2	1	119057	2	Y	10	9	1	13
						11	9							
02	155484 X	102394	-0-	-53090	-0-	1	1	102379	2	Y	13	8	1	9
						14	9							
03	168950 X	106921	-0-	-62029	-0-	1	1	106913	2	Y	6	8	1	7
						7	9							
04	145020 X	97197	-0-	-47823	-0-	1	1	97190	2	Y	5	1	8	11
						6	9							
05	132649 X	95477	-0-	-37172	-0-	1	1	95474	2	Y	2	6	1	7
						2	9							
06	115230 X	87477	-0-	-27753	-0-	2	1	87472	2	Y	3			10
						3	9							
WOOLWORTH HV C WELL #: 3HH RRCID -> 293753 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11302 - 23383														
01	191208 X	126995	-0-	-64213	-0-	2	1	126974	2	Y	17	13	1	19
						19	9							
02	129696 X	108257	-0-	-21439	-0-	1	1	108236	2	Y	18	11	1	13
						20	9							
03	143592 X	115157	-0-	-28435	-0-	1	1	115147	2	Y	8	11	1	10
						9	9							
04	138960 X	105990	-0-	-32970	-0-	1	1	105980	2	Y	8	1	8	17
						9	9							
05	139686 X	105743	-0-	-33943	-0-	1	1	105739	2	Y	3	9	1	11
						3	9							
06	122910 X	98925	-0-	-23985	-0-	2	1	98919	2	Y	4			15
						4	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208																
WOOLWORTH HV A WELL #: 1HH RRCID -> 293827 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11449 - 21921																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	164982 X	119712	-0-	-45270	-0-			2	1	119697	2	Y	12	13	1	5 8 20
02	147700 X	102978	-0-	-44722	-0-			13	9							
03	156953 X	107443	-0-	-49510	-0-			1	1	102963	2	Y	13	12	1	6 8 15
04	135480 X	98037	-0-	-37443	-0-			14	9							
05	130200 X	97740	-0-	-32460	-0-			1	1	107432	2	Y	9	12	1	12
06	115860 X	90884	-0-	-24976	-0-			10	9							
								1	1	98027	2	Y	8	1	8	19
								9	9							
								1	1	97733	2	Y	5	11	1	13
								6	9							
								2	1	90878	2	Y	4			17
								4	9							
EMERALD HV A WELL #: 1HH RRCID -> 293907 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10740 - 20061																
01	114080 X	91458	-0-	-22622	-0-			91458	2			N	-0-			-0-
02	98588 X	80320	-0-	-18268	-0-			3	1	80317	2	N	-0-			-0-
03	104780 X	84675	-0-	-20105	-0-			3	1	84672	2	N	-0-			-0-
04	95400 X	78198	-0-	-17202	-0-			3	1	78195	2	N	-0-			-0-
05	95015 X	76750	-0-	-18265	-0-			3	1	76747	2	N	-0-			-0-
06	88500 X	71490	-0-	-17010	-0-			3	1	71487	2	N	-0-			-0-
EMERALD HV C WELL #: 3HH RRCID -> 294365 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10680 - 20162																
01	80228 X	77472	-0-	-2756	-0-			77472	2			N	-0-			-0-
02	72464 X	67932	-0-	-4532	-0-			2	1	67930	2	N	-0-			-0-
03	80228 X	70942	-0-	-9286	-0-			3	1	70939	2	N	-0-			-0-
04	77640 X	66454	-0-	-11186	-0-			3	1	66451	2	N	-0-			-0-
05	80228 X	65546	-0-	-14682	-0-			3	1	65543	2	N	-0-			-0-
06	74970 X	60971	-0-	-13999	-0-			3	1	60968	2	N	-0-			-0-
EMERALD HV D WELL #: 4HH RRCID -> 294391 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10922 - 20082																
01	104036 X	100793	-0-	-3243	-0-			100793	2			N	-0-			-0-
02	93968 X	88222	-0-	-5746	-0-			3	1	88219	2	N	-0-			-0-
03	104036 X	93328	-0-	-10708	-0-			4	1	93324	2	N	-0-			-0-
04	100680 X	85276	-0-	-15404	-0-			3	1	85273	2	N	-0-			-0-
05	104036 X	84449	-0-	-19587	-0-			4	1	84445	2	N	-0-			-0-
06	97530 X	78751	-0-	-18779	-0-			3	1	78748	2	N	-0-			-0-
EMERALD HV B WELL #: 2HH RRCID -> 294472 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10840 - 20209																
01	116343 X	90385	-0-	-25958	-0-			90385	2			N	-0-			-0-
02	99904 X	79204	-0-	-20700	-0-			3	1	79201	2	N	-0-			-0-
03	105462 X	82888	-0-	-22574	-0-			3	1	82885	2	N	-0-			-0-
04	96240 X	74964	-0-	-21276	-0-			3	1	74961	2	N	-0-			-0-
05	93713 X	73914	-0-	-19799	-0-			3	1	73911	2	N	-0-			-0-
06	87480 X	69846	-0-	-17634	-0-			3	1	69843	2	N	-0-			-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1182

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		R. LACY SERVICES, LTD.		LONGINO HV D		//CONT.// 16032 300 687208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
						WELL #: 18HH		RRCID -> 295849		COMPL. DATE 04/19/2023		TOTAL DEPTH 11091		PERF.11203 - 20821	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS * AMT CODE	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	92504 X	82917	-0-	-9587	-0-			1 1 9 9	82907 2	Y	8	8 1	3 8	13	
02	76608 X	72285	-0-	-4323	-0-			1 1 10 9	72274 2	Y	9	8 1	4 8	10	
03	83080 X	78342	-0-	-4738	-0-			1 1 7 9	78334 2	Y	6	8 1		8	
04	80400 X	73222	-0-	-7178	-0-			1 1 7 9	73214 2	Y	6			14	
05	83080 X	72520	-0-	-10560	-0-			1 1 4 9	72515 2	Y	4	8 1		10	
06	80250 X	67886	-0-	-12364	-0-			1 1 3 9	67882 2	Y	3			13	
LONGINO HV F				WELL #:	20HH	RRCID -> 295860	COMPL. DATE 04/19/2023		TOTAL DEPTH 11142		PERF.11346 - 19056				
01	115134 X	94014	-0-	-21120	-0-			1 1 8 9	94005 2	Y	7	9 1	2 8	14	
02	85036 X	81921	-0-	-3115	-0-			1 1 10 9	81910 2	Y	9	9 1	3 8	11	
03	94147 X	88235	-0-	-5912	-0-			1 1 8 9	88226 2	Y	7	9 1		9	
04	91110 X	81672	-0-	-9438	-0-			1 1 8 9	81663 2	Y	7			16	
05	94147 X	80239	-0-	-13908	-0-			1 1 4 9	80234 2	Y	4	9 1		11	
06	90990 X	75108	-0-	-15882	-0-			1 1 3 9	75104 2	Y	3			14	
LONGINO HV E				WELL #:	19HH	RRCID -> 295903	COMPL. DATE 04/19/2023		TOTAL DEPTH 11049		PERF.11158 - 20939				
01	96131 X	84824	-0-	-11307	-0-			1 1 13 9	84810 2	Y	12	13 1	3 8	23	
02	74060 X	74060	-0-	-0-	-0-			1 1 17 9	74042 2	Y	15	14 1	4 8	20	
03	81499 X	80004	-0-	-1495	-0-			1 1 15 9	79988 2	Y	14	16 1		18	
04	78870 X	73904	-0-	-4966	-0-			1 1 13 9	73890 2	Y	12			30	
05	81499 X	73094	-0-	-8405	-0-			1 1 8 9	73085 2	Y	7	17 1		20	
06	78870 X	68579	-0-	-10291	-0-			1 1 8 9	68570 2	Y	7			27	
PARKER NO. 1 HV C				WELL #:	22HH	RRCID -> 296403	COMPL. DATE 05/16/2024		TOTAL DEPTH 11171		PERF.11397 - 22246				
01	329910 X	329910	-0-	-0-	-0-			97 1 672 9	329141 2	Y	611	640 1	17 8	88	
02	262155 X	262155	-0-	-0-	-0-			75 1 656 9	261424 2	Y	596	547 1	23 8	114	
03	360127 X	271291	-0-	-88836	-0-			81 1 503 9	270707 2	Y	457	463 1	16 8	92	
04	348510 X	239817	-0-	-108693	-0-			77 1 501 9	239239 2	Y	455	410 1	5 8	132	
05	360127 X	231743	-0-	-128384	-0-			77 1 420 9	231246 2	Y	382	406 1	10 8	98	
06	319260 X	210254	-0-	-109006	-0-			72 1 377 9	209805 2	Y	343	346 1		95	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
WOOLWORTH HV E														
WELL #: 5HH RRCID -> 296422 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11553 - 21892														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	240713 X	240713	-0-	-0-	-0-	4	1	240696	2	Y	12	13	1	25
02	202680 X	202680	-0-	-0-	-0-	13	9	202661	2	Y	12	15	1	22
03	265639 X	210641	-0-	-54998	-0-	6	1	210618	2	Y	15	17	1	20
04	257070 X	190671	-0-	-66399	-0-	17	9	190651	2	Y	13			33
05	265639 X	187728	-0-	-77911	-0-	6	1	187713	2	Y	8	19	1	22
06	232950 X	171467	-0-	-61483	-0-	9	9	171455	2	Y	7			29
						4	1							
						8	9							
WOOLWORTH HV F														
WELL #: 6HH RRCID -> 296452 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11567 - 21330														
01	315159 X	315159	-0-	-0-	-0-	5	1	315142	2	Y	11	12	1	23
02	326032 X	264161	-0-	-61871	-0-	12	9	264141	2	Y	12	14	1	21
03	360964 X	271046	-0-	-89918	-0-	7	1	271024	2	Y	13	16	1	18
04	349320 X	243576	-0-	-105744	-0-	13	9	243555	2	Y	12			30
05	340070 X	237792	-0-	-102278	-0-	8	1	237776	2	Y	7	17	1	20
06	304980 X	215431	-0-	-89549	-0-	8	9	215420	2	Y	6			26
						4	1							
						7	9							
WOOLWORTH HV G														
WELL #: 7HH RRCID -> 296453 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11427 - 22774														
01	325699 X	325699	-0-	-0-	-0-	5	1	325675	2	Y	17	20	1	38
02	307916 X	281216	-0-	-26700	-0-	19	9	281186	2	Y	20	23	1	35
03	340907 X	289835	-0-	-51072	-0-	8	1	289802	2	Y	23	27	1	31
04	329910 X	263667	-0-	-66243	-0-	22	9	263636	2	Y	21			52
05	340907 X	259873	-0-	-81034	-0-	25	9	259852	2	Y	12	29	1	35
06	315180 X	238183	-0-	-76997	-0-	8	1	238166	2	Y	11			46
						23	9							
						13	9							
						5	1							
						12	9							
WOOLWORTH HV H														
WELL #: 8HH RRCID -> 296454 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11615 - 23142														
01	646319 X	428658	-0-	-217661	-0-	8	1	428618	2	Y	29	30	1	47
02	467768 X	364090	-0-	-103678	-0-	32	9	364044	2	Y	34	29	1	37
03	517886 X	377151	-0-	-140735	-0-	9	1	377116	2	Y	23	30	1	29
04	473520 X	342707	-0-	-130813	-0-	37	9	342674	2	Y	21	2	8	48
05	457870 X	337534	-0-	-120336	-0-	10	1	337512	2	Y	11	27	1	32
06	414840 X	308925	-0-	-105915	-0-	25	9	308908	2	Y	10			42
						10	1							
						12	9							
						6	1							
						11	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208															
PARKER NO. 1 HV B WELL #: 21HH RRCID -> 296466 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11332 - 22189															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	321384 X	321384	-0-	-0-	-0-	95	1	320584	2	Y	641	668	1	21	8
02	263683 X	263683	-0-	-0-	-0-	705	9	262897	2	Y	646	586	1	29	8
03	356376 X	265470	-0-	-90906	-0-	711	9	264863	2	Y	481	488	1	19	8
04	344880 X	238104	-0-	-106776	-0-	78	1	237496	2	Y	484	435	1	6	8
05	356376 X	229294	-0-	-127082	-0-	529	9	228770	2	Y	407	431	1	12	8
06	311010 X	208417	-0-	-102593	-0-	76	1	207946	2	Y	363	367	1		100
						532	9								
						76	1								
						448	9								
						72	1								
						399	9								
PARKER NO. 1 HV A WELL #: 20HH RRCID -> 296544 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11434 - 22337															
01	359559 X	359559	-0-	-0-	-0-	106	1	358680	2	Y	703	734	1	16	8
02	291334 X	291334	-0-	-0-	-0-	773	9	290484	2	Y	697	642	1	22	8
03	408456 X	290491	-0-	-117965	-0-	83	1	289838	2	Y	516	530	1	16	8
04	395280 X	261066	-0-	-134214	-0-	767	9	260407	2	Y	524	472	1	5	8
05	393359 X	253622	-0-	-139737	-0-	85	1	253050	2	Y	443	471	1	10	8
06	347970 X	232003	-0-	-115967	-0-	568	9	231482	2	Y	401	404	1		111
						83	1								
						576	9								
						85	1								
						487	9								
						80	1								
						441	9								
PARKER NO. 1 HV D WELL #: 23HH RRCID -> 296648 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11339 - 22266															
01	337673 X	337673	-0-	-0-	-0-	101	1	336880	2	Y	629	657	1	18	8
02	280778 X	280778	-0-	-0-	-0-	692	9	279993	2	Y	640	583	1	25	8
03	319796 X	280342	-0-	-39454	-0-	81	1	279736	2	Y	475	484	1	18	8
04	309480 X	248937	-0-	-60543	-0-	704	9	248336	2	Y	474	427	1	5	8
05	319796 X	242205	-0-	-77591	-0-	83	1	241684	2	Y	400	425	1	10	8
06	309480 X	220969	-0-	-88511	-0-	523	9	220497	2	Y	361	364	1		100
						80	1								
						521	9								
						81	1								
						440	9								
						75	1								
						397	9								
RFE OPERATING, LLC 704776 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245087 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10444 - 10324															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776														
BRIGGS, H.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247723 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11027 - 11288														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092														
01	93	N	34	-0-	-59	-0-	-0-	34	2			N	-0-	37
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2	20	9	N	18	55
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-	55
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-	55
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-	55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
CARTER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 0 - 15030														
01	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	-0-	1971	2			N	-0-	28
02	1764	N	-0-	-0-	-1764	-0-	-0-					N	-0-	28
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-	-0-					N	-0-	28
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-	-0-					N	-0-	28
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
TALLY-DEGA 6 (AW) WELL #: 6H RRCID -> 297209 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 11438 PERF.11663 - 22399														
01	507470	X	297498	-0-	-209972	-0-	-0-	297406	2	92	9	Y	84	48
02	350392	X	-0-	-0-	-350392	-0-	-0-					Y	-0-	48
03	387934	X	-0-	-0-	-387934	-0-	-0-					Y	-0-	48
04	375420	X	257509	-0-	-117911	-0-	-0-	257440	2	69	9	Y	63	58
*05	370357	X	264131	-0-	-106226	-0-	-0-	264066	2	65	9	Y	59	71
06	287910	X	197405	-0-	-90505	-0-	-0-	197359	2	46	9	Y	42	79
TALLY-DEGA 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 297291 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 11598 PERF.11851 - 20545														
01	478206	X	262791	-0-	-215415	-0-	-0-	262708	2	83	9	Y	75	42
02	304612	X	-0-	-0-	-304612	-0-	-0-					Y	-0-	42
03	337249	X	-0-	-0-	-337249	-0-	-0-					Y	-0-	42
04	326370	X	310933	-0-	-15437	-0-	-0-	310850	2	83	9	Y	75	69
*05	333932	X	297085	-0-	-36847	-0-	-0-	297011	2	74	9	Y	67	81
06	254310	X	231849	-0-	-22461	-0-	-0-	231794	2	55	9	Y	50	88
TALLY-DEGA-DELCIA YOUNG 7 (AW) WELL #: 7H RRCID -> 299345 COMPL. DATE 04/10/2025 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11443 - 21834														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	273392	-0-	-0-	273392	-0-	-0-	273392	2			N	-0-	-0-
*05	SHUT IN	506774	-0-	-0-	506774	-0-	-0-	780166	2	33	9	Y	30	30
*06	1220321	X	440155	-0-	-780166	-0-	-0-	440143	2	12	9	Y	11	41
TALLY-DEGA 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 299412 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 11558 PERF.11652 - 22108														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	234159	-0-	-0-	234159	-0-	-0-	234159	2			N	-0-	-0-
*05	SHUT IN	406972	-0-	-0-	406972	-0-	-0-	641131	2	32	9	Y	29	29
06	SHUT IN	351923	-0-	-0-	351923	-0-	-0-	993054	2	15	9	Y	14	43

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.//		16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
RFE OPERATING, LLC										//CONT.//		704776									
NICHOLS AND DIMES SWD										WELL #:		1		RRCID -> 299632		COMPL. DATE 03/15/2025		TOTAL DEPTH 9262		PERF. 7710 - 9114	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC										722890											
ABNEY 1215 HV UNIT										WELL #:				RRCID -> 296223		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11515 - 20163	
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
SABINE OIL & GAS CORPORATION										742143											
BLALOCK "A"										WELL #:		10		RRCID -> 238531		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 8844 - 11500	
01	465	N	180	-0-	-285	-0-	25	1	155	2	N	-0-						-0-			
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	37	1	234	2	N	-0-						-0-			
03	403	N	110	-0-	-293	-0-	16	1	94	2	N	-0-						-0-			
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	28	1	171	2	N	-0-						-0-			
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	50	1	313	2	N	-0-						-0-			
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	2	N	-0-						-0-			
WELLS GU										WELL #:		1		RRCID -> 242810		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 8672 - 11370	
01	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2347	2	1	9	N	1	1	8				23			
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2215	2	63	9	N	57						80			
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2503	2	14	9	N	13	66	1				27			
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-						27			
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-						27			
06	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2683	2	66	9	N	60						87			
HINSON GAS UNIT 1										WELL #:		9 T		RRCID -> 243230		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11667 - 11675	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
MARTIN GU1										WELL #:		2		RRCID -> 244166		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11884 - 12070	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
GREEN UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 244285		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 11790		PERF.11550 - 11630	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														CNTY: PANOLA			
SABINE OIL & GAS CORPORATION																	
HEMBY GU																	
WELL #: 1														RRCID -> 244824			
COMPL. DATE 12/27/2008														TOTAL DEPTH 11880			
PERF.11430 - 11686																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
LYNN														WELL #: 1			
RRCID -> 245054														COMPL. DATE 03/01/2009			
TOTAL DEPTH 11600														PERF. 9776 - 11360			
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-				23	
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-				23	
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-				23	
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-				23	
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-				23	
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-				23	
MARTIN GU1														WELL #: 3			
RRCID -> 245504														COMPL. DATE 10/20/2008			
TOTAL DEPTH 12150														PERF.11738 - 11920			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
BARRON, PEARL														WELL #: 4			
RRCID -> 245637														COMPL. DATE 02/03/2009			
TOTAL DEPTH 11680														PERF.10620 - 11000			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
MOSELEY GU														WELL #: 2			
RRCID -> 245776														COMPL. DATE 02/23/2009			
TOTAL DEPTH 11595														PERF. 9758 - 11350			
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1476	2	1	9	N	1	1	8		30	
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-				30	
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-				30	
04	1440	N	1358	-0-	-82	-0-	1306	2	52	9	N	47				77	
05	1519	N	1271	-0-	-248	-0-	1271	2			N	-0-				77	
06	1410	N	1274	-0-	-136	-0-	1274	2			N	-0-				77	
WHITE, GALAN GAS UNIT														WELL #: 11			
RRCID -> 245791														COMPL. DATE 11/01/2008			
TOTAL DEPTH 11850														PERF.11342 - 11799			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
ALLEN														WELL #: 9			
RRCID -> 246366														COMPL. DATE 02/09/2009			
TOTAL DEPTH 11900														PERF.11416 - 11684			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA			
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//	742143												
BROWN, KATHLEEN LEE GU				WELL #:	5	RRCID -> 247500		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11560 - 11761					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAINS GU1				WELL #:	2	RRCID -> 247759		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 9788 - 11380					
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2				N	-0-					40
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2				N	-0-					40
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2				N	-0-					40
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2				N	-0-					40
05	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2				N	-0-					40
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2				N	-0-					40

PITNER GU				WELL #:	2	RRCID -> 247952		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11844 - 11864			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GIBSON GU1				WELL #:	6	RRCID -> 249380		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 12265		PERF.11810 - 11980					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRONG				WELL #:	2	RRCID -> 252803		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11610 - 11870					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROSBOROUGH				WELL #:	1H	RRCID -> 252806		COMPL. DATE 03/10/2018		TOTAL DEPTH 11173		PERF.11320 - 14836					
01	41230 X	10012	-0-	-31218	-0-	12 1	9 9999	2	N		1		1 8				-0-
02	37240 X	8992	-0-	-28248	-0-	13 1	8979	2	N		-0-						-0-
03	41230 X	10518	-0-	-30712	-0-	16 1	10502	2	N		-0-						-0-
04	17370 X	10598	-0-	-6772	-0-	18 1	10580	2	N		-0-						-0-
05	10383 X	10383	-0-	-0-	-0-	20 1	10363	2	N		-0-						-0-
06	10170 X	9690	-0-	-480	-0-	20 1	9669	2	N		1		1 8				-0-
						1 9											

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
BLALOCK "A"														
WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		2821 X	2589	-0-	-232	-0-	2589	2			Y	-0-		-0-
02		2520 X	1467	-0-	-1053	-0-	1467	2			Y	-0-		-0-
03		2790 X	1171	-0-	-1619	-0-	1171	2			Y	-0-		-0-
04		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			Y	-0-		-0-
05		2790 X	2679	-0-	-111	-0-	2679	2			Y	-0-		-0-
06		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-		-0-
MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672														
01		14725 X	12085	-0-	-2640	-0-	12085	2			N	-0-		-0-
02		13300 X	10337	-0-	-2963	-0-	10337	2			N	-0-		-0-
03		14725 X	11161	-0-	-3564	-0-	11161	2			N	-0-		-0-
04		13470 X	11314	-0-	-2156	-0-	11314	2			N	-0-		-0-
05		13454 X	11897	-0-	-1557	-0-	11897	2			N	-0-		-0-
06		11700 X	11191	-0-	-509	-0-	11191	2			N	-0-		-0-
HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842														
01		3689 X	3384	-0-	-305	-0-	3384	2			N	-0-		-0-
02		3332 X	3229	-0-	-103	-0-	3229	2			N	-0-		-0-
03		3689 X	2661	-0-	-1028	-0-	2661	2			N	-0-		-0-
04		8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-		-0-
05		16671 X	16671	-0-	-0-	-0-	16671	2			N	-0-		-0-
06		13410 X	13410	-0-	-0-	-0-	13410	2			N	-0-		-0-
ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.14592 - 16193														
01		5580 X	3615	-0-	-1965	-0-	3615	2			N	-0-		20
02		4984 X	2983	-0-	-2001	-0-	2983	2			N	-0-		20
03		5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-		20
04		5130 X	4966	-0-	-164	-0-	4966	2			N	-0-		20
05		5084 X	4884	-0-	-200	-0-	4884	2			N	-0-		20
06		5370 X	4669	-0-	-701	-0-	4669	2			N	-0-		20
WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407														
01		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-		-0-
02		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-		-0-
03		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-		-0-
04		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-		-0-
05		4836 X	3411	-0-	-1425	-0-	3411	2			N	-0-		-0-
06		4680 X	3516	-0-	-1164	-0-	3516	2			N	-0-		-0-
WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404														
01		6417 X	6383	-0-	-34	-0-	6382	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
02		5796 X	5486	-0-	-310	-0-	5486	2			Y	-0-		-0-
03		6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			Y	-0-		-0-
04		6180 X	5838	-0-	-342	-0-	5838	2			Y	-0-		-0-
05		6386 X	6325	-0-	-61	-0-	6325	2			Y	-0-		-0-
06		6210 X	5802	-0-	-408	-0-	5802	2			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA		
SABINE OIL & GAS CORPORATION															
WIENER															
WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6479 X	5758	-0-	-721	-0-	5758	2			N	-0-				-0-
02	5796 X	5206	-0-	-590	-0-	5206	2			N	-0-				-0-
03	6417 X	5826	-0-	-591	-0-	5826	2			N	-0-				-0-
04	6090 X	5566	-0-	-524	-0-	5566	2			N	-0-				-0-
05	6076 X	5685	-0-	-391	-0-	5685	2			N	-0-				-0-
06	5640 X	5374	-0-	-266	-0-	5374	2			N	-0-				-0-
HEMBY GU													WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196		
01	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-				-0-
02	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-				-0-
03	3379 X	3276	-0-	-103	-0-	3276	2			N	-0-				-0-
04	9869 X	9869	-0-	-0-	-0-	9869	2			N	-0-				-0-
05	23946 X	23946	-0-	-0-	-0-	23946	2			N	-0-				-0-
06	20732 X	20732	-0-	-0-	-0-	20732	2			N	-0-				-0-
MILES BELL													WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DUNAWAY GAS UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231		
01	4154 X	2977	-0-	-1177	-0-	2977	2			N	-0-				20
02	3752 X	2542	-0-	-1210	-0-	2542	2			N	-0-				20
03	3813 X	2647	-0-	-1166	-0-	2647	2			N	-0-				20
04	3060 X	2316	-0-	-744	-0-	2316	2			N	-0-				20
05	2976 X	2790	-0-	-186	-0-	2790	2			N	-0-				20
06	2880 X	2706	-0-	-174	-0-	2706	2			N	-0-				20
MOSELEY GU													WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352		
01	4650 X	4453	-0-	-197	-0-	4452	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	4200 X	4023	-0-	-177	-0-	4023	2			N	-0-				-0-
03	4712 X	4437	-0-	-275	-0-	4437	2			N	-0-				-0-
04	4560 X	4406	-0-	-154	-0-	4406	2			N	-0-				-0-
05	4712 X	4436	-0-	-276	-0-	4436	2			N	-0-				-0-
06	4320 X	4268	-0-	-52	-0-	4268	2			N	-0-				-0-
LOWRY E. H. DEEP UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985		
01	10819 X	10013	-0-	-806	-0-	167	1	9845	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
02	9772 X	8474	-0-	-1298	-0-	145	1	8329	2	N	-0-				-0-
03	10819 X	8312	-0-	-2507	-0-	147	1	8162	2	N	3	3	8		-0-
						3	9								
04	10470 X	6564	-0-	-3906	-0-	103	1	6461	2	N	-0-				-0-
05	10819 X	7179	-0-	-3640	-0-	120	1	7059	2	N	-0-				-0-
06	9690 X	8521	-0-	-1169	-0-	155	1	8365	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1191

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//	742143												
YOUNG GRACE GU				WELL #:	2H	RRCID ->	260018	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL	DEPTH	11530	PERF.11484	-	15752		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
01	5952 X	3370	-0-	-2582	-0-			733	1	2637	2	Y	-0-				-0-
02	5376 X	3727	-0-	-1649	-0-			734	1	2993	2	Y	-0-				-0-
03	5766 X	1020	-0-	-4746	-0-			182	1	838	2	Y	-0-				-0-
04	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-							Y	-0-				-0-
05	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-							Y	-0-				-0-
06	3990 X	2598	-0-	-1392	-0-			169	1	2429	2	Y	-0-				-0-

SWEPCO DEEP GU				WELL #:	1H	RRCID ->	260338	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL	DEPTH	11583	PERF.11773	-	16965		
01	9424 X	8376	-0-	-1048	-0-			312	1	8061	2	N	3	3	8		-0-
								3	9								
02	8288 X	7994	-0-	-294	-0-			284	1	7707	2	N	3	3	8		-0-
								3	9								
03	9238 X	8669	-0-	-569	-0-			314	1	8337	2	N	16	16	8		-0-
								18	9								
04	8940 X	8354	-0-	-586	-0-			306	1	8045	2	N	3	3	8		-0-
								3	9								
05	9238 X	8300	-0-	-938	-0-			317	1	7980	2	N	3	3	8		-0-
								3	9								
06	8580 X	8210	-0-	-370	-0-			310	1	7896	2	N	4	4	8		-0-
								4	9								

BLALOCK "A"				WELL #:	15H	RRCID ->	260492	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL	DEPTH	11329	PERF.11380	-	14832		
01	3503 X	2578	-0-	-925	-0-			362	1	2216	2	Y	-0-				-0-
02	3164 X	2362	-0-	-802	-0-			321	1	2041	2	Y	-0-				-0-
03	2914 X	2444	-0-	-470	-0-			345	1	2099	2	Y	-0-				-0-
04	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-			398	1	2396	2	Y	-0-				-0-
05	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-			388	1	2442	2	Y	-0-				-0-
06	2520 X	2500	-0-	-20	-0-			358	1	2142	2	Y	-0-				-0-

CRUMP GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	260889	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL	DEPTH	10658	PERF.10940	-	16090		
01	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-			8121	2			N	-0-				-0-
02	12435 X	12435	-0-	-0-	-0-			12435	2			N	-0-				-0-
03	11779 X	11779	-0-	-0-	-0-			11779	2			N	-0-				-0-
04	9785 X	9785	-0-	-0-	-0-			9785	2			N	-0-				-0-
05	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-			6915	2			N	-0-				-0-
06	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-			6138	2			N	-0-				-0-

WELCH DEEP GU				WELL #:	1H	RRCID ->	260971	COMPL. DATE	12/12/2014	TOTAL	DEPTH	11580	PERF.11834	-	16388		
01	7409 X	6137	-0-	-1272	-0-			6137	2			N	-0-				-0-
02	6552 X	6317	-0-	-235	-0-			6317	2			N	-0-				-0-
03	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-			7604	2			N	-0-				-0-
04	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-			6845	2			N	-0-				-0-
05	7006 X	6586	-0-	-420	-0-			6586	2			N	-0-				-0-
06	7350 X	1505	-0-	-5845	-0-			1505	2			N	-0-				-0-

BLALOCK "A"				WELL #:	16H	RRCID ->	261297	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL	DEPTH	11316	PERF.11379	-	14872		
01	2170 X	1841	-0-	-329	-0-			258	1	1583	2	Y	-0-				-0-
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-			227	1	1446	2	Y	-0-				-0-
03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-			219	1	1329	2	Y	-0-				-0-
04	1770 N	996	-0-	-774	-0-			142	1	854	2	Y	-0-				-0-
05	1860 N	1742	-0-	-118	-0-			239	1	1503	2	Y	-0-				-0-
06	1500 N	1193	-0-	-307	-0-			171	1	1022	2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA		
SABINE OIL & GAS CORPORATION															
FOOTE GU															
WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4681 X	4314	-0-	-367	-0-	468	1	3846	2	N	-0-			-0-	
02	4732 X	4008	-0-	-724	-0-	443	1	3565	2	N	-0-			-0-	
03	5239 X	955	-0-	-4284	-0-	99	1	856	2	N	-0-			-0-	
04	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-			-0-	
05	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-			-0-	
06	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	210	1	5756	2	N	-0-			-0-	
DINKLE DEEP GU															
WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867															
01	10447 X	10082	-0-	-365	-0-	570	1	9511	2	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
02	9520 X	9030	-0-	-490	-0-	496	1	8534	2	Y	-0-			-0-	
03	10540 X	9987	-0-	-553	-0-	524	1	9463	2	Y	-0-			-0-	
04	10200 X	9432	-0-	-768	-0-	546	1	8886	2	Y	-0-			-0-	
05	10168 X	9758	-0-	-410	-0-	543	1	9215	2	Y	-0-			-0-	
06	9750 X	9411	-0-	-339	-0-	544	1	8867	2	Y	-0-			-0-	
FOOTE GU															
WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969															
01	7533 X	6987	-0-	-546	-0-	758	1	6229	2	N	-0-			-0-	
02	6804 X	5996	-0-	-808	-0-	663	1	5333	2	N	-0-			-0-	
03	7347 X	1351	-0-	-5996	-0-	141	1	1210	2	N	-0-			-0-	
04	7110 X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-			-0-	
05	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-			-0-	
06	6750 X	1973	-0-	-4777	-0-	70	1	1903	2	N	-0-			-0-	
PANOLA DEVELOPMENT GU															
WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716															
01	8308 X	6999	-0-	-1309	-0-	6999	2			N	-0-			-0-	
02	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-			-0-	
03	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2			N	-0-			-0-	
04	7740 X	7279	-0-	-461	-0-	7279	2			N	-0-			-0-	
05	8587 X	7212	-0-	-1375	-0-	7212	2			N	-0-			-0-	
06	8310 X	6998	-0-	-1312	-0-	6998	2			N	-0-			-0-	
WELLS GU															
WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
DINKLE DEEP GU															
WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853															
01	4030 X	3568	-0-	-462	-0-	202	1	3366	2	Y	-0-			-0-	
02	3304 X	3119	-0-	-185	-0-	171	1	2948	2	Y	-0-			-0-	
03	3720 X	3523	-0-	-197	-0-	185	1	3338	2	Y	-0-			-0-	
04	3600 X	3383	-0-	-217	-0-	196	1	3187	2	Y	-0-			-0-	
05	3720 X	3612	-0-	-108	-0-	201	1	3411	2	Y	-0-			-0-	
06	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	201	1	3270	2	Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//	742143										
FOOTE GU				WELL #:	5H	RRCID ->	262134	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL	DEPTH	11604	PERF.11814	- 16300	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4092 X	3029	-0-	-1063	-0-	659	1	2370	2	Y	-0-			-0-	
02	3696 X	3142	-0-	-554	-0-	618	1	2524	2	Y	-0-			-0-	
03	3844 X	619	-0-	-3225	-0-	110	1	509	2	Y	-0-			-0-	
04	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-			-0-	
05	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-			-0-	
06	3360 X	2768	-0-	-592	-0-	181	1	2587	2	Y	-0-			-0-	

KEY DEEP GU				WELL #:	1H	RRCID ->	262310	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL	DEPTH	11123	PERF.11238	- 14954	
01	3627 X	2872	-0-	-755	-0-	2872	2			N	-0-			-0-	
02	3192 X	2586	-0-	-606	-0-	2586	2			N	-0-			-0-	
03	3534 X	2229	-0-	-1305	-0-	2229	2			N	-0-			-0-	
04	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-			-0-	
05	3224 X	2414	-0-	-810	-0-	2414	2			N	-0-			-0-	
06	2790 X	2584	-0-	-206	-0-	2584	2			N	-0-			-0-	

WERNER				WELL #:	2H	RRCID ->	262393	COMPL. DATE	07/15/2024	TOTAL	DEPTH	11091	PERF.11433	- 17302	
01	84905 X	84905	-0-	-0-	-0-	93	1	84812	2	N	-0-			-0-	
02	71685 X	71685	-0-	-0-	-0-	84	1	71601	2	N	-0-			-0-	
03	86862 X	74643	-0-	-12219	-0-	93	1	74550	2	N	-0-			-0-	
04	84060 X	71938	-0-	-12122	-0-	90	1	71848	2	N	-0-			-0-	
05	86862 X	71042	-0-	-15820	-0-	36	1	71006	2	N	-0-			-0-	
06	82170 X	67610	-0-	-14560	-0-	24	1	67586	2	N	-0-			-0-	

FURRH W.K. DEEP GU				WELL #:	1H	RRCID ->	262827	COMPL. DATE	09/05/2011	TOTAL	DEPTH	11065	PERF.11384	- 16816	
01	28706 X	22650	-0-	-6056	-0-	27	1	22623	2	N	-0-			-0-	
02	25928 X	17334	-0-	-8594	-0-	25	1	17309	2	N	-0-			-0-	
03	28675 X	17593	-0-	-11082	-0-	27	1	17566	2	N	-0-			-0-	
04	24960 X	15018	-0-	-9942	-0-	26	1	14992	2	N	-0-			-0-	
05	25327 X	14219	-0-	-11108	-0-	27	1	14192	2	N	-0-			-0-	
06	21930 X	12712	-0-	-9218	-0-	26	1	12686	2	N	-0-			-0-	

PRESTON SOUTH DEEP				WELL #:	1H	RRCID ->	264361	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL	DEPTH	11346	PERF.11612	- 15021	
01	3441 X	3093	-0-	-348	-0-	3093	2			N	-0-			-0-	
02	3108 X	2496	-0-	-612	-0-	2496	2			N	-0-			-0-	
03	3441 X	2501	-0-	-940	-0-	2501	2			N	-0-			-0-	
04	3330 X	2498	-0-	-832	-0-	2498	2			N	-0-			-0-	
05	3255 X	2292	-0-	-963	-0-	2292	2			N	-0-			-0-	
06	3000 X	2241	-0-	-759	-0-	2241	2			N	-0-			-0-	

LITTLE ESTATE				WELL #:	4H	RRCID ->	264842	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL	DEPTH	12396	PERF.11822	- 16161	
01	2387 X	1701	-0-	-686	-0-	80	1	1621	2	N	-0-			37	
02	1932 N	1420	-0-	-512	-0-	62	1	1358	2	N	-0-			37	
03	1984 N	1611	-0-	-373	-0-	69	1	1511	2	N	28			65	
						31	9								
04	1650 N	1302	-0-	-348	-0-	57	1	1245	2	N	-0-			65	
05	1581 N	1459	-0-	-122	-0-	59	1	1400	2	N	-0-			65	
06	1560 N	1362	-0-	-198	-0-	56	1	1295	2	N	10			75	
						11	9								

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CAPACITY		CNTY: PANOLA	
SABINE OIL & GAS CORPORATION													NON-ASSOCIATED			
DUNAWAY GAS UNIT													COMPL. DATE 06/28/2016		TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907	
WELL #:													3H		RRCID -> 279437	
MONTHLY STATUS													CUMU STATUS		DISPOSITIONS	
PROD GAS LIFT(L)													AMT CODE		AMT CODE	
EOM BALANCE													COND PROD		DISPOSITIONS	
ALLOW CODE													C M		AMT CODE	
01	9393	X	6182	-0-	-3211	-0-	6182	2		N	-0-					20
02	8484	X	6531	-0-	-1953	-0-	6531	2		N	-0-					20
03	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2		N	-0-					20
04	6300	X	6244	-0-	-56	-0-	6244	2		N	-0-					20
05	7223	X	5867	-0-	-1356	-0-	5867	2		N	-0-					20
06	6990	X	5555	-0-	-1435	-0-	5555	2		N	-0-					20
DUNAWAY GAS UNIT													COMPL. DATE 01/28/2017		TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021	
WELL #:													4H		RRCID -> 279441	
01	15438	X	11906	-0-	-3532	-0-	11906	2		N	-0-					-0-
02	13944	X	3370	-0-	-10574	-0-	3370	2		N	-0-					-0-
03	15438	X	5254	-0-	-10184	-0-	5254	2		N	-0-					-0-
04	14940	X	8604	-0-	-6336	-0-	8604	2		N	-0-					-0-
05	14446	X	10747	-0-	-3699	-0-	10747	2		N	-0-					-0-
06	11520	X	10167	-0-	-1353	-0-	10167	2		N	-0-					-0-
DUNAWAY GAS UNIT													COMPL. DATE 12/17/2015		TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A	
WELL #:													7H		RRCID -> 279442	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
DUNAWAY GAS UNIT													COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779	
WELL #:													6H		RRCID -> 279896	
01	23281	X	18753	-0-	-4528	-0-	18753	2		N	-0-					3
02	17220	X	17162	-0-	-58	-0-	17162	2		N	-0-					3
03	18073	X	17391	-0-	-682	-0-	17391	2		N	-0-					3
04	18150	X	16082	-0-	-2068	-0-	16082	2		N	-0-					3
05	19003	X	16579	-0-	-2424	-0-	16579	2		N	-0-					3
06	18390	X	16486	-0-	-1904	-0-	16486	2		N	-0-					3
DUNAWAY-FURRH (AW)													COMPL. DATE 03/18/2020		TOTAL DEPTH 10893 PERF.11265 - 19646	
WELL #:													1H		RRCID -> 284324	
01	48546	X	37132	-0-	-11414	-0-	37132	2		N	-0-					-0-
02	43848	X	36481	-0-	-7367	-0-	36481	2		N	-0-					-0-
03	47988	X	38882	-0-	-9106	-0-	38882	2		N	-0-					-0-
04	41190	X	33646	-0-	-7544	-0-	33646	2		N	-0-					-0-
05	40703	X	31849	-0-	-8854	-0-	31849	2		N	-0-					-0-
06	39090	X	30276	-0-	-8814	-0-	30276	2		N	-0-					-0-
DUNAWAY-WIENER WB (AW)													COMPL. DATE 06/08/2020		TOTAL DEPTH 10965 PERF.11372 - 21652	
WELL #:													1H		RRCID -> 284889	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
CENTENNIAL GU													COMPL. DATE 09/22/2020		TOTAL DEPTH 11130 PERF.11682 - 22929	
WELL #:													1H		RRCID -> 285066	
01	41788	X	30975	-0-	-10813	-0-	63	1	30912	2	Y	-0-				-0-
02	37744	X	27649	-0-	-10095	-0-	58	1	27591	2	Y	-0-				-0-
03	41788	X	25834	-0-	-15954	-0-	58	1	25776	2	Y	-0-				-0-
04	37710	X	29209	-0-	-8501	-0-	57	1	29152	2	Y	-0-				-0-
05	32984	X	29601	-0-	-3383	-0-	54	1	29547	2	Y	-0-				-0-
06	29970	X	26854	-0-	-3116	-0-	54	1	26800	2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION																										
MAVERICK GU																										
WELL #: 1H													RRCID	->	285181	COMPL. DATE	09/16/2020	TOTAL	DEPTH	11222	PERF.	11960	-	19461		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
01	33697 X	27852	-0-	-5845	-0-	27852	2	Y	-0-	-0-								-0-								
02	28588 X	23255	-0-	-5333	-0-	23255	2	Y	-0-	-0-								-0-								
03	29760 X	21482	-0-	-8278	-0-	21482	2	Y	-0-	-0-								-0-								
04	27870 X	21532	-0-	-6338	-0-	21532	2	Y	-0-	-0-								-0-								
05	28179 X	23774	-0-	-4405	-0-	23774	2	Y	-0-	-0-								-0-								
06	26940 X	23085	-0-	-3855	-0-	23085	2	Y	-0-	-0-								-0-								
MAVERICK GU													WELL #:	2H	RRCID	->	285231	COMPL. DATE	09/22/2020	TOTAL	DEPTH	11178	PERF.	11863	-	19310
01	34224 X	31166	-0-	-3058	-0-	31166	2	Y	-0-	-0-								-0-								
02	30884 X	27244	-0-	-3640	-0-	27244	2	Y	-0-	-0-								-0-								
03	33077 X	28594	-0-	-4483	-0-	28594	2	Y	-0-	-0-								-0-								
04	30960 X	28266	-0-	-2694	-0-	28266	2	Y	-0-	-0-								-0-								
05	31651 X	28659	-0-	-2992	-0-	28659	2	Y	-0-	-0-								-0-								
06	30150 X	26933	-0-	-3217	-0-	26933	2	Y	-0-	-0-								-0-								
RHOADES-ROSBOROUGH (AW)													WELL #:	1H	RRCID	->	285415	COMPL. DATE	06/06/2020	TOTAL	DEPTH	11201	PERF.	11384	-	21245
01	71445 X	71445	-0-	-0-	-0-	85	1	71356	2	N	4	4	8	-0-												
02	52948 X	51590	-0-	-1358	-0-	74	1	51516	2	N	-0-			-0-												
03	58621 X	52333	-0-	-6288	-0-	81	1	52252	2	N	-0-			-0-												
04	56730 X	44453	-0-	-12277	-0-	76	1	44377	2	N	-0-			-0-												
05	58621 X	41346	-0-	-17275	-0-	78	1	41268	2	N	-0-			-0-												
06	56730 X	37001	-0-	-19729	-0-	75	1	36926	2	N	-0-			-0-												
JESTER GAS UNIT													WELL #:	2H	RRCID	->	286126	COMPL. DATE	06/03/2020	TOTAL	DEPTH	11130	PERF.	11754	-	22355
01	80445 X	62010	-0-	-18435	-0-	60	1	61950	2	Y	-0-			-0-												
02	72660 X	51788	-0-	-20872	-0-	54	1	51734	2	Y	-0-			-0-												
03	80445 X	53201	-0-	-27244	-0-	59	1	53142	2	Y	-0-			-0-												
04	70680 X	49022	-0-	-21658	-0-	58	1	48964	2	Y	-0-			-0-												
05	73036 X	48356	-0-	-24680	-0-	61	1	48295	2	Y	-0-			-0-												
06	60000 X	44430	-0-	-15570	-0-	59	1	44371	2	Y	-0-			-0-												
JESTER GAS UNIT													WELL #:	1H	RRCID	->	286145	COMPL. DATE	05/31/2020	TOTAL	DEPTH	11053	PERF.	11568	-	20929
01	65007 X	64983	-0-	-24	-0-	63	1	64920	2	Y	-0-			-0-												
02	63336 X	57758	-0-	-5578	-0-	60	1	57698	2	Y	-0-			-0-												
03	70122 X	59200	-0-	-10922	-0-	66	1	59134	2	Y	-0-			-0-												
04	67860 X	52534	-0-	-15326	-0-	62	1	52472	2	Y	-0-			-0-												
05	64976 X	50798	-0-	-14178	-0-	64	1	50734	2	Y	-0-			-0-												
06	62880 X	45702	-0-	-17178	-0-	61	1	45641	2	Y	-0-			-0-												
STRONG-LOWRY DEEP (AW)													WELL #:	1HR	RRCID	->	286448	COMPL. DATE	04/19/2020	TOTAL	DEPTH	11571	PERF.	11782	-	18762
01	37634 X	30236	-0-	-7398	-0-	30234	2	2	9	N	2	2	8	-0-												
02	31444 X	26821	-0-	-4623	-0-	26820	2	1	9	N	1	1	8	-0-												
03	32922 X	31596	-0-	-1326	-0-	31589	2	7	9	N	6	6	8	-0-												
04	31050 X	29540	-0-	-1510	-0-	29539	2	1	9	N	1	1	8	-0-												
05	30225 X	27776	-0-	-2449	-0-	27775	2	1	9	N	1	1	8	-0-												
06	30570 X	25496	-0-	-5074	-0-	25494	2	2	9	N	2	2	8	-0-												

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														CNTY: PANOLA			
SABINE OIL & GAS CORPORATION																	
HUDSON G0																	
WELL #: 1H RRCID -> 287834 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11546 - 20171																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	38719 X	35181	-0-	-3538	-0-	68	1	35113	2	Y	-0-					-0-	
02	35448 X	31134	-0-	-4314	-0-	63	1	31071	2	Y	-0-					-0-	
03	39246 X	32826	-0-	-6420	-0-	71	1	32755	2	Y	-0-					-0-	
04	37980 X	31137	-0-	-6843	-0-	70	1	31067	2	Y	-0-					-0-	
05	36921 X	31302	-0-	-5619	-0-	73	1	31229	2	Y	-0-					-0-	
06	34050 X	29008	-0-	-5042	-0-	71	1	28937	2	Y	-0-					-0-	
HUDSON G0														WELL #: 3H RRCID -> 287835 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11790 - 21390			
01	57553 X	57553	-0-	-0-	-0-	111	1	57442	2	Y	-0-					-0-	
02	48282 X	48282	-0-	-0-	-0-	98	1	48184	2	Y	-0-					-0-	
03	68293 X	50210	-0-	-18083	-0-	109	1	50101	2	Y	-0-					-0-	
04	66090 X	46684	-0-	-19406	-0-	105	1	46579	2	Y	-0-					-0-	
05	68293 X	47440	-0-	-20853	-0-	110	1	47330	2	Y	-0-					-0-	
06	55710 X	43781	-0-	-11929	-0-	107	1	43674	2	Y	-0-					-0-	
LEFOY-LEWIN (AW)														WELL #: 2H RRCID -> 287836 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11470 - 22293			
01	72075 X	60195	-0-	-11880	-0-	659	1	59536	2	Y	-0-					-0-	
02	64428 X	54457	-0-	-9971	-0-	595	1	53862	2	Y	-0-					-0-	
03	70339 X	56792	-0-	-13547	-0-	637	1	56155	2	Y	-0-					-0-	
04	66510 X	43768	-0-	-22742	-0-	361	1	43407	2	Y	-0-					-0-	
05	60295 X	-0-	-0-	-60295	-0-					Y	-0-					-0-	
06	58350 X	-0-	-0-	-58350	-0-					Y	-0-					-0-	
LEFOY-LEWIN (AW)														WELL #: 1H RRCID -> 287837 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11471 - 22421			
01	76229 X	53103	-0-	-23126	-0-	581	1	52522	2	Y	-0-					-0-	
02	61516 X	47971	-0-	-13545	-0-	525	1	47446	2	Y	-0-					-0-	
03	61070 X	50175	-0-	-10895	-0-	563	1	49612	2	Y	-0-					-0-	
04	56430 X	38714	-0-	-17716	-0-	319	1	38395	2	Y	-0-					-0-	
05	53103 X	-0-	-0-	-53103	-0-					Y	-0-					-0-	
06	51390 X	-0-	-0-	-51390	-0-					Y	-0-					-0-	
HUDSON G0														WELL #: 2H RRCID -> 287876 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11526 - 20576			
01	56172 X	50846	-0-	-5326	-0-	98	1	50748	2	Y	-0-					-0-	
02	50736 X	43747	-0-	-6989	-0-	89	1	43658	2	Y	-0-					-0-	
03	60605 X	47260	-0-	-13345	-0-	102	1	47158	2	Y	-0-					-0-	
04	58650 X	43807	-0-	-14843	-0-	98	1	43709	2	Y	-0-					-0-	
05	60605 X	44398	-0-	-16207	-0-	103	1	44295	2	Y	-0-					-0-	
06	49200 X	40710	-0-	-8490	-0-	99	1	40611	2	Y	-0-					-0-	
FURRH GR-FURRH WK (AW)														WELL #: 2H RRCID -> 288851 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11383 - 22608			
01	116002 X	107445	-0-	-8557	-0-	107445	2			Y	-0-					-0-	
02	104776 X	65387	-0-	-39389	-0-	65387	2			Y	-0-					-0-	
03	116002 X	76319	-0-	-39683	-0-	76319	2			Y	-0-					-0-	
04	109440 X	72170	-0-	-37270	-0-	72170	2			Y	-0-					-0-	
05	107446 X	70881	-0-	-36565	-0-	70881	2			Y	-0-					-0-	
06	103980 X	65855	-0-	-38125	-0-	65855	2			Y	-0-					-0-	
FURRH GR-FURRH WK (AW)														WELL #: 1H RRCID -> 288891 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11295 - 23168			
01	83948 X	64805	-0-	-19143	-0-	64805	2			Y	-0-					-0-	
02	81340 X	52673	-0-	-28667	-0-	52673	2			Y	-0-					-0-	
03	90055 X	51240	-0-	-38815	-0-	51240	2			Y	-0-					-0-	
04	87150 X	45108	-0-	-42042	-0-	45108	2			Y	-0-					-0-	
05	78058 X	42989	-0-	-35069	-0-	42989	2			Y	-0-					-0-	
06	62700 X	42934	-0-	-19766	-0-	42934	2			Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)												CAPACITY				CNTY: PANOLA											
SABINE OIL & GAS CORPORATION												//CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED															
FURRH GR-FURRH WK (AW)												//CONT.// 742143															
WELL #:												3H RRCID -> 288894				COMPL. DATE 08/29/2021				TOTAL DEPTH 11039 PERF.11170 - 23160							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
01		103912 X	84402	-0-	-19510	-0-			84402	2		Y	-0-					-0-									
02		93856 X	72275	-0-	-21581	-0-			72275	2		Y	-0-					-0-									
03		103912 X	76332	-0-	-27580	-0-			76332	2		Y	-0-					-0-									
04		88950 X	70359	-0-	-18591	-0-			70359	2		Y	-0-					-0-									
05		88195 X	73880	-0-	-14315	-0-			73880	2		Y	-0-					-0-									
06		81690 X	66056	-0-	-15634	-0-			66056	2		Y	-0-					-0-									
TOLEDO BEND GAS UNIT												WELL #:				1H RRCID -> 289280				COMPL. DATE 02/20/2023				TOTAL DEPTH 11071 PERF.11559 - 20134			
01		310 X	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-					-0-									
02		280 X	-0-	-0-	-280	-0-						Y	-0-					-0-									
03		310 X	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-					-0-									
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
LAKE ALEXANDER (AW)												WELL #:				1H RRCID -> 289467				COMPL. DATE 02/22/2023				TOTAL DEPTH 11006 PERF.11305 - 20009			
01		105002 X	105002	-0-	-0-	-0-			310	1	104692	2	Y	-0-				-0-									
02		79107 X	79107	-0-	-0-	-0-			280	1	78827	2	Y	-0-				-0-									
03		118730 X	83315	-0-	-35415	-0-			310	1	83005	2	Y	-0-				-0-									
04		114900 X	77268	-0-	-37632	-0-			300	1	76968	2	Y	-0-				-0-									
05		118730 X	75216	-0-	-43514	-0-			310	1	74906	2	Y	-0-				-0-									
06		101610 X	69715	-0-	-31895	-0-			300	1	69415	2	Y	-0-				-0-									
MAVERICK GU												WELL #:				3H RRCID -> 289471				COMPL. DATE 09/25/2021				TOTAL DEPTH 11019 PERF.11624 - 21209			
01		82522 X	69611	-0-	-12911	-0-			69611	2		Y	-0-					-0-									
02		73136 X	61532	-0-	-11604	-0-			61532	2		Y	-0-					-0-									
03		76787 X	38266	-0-	-38521	-0-			38266	2		Y	-0-					-0-									
04		71490 X	42111	-0-	-29379	-0-			42111	2		Y	-0-					-0-									
05		71393 X	35833	-0-	-35560	-0-			35833	2		Y	-0-					-0-									
06		67380 X	31279	-0-	-36101	-0-			31279	2		Y	-0-					-0-									
COLDA FARMS GU												WELL #:				1H RRCID -> 289790				COMPL. DATE 03/04/2022				TOTAL DEPTH 11140 PERF.11563 - 21883			
01		104532 X	-0-	-0-	-104532	-0-						N	-0-					-0-									
02		94136 X	21318	-0-	-72818	-0-			211	1	21107	2	N	-0-				-0-									
03		101587 X	9625	-0-	-91962	-0-			107	1	9518	2	N	-0-				-0-									
04		88980 X	559	-0-	-88421	-0-			7	1	552	2	N	-0-				-0-									
05		36394 X	-0-	-0-	-36394	-0-						N	-0-					-0-									
06		22830 X	-0-	-0-	-22830	-0-						N	-0-					-0-									
LAWLESS GU												WELL #:				1H RRCID -> 289935				COMPL. DATE 02/21/2022				TOTAL DEPTH 11219 PERF.11751 - 22263			
01		43772 X	9722	-0-	-34050	-0-			40	1	9682	2	N	-0-				-0-									
02		91666 X	91666	-0-	-0-	-0-			909	1	90757	2	N	-0-				-0-									
03		101695 X	101695	-0-	-0-	-0-			1133	1	100562	2	N	-0-				-0-									
04		90058 X	90058	-0-	-0-	-0-			1193	1	88865	2	N	-0-				-0-									
05		101494 X	85027	-0-	-16467	-0-			1240	1	83787	2	N	-0-				-0-									
06		98400 X	73908	-0-	-24492	-0-			1200	1	72708	2	N	-0-				-0-									
FURRH-ELUM-HARPER (AW)												WELL #:				1H RRCID -> 290162				COMPL. DATE 04/28/2023				TOTAL DEPTH 11024 PERF.11458 - 22955			
01		92596 X	-0-	-0-	-92596	-0-						Y	-0-					-0-									
02		55329 X	55329	-0-	-0-	-0-			218	1	55111	2	Y	-0-				-0-									
03		49166 X	20884	-0-	-28282	-0-			85	1	20799	2	Y	-0-				-0-									
04		103833 X	103833	-0-	-0-	-0-			404	1	103429	2	Y	-0-				-0-									
05		91631 X	91631	-0-	-0-	-0-			199	1	91432	2	Y	-0-				-0-									
06		76975 X	76975	-0-	-0-	-0-			185	1	76790	2	Y	-0-				-0-									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA		
SABINE OIL & GAS CORPORATION															
LAKE FURRH (AW)															
WELL #:															
1H RRCID -> 290191															
COMPL. DATE 02/24/2023															
TOTAL DEPTH 10949													PERF.11366 - 21187		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(I) STATUS	(L) (CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
01	74772 X	60885	-0-	-13887	-0-		272	1	60613	2	Y	-0-			-0-
02	65716 X	52489	-0-	-13227	-0-		256	1	52233	2	Y	-0-			-0-
03	68169 X	55528	-0-	-12641	-0-		281	1	55247	2	Y	-0-			-0-
04	63480 X	52860	-0-	-10620	-0-		277	1	52583	2	Y	-0-			-0-
05	64263 X	52318	-0-	-11945	-0-		283	1	52035	2	Y	-0-			-0-
06	58920 X	49318	-0-	-9602	-0-		273	1	49045	2	Y	-0-			-0-
FURRH-FINDLEY-HARPER (AW)															
WELL #:															
1H RRCID -> 290198															
COMPL. DATE 09/09/2020															
TOTAL DEPTH 11115													PERF.11288 - 21563		
01	243629 X	23671	-0-	-219958	-0-		349	1	23322	2	Y	-0-			-0-
02	214676 X	175384	-0-	-39292	-0-		691	1	174693	2	Y	-0-			-0-
03	214148 X	160265	-0-	-53883	-0-		649	1	159616	2	Y	-0-			-0-
04	158550 X	117323	-0-	-41227	-0-		456	1	116867	2	Y	-0-			-0-
05	194184 X	129409	-0-	-64775	-0-		281	1	129128	2	Y	-0-			-0-
06	187920 X	110011	-0-	-77909	-0-		265	1	109746	2	Y	-0-			-0-
CADDO LAKE (AW)															
WELL #:															
1H RRCID -> 290199															
COMPL. DATE 03/07/2023															
TOTAL DEPTH 10965													PERF.11766 - 21630		
01	63240 X	57078	-0-	-6162	-0-		255	1	56823	2	Y	-0-			-0-
02	55916 X	48630	-0-	-7286	-0-		237	1	48393	2	Y	-0-			-0-
03	61566 X	51727	-0-	-9839	-0-		262	1	51465	2	Y	-0-			-0-
04	55230 X	48641	-0-	-6589	-0-		255	1	48386	2	Y	-0-			-0-
05	57071 X	48075	-0-	-8996	-0-		260	1	47815	2	Y	-0-			-0-
06	55230 X	44999	-0-	-10231	-0-		249	1	44750	2	Y	-0-			-0-
CENTENNIAL GU															
WELL #:															
2H RRCID -> 290310															
COMPL. DATE 10/07/2021															
TOTAL DEPTH 10994													PERF.11693 - 22825		
01	105493 X	85681	-0-	-19812	-0-		173	1	85508	2	Y	-0-			-0-
02	94332 X	74406	-0-	-19926	-0-		155	1	74251	2	Y	-0-			-0-
03	98239 X	78448	-0-	-19791	-0-		177	1	78271	2	Y	-0-			-0-
04	88710 X	88107	-0-	-603	-0-		171	1	87936	2	Y	-0-			-0-
05	99709 X	99709	-0-	-0-	-0-		182	1	99527	2	Y	-0-			-0-
06	85996 X	85996	-0-	-0-	-0-		174	1	85822	2	Y	-0-			-0-
WIENER WB-BOUNDS (AW)															
WELL #:															
1H RRCID -> 290354															
COMPL. DATE 09/30/2021															
TOTAL DEPTH 10942													PERF.11427 - 21966		
01	123163 X	86301	-0-	-36862	-0-		616	1	85685	2	Y	-0-			-0-
02	111244 X	83442	-0-	-27802	-0-		570	1	82872	2	Y	-0-			-0-
03	91915 X	91915	-0-	-0-	-0-		620	1	91295	2	Y	-0-			-0-
04	83520 X	59700	-0-	-23820	-0-		539	1	59161	2	Y	-0-			-0-
05	92380 X	-0-	-0-	-92380	-0-						Y	-0-			-0-
06	89400 X	57961	-0-	-31439	-0-		57961	2			Y	-0-			-0-
WIENER WB-BOUNDS (AW)															
WELL #:															
2H RRCID -> 290355															
COMPL. DATE 10/02/2021															
TOTAL DEPTH 11038													PERF.11578 - 22117		
01	95480 X	87346	-0-	-8134	-0-		624	1	86722	2	Y	-0-			-0-
02	86240 X	80574	-0-	-5666	-0-		550	1	80024	2	Y	-0-			-0-
03	95480 X	85919	-0-	-9561	-0-		580	1	85339	2	Y	-0-			-0-
04	84540 X	55543	-0-	-28997	-0-		501	1	55042	2	Y	-0-			-0-
05	89218 X	-0-	-0-	-89218	-0-						Y	-0-			-0-
06	86340 X	-0-	-0-	-86340	-0-						Y	-0-			-0-
HUDSON GO															
WELL #:															
7H RRCID -> 290579															
COMPL. DATE 01/15/2024															
TOTAL DEPTH 11327													PERF.11674 - 21407		
01	98053 X	81080	-0-	-16973	-0-		176	1	80904	2	Y	-0-			-0-
02	87444 X	72266	-0-	-15178	-0-		158	1	72108	2	Y	-0-			-0-
03	93403 X	77447	-0-	-15956	-0-		181	1	77266	2	Y	-0-			-0-
04	86490 X	72126	-0-	-14364	-0-		179	1	71947	2	Y	-0-			-0-
05	84754 X	71042	-0-	-13712	-0-		185	1	70857	2	Y	-0-			-0-
06	78450 X	66385	-0-	-12065	-0-		182	1	66203	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														CNTY: PANOLA			
SABINE OIL & GAS CORPORATION																	
HUDSON GO																	
WELL #: 9H RRCID -> 290587 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11747 - 19809																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	94115	X	94115	-0-	-0-	-0-	91	1	94024	2	Y	-0-				-0-	
02	105644	X	76698	-0-	-28946	-0-	79	1	76619	2	Y	-0-				-0-	
03	116963	X	79334	-0-	-37629	-0-	88	1	79246	2	Y	-0-				-0-	
04	113190	X	72996	-0-	-40194	-0-	86	1	72910	2	Y	-0-				-0-	
05	109895	X	69574	-0-	-40321	-0-	87	1	69487	2	Y	-0-				-0-	
06	91080	X	63396	-0-	-27684	-0-	84	1	63312	2	Y	-0-				-0-	
HUDSON GO														WELL #: 4H RRCID -> 290594 COMPL. DATE 01/06/2024 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11615 - 21691			
01	76632	X	68945	-0-	-7687	-0-	149	1	68796	2	Y	-0-				-0-	
02	69216	X	60069	-0-	-9147	-0-	132	1	59937	2	Y	-0-				-0-	
03	75578	X	64177	-0-	-11401	-0-	150	1	64027	2	Y	-0-				-0-	
04	73140	X	59692	-0-	-13448	-0-	148	1	59544	2	Y	-0-				-0-	
05	70649	X	59974	-0-	-10675	-0-	156	1	59818	2	Y	-0-				-0-	
06	66720	X	55819	-0-	-10901	-0-	153	1	55666	2	Y	-0-				-0-	
HUDSON GO														WELL #: 5H RRCID -> 290595 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11572 - 21181			
01	85064	X	78714	-0-	-6350	-0-	171	1	78543	2	Y	-0-				-0-	
02	76300	X	66751	-0-	-9549	-0-	146	1	66605	2	Y	-0-				-0-	
03	91698	X	70155	-0-	-21543	-0-	164	1	69991	2	Y	-0-				-0-	
04	88740	X	64942	-0-	-23798	-0-	161	1	64781	2	Y	-0-				-0-	
05	91698	X	65222	-0-	-26476	-0-	169	1	65053	2	Y	-0-				-0-	
06	76170	X	60456	-0-	-15714	-0-	166	1	60290	2	Y	-0-				-0-	
CADDO LAKE (AW)														WELL #: 2H RRCID -> 290918 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 10321 PERF.11496 - 19489			
01	82770	X	66594	-0-	-16176	-0-	401	1	66193	2	Y	-0-				-0-	
02	64540	X	57410	-0-	-7130	-0-	371	1	57039	2	Y	-0-				-0-	
03	71455	X	60562	-0-	-10893	-0-	410	1	60152	2	Y	-0-				-0-	
04	67110	X	56201	-0-	-10909	-0-	100	1	56101	2	Y	-0-				-0-	
05	69347	X	55796	-0-	-13551	-0-	103	1	55693	2	Y	-0-				-0-	
06	64440	X	52929	-0-	-11511	-0-	101	1	52828	2	Y	-0-				-0-	
HUDSON GO														WELL #: 8H RRCID -> 290919 COMPL. DATE 03/26/2023 TOTAL DEPTH 11303 PERF.12015 - 19575			
01	87792	X	68381	-0-	-19411	-0-	66	1	68315	2	Y	-0-				-0-	
02	83804	X	57433	-0-	-26371	-0-	59	1	57374	2	Y	-0-				-0-	
03	92783	X	59269	-0-	-33514	-0-	66	1	59203	2	Y	-0-				-0-	
04	89790	X	54713	-0-	-35077	-0-	64	1	54649	2	Y	-0-				-0-	
05	76849	X	53870	-0-	-22979	-0-	68	1	53802	2	Y	-0-				-0-	
06	66180	X	49389	-0-	-16791	-0-	66	1	49323	2	Y	-0-				-0-	
CADDO LAKE (AW)														WELL #: 3H RRCID -> 290920 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11449 - 19984			
01	73470	X	58851	-0-	-14619	-0-	355	1	58496	2	Y	-0-				-0-	
02	66360	X	49108	-0-	-17252	-0-	317	1	48791	2	Y	-0-				-0-	
03	73470	X	52060	-0-	-21410	-0-	352	1	51708	2	Y	-0-				-0-	
04	62820	X	47863	-0-	-14957	-0-	85	1	47778	2	Y	-0-				-0-	
05	62403	X	47667	-0-	-14736	-0-	88	1	47579	2	Y	-0-				-0-	
06	56940	X	44816	-0-	-12124	-0-	85	1	44731	2	Y	-0-				-0-	
HUDSON GO														WELL #: 6H RRCID -> 290924 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11573 - 21091			
01	77198	X	77198	-0-	-0-	-0-	167	1	77031	2	Y	-0-				-0-	
02	67816	X	64156	-0-	-3660	-0-	141	1	64015	2	Y	-0-				-0-	
03	96689	X	67295	-0-	-29394	-0-	157	1	67138	2	Y	-0-				-0-	
04	93570	X	62324	-0-	-31246	-0-	155	1	62169	2	Y	-0-				-0-	
05	96689	X	62345	-0-	-34344	-0-	162	1	62183	2	Y	-0-				-0-	
06	74700	X	57720	-0-	-16980	-0-	158	1	57562	2	Y	-0-				-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
CADDO LAKE (AW) WELL #: 4H RRCID -> 290928 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11666 - 20907													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	80232 X	80232	-0-	-0-	-0-	484 1	79748 2	Y	-0-		-0-		-0-
02	70980 X	66939	-0-	-4041	-0-	432 1	66507 2	Y	-0-		-0-		-0-
03	81716 X	70702	-0-	-11014	-0-	478 1	70224 2	Y	-0-		-0-		-0-
04	79080 X	64593	-0-	-14487	-0-	115 1	64478 2	Y	-0-		-0-		-0-
05	81716 X	63680	-0-	-18036	-0-	118 1	63562 2	Y	-0-		-0-		-0-
06	77640 X	59647	-0-	-17993	-0-	114 1	59533 2	Y	-0-		-0-		-0-
FURRH-FINDLEY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291463 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11735 - 20110													
01	131009 X	131009	-0-	-0-	-0-	1931 1	129078 2	Y	-0-		-0-		-0-
02	140411 X	140411	-0-	-0-	-0-	554 1	139857 2	Y	-0-		-0-		-0-
03	128929 X	116670	-0-	-12259	-0-	472 1	116198 2	Y	-0-		-0-		-0-
04	126780 X	87994	-0-	-38786	-0-	342 1	87652 2	Y	-0-		-0-		-0-
05	155465 X	77610	-0-	-77855	-0-	168 1	77442 2	Y	-0-		-0-		-0-
06	150450 X	70323	-0-	-80127	-0-	169 1	70154 2	Y	-0-		-0-		-0-
FURRH-MIMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291464 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11609 - 19095													
01	93589 X	80355	-0-	-13234	-0-	334 1	80020 2	Y	-0-		-0-		-0-
						1 9							
02	84532 X	70585	-0-	-13947	-0-	295 1	70290 2	Y	-0-		-0-		-0-
03	93589 X	74663	-0-	-18926	-0-	333 1	74330 2	Y	-0-		-0-		-0-
04	84390 X	68823	-0-	-15567	-0-	336 1	68487 2	Y	-0-		-0-		-0-
05	83793 X	68337	-0-	-15456	-0-	350 1	67987 2	Y	-0-		-0-		-0-
06	77760 X	63969	-0-	-13791	-0-	339 1	63630 2	Y	-0-		-0-		-0-
FURRH-MIMS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291465 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11646 - 21106													
01	124651 X	91040	-0-	-33611	-0-	379 1	90660 2	Y	-0-		-0-		-0-
						1 9							
02	115108 X	77298	-0-	-37810	-0-	323 1	76975 2	Y	-0-		-0-		-0-
03	110577 X	80628	-0-	-29949	-0-	360 1	80268 2	Y	-0-		-0-		-0-
04	95310 X	73339	-0-	-21971	-0-	358 1	72981 2	Y	-0-		-0-		-0-
05	98487 X	72665	-0-	-25822	-0-	372 1	72293 2	Y	-0-		-0-		-0-
06	88110 X	68081	-0-	-20029	-0-	361 1	67720 2	Y	-0-		-0-		-0-
FURRH-TILLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291476 COMPL. DATE 03/15/2025 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11595 - 21656													
01	56420 X	-0-	-0-	-56420	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
03	77254 X	77254	-0-	-0-	-0-	313 1	76941 2	Y	-0-		-0-		-0-
04	112269 X	112269	-0-	-0-	-0-	436 1	111833 2	Y	-0-		-0-		-0-
05	97306 X	97306	-0-	-0-	-0-	211 1	97095 2	Y	-0-		-0-		-0-
06	83242 X	83242	-0-	-0-	-0-	200 1	83042 2	Y	-0-		-0-		-0-
FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291485 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11574 - 21744													
01	134261 X	-0-	-0-	-134261	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
02	149968 X	76800	-0-	-73168	-0-	303 1	76497 2	Y	-0-		-0-		-0-
03	134788 X	116105	-0-	-18683	-0-	470 1	115634 2	Y	-0-		-0-		-0-
						1 9							
04	99099 X	99099	-0-	-0-	-0-	385 1	98714 2	Y	-0-		-0-		-0-
05	95414 X	95414	-0-	-0-	-0-	207 1	95207 2	Y	-0-		-0-		-0-
06	112350 X	90609	-0-	-21741	-0-	218 1	90391 2	Y	-0-		-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291486 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11418 - 21758													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	82150 X	13555	-0-	-68595	-0-	200	1	13355	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	120272 X	120272	-0-	-0-	-0-	474	1	119798	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	121676 X	121676	-0-	-0-	-0-	492	1	121184	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	96978 X	96978	-0-	-0-	-0-	377	1	96601	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	110763 X	80211	-0-	-30552	-0-	174	1	80037	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	107190 X	67767	-0-	-39423	-0-	163	1	67604	2	Y	-0-	-0-	-0-
FURRH-MIMS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291509 COMPL. DATE 09/12/2024 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11700 - 23914													
01	126833 X	126833	-0-	-0-	-0-	527	1	126305	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
02	120362 X	120362	-0-	-0-	-0-	503	1	119859	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	122745 X	122745	-0-	-0-	-0-	547	1	122198	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	110370 X	103643	-0-	-6727	-0-	506	1	103137	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	114049 X	101100	-0-	-12949	-0-	518	1	100582	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	110370 X	94213	-0-	-16157	-0-	500	1	93713	2	Y	-0-	-0-	-0-
LAKE-FURRH (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291731 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11412 - 21482													
01	80360 X	80360	-0-	-0-	-0-	359	1	80001	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	71792 X	66459	-0-	-5333	-0-	324	1	66135	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	79484 X	71054	-0-	-8430	-0-	359	1	70695	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	77760 X	65862	-0-	-11898	-0-	345	1	65517	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	80352 X	65947	-0-	-14405	-0-	357	1	65590	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	77760 X	61423	-0-	-16337	-0-	340	1	61083	2	Y	-0-	-0-	-0-
LAKE-FURRH (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291732 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11731 - 22072													
01	79431 X	79431	-0-	-0-	-0-	355	1	79076	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	63364 X	61894	-0-	-1470	-0-	302	1	61592	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	83855 X	66774	-0-	-17081	-0-	338	1	66436	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	81150 X	61659	-0-	-19491	-0-	323	1	61336	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	83855 X	62651	-0-	-21204	-0-	339	1	62312	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	76860 X	58485	-0-	-18375	-0-	324	1	58161	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOLEDO BEND (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291733 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11574 - 20094													
01	86518 X	86518	-0-	-0-	-0-	647	1	85870	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
02	67844 X	67844	-0-	-0-	-0-	581	1	67263	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	114855 X	69625	-0-	-45230	-0-	642	1	68983	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	111150 X	63091	-0-	-48059	-0-	621	1	62470	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	114855 X	62117	-0-	-52738	-0-	643	1	61474	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	83730 X	57475	-0-	-26255	-0-	618	1	56857	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOLEDO BEND (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291734 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11523 - 19763													
01	79397 X	79397	-0-	-0-	-0-	593	1	78803	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
02	70028 X	62926	-0-	-7102	-0-	539	1	62387	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	105803 X	64825	-0-	-40978	-0-	598	1	64227	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	102390 X	58905	-0-	-43485	-0-	579	1	58326	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	105803 X	57729	-0-	-48074	-0-	597	1	57132	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	76830 X	54194	-0-	-22636	-0-	582	1	53612	2	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA		
SABINE OIL & GAS CORPORATION															
MILES-DAVIS (AW)															
WELL #:															
1H RRCID -> 292241															
COMPL. DATE 07/10/2024															
TOTAL DEPTH 10955 PERF.11558 - 18644															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	109306 X	84995	-0-	-24311	-0-	163	1	84832	2	Y	-0-			-0-	
02	96404 X	73787	-0-	-22617	-0-	150	1	73637	2	Y	-0-			-0-	
03	104098 X	77623	-0-	-26475	-0-	168	1	77455	2	Y	-0-			-0-	
04	95880 X	72689	-0-	-23191	-0-	163	1	72526	2	Y	-0-			-0-	
05	89373 X	72814	-0-	-16559	-0-	169	1	72645	2	Y	-0-			-0-	
06	82260 X	66521	-0-	-15739	-0-	162	1	66359	2	Y	-0-			-0-	
MILES-DAVIS (AW)															
WELL #:															
2H RRCID -> 292252															
COMPL. DATE 02/10/2024															
TOTAL DEPTH 10924 PERF.11501 - 18492															
01	76211 X	76211	-0-	-0-	-0-	146	1	76065	2	Y	-0-			-0-	
02	61441 X	61441	-0-	-0-	-0-	125	1	61316	2	Y	-0-			-0-	
03	91109 X	63168	-0-	-27941	-0-	137	1	63031	2	Y	-0-			-0-	
04	88170 X	57836	-0-	-30334	-0-	130	1	57706	2	Y	-0-			-0-	
05	91109 X	56866	-0-	-34243	-0-	132	1	56734	2	Y	-0-			-0-	
06	73740 X	51577	-0-	-22163	-0-	126	1	51451	2	Y	-0-			-0-	
MILES-DAVIS (AW)															
WELL #:															
3H RRCID -> 292278															
COMPL. DATE 03/10/2022															
TOTAL DEPTH 10897 PERF.11570 - 18801															
01	93124 X	70962	-0-	-22162	-0-	136	1	70826	2	Y	-0-			-0-	
02	81620 X	61908	-0-	-19712	-0-	126	1	61782	2	Y	-0-			-0-	
03	87358 X	63406	-0-	-23952	-0-	137	1	63269	2	Y	-0-			-0-	
04	82950 X	59858	-0-	-23092	-0-	134	1	59724	2	Y	-0-			-0-	
05	77624 X	59948	-0-	-17676	-0-	139	1	59809	2	Y	-0-			-0-	
06	68670 X	55986	-0-	-12684	-0-	137	1	55849	2	Y	-0-			-0-	
MILES-DAVIS (AW)															
WELL #:															
4H RRCID -> 292279															
COMPL. DATE 07/12/2024															
TOTAL DEPTH 10955 PERF.11844 - 18971															
01	91295 X	75858	-0-	-15437	-0-	146	1	75712	2	Y	-0-			-0-	
02	78092 X	64314	-0-	-13778	-0-	131	1	64183	2	Y	-0-			-0-	
03	82336 X	66700	-0-	-15636	-0-	144	1	66556	2	Y	-0-			-0-	
04	78330 X	61875	-0-	-16455	-0-	139	1	61736	2	Y	-0-			-0-	
05	80941 X	61540	-0-	-19401	-0-	143	1	61397	2	Y	-0-			-0-	
06	73410 X	56573	-0-	-16837	-0-	138	1	56435	2	Y	-0-			-0-	
IPC0-E JOHNSON (AW)															
WELL #:															
3H RRCID -> 292341															
COMPL. DATE 07/23/2024															
TOTAL DEPTH 10439 PERF.11269 - 22382															
01	131945 X	131945	-0-	-0-	-0-	54	1	131891	2	Y	-0-			-0-	
02	114732 X	114732	-0-	-0-	-0-	51	1	114681	2	Y	-0-			-0-	
03	134497 X	134497	-0-	-0-	-0-	59	1	134438	2	Y	-0-			-0-	
04	127680 X	127253	-0-	-427	-0-	64	1	127189	2	Y	-0-			-0-	
05	131936 X	130783	-0-	-1153	-0-	68	1	130715	2	Y	-0-			-0-	
06	130170 X	118288	-0-	-11882	-0-	67	1	118221	2	Y	-0-			-0-	
IPC0-E JOHNSON (AW)															
WELL #:															
4H RRCID -> 292342															
COMPL. DATE 07/24/2024															
TOTAL DEPTH 10566 PERF.11392 - 21341															
01	124465 X	103809	-0-	-20656	-0-	43	1	103766	2	Y	-0-			-0-	
02	112420 X	79147	-0-	-33273	-0-	36	1	79111	2	Y	-0-			-0-	
03	119505 X	85181	-0-	-34324	-0-	37	1	85144	2	Y	-0-			-0-	
04	115650 X	77166	-0-	-38484	-0-	39	1	77127	2	Y	-0-			-0-	
05	111383 X	75435	-0-	-35948	-0-	39	1	75396	2	Y	-0-			-0-	
06	100470 X	68957	-0-	-31513	-0-	39	1	68918	2	Y	-0-			-0-	
IPC0-E JOHNSON (AW)															
WELL #:															
2H RRCID -> 292421															
COMPL. DATE 03/17/2022															
TOTAL DEPTH 10564 PERF. N/A															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														CNTY: PANOLA	
SABINE OIL & GAS CORPORATION															
IPC0-E JOHNSON (AW)															
WELL #: 1H RRCID -> 292445 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 10512 PERF.11310 - 22220															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	65972	X	65972	-0-	-0-	-0-	30	1	65942	2	Y	-0-			-0-
03	134172	X	134172	-0-	-0-	-0-	59	1	134113	2	Y	-0-			-0-
04	127790	X	127790	-0-	-0-	-0-	64	1	127726	2	Y	-0-			-0-
05	133678	X	133678	-0-	-0-	-0-	70	1	133608	2	Y	-0-			-0-
06	129840	X	114040	-0-	-15800	-0-	65	1	113975	2	Y	-0-			-0-

NORTH HICKEY (AW)														WELL #: 1H RRCID -> 292623 COMPL. DATE 07/27/2024 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11745 - 22366	
01	110220	X	110220	-0-	-0-	-0-	45	1	110175	2	Y	-0-			-0-
02	112672	X	82340	-0-	-30332	-0-	37	1	82303	2	Y	-0-			-0-
03	124744	X	91650	-0-	-33094	-0-	40	1	91610	2	Y	-0-			-0-
04	120720	X	84334	-0-	-36386	-0-	43	1	84291	2	Y	-0-			-0-
05	114111	X	83841	-0-	-30270	-0-	44	1	83797	2	Y	-0-			-0-
06	106650	X	78228	-0-	-28422	-0-	44	1	78184	2	Y	-0-			-0-

SALT CREEK (AW)														WELL #: 3H RRCID -> 292633 COMPL. DATE 10/26/2024 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11440 - 22277	
01	131471	X	105188	-0-	-26283	-0-	105188	2			Y	-0-			-0-
02	118272	X	85404	-0-	-32868	-0-	85404	2			Y	-0-			-0-
03	97516	X	97516	-0-	-0-	-0-	97516	2			Y	-0-			-0-
04	101790	X	90090	-0-	-11700	-0-	90090	2			Y	-0-			-0-
05	105183	X	90245	-0-	-14938	-0-	90245	2			Y	-0-			-0-
06	101790	X	82788	-0-	-19002	-0-	82788	2			Y	-0-			-0-

SALT CREEK (AW)														WELL #: 4H RRCID -> 292647 COMPL. DATE 10/24/2024 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11549 - 22450	
01	181102	X	114918	-0-	-66184	-0-	114918	2			Y	-0-			-0-
02	111160	X	88761	-0-	-22399	-0-	88761	2			Y	-0-			-0-
03	114669	X	99588	-0-	-15081	-0-	99588	2			Y	-0-			-0-
04	111210	X	92773	-0-	-18437	-0-	92773	2			Y	-0-			-0-
05	114917	X	93025	-0-	-21892	-0-	93025	2			Y	-0-			-0-
06	111210	X	87505	-0-	-23705	-0-	87505	2			Y	-0-			-0-

NORTH HICKEY (AW)														WELL #: 2H RRCID -> 292714 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11264 - 23281	
01	118354	X	118354	-0-	-0-	-0-	49	1	118305	2	Y	-0-			-0-
02	105812	X	102097	-0-	-3715	-0-	46	1	102051	2	Y	-0-			-0-
03	119598	X	112074	-0-	-7524	-0-	49	1	112025	2	Y	-0-			-0-
04	115740	X	102362	-0-	-13378	-0-	52	1	102310	2	Y	-0-			-0-
05	119598	X	101526	-0-	-18072	-0-	53	1	101473	2	Y	-0-			-0-
06	114540	X	94124	-0-	-20416	-0-	53	1	94071	2	Y	-0-			-0-

MAYFIELD-HARRIS (AW)														WELL #: 2H RRCID -> 293111 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11675 - 20642	
01	117580	X	117580	-0-	-0-	-0-	1079	1	116500	2	Y	1	1 8		50
02	173880	X	99045	-0-	-74835	-0-	967	1	98077	2	Y	1	1 8		50
03	192510	X	97685	-0-	-94825	-0-	1090	1	96595	2	Y	-0-			50
04	186300	X	95991	-0-	-90309	-0-	1064	1	94926	2	Y	1			51
05	142011	X	95185	-0-	-46826	-0-	1066	1	94119	2	Y	-0-			51
06	113790	X	82106	-0-	-31684	-0-	1004	1	81102	2	Y	-0-			51

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
BERGIN C (AW)														
WELL #: 3H RRCID -> 293122 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11894 - 22345														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
01	231849 X	160874	-0-	-70975	-0-	445	1	160429	2	Y	-0-			-0-
02	215208 X	142732	-0-	-72476	-0-	411	1	142320	2	Y	1	1 8		-0-
03	238266 X	162115	-0-	-76151	-0-	468	1	161646	2	Y	1	1 8		-0-
04	230580 X	127634	-0-	-102946	-0-	433	1	127201	2	Y	-0-			-0-
05	174437 X	142520	-0-	-31917	-0-	456	1	142064	2	Y	-0-			-0-
06	156900 X	128219	-0-	-28681	-0-	441	1	127778	2	Y	-0-			-0-
MAYFIELD-HARRIS (AW)														
WELL #: 1H RRCID -> 293123 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11929 - 21215														
01	161169 X	152697	-0-	-8472	-0-	1401	1	151295	2	Y	1	1 8		50
02	140364 X	130362	-0-	-10002	-0-	1273	1	129088	2	Y	1	1 8		50
03	184233 X	117454	-0-	-66779	-0-	1310	1	116144	2	Y	-0-			50
04	178290 X	120490	-0-	-57800	-0-	1336	1	119153	2	Y	1			51
05	184233 X	126271	-0-	-57962	-0-	1414	1	124857	2	Y	-0-			51
06	147780 X	114217	-0-	-33563	-0-	1396	1	112821	2	Y	-0-			51
BERGIN B (AW)														
WELL #: 2H RRCID -> 293142 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11592 - 20913														
01	163215 X	119757	-0-	-43458	-0-	331	1	119425	2	Y	1	1 8		-0-
02	157360 X	101443	-0-	-55917	-0-	292	1	101150	2	Y	1	1 8		-0-
03	129859 X	110256	-0-	-19603	-0-	318	1	109937	2	Y	1	1 8		-0-
04	125670 X	96456	-0-	-29214	-0-	327	1	96128	2	Y	1	1 8		-0-
05	129859 X	102194	-0-	-27665	-0-	327	1	101867	2	Y	-0-			-0-
06	115890 X	89817	-0-	-26073	-0-	309	1	89508	2	Y	-0-			-0-
BERGIN A (AW)														
WELL #: 1H RRCID -> 293178 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11882 - 22257														
01	251565 X	167653	-0-	-83912	-0-	464	1	167187	2	Y	2	2 8		-0-
02	245056 X	144847	-0-	-100209	-0-	417	1	144428	2	Y	2	2 8		-0-
03	244125 X	157157	-0-	-86968	-0-	454	1	156701	2	Y	2	2 8		-0-
04	216540 X	129427	-0-	-87113	-0-	439	1	128987	2	Y	1	1 8		-0-
05	182156 X	142670	-0-	-39486	-0-	457	1	142213	2	Y	-0-			-0-
06	162240 X	130989	-0-	-31251	-0-	450	1	130539	2	Y	-0-			-0-
FLOYD UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 293763 COMPL. DATE 08/13/2024 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11555 - 20001														
01	116715 X	106162	-0-	-10553	-0-	425	1	105697	2	Y	36	36 8		-0-
02	84791 X	84791	-0-	-0-	-0-	365	1	84423	2	Y	3	3 8		-0-
03	113460 X	89124	-0-	-24336	-0-	403	1	88719	2	Y	2	2 8		-0-
04	109800 X	77312	-0-	-32488	-0-	77312	2			Y	-0-			-0-
05	113460 X	75783	-0-	-37677	-0-	75783	2			Y	-0-			-0-
06	102750 X	71073	-0-	-31677	-0-	71069	2	4 9	Y	4	4 8			-0-

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1205

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
FLOYD-HOPE B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293764 COMPL. DATE 08/09/2024 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11658 - 20191													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	126356 X	90388	-0-	-35968	-0-	362 1	89996 2	Y	27	27	8		-0-
02	114128 X	77149	-0-	-36979	-0-	332 1	76816 2	Y	1	1	8		-0-
03	94271 X	80214	-0-	-14057	-0-	363 1	79850 2	Y	1	1	8		-0-
04	91230 X	70226	-0-	-21004	-0-	70226 2		Y	-0-				-0-
05	90396 X	69997	-0-	-20399	-0-	69997 2		Y	-0-				-0-
06	87480 X	66278	-0-	-21202	-0-	66275 2	3 9	Y	3	3	8		-0-
FLOYD-HOPE C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 293891 COMPL. DATE 08/07/2024 TOTAL DEPTH 11030 PERF.11365 - 21241													
01	112878 X	112878	-0-	-0-	-0-	452 1	112384 2	Y	38	38	8		-0-
02	98091 X	98091	-0-	-0-	-0-	422 1	97665 2	Y	4	4	8		-0-
03	105034 X	105034	-0-	-0-	-0-	475 1	104557 2	Y	2	2	8		-0-
04	109230 X	89961	-0-	-19269	-0-	89961 2		Y	-0-				-0-
05	112871 X	87925	-0-	-24946	-0-	87925 2		Y	-0-				-0-
06	109230 X	83304	-0-	-25926	-0-	83298 2	6 9	Y	5	5	8		-0-
LAWLESS GU WELL #: 2H RRCID -> 293979 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11730 - 22858													
01	161107 X	142997	-0-	-18110	-0-	268 1	142729 2	Y	-0-				-0-
02	152165 X	152165	-0-	-0-	-0-	273 1	151892 2	Y	-0-				-0-
03	155929 X	155929	-0-	-0-	-0-	299 1	155630 2	Y	-0-				-0-
04	139530 X	119662	-0-	-19868	-0-	286 1	119376 2	Y	-0-				-0-
05	155093 X	126706	-0-	-28387	-0-	287 1	126419 2	Y	-0-				-0-
06	150090 X	117253	-0-	-32837	-0-	275 1	116978 2	Y	-0-				-0-
LAWLESS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 294010 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11821 - 22592													
01	226765 X	182027	-0-	-44738	-0-	341 1	181686 2	Y	-0-				-0-
02	193620 X	158504	-0-	-35116	-0-	285 1	158219 2	Y	-0-				-0-
03	209064 X	168084	-0-	-40980	-0-	322 1	167762 2	Y	-0-				-0-
04	193860 X	122450	-0-	-71410	-0-	292 1	122158 2	Y	-0-				-0-
05	190960 X	138673	-0-	-52287	-0-	315 1	138358 2	Y	-0-				-0-
06	176160 X	133243	-0-	-42917	-0-	313 1	132930 2	Y	-0-				-0-
RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 2H RRCID -> 294029 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 10975 PERF.11640 - 19325													
01	138632 X	138632	-0-	-0-	-0-	260 1	138372 2	Y	-0-				-0-
02	152236 X	126120	-0-	-26116	-0-	226 1	125894 2	Y	-0-				-0-
03	168547 X	129279	-0-	-39268	-0-	248 1	129031 2	Y	-0-				-0-
04	163110 X	109733	-0-	-53377	-0-	262 1	109471 2	Y	-0-				-0-
05	157077 X	117283	-0-	-39794	-0-	266 1	117017 2	Y	-0-				-0-
06	135120 X	107485	-0-	-27635	-0-	252 1	107233 2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
BERGIN E (AW)														
WELL #: 5H RRCID -> 294735 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11698 - 21411														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	203114 X	203114	-0-	-0-	-0-	803	1	202310	2	Y	1	1	8	-0-
02	228622 X	228622	-0-	-0-	-0-	1315	1	227306	2	Y	1	1	8	-0-
03	313258 X	313258	-0-	-0-	-0-	1079	1	312179	2	Y	-0-			-0-
04	250254 X	250254	-0-	-0-	-0-	844	1	249410	2	Y	-0-			-0-
05	253115 X	225427	-0-	-27688	-0-	861	1	224566	2	Y	-0-			-0-
06	252840 X	194933	-0-	-57907	-0-	766	1	194167	2	Y	-0-			-0-
BERGIN G (AW)														
WELL #: 7H RRCID -> 294765 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11795 - 21613														
01	262074 X	174160	-0-	-87914	-0-	688	1	173472	2	Y	-0-			-0-
02	275576 X	1218	-0-	-274358	-0-	7	1	1211	2	Y	-0-			-0-
03	305102 X	100770	-0-	-204332	-0-	347	1	100423	2	Y	-0-			-0-
04	295260 X	171779	-0-	-123481	-0-	580	1	171197	2	Y	2	2	8	-0-
05	223169 X	132343	-0-	-90826	-0-	505	1	131838	2	Y	-0-			-0-
06	168540 X	160122	-0-	-8418	-0-	629	1	159493	2	Y	-0-			-0-
BERGIN D (AW)														
WELL #: 4H RRCID -> 294797 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11558 - 21025														
01	185473 X	109904	-0-	-75569	-0-	434	1	109469	2	Y	1	1	8	-0-
02	202188 X	103790	-0-	-98398	-0-	597	1	103192	2	Y	1	1	8	-0-
03	173662 X	146439	-0-	-27223	-0-	504	1	145935	2	Y	-0-			-0-
04	168060 X	119066	-0-	-48994	-0-	402	1	118664	2	Y	-0-			-0-
05	123535 X	123315	-0-	-220	-0-	471	1	122844	2	Y	-0-			-0-
06	141720 X	110547	-0-	-31173	-0-	434	1	110113	2	Y	-0-			-0-
BERGIN F (AW)														
WELL #: 6H RRCID -> 294898 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11605 - 21691														
01	249395 X	140238	-0-	-109157	-0-	554	1	139683	2	Y	1	1	8	-0-
02	230132 X	55723	-0-	-174409	-0-	321	1	55402	2	Y	-0-			-0-
03	183706 X	159635	-0-	-24071	-0-	550	1	159085	2	Y	-0-			-0-
04	177780 X	170210	-0-	-7570	-0-	574	1	169636	2	Y	-0-			-0-
05	183706 X	168449	-0-	-15257	-0-	643	1	167806	2	Y	-0-			-0-
06	154500 X	145391	-0-	-9109	-0-	571	1	144820	2	Y	-0-			-0-
LYONS TB C (AW)														
WELL #: 3H RRCID -> 294948 COMPL. DATE 08/05/2024 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11682 - 22010														
01	91667 X	74717	-0-	-16950	-0-	307	1	74410	2	Y	-0-			-0-
02	82796 X	63899	-0-	-18897	-0-	275	1	63624	2	Y	-0-			-0-
03	88722 X	67238	-0-	-21484	-0-	324	1	66914	2	Y	-0-			-0-
04	85860 X	68246	-0-	-17614	-0-	352	1	67894	2	Y	-0-			-0-
05	80414 X	63455	-0-	-16959	-0-	166	1	63289	2	Y	-0-			-0-
06	72300 X	57641	-0-	-14659	-0-	156	1	57485	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														CNTY: PANOLA		
SABINE OIL & GAS CORPORATION																
LYONS TB D (AW)																
		WELL #:		4H	RRCID ->	294959	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL	DEPTH	11190	PERF.	11682	- 22060		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		238204 X	188846	-0-	-49358	-0-	776	1	188070	2	Y	-0-				
02		198856 X	164296	-0-	-34560	-0-	707	1	163588	2	Y	1	8			
							1	9								
03		219728 X	165709	-0-	-54019	-0-	798	1	164910	2	Y	1	8			
							1	9								
04		212640 X	142674	-0-	-69966	-0-	735	1	141938	2	Y	1	8			
							1	9								
05		199702 X	151029	-0-	-48673	-0-	396	1	150633	2	Y	-0-				
06		182760 X	145891	-0-	-36869	-0-	394	1	145497	2	Y	-0-				
LYONS TB A (AW)				WELL #:	1H	RRCID ->	295015	COMPL. DATE	05/12/2023	TOTAL	DEPTH	11257	PERF.	11819	- 20994	
01		216876 X	165471	-0-	-51405	-0-	680	1	164791	2	Y	-0-				
02		193536 X	142210	-0-	-51326	-0-	612	1	141597	2	Y	1	8			
							1	9								
03		214272 X	132977	-0-	-81295	-0-	640	1	132337	2	Y	-0-				
04		207360 X	127425	-0-	-79935	-0-	657	1	126768	2	Y	-0-				
05		178312 X	129467	-0-	-48845	-0-	340	1	129127	2	Y	-0-				
06		160140 X	122188	-0-	-37952	-0-	330	1	121858	2	Y	-0-				
LYONS TB B (AW)				WELL #:	2H	RRCID ->	295016	COMPL. DATE	05/10/2023	TOTAL	DEPTH	11132	PERF.	11490	- 23629	
01		210955 X	174629	-0-	-36326	-0-	717	1	173910	2	Y	2	8			
							2	9								
02		177968 X	150200	-0-	-27768	-0-	646	1	149552	2	Y	2	8			
							2	9								
03		185938 X	149167	-0-	-36771	-0-	718	1	148448	2	Y	1	8			
							1	9								
04		179940 X	127363	-0-	-52577	-0-	656	1	126707	2	Y	-0-				
05		185938 X	128689	-0-	-57249	-0-	338	1	128351	2	Y	-0-				
06		168990 X	118430	-0-	-50560	-0-	320	1	118110	2	Y	-0-				
COLD A FARMS (AW)				WELL #:	2H	RRCID ->	295031	COMPL. DATE	02/19/2025	TOTAL	DEPTH	11248	PERF.	11625	- 22337	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						
02	DELQ PR	126874	-0-	126874	126874	87	1	126787	2	Y	-0-					
03	DELQ PR	459004	-0-	459004	585878	297	1	458707	2	Y	-0-					
04	1014325 X	428447	-0-	-585878	-0-	290	1	428157	2	Y	-0-					
05	423969 X	423969	-0-	-0-	-0-	297	1	423672	2	Y	-0-					
06	400362 X	400362	-0-	-0-	-0-	289	1	400073	2	Y	-0-					
ELUM-FURRH-COLLIER (AW)				WELL #:	1H	RRCID ->	295032	COMPL. DATE	02/19/2025	TOTAL	DEPTH	11170	PERF.	11436	- 19314	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						
02	DELQ PR	94859	-0-	94859	94859	65	1	94794	2	Y	-0-					
03	DELQ PR	328807	-0-	328807	423666	213	1	328593	2	Y	1	8				
							1	9								
04	729198 X	305532	-0-	-423666	-0-	207	1	305325	2	Y	-0-					
05	307571 X	307571	-0-	-0-	-0-	216	1	307355	2	Y	-0-					
06	292947 X	292947	-0-	-0-	-0-	211	1	292736	2	Y	-0-					
FURRH-ELUM-HARPER (AW)				WELL #:	2H	RRCID ->	295033	COMPL. DATE	02/19/2025	TOTAL	DEPTH	10998	PERF.	11528	- 23825	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						
02	DELQ PR	146718	-0-	146718	146718	100	1	146618	2	Y	-0-					
03	DELQ PR	551889	-0-	551889	698607	358	1	551531	2	Y	-0-					
04	1206120 X	507513	-0-	-698607	-0-	343	1	507170	2	Y	-0-					
05	506104 X	506104	-0-	-0-	-0-	355	1	505749	2	Y	-0-					
06	471374 X	471374	-0-	-0-	-0-	340	1	471034	2	Y	-0-					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA		
SABINE OIL & GAS CORPORATION															
NORTH HICKEY C (AW)															
WELL #: 3H RRCID -> 295751 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11404 - 23292															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	236236 X	236236	-0-	-0-	-0-	97	1	236139	2	Y	-0-			-0-	
02	198732 X	198732	-0-	-0-	-0-	89	1	198643	2	Y	-0-			-0-	
03	220028 X	220028	-0-	-0-	-0-	97	1	219931	2	Y	-0-			-0-	
04	228630 X	199754	-0-	-28876	-0-	101	1	199653	2	Y	-0-			-0-	
05	236251 X	196867	-0-	-39384	-0-	103	1	196764	2	Y	-0-			-0-	
06	228630 X	179659	-0-	-48971	-0-	102	1	179557	2	Y	-0-			-0-	
NORTH HICKEY D (AW)															
WELL #: 4H RRCID -> 295752 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11309 - 20894															
01	266011 X	210614	-0-	-55397	-0-	86	1	210528	2	Y	-0-			-0-	
02	261436 X	168181	-0-	-93255	-0-	75	1	168106	2	Y	-0-			-0-	
03	278938 X	185725	-0-	-93213	-0-	82	1	185643	2	Y	-0-			-0-	
04	269940 X	168736	-0-	-101204	-0-	85	1	168651	2	Y	-0-			-0-	
05	278938 X	168107	-0-	-110831	-0-	88	1	168019	2	Y	-0-			-0-	
06	203820 X	153800	-0-	-50020	-0-	87	1	153713	2	Y	-0-			-0-	
HEADRICK-PEC A (AW)															
WELL #: 1H RRCID -> 295787 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11404 - 24001															
01	330643 X	330643	-0-	-0-	-0-	136	1	330507	2	Y	-0-			-0-	
02	252341 X	252341	-0-	-0-	-0-	113	1	252228	2	Y	-0-			-0-	
03	365180 X	278607	-0-	-86573	-0-	122	1	278485	2	Y	-0-			-0-	
04	353400 X	251331	-0-	-102069	-0-	127	1	251204	2	Y	-0-			-0-	
05	365180 X	249700	-0-	-115480	-0-	130	1	249570	2	Y	-0-			-0-	
06	319980 X	225105	-0-	-94875	-0-	127	1	224978	2	Y	-0-			-0-	
HEADRICK-PEC C (AW)															
WELL #: 3H RRCID -> 295840 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11545 - 24441															
01	356469 X	356469	-0-	-0-	-0-	146	1	356323	2	Y	-0-			-0-	
02	383516 X	279181	-0-	-104335	-0-	125	1	279056	2	Y	-0-			-0-	
03	424607 X	313797	-0-	-110810	-0-	138	1	313659	2	Y	-0-			-0-	
04	410910 X	284661	-0-	-126249	-0-	144	1	284517	2	Y	-0-			-0-	
05	380835 X	282155	-0-	-98680	-0-	147	1	282008	2	Y	-0-			-0-	
06	344970 X	260038	-0-	-84932	-0-	147	1	259891	2	Y	-0-			-0-	
HEADRICK-PEC B (AW)															
WELL #: 2H RRCID -> 295890 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11309 - 24224															
01	313269 X	313269	-0-	-0-	-0-	128	1	313141	2	Y	-0-			-0-	
02	241991 X	241991	-0-	-0-	-0-	109	1	241882	2	Y	-0-			-0-	
03	347944 X	268406	-0-	-79538	-0-	118	1	268288	2	Y	-0-			-0-	
04	336720 X	244828	-0-	-91892	-0-	123	1	244705	2	Y	-0-			-0-	
05	347944 X	241773	-0-	-106171	-0-	126	1	241647	2	Y	-0-			-0-	
06	303150 X	221424	-0-	-81726	-0-	125	1	221299	2	Y	-0-			-0-	
MILES-DAVIS E (AW)															
WELL #: 5H RRCID -> 295988 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11724 - 18955															
01	170819 X	170819	-0-	-0-	-0-	370	1	170449	2	Y	-0-			-0-	
02	188524 X	146175	-0-	-42349	-0-	320	1	145855	2	Y	-0-			-0-	
03	201748 X	151690	-0-	-50058	-0-	355	1	151335	2	Y	-0-			-0-	
04	185490 X	139233	-0-	-46257	-0-	346	1	138887	2	Y	-0-			-0-	
05	180978 X	123221	-0-	-57757	-0-	320	1	122901	2	Y	-0-			-0-	
06	165300 X	117794	-0-	-47506	-0-	323	1	117471	2	Y	-0-			-0-	
MILES-DAVIS G (AW)															
WELL #: 7H RRCID -> 295989 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11685 - 19107															
01	200353 X	158000	-0-	-42353	-0-	343	1	157657	2	Y	-0-			-0-	
02	168112 X	139044	-0-	-29068	-0-	305	1	138739	2	Y	-0-			-0-	
03	180327 X	140651	-0-	-39676	-0-	329	1	140322	2	Y	-0-			-0-	
04	165270 X	114335	-0-	-50935	-0-	284	1	114051	2	Y	-0-			-0-	
05	160177 X	119723	-0-	-40454	-0-	311	1	119412	2	Y	-0-			-0-	
06	152910 X	110966	-0-	-41944	-0-	305	1	110661	2	Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)												CAPACITY				CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION												//CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED																
MILES-DAVIS H (AW)												//CONT.// 742143																
WELL #:												8H RRCID -> 295990																
COMPL. DATE 09/30/2023												TOTAL DEPTH 11264 PERF.11924 - 26096																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
01		387934 X	330461	-0-	-57473	-0-	717	1	329744	2	Y	-0-					-0-											
02		332108 X	321031	-0-	-11077	-0-	703	1	320328	2	Y	-0-					-0-											
03		357120 X	332095	-0-	-25025	-0-	776	1	331319	2	Y	-0-					-0-											
04		330690 X	313110	-0-	-17580	-0-	778	1	312332	2	Y	-0-					-0-											
05		355415 X	326843	-0-	-28572	-0-	849	1	325994	2	Y	-0-					-0-											
06		343950 X	288525	-0-	-55425	-0-	792	1	287733	2	Y	-0-					-0-											
MILES-DAVIS F (AW)												WELL #:								6H RRCID -> 296013	COMPL. DATE 09/30/2023				TOTAL DEPTH 11215 PERF.11685 - 19029			
01		250480 X	178551	-0-	-71929	-0-	387	1	178164	2	Y	-0-					-0-											
02		207844 X	153061	-0-	-54783	-0-	335	1	152726	2	Y	-0-					-0-											
03		211141 X	157605	-0-	-53536	-0-	368	1	157237	2	Y	-0-					-0-											
04		204330 X	139690	-0-	-64640	-0-	347	1	139343	2	Y	-0-					-0-											
05		194308 X	126170	-0-	-68138	-0-	328	1	125842	2	Y	-0-					-0-											
06		172800 X	116735	-0-	-56065	-0-	320	1	116415	2	Y	-0-					-0-											
SAWMILL LW A (AW)												WELL #:								1H RRCID -> 296908	COMPL. DATE 06/23/2024				TOTAL DEPTH 11042 PERF.11350 - 20810			
01		499720 X	357697	-0-	-142023	-0-	361	1	357336	2	Y	-0-					-0-											
02		416640 X	298996	-0-	-117644	-0-	340	1	298656	2	Y	-0-					-0-											
03		430466 X	334847	-0-	-95619	-0-	376	1	334471	2	Y	-0-					-0-											
04		387270 X	315598	-0-	-71672	-0-	449	1	315149	2	Y	-0-					-0-											
05		362328 X	301921	-0-	-60407	-0-	459	1	301462	2	Y	-0-					-0-											
06		346170 X	271211	-0-	-74959	-0-	437	1	270774	2	Y	-0-					-0-											
SAWMILL LW B (AW)												WELL #:								2H RRCID -> 296910	COMPL. DATE 06/24/2024				TOTAL DEPTH 10974 PERF.11731 - 20870			
01		413571 X	295802	-0-	-117769	-0-	299	1	295503	2	Y	-0-					-0-											
02		336700 X	234882	-0-	-101818	-0-	267	1	234615	2	Y	-0-					-0-											
03		353462 X	265221	-0-	-88241	-0-	298	1	264923	2	Y	-0-					-0-											
04		317280 X	251547	-0-	-65733	-0-	358	1	251189	2	Y	-0-					-0-											
05		297910 X	243206	-0-	-54704	-0-	370	1	242836	2	Y	-0-					-0-											
06		286260 X	222668	-0-	-63592	-0-	359	1	222309	2	Y	-0-					-0-											
SAWMILL LW C (AW)												WELL #:								3H RRCID -> 296911	COMPL. DATE 06/24/2024				TOTAL DEPTH 11070 PERF.11540 - 21009			
01		467418 X	341879	-0-	-125539	-0-	345	1	341534	2	Y	-0-					-0-											
02		380884 X	270700	-0-	-110184	-0-	308	1	270392	2	Y	-0-					-0-											
03		396645 X	306161	-0-	-90484	-0-	344	1	305817	2	Y	-0-					-0-											
04		351420 X	289815	-0-	-61605	-0-	413	1	289402	2	Y	-0-					-0-											
05		341868 X	281272	-0-	-60596	-0-	428	1	280844	2	Y	-0-					-0-											
06		330840 X	258231	-0-	-72609	-0-	416	1	257815	2	Y	-0-					-0-											
SMITH-LINDSEY B (AW)												WELL #:								2H RRCID -> 296930	COMPL. DATE 04/12/2024				TOTAL DEPTH 10867 PERF.11166 - 24721			
01		456971 X	416773	-0-	-40198	-0-	594	1	416169	2	Y	9	9	8			-0-											
02		355852 X	304841	-0-	-51011	-0-	398	1	304443	2	Y	-0-					-0-											
03		427645 X	319465	-0-	-108180	-0-	467	1	318998	2	Y	-0-					-0-											
04		413850 X	299706	-0-	-114144	-0-	468	1	299238	2	Y	-0-					-0-											
05		427645 X	297526	-0-	-130119	-0-	494	1	297032	2	Y	-0-					-0-											
06		403320 X	277147	-0-	-126173	-0-	486	1	276661	2	Y	-0-					-0-											

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
SMITH-LINDSEY C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 296931 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11269 - 21168														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	361243 X	337804	-0-	-23439	-0-	482	1	337312	2	Y	9	9	8	-0-
						10	9							
02	326368 X	264701	-0-	-61667	-0-	346	1	264355	2	Y	-0-			-0-
03	361336 X	275086	-0-	-86250	-0-	402	1	274684	2	Y	-0-			-0-
04	349680 X	251138	-0-	-98542	-0-	392	1	250746	2	Y	-0-			-0-
05	352594 X	241284	-0-	-111310	-0-	401	1	240883	2	Y	-0-			-0-
06	326910 X	217948	-0-	-108962	-0-	382	1	217566	2	Y	-0-			-0-
SMITH-LINDSEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296993 COMPL. DATE 04/12/2024 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11546 - 21165														
01	439766 X	78066	-0-	-361700	-0-	111	1	77954	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
02	296997 X	296997	-0-	-0-	-0-	388	1	296609	2	Y	-0-			-0-
03	253518 X	248287	-0-	-5231	-0-	363	1	247924	2	Y	-0-			-0-
04	209509 X	209509	-0-	-0-	-0-	327	1	209182	2	Y	-0-			-0-
05	288176 X	198036	-0-	-90140	-0-	329	1	197707	2	Y	-0-			-0-
06	278880 X	180531	-0-	-98349	-0-	316	1	180215	2	Y	-0-			-0-
SALT CREEK A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296995 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11385 - 22165														
01	286278 X	286278	-0-	-0-	-0-	286278	2			Y	-0-			-0-
02	314972 X	226920	-0-	-88052	-0-	226920	2			Y	-0-			-0-
03	338055 X	256403	-0-	-81652	-0-	256403	2			Y	-0-			-0-
04	308400 X	236577	-0-	-71823	-0-	236577	2			Y	-0-			-0-
05	289230 X	223179	-0-	-66051	-0-	223179	2			Y	-0-			-0-
06	277050 X	188436	-0-	-88614	-0-	188436	2			Y	-0-			-0-
SALT CREEK B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 297001 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11263 - 22212														
01	284766 X	234710	-0-	-50056	-0-	234710	2			Y	-0-			-0-
02	250432 X	187502	-0-	-62930	-0-	187502	2			Y	-0-			-0-
03	271498 X	213854	-0-	-57644	-0-	213854	2			Y	-0-			-0-
04	252870 X	197226	-0-	-55644	-0-	197226	2			Y	-0-			-0-
05	240033 X	197793	-0-	-42240	-0-	197793	2			Y	-0-			-0-
06	227130 X	185462	-0-	-41668	-0-	185462	2			Y	-0-			-0-
MANN-SPEIGHT A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297076 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11447 - 22507														
01	384276 X	384276	-0-	-0-	-0-	183	1	384092	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
02	391104 X	332019	-0-	-59085	-0-	167	1	331852	2	Y	-0-			-0-
03	407309 X	348678	-0-	-58631	-0-	185	1	348493	2	Y	-0-			-0-
04	371880 X	323460	-0-	-48420	-0-	180	1	323280	2	Y	-0-			-0-
05	384276 X	319085	-0-	-65191	-0-	187	1	318898	2	Y	-0-			-0-
06	371880 X	293493	-0-	-78387	-0-	182	1	293311	2	Y	-0-			-0-
SMITH-LINDSEY D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 297098 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11164 - 21388														
01	496806 X	384843	-0-	-111963	-0-	549	1	384282	2	Y	11	11	8	-0-
						12	9							
02	408520 X	333862	-0-	-74658	-0-	436	1	333426	2	Y	-0-			-0-
03	399900 X	344032	-0-	-55868	-0-	503	1	343529	2	Y	-0-			-0-
04	383970 X	315457	-0-	-68513	-0-	493	1	314964	2	Y	-0-			-0-
05	393328 X	308610	-0-	-84718	-0-	512	1	308098	2	Y	-0-			-0-
06	372420 X	282772	-0-	-89648	-0-	496	1	282276	2	Y	-0-			-0-

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1211

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
LOWRY-CAL FARLEY A HS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297244 COMPL. DATE 05/13/2024 TOTAL DEPTH 11638 PERF.11976 - 23425														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	415958 X	392749	-0-	-23209	-0-	352	1	392394	2	Y	3	122	1	28
						3	9							
02	375704 X	357947	-0-	-17757	-0-	349	1	357540	2	Y	53	50	8	31
						58	9							
03	413850 X	380055	-0-	-33795	-0-	442	1	379563	2	Y	45	45	8	31
						50	9							
04	400500 X	338793	-0-	-61707	-0-	428	1	338334	2	Y	28	24	8	35
						31	9							
05	413850 X	323070	-0-	-90780	-0-	447	1	322584	2	Y	35	33	8	37
						39	9							
06	383520 X	305181	-0-	-78339	-0-	430	1	304717	2	Y	31	26	8	42
						34	9							
LOWRY-DAVIDSON A HS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297246 COMPL. DATE 05/13/2024 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11991 - 24574														
01	450802 X	409561	-0-	-41241	-0-	368	1	409193	2	Y	-0-	2	1	-0-
02	407176 X	381454	-0-	-25722	-0-	371	1	381024	2	Y	54	54	8	-0-
						59	9							
03	439084 X	419149	-0-	-19935	-0-	488	1	418604	2	Y	52	52	8	-0-
						57	9							
04	424920 X	373311	-0-	-51609	-0-	472	1	372810	2	Y	26	26	8	-0-
						29	9							
05	439084 X	349810	-0-	-89274	-0-	483	1	349287	2	Y	36	36	8	-0-
						40	9							
06	408690 X	333522	-0-	-75168	-0-	470	1	333020	2	Y	29	29	8	-0-
						32	9							
MANN-SPEIGHT B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 297248 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11409 - 22729														
01	437007 X	330726	-0-	-106281	-0-	158	1	330567	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
02	363300 X	281387	-0-	-81913	-0-	141	1	281246	2	Y	-0-			-0-
03	385361 X	292774	-0-	-92587	-0-	156	1	292618	2	Y	-0-			-0-
04	350700 X	268445	-0-	-82255	-0-	150	1	268295	2	Y	-0-			-0-
05	346487 X	261253	-0-	-85234	-0-	154	1	261099	2	Y	-0-			-0-
06	320070 X	238577	-0-	-81493	-0-	148	1	238429	2	Y	-0-			-0-
CADENHEAD TC A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297495 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11400 - 18789														
01	493458 X	326485	-0-	-166973	-0-	330	1	326155	2	Y	-0-			-0-
02	384356 X	255227	-0-	-129129	-0-	291	1	254936	2	Y	-0-			-0-
03	405635 X	282323	-0-	-123312	-0-	317	1	282006	2	Y	-0-			-0-
04	360840 X	253226	-0-	-107614	-0-	360	1	252866	2	Y	-0-			-0-
05	334614 X	245128	-0-	-89486	-0-	373	1	244755	2	Y	-0-			-0-
06	315960 X	222859	-0-	-93101	-0-	359	1	222500	2	Y	-0-			-0-
CADENHEAD TC B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 297832 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11331 - 22615														
01	567145 X	397281	-0-	-169864	-0-	401	1	396880	2	Y	-0-			-0-
02	457044 X	317203	-0-	-139841	-0-	361	1	316842	2	Y	-0-			-0-
03	479508 X	355509	-0-	-123999	-0-	400	1	355109	2	Y	-0-			-0-
04	429240 X	322889	-0-	-106351	-0-	460	1	322429	2	Y	-0-			-0-
05	404054 X	315255	-0-	-88799	-0-	479	1	314776	2	Y	-0-			-0-
06	384480 X	289942	-0-	-94538	-0-	468	1	289474	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
NORTH HICKEY E (AW) WELL #: 5H RRCID -> 298250 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11313 - 22437													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	502820	X	387319	-0-	-115501	-0-	159	1	387160	2	Y	-0-	-0-
02	419664	X	320095	-0-	-99569	-0-	144	1	319951	2	Y	-0-	-0-
03	464628	X	358820	-0-	-105808	-0-	158	1	358662	2	Y	-0-	-0-
04	403110	X	329038	-0-	-74072	-0-	166	1	328872	2	Y	-0-	-0-
05	387314	X	326179	-0-	-61135	-0-	170	1	326009	2	Y	-0-	-0-
06	374820	X	303904	-0-	-70916	-0-	172	1	303732	2	Y	-0-	-0-
NORTH HICKEY G (AW) WELL #: 7H RRCID -> 298274 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11499 - 22279													
01	501084	X	374774	-0-	-126310	-0-	154	1	374620	2	Y	-0-	-0-
02	409724	X	305457	-0-	-104267	-0-	137	1	305320	2	Y	-0-	-0-
03	453623	X	304645	-0-	-148978	-0-	134	1	304511	2	Y	-0-	-0-
04	404400	X	-0-	-0-	-404400	-0-					Y	-0-	-0-
05	378417	X	-0-	-0-	-378417	-0-					Y	-0-	-0-
06	362670	X	-0-	-0-	-362670	-0-					Y	-0-	-0-
NORTH HICKEY F (AW) WELL #: 6H RRCID -> 298304 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11310 - 21524													
01	456475	X	351933	-0-	-104542	-0-	144	1	351789	2	Y	-0-	-0-
02	382312	X	285003	-0-	-97309	-0-	128	1	284875	2	Y	-0-	-0-
03	423274	X	336774	-0-	-86500	-0-	148	1	336626	2	Y	-0-	-0-
04	382119	X	382119	-0-	-0-	-0-	193	1	381926	2	Y	-0-	-0-
05	383369	X	383369	-0-	-0-	-0-	200	1	383169	2	Y	-0-	-0-
06	340590	X	301699	-0-	-38891	-0-	171	1	301528	2	Y	-0-	-0-
BARTLETT-BAILEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298647 COMPL. DATE 01/02/2025 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11733 - 22830													
01	180657	X	180657	-0-	-0-	-0-	333	1	180324	2	Y	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	292305	X	292305	-0-	-0-	-0-	395	1	291910	2	Y	-0-	-0-
04	334054	X	334054	-0-	-0-	-0-	416	1	333638	2	Y	-0-	-0-
05	450954	X	450954	-0-	-0-	-0-	596	1	450358	2	Y	-0-	-0-
06	368088	X	368088	-0-	-0-	-0-	502	1	367586	2	Y	-0-	-0-
BARTLETT-BAILEY B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 298670 COMPL. DATE 01/02/2025 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11642 - 22405													
01	262728	X	259809	-0-	-2919	-0-	479	1	259330	2	Y	-0-	-0-
02	613032	X	446556	-0-	-166476	-0-	784	1	445772	2	Y	-0-	-0-
03	678714	X	349659	-0-	-329055	-0-	473	1	349186	2	Y	-0-	-0-
04	656820	X	340679	-0-	-316141	-0-	424	1	340255	2	Y	-0-	-0-
05	678714	X	205263	-0-	-473451	-0-	272	1	204991	2	Y	-0-	-0-
06	478440	X	247703	-0-	-230737	-0-	338	1	247365	2	Y	-0-	-0-
KELLY-LINCOLN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 298988 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 11118 PERF. N/A													
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
KELLY-LINCOLN D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 298989 COMPL. DATE 09/21/2024 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A													
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														CNTY: PANOLA	
SABINE OIL & GAS CORPORATION															
KELLY-LINCOLN A (AW)															
WELL #: 1H RRCID -> 299040 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 11069 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
KELLY-LINCOLN B (AW)															
WELL #: 2H RRCID -> 299067 COMPL. DATE 10/14/2024 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A															
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
WIENER WB-BOUNDS C (AW)															
WELL #: 3H RRCID -> 299125 COMPL. DATE 09/09/2024 TOTAL DEPTH 10989 PERF. N/A															
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
MILL CREEK A (AW)															
WELL #: 1H RRCID -> 299171 COMPL. DATE 03/30/2025 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 11409 - 24125															
03	0	7066	-0-	7066	7066		23	1	7043	2	Y	-0-		-0-	
04	612405 X	605339	-0-	7066	-0-		801	1	604538	2	Y	-0-		-0-	
05	655650 X	647396	-0-	-8254	-0-		836	1	646560	2	Y	-0-		-0-	
06	634500 X	598351	-0-	-36149	-0-		957	1	597394	2	Y	-0-		-0-	
MILL CREEK C (AW)															
WELL #: 3H RRCID -> 299172 COMPL. DATE 03/30/2025 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 11503 - 23946															
03	0	8590	-0-	8590	8590		28	1	8562	2	Y	-0-		-0-	
04	650875 X	642285	-0-	-8590	-0-		849	1	641436	2	Y	-0-		-0-	
05	694245 X	677252	-0-	-16993	-0-		874	1	676378	2	Y	-0-		-0-	
06	671850 X	630453	-0-	-41397	-0-		1008	1	629445	2	Y	-0-		-0-	
HELVENSTON B HS (AW)															
WELL #: 2H RRCID -> 299244 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 11681 PERF. 12205 - 20063															
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
HELVENSTON A HS (AW)															
WELL #: 1H RRCID -> 299245 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 11645 PERF. 11937 - 21110															
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
MILL CREEK B (AW)															
WELL #: 2H RRCID -> 299248 COMPL. DATE 03/30/2025 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 11411 - 23509															
03	0	7422	-0-	7422	7422		24	1	7398	2	Y	-0-		-0-	
04	563103 X	555681	-0-	-7422	-0-		735	1	554946	2	Y	-0-		-0-	
05	622108 X	587041	-0-	-35067	-0-		758	1	586283	2	Y	-0-		-0-	
06	602040 X	539092	-0-	-62948	-0-		862	1	538230	2	Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA						
SABINE OIL & GAS CORPORATION																			
BERGIN H (AW)																			
WELL #: 8H RRCID -> 299357 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11723 - 24307																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03	219361 X	219361	-0-	-0-	-0-	-0-			254	1	219107	2	Y	-0-				-0-	
04	DELQ PR	494448	-0-	-0-	494448	494448			560	1	493888	2	Y	-0-				-0-	
05	949434 X	454986	-0-	-0-	-494448	-0-			572	1	454414	2	Y	-0-				-0-	
06	600060 X	395560	-0-	-0-	-204500	-0-			544	1	395015	2	Y	1		1	8	-0-	
									1	9									
BERGIN I (AW)																			
WELL #: 9H RRCID -> 299358 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11584 - 23608																			
03	230255 X	230255	-0-	-0-	-0-	-0-			266	1	229989	2	Y	-0-				-0-	
04	DELQ PR	564297	-0-	-0-	564297	564297			640	1	563657	2	Y	-0-				-0-	
05	1095916 X	531619	-0-	-0-	-564297	-0-			668	1	530951	2	Y	-0-				-0-	
06	621060 X	477181	-0-	-0-	-143879	-0-			656	1	476524	2	Y	1		1	8	-0-	
									1	9									
BIRD-CARTER A (AW)																			
WELL #: 1H RRCID -> 299468 COMPL. DATE 05/31/2025 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11578 - 19952																			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BIRD-CARTER B (AW)																			
WELL #: 2H RRCID -> 299472 COMPL. DATE 05/31/2025 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11296 - 21213																			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BIRD-CARTER C (AW)																			
WELL #: 3H RRCID -> 299486 COMPL. DATE 05/31/2025 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11485 - 21629																			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MULLINS O V A (AW)																			
WELL #: 1H RRCID -> 299672 COMPL. DATE 06/03/2025 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11355 - 25020																			
06	597807 X	NO RPT	-0-	-0-	-597807	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MULLINS O V B (AW)																			
WELL #: 2H RRCID -> 299673 COMPL. DATE 06/03/2025 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11230 - 24532																			
06	492453 X	NO RPT	-0-	-0-	-492453	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MULLINS O V C (AW)																			
WELL #: 3H RRCID -> 299674 COMPL. DATE 06/03/2025 TOTAL DEPTH 10921 PERF.11165 - 22017																			
06	505440 X	NO RPT	-0-	-0-	-505440	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC																			
CARZENAVA																			
773665																			
WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086																			
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-			645	2			N	-0-				-0-	
02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	-0-			2054	2			N	-0-				-0-	
03	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	-0-			1550	2			N	-0-				-0-	
04	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	-0-			2339	2			N	-0-				-0-	
05	2108 N	716	-0-	-0-	-1392	-0-			716	2			N	-0-				-0-	
06	1500 N	940	-0-	-0-	-560	-0-			940	2			N	-0-				-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC														
JARRY														
WELL #:										1H		RRCID -> 256206		
										COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	-0-	2315	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1372	N	1192	-0-	-180	-0-	-0-	1192	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1426	N	1271	-0-	-155	-0-	-0-	1271	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2250	N	1299	-0-	-951	-0-	-0-	1299	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3100	N	4086	-0-	986	-0-	-0-	4086	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	3000	N	3553	-0-	553	-0-	-0-	3553	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
PILOT														
WELL #:										1H		RRCID -> 256836		
										COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950		
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	1496	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	1604	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1643	N	1414	-0-	-229	-0-	-0-	1414	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1440	N	1133	-0-	-307	-0-	-0-	1133	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1643	N	1296	-0-	-347	-0-	-0-	1296	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	1759	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
HURST														
WELL #:										1H		RRCID -> 256920		
										COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986		
01	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	-0-	2883	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2352	X	1455	-0-	-897	-0-	-0-	1455	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3162	X	2169	-0-	-993	-0-	-0-	2169	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3060	X	1764	-0-	-1296	-0-	-0-	1764	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3162	X	2016	-0-	-1146	-0-	-0-	2016	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2790	X	1190	-0-	-1600	-0-	-0-	1190	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
SMITH														
WELL #:										1H		RRCID -> 257366		
										COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881		
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	1358	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	973	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	-0-	1350	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
NOBLES														
WELL #:										1H		RRCID -> 257367		
										COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409		
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	1106	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1652	N	167	-0-	-1485	-0-	-0-	167	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	-0-	2026	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1080	N	485	-0-	-595	-0-	-0-	485	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1770	N	399	-0-	-1371	-0-	-0-	399	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
HERONE														
WELL #:										1H		RRCID -> 258002		
										COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161		
01	3100	N	3606	-0-	506	-0-	506	3606	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800	N	9112	-0-	6312	-0-	6818	9112	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100	N	8526	-0-	5426	-0-	12244	8526	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	18081	X	5837	-0-	-12244	-0-	-0-	5837	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	-0-	6066	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	-0-	5774	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
DAVIS														
WELL #:										1H		RRCID -> 258149		
										COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012		
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1036	N	923	-0-	-113	-0-	-0-	923	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	-0-	1080	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	1110	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1050	N	827	-0-	-223	-0-	-0-	827	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY										CNTY: PANOLA													
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC										16032 300 NON-ASSOCIATED																							
DUKE										//CONT.// 773665																							
WELL #:										1H RRCID -> 258427										COMPL. DATE 05/12/2011													
										TOTAL DEPTH 11914										PERF.12036 - 16125													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE							
01		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-		-0-				1272	2				N		-0-							-0-							
02		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-		-0-				1308	2				N		-0-							-0-							
03		1581 N	1389	-0-	-192	-0-		-0-				1389	2				N		-0-							-0-							
04		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-		-0-				2229	2				N		-0-							-0-							
05		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-		-0-				2520	2				N		-0-							-0-							
06		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-		-0-				2169	2				N		-0-							-0-							
HEZEKIAH										WELL #:										1H RRCID -> 258784										COMPL. DATE 12/02/2010			
										TOTAL DEPTH 12582										PERF.12658 - 17440													
01		2033 X	2033	-0-	-0-	-0-		-0-				2033	2				N		-0-							-0-							
02		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-		-0-				2917	2				N		-0-							-0-							
03		1923 X	1923	-0-	-0-	-0-		-0-				1923	2				N		-0-							-0-							
04		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-		-0-				2334	2				N		-0-							-0-							
05		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-		-0-				2342	2				N		-0-							-0-							
06		2018 X	2018	-0-	-0-	-0-		-0-				2018	2				N		-0-							-0-							
SAMFORD										WELL #:										1H RRCID -> 259378										COMPL. DATE 03/18/2011			
										TOTAL DEPTH 11904										PERF.12170 - 16420													
01		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-		-0-				1441	2				N		-0-							-0-							
02		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-		-0-				2304	2				N		-0-							-0-							
03		1922 N	1356	-0-	-566	-0-		-0-				1356	2				N		-0-							-0-							
04		1380 N	921	-0-	-459	-0-		-0-				921	2				N		-0-							-0-							
05		2542 N	1716	-0-	-826	-0-		-0-				1716	2				N		-0-							-0-							
06		1320 N	1182	-0-	-138	-0-		-0-				1182	2				N		-0-							-0-							
KC GU										WELL #:										1H RRCID -> 260774										COMPL. DATE 02/09/2011			
										TOTAL DEPTH 11603										PERF.12003 - 15526													
01		1798 X	14	-0-	-1784	-0-		-0-				14	2				N		-0-							-0-							
02		67 X	67	-0-	-0-	-0-		-0-				67	2				N		-0-							-0-							
03		1705 X	1627	-0-	-78	-0-		-0-				1627	2				N		-0-							-0-							
04		1650 X	1199	-0-	-451	-0-		-0-				1199	2				N		-0-							-0-							
05		1705 X	1091	-0-	-614	-0-		-0-				1091	2				N		-0-							-0-							
06		1560 X	1433	-0-	-127	-0-		-0-				1433	2				N		-0-							-0-							
BRIDGES										WELL #:										1H RRCID -> 260788										COMPL. DATE 02/27/2011			
										TOTAL DEPTH 12374										PERF.12465 - 15510													
01		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-		-0-				1877	2				N		-0-							-0-							
02		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-		-0-				2016	2				N		-0-							-0-							
03		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-		-0-				1478	2				N		-0-							-0-							
04		1830 N	883	-0-	-947	-0-		-0-				883	2				N		-0-							-0-							
05		2232 N	1657	-0-	-575	-0-		-0-				1657	2				N		-0-							-0-							
06		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-		-0-				1733	2				N		-0-							-0-							
HORTON FED										WELL #:										1H RRCID -> 260890										COMPL. DATE 12/12/2011			
										TOTAL DEPTH 12623										PERF.12907 - 16500													
01		2604 X	1148	-0-	-1456	-0-		-0-				1148	2				N		-0-							-0-							
02		1792 X	717	-0-	-1075	-0-		-0-				717	2				N		-0-							-0-							
03		1984 X	1003	-0-	-981	-0-		-0-				1003	2				N		-0-							-0-							
04		1608 X	1608	-0-	-0-	-0-		-0-				1608	2				N		-0-							-0-							
05		1547 X	1547	-0-	-0-	-0-		-0-				1547	2				N		-0-							-0-							
06		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-		-0-				2523	2				N		-0-							-0-							
MCGUIRE										WELL #:										1H RRCID -> 261149										COMPL. DATE 06/17/2011			
										TOTAL DEPTH 12448										PERF.12696 - 17206													
01		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-		-0-				2186	2				N		-0-							-0-							
02		2492 X	1947	-0-	-545	-0-		-0-				1947	2				N		-0-							-0-							
03		2759 X	1922	-0-	-837	-0-		-0-				1922	2				N		-0-							-0-							
04		2130 X	1940	-0-	-190	-0-		-0-				1940	2				N		-0-							-0-							
05		2201 X	1954	-0-	-247	-0-		-0-				1954	2				N		-0-							-0-							
06		2130 X	2067	-0-	-63	-0-		-0-				2067	2				N		-0-							-0-							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA								
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC				//CONT.//	773665															
FRAZIER FED				WELL #:	1H	RRCID	-> 262116	COMPL.	DATE 12/27/2011	TOTAL	DEPTH 12346	PERF.13728	- 17375							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	8680 X	7063	-0-	-1617	-0-	7063	2						N	-0-					-0-	
02	7280 X	6619	-0-	-661	-0-	6619	2						N	-0-					-0-	
03	8060 X	6809	-0-	-1251	-0-	6809	2						N	-0-					-0-	
04	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	2						N	-0-					-0-	
05	11280 X	11280	-0-	-0-	-0-	11280	2						N	-0-					-0-	
06	12332 X	12332	-0-	-0-	-0-	12332	2						N	-0-					-0-	

HATCH GU SAG				WELL #:	1H	RRCID	-> 262604	COMPL.	DATE 11/30/2011	TOTAL	DEPTH 13081	PERF.13918	- 18516							
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2						N	-0-					-0-	
02	896 N	743	-0-	-153	-0-	743	2						N	-0-					-0-	
03	961 N	588	-0-	-373	-0-	588	2						N	-0-					-0-	
04	930 N	478	-0-	-452	-0-	478	2						N	-0-					-0-	
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2						N	-0-					-0-	
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2						N	-0-					-0-	

DOUG SLB				WELL #:	1H	RRCID	-> 262826	COMPL.	DATE 12/27/2011	TOTAL	DEPTH 12572	PERF.12706	- 18545							
01	3658 X	3375	-0-	-283	-0-	3375	2						N	-0-					-0-	
02	3304 X	2705	-0-	-599	-0-	2705	2						N	-0-					-0-	
03	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2						N	-0-					-0-	
04	3420 X	3329	-0-	-91	-0-	3329	2						N	-0-					-0-	
05	3534 X	3128	-0-	-406	-0-	3128	2						N	-0-					-0-	
06	3690 X	2741	-0-	-949	-0-	2741	2						N	-0-					-0-	

PETROLEUM CREEK				WELL #:	1H	RRCID	-> 262871	COMPL.	DATE 04/12/2010	TOTAL	DEPTH 14671	PERF.13899	- 17875							
01	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2						N	-0-					-0-	
02	504 N	498	-0-	-6	-0-	498	2						N	-0-					-0-	
03	806 N	341	-0-	-465	-0-	341	2						N	-0-					-0-	
04	780 N	386	-0-	-394	-0-	386	2						N	-0-					-0-	
05	558 N	109	-0-	-449	-0-	109	2						N	-0-					-0-	
06	330 N	264	-0-	-66	-0-	264	2						N	-0-					-0-	

WEST SPOON GU SBN				WELL #:	1H	RRCID	-> 262936	COMPL.	DATE 12/15/2011	TOTAL	DEPTH 13341	PERF.13342	- 17367							
01	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2						N	-0-					-0-	
02	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2						N	-0-					-0-	
03	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2						N	-0-					-0-	
04	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2						N	-0-					-0-	
05	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2						N	-0-					-0-	
*06	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2						N	-0-					-0-	

DURHAM GU SLB				WELL #:	1H	RRCID	-> 263086	COMPL.	DATE 12/14/2011	TOTAL	DEPTH 12438	PERF.12728	- 16898							
01	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2						N	-0-					-0-	
02	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2						N	-0-					-0-	
03	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2						N	-0-					-0-	
04	2850 N	2714	-0-	-136	-0-	2714	2						N	-0-					-0-	
05	2852 N	1930	-0-	-922	-0-	1930	2						N	-0-					-0-	
06	2460 N	2434	-0-	-26	-0-	2434	2						N	-0-					-0-	

ABNEY GU SLB				WELL #:	1H	RRCID	-> 263176	COMPL.	DATE 04/14/2012	TOTAL	DEPTH 12304	PERF.12721	- 19417							
01	3627 X	3052	-0-	-575	-0-	3052	2						N	-0-					-0-	
02	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2						N	-0-					-0-	
03	3503 X	3471	-0-	-32	-0-	3471	2						N	-0-					-0-	
04	3390 X	3117	-0-	-273	-0-	3117	2						N	-0-					-0-	
05	3751 X	3233	-0-	-518	-0-	3233	2						N	-0-					-0-	
06	3630 X	3122	-0-	-508	-0-	3122	2						N	-0-					-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665												
WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	3100 N	3627 -0-	527	527	3627 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	2335 -0-	-465	62	2335 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	3264 -0-	164	226	3264 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2134 X	1908 -0-	-226	-0-	1908 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2811 X	2811 -0-	-0-	-0-	2811 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1860 X	1370 -0-	-490	-0-	1370 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447												
01	6273 X	6273 -0-	-0-	-0-	6273 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5909 X	5909 -0-	-0-	-0-	5909 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6231 X	6231 -0-	-0-	-0-	6231 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6063 X	6063 -0-	-0-	-0-	6063 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6378 X	6378 -0-	-0-	-0-	6378 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	6239 X	6239 -0-	-0-	-0-	6239 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189												
01	1257 N	1257 -0-	-0-	-0-	1257 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1080 N	1080 -0-	-0-	-0-	1080 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	883 N	883 -0-	-0-	-0-	883 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1230 N	479 -0-	-751	-0-	479 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1209 N	460 -0-	-749	-0-	460 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	840 N	834 -0-	-6	-0-	834 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928												
01	2418 X	1783 -0-	-635	-0-	1783 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	2809 -0-	9	9	2809 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2932 N	2923 -0-	-9	-0-	2923 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2150 N	2150 -0-	-0-	-0-	2150 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2914 N	2071 -0-	-843	-0-	2071 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2820 N	2066 -0-	-754	-0-	2066 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199												
01	1802 N	1802 -0-	-0-	-0-	1802 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	680 N	680 -0-	-0-	-0-	680 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	775 N	214 -0-	-561	-0-	214 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	987 N	987 -0-	-0-	-0-	987 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	744 N	425 -0-	-319	-0-	425 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	432 N	432 -0-	-0-	-0-	432 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298												
01	512 N	512 -0-	-0-	-0-	512 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	395 N	395 -0-	-0-	-0-	395 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	684 N	684 -0-	-0-	-0-	684 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	510 N	422 -0-	-88	-0-	422 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	434 N	385 -0-	-49	-0-	385 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	660 N	455 -0-	-205	-0-	455 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588												
01	4363 X	4363 -0-	-0-	-0-	4363 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2828 X	2314 -0-	-514	-0-	2314 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3286 X	2777 -0-	-509	-0-	2777 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3180 X	2719 -0-	-461	-0-	2719 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3286 X	2595 -0-	-691	-0-	2595 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3180 X	3023 -0-	-157	-0-	3023 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665												
EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2						-0-
02	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2						-0-
03	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2						-0-
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2						-0-
05	2108 N	1278	-0-	-830	-0-	1278 2						-0-
06	1710 N	1680	-0-	-30	-0-	1680 2						-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500												
01	3007 X	2487	-0-	-520	-0-	146 1	2341 2	Y				-0-
02	2772 X	2401	-0-	-371	-0-	147 1	2254 2	Y				-0-
03	3069 X	2990	-0-	-79	-0-	200 1	2790 2	Y				-0-
04	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	179 1	2794 2	Y				-0-
05	3007 X	2921	-0-	-86	-0-	190 1	2731 2	Y				-0-
06	2880 X	189	-0-	-2691	-0-	189 1		Y				-0-
HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024												
01	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2518 2	7 9	Y	6	7 1		1
02	2632 N	2535	-0-	-97	-0-	2525 2	10 9	Y	9	6 1		4
03	3100 N	3631	-0-	531	531	3619 2	12 9	Y	11	12 1		3
04	3000 N	3046	-0-	46	577	3034 2	12 9	Y	11	12 1		2
05	3100 N	2697	-0-	-403	174	2690 2	7 9	Y	6	7 1		1
*06	3047 X	2873	-0-	-174	-0-	2863 2	10 9	Y	9	9 1		1
CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200												
01	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	120 1	1929 2	Y	-0-			-0-
02	2184 N	2059	-0-	-125	-0-	126 1	1933 2	Y	-0-			-0-
03	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	163 1	2274 2	Y	-0-			-0-
04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	133 1	2078 2	Y	-0-			-0-
05	2294 N	2127	-0-	-167	-0-	138 1	1989 2	Y	-0-			-0-
06	2370 N	139	-0-	-2231	-0-	139 1		Y	-0-			-0-
HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820												
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		Y	-0-			-0-
02	280 N	214	-0-	-66	-0-	214 2		Y	-0-			-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		Y	-0-			-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		Y	-0-			-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		Y	-0-			-0-
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	315 2		Y	-0-			-0-
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570												
01	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2629 2	1 9	Y	1			11
02	2408 N	2199	-0-	-209	-0-	2199 2		Y	-0-			11
03	2573 N	2506	-0-	-67	-0-	2498 2	8 9	Y	7	10 1		8
04	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2540 2	3 9	Y	3			11
05	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2784 2	1 9	Y	1			12
*06	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2488 2	3 9	Y	3	10 1		5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	529 N	529 -0-	-0-	-0-	-0-	529 2			Y	-0-				-0-
02	560 N	503 -0-	-57	-0-	-0-	503 2			Y	-0-				-0-
03	594 N	594 -0-	-0-	-0-	-0-	594 2			Y	-0-				-0-
04	545 N	545 -0-	-0-	-0-	-0-	545 2			Y	-0-				-0-
05	586 N	586 -0-	-0-	-0-	-0-	586 2			Y	-0-				-0-
06	570 N	565 -0-	-5	-0-	-0-	565 2			Y	-0-				-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060														
01	3100 N	4960 -0-	1860	1860	4872 2	88 9	Y	80	70 1	15 8	65			
02	6194 X	4334 -0-	-1860	-0-	4239 2	95 9	Y	86	134 1		17			
03	4476 X	4476 -0-	-0-	-0-	4393 2	83 9	Y	75	66 1		26			
04	4077 X	4077 -0-	-0-	-0-	4055 2	22 9	Y	20			46			
05	4296 X	4296 -0-	-0-	-0-	4281 2	15 9	Y	14	41 1		19			
06	4387 X	4387 -0-	-0-	-0-	4379 2	8 9	Y	7	13 1		13			
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892														
01	9146 X	9146 -0-	-0-	-0-	9145 2	1 9	Y	1	1 8		-0-			
02	6566 X	6566 -0-	-0-	-0-	6566 2		Y	-0-			-0-			
03	5944 X	5944 -0-	-0-	-0-	5944 2		Y	-0-			-0-			
04	4680 X	3546 -0-	-1134	-0-	3546 2		Y	-0-			-0-			
05	5930 X	5930 -0-	-0-	-0-	5930 2		Y	-0-			-0-			
06	4680 X	1296 -0-	-3384	-0-	1296 2		Y	-0-			-0-			
C. M. ABNEY DEEP GAS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218														
01	7042 X	7042 -0-	-0-	-0-	7011 2	31 9	N	28	28 8		34			
02	6298 X	6298 -0-	-0-	-0-	6298 2		N	-0-			34			
03	5177 X	4661 -0-	-516	-0-	4661 2		N	-0-			34			
04	5010 X	4810 -0-	-200	-0-	4787 2	23 9	N	21	21 8		34			
05	5177 X	4940 -0-	-237	-0-	4931 2	9 9	N	8	8 8		34			
06	5010 X	3876 -0-	-1134	-0-	3865 2	11 9	N	10	10 8		34			
JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289														
01	2957 X	2957 -0-	-0-	-0-	2956 2	1 9	N	1	1 8		109			
02	2643 X	2643 -0-	-0-	-0-	2643 2		N	-0-			109			
03	2592 X	2592 -0-	-0-	-0-	2592 2		N	-0-			109			
04	2361 X	2361 -0-	-0-	-0-	2361 2		N	-0-			109			
05	2366 X	2366 -0-	-0-	-0-	2366 2		N	-0-			109			
06	0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109			
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522														
01	313 N	313 -0-	-0-	-0-	313 2		Y	-0-			-0-			
02	178 N	178 -0-	-0-	-0-	178 2		Y	-0-			-0-			
03	142 N	142 -0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-			-0-			
04	190 N	190 -0-	-0-	-0-	190 2		Y	-0-			-0-			
05	186 N	141 -0-	-45	-0-	141 2		Y	-0-			-0-			
06	151 N	151 -0-	-0-	-0-	151 2		Y	-0-			-0-			
HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020														
01	4247 X	3609 -0-	-638	-0-	3609 2		Y	-0-			-0-			
02	3836 X	2456 -0-	-1380	-0-	2456 2		Y	-0-			-0-			
03	4247 X	3913 -0-	-334	-0-	3913 2		Y	-0-			-0-			
04	3660 X	3628 -0-	-32	-0-	3628 2		Y	-0-			-0-			
05	3782 X	3598 -0-	-184	-0-	3598 2		Y	-0-			-0-			
06	3780 X	3365 -0-	-415	-0-	3365 2		Y	-0-			-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			-0-
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			-0-
03	1023 N	566	-0-	-457	-0-	566	2			N	-0-			-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-
05	899 N	234	-0-	-665	-0-	234	2			N	-0-			-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345														
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	368	1	1290	2	N	-0-			-0-
02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	310	1	1039	2	N	-0-			-0-
03	1550 N	1501	-0-	-49	-0-	300	1	1201	2	N	-0-			-0-
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	315	1	1065	2	N	-0-			-0-
05	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	330	1	1342	2	N	-0-			-0-
*06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	300	1	1235	2	N	-0-			-0-
WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363														
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-			-0-
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	1			N	-0-			-0-
BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621														
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	41	1	544	2	N	-0-			-0-
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	37	1	530	2	N	-0-			-0-
03	620 N	437	-0-	-183	-0-	27	1	410	2	N	-0-			-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	463	2	N	-0-			-0-
05	620 N	490	-0-	-130	-0-	34	1	456	2	N	-0-			-0-
06	420 N	29	-0-	-391	-0-	29	1			N	-0-			-0-
MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402														
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-			-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-			-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	1			N	-0-			-0-
ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114														
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	44	1	589	2	N	-0-			-0-
02	644 N	375	-0-	-269	-0-	24	1	351	2	N	-0-			-0-
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	40	1	612	2	N	-0-			-0-
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	47	1	659	2	N	-0-			-0-
05	403 N	306	-0-	-97	-0-	21	1	285	2	N	-0-			-0-
06	630 N	39	-0-	-591	-0-	39	1			N	-0-			-0-
SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408														
01	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-			-0-
02	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-			-0-
03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-			-0-
04	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-			-0-
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-			-0-
06	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-		210
02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1482	2	2	9	N	2	212
03	1705 N	1467	-0-	-238	-0-	1467	2			N	-0-	212
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1594	2	2	9	N	2	214
05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-	214
06	1410 N	1403	-0-	-7	-0-	1403	2			N	-0-	214
BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238												
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	180	1	649	2	N	-0-	-0-
02	1148 N	595	-0-	-553	-0-	145	1	450	2	N	-0-	-0-
03	775 N	683	-0-	-92	-0-	140	1	543	2	N	-0-	-0-
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	190	1	1258	2	N	-0-	-0-
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	195	1	670	2	N	-0-	-0-
06	660 N	288	-0-	-372	-0-	110	1	178	2	N	-0-	-0-
GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341												
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	85	1	635	2	N	-0-	-0-
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	168	1	1332	2	N	-0-	-0-
03	1457 N	1296	-0-	-161	-0-	147	1	1149	2	N	-0-	-0-
04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	158	1	1243	2	N	-0-	-0-
05	1581 N	1039	-0-	-542	-0-	120	1	919	2	N	-0-	-0-
06	1260 N	25	-0-	-1235	-0-	3	1	22	2	N	-0-	-0-
KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429												
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	348	1	603	2	N	-0-	-0-
02	952 N	877	-0-	-75	-0-	290	1	587	2	N	-0-	-0-
03	1116 N	924	-0-	-192	-0-	260	1	664	2	N	-0-	-0-
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	440	1	893	2	N	-0-	-0-
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	445	1	654	2	N	-0-	-0-
06	900 N	355	-0-	-545	-0-	355	1			N	-0-	-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996												
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-
03	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
05	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-	-0-
06	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	1			N	-0-	-0-
GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258												
01	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-	-0-
02	1904 N	1716	-0-	-188	-0-	1716	2			N	-0-	-0-
03	2666 N	1897	-0-	-769	-0-	1897	2			N	-0-	-0-
04	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-	-0-
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-	-0-
06	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-	-0-
LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888												
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	71	1	1078	2	N	-0-	-0-
02	1036 N	900	-0-	-136	-0-	62	1	838	2	N	-0-	-0-
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	101	1	1304	2	N	-0-	-0-
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	74	1	896	2	N	-0-	-0-
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	89	1	981	2	N	-0-	-0-
06	1350 N	72	-0-	-1278	-0-	72	1			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-					-0-
02	532 N	451	-0-	-81	-0-	451	2	N	-0-					-0-
03	527 N	480	-0-	-47	-0-	480	2	N	-0-					-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-					-0-
05	496 N	460	-0-	-36	-0-	460	2	N	-0-					-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-					-0-
WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769														
01	19034 X	19034	-0-	-0-	-0-	19034	2	N	-0-					-0-
02	15478 X	15478	-0-	-0-	-0-	15478	2	N	-0-					-0-
03	14465 X	14465	-0-	-0-	-0-	14465	2	N	-0-					-0-
04	14168 X	14168	-0-	-0-	-0-	14168	2	N	-0-					-0-
05	13097 X	13097	-0-	-0-	-0-	13097	2	N	-0-					-0-
*06	11497 X	11497	-0-	-0-	-0-	11497	2	N	-0-					-0-
RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762														
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2	N	-0-					-0-
02	1176 N	1143	-0-	-33	-0-	1143	2	N	-0-					-0-
03	1271 N	1212	-0-	-59	-0-	1212	2	N	-0-					-0-
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	N	-0-					-0-
05	1271 N	1227	-0-	-44	-0-	1227	2	N	-0-					-0-
06	1170 N	983	-0-	-187	-0-	983	2	N	-0-					-0-
HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793														
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	Y	-0-					-0-
02	504 N	326	-0-	-178	-0-	326	2	Y	-0-					-0-
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	Y	-0-					-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	Y	-0-					-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	Y	-0-					-0-
06	450 N	419	-0-	-31	-0-	419	2	Y	-0-					-0-
HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755														
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	298	1	652	2	N	-0-			-0-
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	275	1	574	2	N	-0-			-0-
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	235	1	674	2	N	-0-			-0-
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	285	1	584	2	N	-0-			-0-
05	930 N	894	-0-	-36	-0-	310	1	584	2	N	-0-			-0-
06	870 N	255	-0-	-615	-0-	255	1			N	-0-			-0-
WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025														
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	133	2			N	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
05	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103														
01	13759 X	13759	-0-	-0-	-0-	13758	2	1	9	N	1	1	8	22
02	10687 X	10687	-0-	-0-	-0-	10687	2			N	-0-			22
03	9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	9209	2			N	-0-			22
04	9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	2			N	-0-			22
05	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-			22
06	8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-			22

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	8730	2	10	9	N	9	9	8	5
02	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-			5
03	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	2			N	-0-			5
04	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	6917	2	11	9	N	10	10	8	5
05	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	6795	2	6	9	N	5	5	8	5
06	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	4	4	8	5
ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825														
01	5394 X	4654	-0-	-740	-0-	4654	2			N	-0-			-0-
02	4676 X	4319	-0-	-357	-0-	4319	2			N	-0-			-0-
03	4929 X	4782	-0-	-147	-0-	4782	2			N	-0-			-0-
04	4650 X	4585	-0-	-65	-0-	4585	2			N	-0-			-0-
05	4774 X	4748	-0-	-26	-0-	4748	2			N	-0-			-0-
06	4620 X	4518	-0-	-102	-0-	4518	2			N	-0-			-0-
WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283287 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863														
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11200 - 14523														
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
02	140 N	68	-0-	-72	-0-	68	2			N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-			-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405														
01	17399 X	17399	-0-	-0-	-0-	17399	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	14935	-0-	12135	12135	14933	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	24396 X	12261	-0-	-12135	-0-	12260	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	9217	2	6	9	N	5	5	8	-0-
05	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-			-0-
06	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-			-0-
ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164														
01	4185 X	810	-0-	-3375	-0-	810	2			N	-0-			-0-
02	3780 X	230	-0-	-3550	-0-	230	2			N	-0-			-0-
03	4185 X	1375	-0-	-2810	-0-	1375	2			N	-0-			-0-
04	4050 X	1966	-0-	-2084	-0-	1966	2			N	-0-			-0-
05	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-			-0-
06	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863																
RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					13
02	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	6822	2		1 9	N	1		1 8			13
03	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	7094	2		1 9	N	1		1 8			13
04	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	6317	2		11 9	N	10		10 8			13
05	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	6137	2		1 9	N	1		1 8			13
06	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					13
U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917																
01	1147 N	664	-0-	-483	-0-	664	2			N	-0-					37
02	1232 N	1201	-0-	-31	-0-	1201	2			N	-0-					37
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					37
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					37
05	1333 N	765	-0-	-568	-0-	765	2			N	-0-					37
06	1080 N	856	-0-	-224	-0-	856	2			N	-0-					37
PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139																
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
02	1008 N	884	-0-	-124	-0-	884	2			N	-0-					-0-
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	1110 N	1029	-0-	-81	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
06	990 N	946	-0-	-44	-0-	946	2			N	-0-					-0-
MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020																
01	4650 X	3100	-0-	-1550	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
02	5600 X	2800	-0-	-2800	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
03	6200 X	3100	-0-	-3100	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
04	6000 X	4500	-0-	-1500	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
05	6200 X	6000	-0-	-200	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
06	3000 X	1500	-0-	-1500	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840																
01	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
02	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
03	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
04	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
05	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
06	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537																
01	4278 X	971	-0-	-3307	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	3864 X	2136	-0-	-1728	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
03	4278 X	3366	-0-	-912	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	2819	-0-	-1321	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
05	4278 X	4136	-0-	-142	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
06	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604																
01	3720 X	1022	-0-	-2698	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
02	3360 X	3272	-0-	-88	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
03	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
04	3540 X	3147	-0-	-393	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
05	3627 X	2876	-0-	-751	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
06	3780 X	3095	-0-	-685	-0-	3095	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863														
DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4588 X	1793	-0-	-2795	-0-	1793	2		N	-0-				-0-
02	4144 X	1497	-0-	-2647	-0-	1497	2		N	-0-				-0-
03	4588 X	2817	-0-	-1771	-0-	2817	2		N	-0-				-0-
04	3930 X	3188	-0-	-742	-0-	3188	2		N	-0-				-0-
05	4061 X	2841	-0-	-1220	-0-	2841	2		N	-0-				-0-
06	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2		N	-0-				-0-
JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071														
01	5270 X	2838	-0-	-2432	-0-	2838	2		N	-0-				-0-
02	4760 X	2445	-0-	-2315	-0-	2445	2		N	-0-				-0-
03	5270 X	2207	-0-	-3063	-0-	2207	2		N	-0-				-0-
04	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2		N	-0-				-0-
05	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2		N	-0-				-0-
06	2760 X	2306	-0-	-454	-0-	2306	2		N	-0-				-0-
SHARP WELL #: 1H RRCID -> 288806 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10805 - 18990														
01	85127 X	85127	-0-	-0-	-0-	85127	2		N	-0-				-0-
02	82120 X	82120	-0-	-0-	-0-	82120	2		N	-0-				-0-
03	85646 X	85646	-0-	-0-	-0-	85646	2		N	-0-				-0-
04	80814 X	80814	-0-	-0-	-0-	80814	2		N	-0-				-0-
05	75235 X	75235	-0-	-0-	-0-	75235	2		N	-0-				-0-
06	77341 X	77341	-0-	-0-	-0-	77341	2		N	-0-				-0-
STRATOCASTER-STACY HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289465 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11353 - 21924														
01	95451 X	95451	-0-	-0-	-0-	1176	1	94275	2	N	-0-			-0-
02	82151 X	82151	-0-	-0-	-0-	845	1	81306	2	N	-0-			-0-
03	83328 X	80963	-0-	-2365	-0-	1176	1	79787	2	N	-0-			-0-
04	92370 X	84835	-0-	-7535	-0-	1138	1	83697	2	N	-0-			-0-
05	95449 X	80670	-0-	-14779	-0-	1176	1	79494	2	N	-0-			-0-
06	92370 X	77273	-0-	-15097	-0-	1138	1	76135	2	N	-0-			-0-
USA COTHROM UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 290367 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11917 - 21472														
01	49228 X	38747	-0-	-10481	-0-	38747	2		N	-0-				-0-
02	43092 X	34760	-0-	-8332	-0-	34760	2		N	-0-				-0-
03	45756 X	41911	-0-	-3845	-0-	41911	2		N	-0-				-0-
04	38790 X	38760	-0-	-30	-0-	38760	2		N	-0-				-0-
05	40083 X	37760	-0-	-2323	-0-	37760	2		N	-0-				-0-
06	40560 X	33581	-0-	-6979	-0-	33581	2		N	-0-				-0-
CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 291342 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10622 - 22031														
01	52576 X	41938	-0-	-10638	-0-	41938	2		N	-0-				-0-
02	44044 X	36892	-0-	-7152	-0-	36892	2		N	-0-				-0-
03	48112 X	38775	-0-	-9337	-0-	38775	2		N	-0-				-0-
04	46170 X	36134	-0-	-10036	-0-	36134	2		N	-0-				-0-
05	44671 X	32762	-0-	-11909	-0-	32762	2		N	-0-				-0-
06	40590 X	33281	-0-	-7309	-0-	33281	2		N	-0-				-0-
CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 291378 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10655 - 21424														
01	167483 X	167483	-0-	-0-	-0-	167483	2		N	-0-				-0-
02	147752 X	147752	-0-	-0-	-0-	147752	2		N	-0-				-0-
03	155805 X	155805	-0-	-0-	-0-	155805	2		N	-0-				-0-
04	147443 X	147443	-0-	-0-	-0-	147443	2		N	-0-				-0-
05	145638 X	126230	-0-	-19408	-0-	126230	2		N	-0-				-0-
06	140940 X	140261	-0-	-679	-0-	140261	2		N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863														
USA COTHROM UNIT MBS C11 WELL #: 11H RRCID -> 291869 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11656 PERF.12014 - 20475														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	46407	X	32713	-0-	-13694	-0-	32713	2		Y	-0-			-0-
02	35644	X	28948	-0-	-6696	-0-	28948	2		Y	-0-			-0-
03	34968	X	32981	-0-	-1987	-0-	32981	2		Y	-0-			-0-
04	33840	X	29755	-0-	-4085	-0-	29755	2		Y	-0-			-0-
05	34968	X	31484	-0-	-3484	-0-	31484	2		Y	-0-			-0-
06	31920	X	27872	-0-	-4048	-0-	27872	2		Y	-0-			-0-
USA COTHROM UNIT MBS C8 WELL #: 8H RRCID -> 292064 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11646 PERF.12009 - 12829														
01	59737	X	44292	-0-	-15445	-0-	44292	2		Y	-0-			-0-
02	52472	X	37936	-0-	-14536	-0-	37936	2		Y	-0-			-0-
03	56234	X	43825	-0-	-12409	-0-	43825	2		Y	-0-			-0-
04	49230	X	42072	-0-	-7158	-0-	42072	2		Y	-0-			-0-
05	50871	X	41463	-0-	-9408	-0-	41463	2		Y	-0-			-0-
06	42870	X	37904	-0-	-4966	-0-	37904	2		Y	-0-			-0-
MILES BELL ROBERSON-JD FURRH AL WELL #: 1H RRCID -> 292104 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10924 - 19823														
01	102734	X	95631	-0-	-7103	-0-	95631	2		N	-0-			-0-
02	101723	X	101723	-0-	-0-	-0-	101723	2		N	-0-			-0-
03	105777	X	105777	-0-	-0-	-0-	105777	2		N	-0-			-0-
04	98660	X	98660	-0-	-0-	-0-	98660	2		N	-0-			-0-
05	112623	X	89620	-0-	-23003	-0-	89620	2		N	-0-			-0-
06	108990	X	92586	-0-	-16404	-0-	92586	2		N	-0-			-0-
MILES BELL ROBERSON- JD FURRH A WELL #: 2H RRCID -> 292139 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10917 - 19773														
01	105431	X	97202	-0-	-8229	-0-	97202	2		N	-0-			-0-
02	91476	X	89747	-0-	-1729	-0-	89747	2		N	-0-			-0-
03	101277	X	93303	-0-	-7974	-0-	93303	2		N	-0-			-0-
04	95190	X	86066	-0-	-9124	-0-	86066	2		N	-0-			-0-
05	99355	X	80221	-0-	-19134	-0-	80221	2		N	-0-			-0-
06	96150	X	80366	-0-	-15784	-0-	80366	2		N	-0-			-0-
USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 8H RRCID -> 292179 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11821 - 21981														
01	70946	X	70946	-0-	-0-	-0-	70946	2		N	-0-			-0-
02	60811	X	60811	-0-	-0-	-0-	60811	2		N	-0-			-0-
03	82925	X	65118	-0-	-17807	-0-	65118	2		N	-0-			-0-
04	80250	X	60812	-0-	-19438	-0-	60812	2		N	-0-			-0-
05	82925	X	60306	-0-	-22619	-0-	60306	2		N	-0-			-0-
06	68670	X	54093	-0-	-14577	-0-	54093	2		N	-0-			-0-
USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 2H RRCID -> 292270 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12291 - 22461														
01	80786	X	75914	-0-	-4872	-0-	75914	2		N	-0-			-0-
02	69188	X	64028	-0-	-5160	-0-	64028	2		N	-0-			-0-
03	87730	X	68416	-0-	-19314	-0-	68416	2		N	-0-			-0-
04	84900	X	64635	-0-	-20265	-0-	64635	2		N	-0-			-0-
05	87730	X	63777	-0-	-23953	-0-	63777	2		N	-0-			-0-
06	73470	X	57183	-0-	-16287	-0-	57183	2		N	-0-			-0-
SHARP WELL #: 3H RRCID -> 292628 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 10755 PERF.11068 - 17605														
01	99657	X	99657	-0-	-0-	-0-	99657	2		N	-0-			-0-
02	99054	X	99054	-0-	-0-	-0-	99054	2		N	-0-			-0-
03	101741	X	101741	-0-	-0-	-0-	101741	2		N	-0-			-0-
04	96450	X	93519	-0-	-2931	-0-	93519	2		N	-0-			-0-
05	109678	X	85128	-0-	-24550	-0-	85128	2		N	-0-			-0-
06	106140	X	84939	-0-	-21201	-0-	84939	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863														
SHARP LEWIS - ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 292629 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11036 - 19277														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	146026	X	146026	-0-	-0-	-0-	146026	2		N	-0-			-0-
02	154198	X	154198	-0-	-0-	-0-	154198	2		N	-0-			-0-
03	160540	X	160540	-0-	-0-	-0-	160540	2		N	-0-			-0-
04	149030	X	149030	-0-	-0-	-0-	149030	2		N	-0-			-0-
05	163990	X	134777	-0-	-29213	-0-	134777	2		N	-0-			-0-
06	158700	X	138313	-0-	-20387	-0-	138313	2		N	-0-			-0-
TILLER CRENSHAW ALLOC 1H WELL #: 1H RRCID -> 292644 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10937 - 20512														
01	99386	X	88900	-0-	-10486	-0-	88900	2		N	-0-			-0-
02	86072	X	75796	-0-	-10276	-0-	75796	2		N	-0-			-0-
03	93713	X	81973	-0-	-11740	-0-	81973	2		N	-0-			-0-
04	87240	X	76313	-0-	-10927	-0-	76313	2		N	-0-			-0-
05	90148	X	76813	-0-	-13335	-0-	76813	2		N	-0-			-0-
06	86040	X	72677	-0-	-13363	-0-	72677	2		N	-0-			-0-
TILLER CRENSHAW ALLOC 3H WELL #: 3H RRCID -> 292779 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11082 - 20626														
01	112282	X	94817	-0-	-17465	-0-	94817	2		N	-0-			-0-
02	98728	X	81150	-0-	-17578	-0-	81150	2		N	-0-			-0-
03	107074	X	87197	-0-	-19877	-0-	87197	2		N	-0-			-0-
04	100290	X	80335	-0-	-19955	-0-	80335	2		N	-0-			-0-
05	101432	X	81615	-0-	-19817	-0-	81615	2		N	-0-			-0-
06	91770	X	74153	-0-	-17617	-0-	74153	2		N	-0-			-0-
TILLER CRENSHAW ALLOC 2H WELL #: 2H RRCID -> 292790 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11009 - 20560														
01	134974	X	113900	-0-	-21074	-0-	113900	2		N	-0-			-0-
02	116956	X	97645	-0-	-19311	-0-	97645	2		N	-0-			-0-
03	123504	X	105133	-0-	-18371	-0-	105133	2		N	-0-			-0-
04	119010	X	96864	-0-	-22146	-0-	96864	2		N	-0-			-0-
05	114235	X	97061	-0-	-17174	-0-	97061	2		N	-0-			-0-
06	110220	X	91104	-0-	-19116	-0-	91104	2		N	-0-			-0-
USA COTHROM UNIT C3 WELL #: 3H RRCID -> 293571 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 11516 PERF.12196 - 21875														
01	95077	X	78318	-0-	-16759	-0-	78318	2		Y	-0-			-0-
02	81396	X	68223	-0-	-13173	-0-	68223	2		Y	-0-			-0-
03	85095	X	75635	-0-	-9460	-0-	75635	2		Y	-0-			-0-
04	75780	X	53423	-0-	-22357	-0-	53423	2		Y	-0-			-0-
05	81947	X	81947	-0-	-0-	-0-	81947	2		Y	-0-			-0-
06	75780	X	65987	-0-	-9793	-0-	65987	2		Y	-0-			-0-
USA COTHROM UNIT A14 WELL #: 14H RRCID -> 293604 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12058 PERF.12775 - 21840														
01	107880	X	73653	-0-	-34227	-0-	73653	2		N	-0-			-0-
02	97440	X	59665	-0-	-37775	-0-	59665	2		N	-0-			-0-
03	107880	X	61299	-0-	-46581	-0-	61299	2		N	-0-			-0-
04	83970	X	55751	-0-	-28219	-0-	55751	2		N	-0-			-0-
05	86769	X	54031	-0-	-32738	-0-	54031	2		N	-0-			-0-
06	71280	X	47469	-0-	-23811	-0-	47469	2		N	-0-			-0-
USA COTHROM UNIT C1 WELL #: 1H RRCID -> 293687 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 11517 PERF.12080 - 22625														
01	114359	X	89156	-0-	-25203	-0-	89156	2		Y	-0-			-0-
02	97440	X	68567	-0-	-28873	-0-	68567	2		Y	-0-			-0-
03	101928	X	83028	-0-	-18900	-0-	83028	2		Y	-0-			-0-
04	91260	X	61625	-0-	-29635	-0-	61625	2		Y	-0-			-0-
05	98201	X	98201	-0-	-0-	-0-	98201	2		Y	-0-			-0-
06	86280	X	79669	-0-	-6611	-0-	79669	2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863														
USA COTHROM UNIT A 10 WELL #: 10H RRCID -> 294048 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12440 - 22091														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		48887 X	25638	-0-	-23249	-0-	25638	2		N	-0-			-0-
02		44156 X	21925	-0-	-22231	-0-	21925	2		N	-0-			-0-
03		48887 X	23328	-0-	-25559	-0-	23328	2		N	-0-			-0-
04		31620 X	21675	-0-	-9945	-0-	21675	2		N	-0-			-0-
05		27342 X	21487	-0-	-5855	-0-	21487	2		N	-0-			-0-
06		24810 X	19009	-0-	-5801	-0-	19009	2		N	-0-			-0-
CAVIN LEWIS WELL #: 3H RRCID -> 294487 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10801 - 19464														
01		221185 X	219243	-0-	-1942	-0-	219243	2		N	-0-			-0-
02		193424 X	189111	-0-	-4313	-0-	189111	2		N	-0-			-0-
03		235104 X	198224	-0-	-36880	-0-	198224	2		N	-0-			-0-
04		227520 X	185824	-0-	-41696	-0-	185824	2		N	-0-			-0-
05		235104 X	141438	-0-	-93666	-0-	141438	2		N	-0-			-0-
06		212160 X	176134	-0-	-36026	-0-	176134	2		N	-0-			-0-
USA COTHROM UNIT A12 WELL #: 12H RRCID -> 294561 COMPL. DATE 05/16/2022 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12555 - 21966														
01		99064 X	99064	-0-	-0-	-0-	99064	2		N	-0-			-0-
02		77786 X	77786	-0-	-0-	-0-	77786	2		N	-0-			-0-
03		111910 X	78897	-0-	-33013	-0-	78897	2		N	-0-			-0-
04		108300 X	71785	-0-	-36515	-0-	71785	2		N	-0-			-0-
05		111910 X	69316	-0-	-42594	-0-	69316	2		N	-0-			-0-
06		95880 X	60920	-0-	-34960	-0-	60920	2		N	-0-			-0-
LEWIS MILES BELL ROBERSON WELL #: 4HR RRCID -> 294805 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10588 PERF.11192 - 22143														
01		290629 X	290629	-0-	-0-	-0-	290629	2		N	-0-			-0-
02		245070 X	245070	-0-	-0-	-0-	245070	2		N	-0-			-0-
03		303924 X	263440	-0-	-40484	-0-	263440	2		N	-0-			-0-
04		294120 X	243173	-0-	-50947	-0-	243173	2		N	-0-			-0-
05		303924 X	200423	-0-	-103501	-0-	200423	2		N	-0-			-0-
06		281250 X	231309	-0-	-49941	-0-	231309	2		N	-0-			-0-
SHARP MILES BELL ROBERSON WELL #: 3H RRCID -> 294999 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11103 - 19275														
01		202406 X	202406	-0-	-0-	-0-	202406	2		N	-0-			-0-
02		228234 X	228234	-0-	-0-	-0-	228234	2		N	-0-			-0-
03		230231 X	230231	-0-	-0-	-0-	230231	2		N	-0-			-0-
04		212957 X	212957	-0-	-0-	-0-	212957	2		N	-0-			-0-
05		252681 X	183812	-0-	-68869	-0-	183812	2		N	-0-			-0-
06		244530 X	197699	-0-	-46831	-0-	197699	2		N	-0-			-0-
LEWIS MILES BELL ROBERSON 5H WELL #: 5H RRCID -> 295036 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10542 PERF.11033 - 22074														
01		249725 X	249725	-0-	-0-	-0-	249725	2		N	-0-			-0-
02		209609 X	209609	-0-	-0-	-0-	209609	2		N	-0-			-0-
03		258633 X	222844	-0-	-35789	-0-	222844	2		N	-0-			-0-
04		250290 X	207463	-0-	-42827	-0-	207463	2		N	-0-			-0-
05		258633 X	175057	-0-	-83576	-0-	175057	2		N	-0-			-0-
06		241680 X	194769	-0-	-46911	-0-	194769	2		N	-0-			-0-
BOOKOUT B ALLOC WELL #: 3H RRCID -> 295194 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 10934 PERF.12430 - 23412														
01		264029 X	264029	-0-	-0-	-0-	264029	2		N	-0-			-0-
02		225551 X	225551	-0-	-0-	-0-	225551	2		N	-0-			-0-
03		295368 X	234794	-0-	-60574	-0-	234794	2		N	-0-			-0-
04		285840 X	218747	-0-	-67093	-0-	218747	2		N	-0-			-0-
05		295368 X	199076	-0-	-96292	-0-	199076	2		N	-0-			-0-
06		255510 X	172230	-0-	-83280	-0-	172230	2		N	-0-			-0-

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1230

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA										
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863																				
BOOKOUT A ALLOC										WELL #:	2H	RRCID ->	295207	COMPL. DATE	11/28/2023	TOTAL	DEPTH 11009	PERF.11863	-	20427
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	264190 X	264190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	264190	2			N	-0-					-0-		
02	224248 X	224248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	224248	2			N	-0-					-0-		
03	271684 X	224971	-0-	-46713	-0-	-0-	-0-	224971	2			N	-0-					-0-		
04	262920 X	212087	-0-	-50833	-0-	-0-	-0-	212087	2			N	-0-					-0-		
05	271684 X	191436	-0-	-80248	-0-	-0-	-0-	191436	2			N	-0-					-0-		
06	255660 X	174698	-0-	-80962	-0-	-0-	-0-	174698	2			N	-0-					-0-		
BOOKOUT C ALLOC										WELL #:	4H	RRCID ->	295496	COMPL. DATE	11/28/2023	TOTAL	DEPTH 11023	PERF.11701	-	23479
01	278767 X	278767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	278767	2			N	-0-					-0-		
02	244091 X	244091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	244091	2			N	-0-					-0-		
03	295988 X	250584	-0-	-45404	-0-	-0-	-0-	250584	2			N	-0-					-0-		
04	286440 X	237788	-0-	-48652	-0-	-0-	-0-	237788	2			N	-0-					-0-		
05	295988 X	215044	-0-	-80944	-0-	-0-	-0-	215044	2			N	-0-					-0-		
06	269760 X	183132	-0-	-86628	-0-	-0-	-0-	183132	2			N	-0-					-0-		
BOOKOUT D ALLOC										WELL #:	5H	RRCID ->	295575	COMPL. DATE	11/28/2023	TOTAL	DEPTH 10936	PERF.11753	-	18628
01	152985 X	110941	-0-	-42044	-0-	-0-	-0-	110941	2			N	-0-					-0-		
02	139440 X	97608	-0-	-41832	-0-	-0-	-0-	97608	2			N	-0-					-0-		
03	154380 X	99829	-0-	-54551	-0-	-0-	-0-	99829	2			N	-0-					-0-		
04	149400 X	94592	-0-	-54808	-0-	-0-	-0-	94592	2			N	-0-					-0-		
05	123256 X	86504	-0-	-36752	-0-	-0-	-0-	86504	2			N	-0-					-0-		
06	107370 X	81337	-0-	-26033	-0-	-0-	-0-	81337	2			N	-0-					-0-		
USA COTHROM UNIT T1										WELL #:	1H	RRCID ->	297035	COMPL. DATE	02/07/2024	TOTAL	DEPTH 11792	PERF.12370	-	22539
01	332847 X	218610	-0-	-114237	-0-	-0-	-0-	218610	2			N	-0-					-0-		
02	284872 X	243412	-0-	-41460	-0-	-0-	-0-	243412	2			N	-0-					-0-		
03	302529 X	274816	-0-	-27713	-0-	-0-	-0-	274816	2			N	-0-					-0-		
04	281130 X	275404	-0-	-5726	-0-	-0-	-0-	275404	2			N	-0-					-0-		
05	277667 X	269122	-0-	-8545	-0-	-0-	-0-	269122	2			N	-0-					-0-		
06	265950 X	238542	-0-	-27408	-0-	-0-	-0-	238542	2			N	-0-					-0-		
USA COTHROM UNIT T2										WELL #:	2H	RRCID ->	297036	COMPL. DATE	02/07/2024	TOTAL	DEPTH 12211	PERF.12746	-	22322
01	246047 X	114153	-0-	-131894	-0-	-0-	-0-	114153	2			N	-0-					-0-		
02	239882 X	239882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	239882	2			N	-0-					-0-		
03	264978 X	264978	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	264978	2			N	-0-					-0-		
04	226858 X	226858	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	226858	2			N	-0-					-0-		
05	265577 X	249449	-0-	-16128	-0-	-0-	-0-	249449	2			N	-0-					-0-		
06	257010 X	94334	-0-	-162676	-0-	-0-	-0-	94334	2			N	-0-					-0-		
USA COTHROM UNIT T4										WELL #:	4H	RRCID ->	297038	COMPL. DATE	02/07/2024	TOTAL	DEPTH 12197	PERF.12838	-	23010
01	244125 X	4	-0-	-244121	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-		
02	210896 X	-0-	-0-	-210896	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	220410 X	-0-	-0-	-220410	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	206490 X	-0-	-0-	-206490	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	117893 X	-0-	-0-	-117893	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	4 X	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
USA COTHROM UNIT T3										WELL #:	3H	RRCID ->	297103	COMPL. DATE	02/07/2024	TOTAL	DEPTH 11791	PERF.12368	-	22613
01	351385 X	153491	-0-	-197894	-0-	-0-	-0-	153491	2			N	-0-					-0-		
02	309646 X	309646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	309646	2			N	-0-					-0-		
03	322431 X	285608	-0-	-36823	-0-	-0-	-0-	285608	2			N	-0-					-0-		
04	303300 X	271711	-0-	-31589	-0-	-0-	-0-	271711	2			N	-0-					-0-		
05	342829 X	285193	-0-	-57636	-0-	-0-	-0-	285193	2			N	-0-					-0-		
06	331770 X	255803	-0-	-75967	-0-	-0-	-0-	255803	2			N	-0-					-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863															
VAUGHAN A DEEP GU ALLOC 2H WELL #: 2H RRCID -> 297140 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 10900 PERF.11444 - 21111															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	558465	X	436206	-0-	-122259	-0-	436206	2		N	-0-				-0-
02	504420	X	376773	-0-	-127647	-0-	376773	2		N	-0-				-0-
03	517080	X	379773	-0-	-137307	-0-	379773	2		N	-0-				-0-
04	500400	X	353705	-0-	-146695	-0-	353705	2		N	-0-				-0-
05	477741	X	317236	-0-	-160505	-0-	317236	2		N	-0-				-0-
06	422130	X	282955	-0-	-139175	-0-	282955	2		N	-0-				-0-
VAUGHAN A DEEP GU ALLOC 1H WELL #: 1H RRCID -> 297144 COMPL. DATE 10/19/2024 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11706 - 20965															
01	508834	X	408510	-0-	-100324	-0-	408510	2		N	-0-				-0-
02	459592	X	347599	-0-	-111993	-0-	347599	2		N	-0-				-0-
03	473711	X	345196	-0-	-128515	-0-	345196	2		N	-0-				-0-
04	458430	X	319286	-0-	-139144	-0-	319286	2		N	-0-				-0-
05	445997	X	284874	-0-	-161123	-0-	284874	2		N	-0-				-0-
06	395340	X	253117	-0-	-142223	-0-	253117	2		N	-0-				-0-
PONY EXPRESS GU A ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 297232 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11563 - 23614															
01	520335	X	477827	-0-	-42508	-0-	477827	2		N	-0-				-0-
02	469980	X	409907	-0-	-60073	-0-	409907	2		N	-0-				-0-
03	520335	X	421327	-0-	-99008	-0-	421327	2		N	-0-				-0-
04	503550	X	396939	-0-	-106611	-0-	396939	2		N	-0-				-0-
05	502169	X	356426	-0-	-145743	-0-	356426	2		N	-0-				-0-
06	462420	X	310995	-0-	-151425	-0-	310995	2		N	-0-				-0-
PONY EXPRESS GU B ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 297299 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11564 - 23636															
01	443393	X	409170	-0-	-34223	-0-	409170	2		N	-0-				-0-
02	400484	X	355956	-0-	-44528	-0-	355956	2		N	-0-				-0-
03	462892	X	363629	-0-	-99263	-0-	363629	2		N	-0-				-0-
04	447960	X	344069	-0-	-103891	-0-	344069	2		N	-0-				-0-
05	451887	X	308946	-0-	-142941	-0-	308946	2		N	-0-				-0-
06	395970	X	280749	-0-	-115221	-0-	280749	2		N	-0-				-0-
USA COTHROM UNIT 02 WELL #: 2H RRCID -> 298071 COMPL. DATE 04/14/2024 TOTAL DEPTH 12276 PERF. N/A															
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
USA COTHROM UNIT 01 WELL #: 1H RRCID -> 298136 COMPL. DATE 04/28/2024 TOTAL DEPTH 11922 PERF. N/A															
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
USA COTHROM UNIT K4 WELL #: 4H RRCID -> 298546 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 12217 PERF. N/A															
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863														
USA COTHROM UNIT K3 WELL #: 3H RRCID -> 298547 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 11867 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
USA COTHROM UNIT K13 WELL #: 13H RRCID -> 299291 COMPL. DATE 12/14/2024 TOTAL DEPTH 11867 PERF. N/A														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
USA COTHROM UNIT K11 WELL #: 11H RRCID -> 299576 COMPL. DATE 12/02/2024 TOTAL DEPTH 11656 PERF. N/A														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112														
MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620														
01	3410 X	2718	-0-	-692	-0-	2718	2			N	-0-			84
02	2828 X	2208	-0-	-620	-0-	2208	2			N	-0-			84
03	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-			84
04	2850 X	2291	-0-	-559	-0-	2291	2			N	-0-			84
05	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			84
06	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT			84
CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865														
01	2139 X	731	-0-	-1408	-0-	731	2			Y	-0-			-0-
02	1540 N	1261	-0-	-279	-0-	1261	2			Y	-0-			-0-
03	2139 N	12574	-0-	10435	-0-	12574	2			Y	-0-			-0-
04	720 N	221	-0-	-499	-0-	221	2			Y	-0-			-0-
05	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115														
01	3503 X	2995	-0-	-508	-0-	2995	2			N	-0-			-0-
02	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-			-0-
03	3131 X	2584	-0-	-547	-0-	2584	2			N	-0-			-0-
04	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-			-0-
05	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT			-0-
06	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														CNTY: PANOLA			
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC																	
CAROLYN BELL DEEP GU																	
WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944																	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE												
01	3193	X	2678	-0-	-515	-0-	2678	2		Y	-0-						-0-
02	2912	X	2909	-0-	-3	-0-	2909	2		Y	-0-						-0-
03	3224	X	2562	-0-	-662	-0-	2562	2		Y	-0-						-0-
04	3120	X	2674	-0-	-446	-0-	2674	2		Y	-0-						-0-
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-				Y	NO RPT						-0-
WALDRON MARY DEEP GU														WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835			
01	2759	X	2402	-0-	-357	-0-	2402	2		Y	-0-						-0-
02	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2		Y	-0-						-0-
03	2821	X	2598	-0-	-223	-0-	2598	2		Y	-0-						-0-
04	2730	X	2467	-0-	-263	-0-	2467	2		Y	-0-						-0-
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-				Y	NO RPT						-0-
SIMS, ROLLIE DEEP GU														WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064			
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-						-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-						-0-
03	1488	N	2779	-0-	1291	-0-	2779	2		N	-0-						-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-						-0-
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-				N	NO RPT						-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
WALDRON MARY DEEP GU														WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568			
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		Y	-0-						-0-
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2		Y	-0-						-0-
03	2263	N	2426	-0-	163	-0-	2426	2		Y	-0-						-0-
04	1800	N	1638	-0-	-162	-0-	1638	2		Y	-0-						-0-
05	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
SONERRA RESOURCES CORPORATION														801643			
BREEDLOVE UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
WALLACE UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PANOLA							
SPONTE OPERATING, INC. 810277																			
WAGSTAFF-BECKVILLE												WELL #: 1HH RRCID -> 289054 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 11593 PERF.11895 - 20071							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		103540 X		75415	-0-	-28125	-0-		75415	2			Y	-0-					-0-
02		72800 X		59986	-0-	-12814	-0-		59986	2			Y	-0-					-0-
03		80600 X		66175	-0-	-14425	-0-		66175	2			Y	-0-					-0-
04		78000 X		61751	-0-	-16249	-0-		61751	2			Y	-0-					-0-
05		75578 X		45072	-0-	-30506	-0-		45072	2			Y	-0-					-0-
06		72990 X		57363	-0-	-15627	-0-		57363	2			Y	-0-					-0-
BLUE-TATUM												WELL #: 5HH RRCID -> 290644 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 11634 PERF.12061 - 22227							
01		81034 X		59688	-0-	-21346	-0-		59688	2			Y	-0-					-0-
02		70000 X		51159	-0-	-18841	-0-		51159	2			Y	-0-					-0-
03		77500 X		53936	-0-	-23564	-0-		53936	2			Y	-0-					-0-
04		67350 X		49285	-0-	-18065	-0-		49285	2			Y	-0-					-0-
05		69595 X		47919	-0-	-21676	-0-		47919	2			Y	-0-					-0-
06		57750 X		36955	-0-	-20795	-0-		36955	2			Y	-0-					-0-
BLUE-TATUM												WELL #: 6HH RRCID -> 290649 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12429 - 23051							
01		148335 X		102855	-0-	-45480	-0-		102855	2			Y	-0-					-0-
02		112000 X		88675	-0-	-23325	-0-		88675	2			Y	-0-					-0-
03		124000 X		94399	-0-	-29601	-0-		94399	2			Y	-0-					-0-
04		120000 X		86791	-0-	-33209	-0-		86791	2			Y	-0-					-0-
05		112530 X		84796	-0-	-27734	-0-		84796	2			Y	-0-					-0-
06		99540 X		76479	-0-	-23061	-0-		76479	2			Y	-0-					-0-
WAGSTAFF-BECKVILLE												WELL #: 3HH RRCID -> 292344 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 11600 PERF.12168 - 21644							
01		134385 X		69212	-0-	-65173	-0-		69212	2			Y	-0-					-0-
02		78400 X		60137	-0-	-18263	-0-		60137	2			Y	-0-					-0-
03		86800 X		63856	-0-	-22944	-0-		63856	2			Y	-0-					-0-
04		84000 X		58618	-0-	-25382	-0-		58618	2			Y	-0-					-0-
05		75888 X		58850	-0-	-17038	-0-		58850	2			Y	-0-					-0-
06		66990 X		55062	-0-	-11928	-0-		55062	2			Y	-0-					-0-
WAGSTAFF-BECKVILLE												WELL #: 2HH RRCID -> 292364 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12137 - 22281							
01		136865 X		70620	-0-	-66245	-0-		70620	2			Y	-0-					-0-
02		78400 X		63826	-0-	-14574	-0-		63826	2			Y	-0-					-0-
03		86800 X		66360	-0-	-20440	-0-		66360	2			Y	-0-					-0-
04		84000 X		60803	-0-	-23197	-0-		60803	2			Y	-0-					-0-
05		83421 X		57797	-0-	-25624	-0-		57797	2			Y	-0-					-0-
06		68400 X		59496	-0-	-8904	-0-		59496	2			Y	-0-					-0-
WAGSTAFF-BECKVILLE												WELL #: 4HH RRCID -> 292607 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11400 PERF.12007 - 21192							
01		107818 X		80877	-0-	-26941	-0-		80877	2			Y	-0-					-0-
02		92400 X		70006	-0-	-22394	-0-		70006	2			Y	-0-					-0-
03		102300 X		73820	-0-	-28480	-0-		73820	2			Y	-0-					-0-
04		90030 X		65695	-0-	-24335	-0-		65695	2			Y	-0-					-0-
05		93031 X		66616	-0-	-26415	-0-		66616	2			Y	-0-					-0-
06		78270 X		55336	-0-	-22934	-0-		55336	2			Y	-0-					-0-
BLUE-TATUM												WELL #: 7HH RRCID -> 293335 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 11690 PERF.12107 - 22026							
01		111693 X		76396	-0-	-35297	-0-		76396	2			Y	-0-					-0-
02		75600 X		64876	-0-	-10724	-0-		64876	2			Y	-0-					-0-
03		83700 X		67946	-0-	-15754	-0-		67946	2			Y	-0-					-0-
04		81000 X		62169	-0-	-18831	-0-		62169	2			Y	-0-					-0-
05		80321 X		62210	-0-	-18111	-0-		62210	2			Y	-0-					-0-
06		73920 X		53676	-0-	-20244	-0-		53676	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) SPONTE OPERATING, INC. BLUE-TATUM															//CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
															//CONT.// 810277														
															WELL #: 8HH RRCID -> 293339 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11808 - 21871														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
01		159743 X	110635	-0-	-49108	-0-		110635	2			Y	-0-					-0-											
02		112000 X	94377	-0-	-17623	-0-		94377	2			Y	-0-					-0-											
03		124000 X	99853	-0-	-24147	-0-		99853	2			Y	-0-					-0-											
04		120000 X	92158	-0-	-27842	-0-		92158	2			Y	-0-					-0-											
05		117893 X	89727	-0-	-28166	-0-		89727	2			Y	-0-					-0-											
06		107070 X	79484	-0-	-27586	-0-		79484	2			Y	-0-					-0-											
BRUNE-HARRIS A															WELL #: 1H RRCID -> 293910 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11870 - 22076														
01		206832 X	140494	-0-	-66338	-0-		140494	2			N	-0-					-0-											
02		184716 X	119336	-0-	-65380	-0-		119336	2			N	-0-					-0-											
03		187147 X	130401	-0-	-56746	-0-		130401	2			N	-0-					-0-											
04		167400 X	121309	-0-	-46091	-0-		121309	2			N	-0-					-0-											
05		159557 X	108959	-0-	-50598	-0-		108959	2			N	-0-					-0-											
06		135960 X	-0-	-0-	-135960	-0-						N	-0-					-0-											
BRUNE-HARRIS B															WELL #: 2H RRCID -> 294197 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11556 - 22050														
01		206491 X	130332	-0-	-76159	-0-		130332	2			N	-0-					-0-											
02		186508 X	115176	-0-	-71332	-0-		115176	2			N	-0-					-0-											
03		167245 X	123182	-0-	-44063	-0-		123182	2			N	-0-					-0-											
04		146670 X	113477	-0-	-33193	-0-		113477	2			N	-0-					-0-											
05		142631 X	100308	-0-	-42323	-0-		100308	2			N	-0-					-0-											
06		126120 X	-0-	-0-	-126120	-0-						N	-0-					-0-											
CINCO															WELL #: 1HH RRCID -> 296266 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 21869														
01		305040 X	190197	-0-	-114843	-0-		190197	2			N	-0-					-0-											
02		275520 X	158005	-0-	-117515	-0-		158005	2			N	-0-					-0-											
03		305040 X	161476	-0-	-143564	-0-		161476	2			N	-0-					-0-											
04		244590 X	145781	-0-	-98809	-0-		145781	2			N	-0-					-0-											
05		222611 X	138402	-0-	-84209	-0-		138402	2			N	-0-					-0-											
06		184050 X	127172	-0-	-56878	-0-		127172	2			N	-0-					-0-											
MR. OTIS															WELL #: 2HH RRCID -> 296664 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11748 - 20937														
01		378541 X	220398	-0-	-158143	-0-		220200	2	198	9	N	180	180	1			-0-											
02		325164 X	183744	-0-	-141420	-0-		183546	2	198	9	N	180	180	1			-0-											
03		360003 X	188915	-0-	-171088	-0-		188915	2			N	-0-					-0-											
04		314100 X	170094	-0-	-144006	-0-		169903	2	191	9	N	174	174	1			-0-											
05		274009 X	165856	-0-	-108153	-0-		165856	2			N	-0-					-0-											
06		213300 X	154145	-0-	-59155	-0-		154145	2			N	-0-					-0-											
BRUNE-HARRIS C															WELL #: 3H RRCID -> 297033 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11948 - 22011														
01		292206 X	237261	-0-	-54945	-0-		236870	2	391	9	N	355	355	1			-0-											
02		263928 X	202201	-0-	-61727	-0-		201810	2	391	9	N	355	355	1			-0-											
03		292206 X	211393	-0-	-80813	-0-		211393	2			N	-0-					-0-											
04		259170 X	190281	-0-	-68889	-0-		189925	2	356	9	N	324	324	1			-0-											
05		251162 X	169538	-0-	-81624	-0-		169155	2	383	9	N	348	348	1			-0-											
06		229620 X	149435	-0-	-80185	-0-		149435	2			N	-0-					-0-											
BRUNE-HARRIS D															WELL #: 4H RRCID -> 297034 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11614 - 21531														
01		362731 X	213708	-0-	-149023	-0-		213708	2			N	-0-					-0-											
02		327628 X	183679	-0-	-143949	-0-		183679	2			N	-0-					-0-											
03		270413 X	192952	-0-	-77461	-0-		192952	2			N	-0-					-0-											
04		232260 X	154164	-0-	-78096	-0-		154164	2			N	-0-					-0-											
05		213714 X	144852	-0-	-68862	-0-		144852	2			N	-0-					-0-											
06		206820 X	144641	-0-	-62179	-0-		144641	2			N	-0-					-0-											

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CNTY: PANOLA					
SPONTE OPERATING, INC.															
RODEO															
WELL #: 4HH RRCID -> 297055 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11876 - 20499															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	216326 X	216326	-0-	-0-	-0-	216326	2			N	-0-				-0-
02	174001 X	174001	-0-	-0-	-0-	174001	2			N	-0-				-0-
03	177069 X	177069	-0-	-0-	-0-	177069	2			N	-0-				-0-
04	156453 X	156453	-0-	-0-	-0-	156453	2			N	-0-				-0-
05	150710 X	150710	-0-	-0-	-0-	150710	2			N	-0-				-0-
*06	119134 X	119134	-0-	-0-	-0-	119134	2			N	-0-				-0-
SARGE										WELL #: 3HH RRCID -> 297066 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 11575 PERF.12153 - 20766					
01	150236 X	150236	-0-	-0-	-0-	150236	2			N	-0-				-0-
02	117645 X	117645	-0-	-0-	-0-	117645	2			N	-0-				-0-
03	124682 X	117290	-0-	-7392	-0-	117290	2			N	-0-				-0-
04	143310 X	103543	-0-	-39767	-0-	103543	2			N	-0-				-0-
05	150226 X	98631	-0-	-51595	-0-	98631	2			N	-0-				-0-
06	145380 X	80501	-0-	-64879	-0-	80501	2			N	-0-				-0-
BARTLETT-THOMPSON B										WELL #: 2H RRCID -> 298789 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11629 - 21709					
01	1049371 X	539000	-0-	-510371	-0-	539000	2			N	-0-				-0-
02	680400 X	507975	-0-	-172425	-0-	507975	2			N	-0-				-0-
03	753300 X	509731	-0-	-243569	-0-	509731	2			N	-0-				-0-
04	729000 X	432766	-0-	-296234	-0-	432766	2			N	-0-				-0-
05	753300 X	145102	-0-	-608198	-0-	145102	2			N	-0-				-0-
06	544260 X	354227	-0-	-190033	-0-	354227	2			N	-0-				-0-
BARTLETT-THOMPSON A										WELL #: 1H RRCID -> 298795 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11500 - 21436					
01	1148585 X	649254	-0-	-499331	-0-	649254	2			N	-0-				-0-
02	670908 X	506135	-0-	-164773	-0-	506135	2			N	-0-				-0-
03	742791 X	502286	-0-	-240505	-0-	502286	2			N	-0-				-0-
04	718830 X	434061	-0-	-284769	-0-	434061	2			N	-0-				-0-
05	742791 X	416903	-0-	-325888	-0-	416903	2			N	-0-				-0-
06	628320 X	366854	-0-	-261466	-0-	366854	2			N	-0-				-0-
STROUD PETROLEUM, INC.										828082					
ROGERS LAKE										WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984					
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				83
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-				83
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				83
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-				83
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				83
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				83
SYDRI OPERATING, LLC										833597					
LILLY										WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.//		833597											
BILLY			WELL #:		1H	RRCID ->	261850	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL	DEPTH	13043	PERF.13020	-	18310	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
TGNR EAST TEXAS LLC					850990											
LAKE GAS UNIT NO. 1					WELL #:	9	RRCID ->	244871	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL	DEPTH	7639	PERF.11654	- 11756	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
FROST UNIT 5					WELL #:	8H	RRCID ->	254269	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL	DEPTH	10809	PERF.10400	- 13031	
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-	
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-			-0-	
POSS, L.T. UNIT					WELL #:	15HH	RRCID ->	254613	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL	DEPTH	10517	PERF.10820	- 14199	
01	12927	X	10885	-0-	-2042	-0-	10885	3			N	-0-			-0-	
02	11312	X	9786	-0-	-1526	-0-	9786	3			N	-0-			-0-	
03	12338	X	9706	-0-	-2632	-0-	9706	3			N	-0-			-0-	
04	11580	X	9114	-0-	-2466	-0-	9114	3			N	-0-			-0-	
05	11656	X	9261	-0-	-2395	-0-	9261	3			N	-0-			-0-	
06	10530	X	8664	-0-	-1866	-0-	8664	3			N	-0-			-0-	
LETOURNEAU GAS UNIT 2					WELL #:	19HH	RRCID ->	255775	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.11765	- 15711	
01	9703	X	9226	-0-	-477	-0-	9226	3			N	-0-			-0-	
02	8512	X	7731	-0-	-781	-0-	7731	3			N	-0-			-0-	
03	9424	X	8944	-0-	-480	-0-	8944	3			N	-0-			-0-	
04	9120	X	8506	-0-	-614	-0-	8506	3			N	-0-			-0-	
05	9331	X	8668	-0-	-663	-0-	8668	3			N	-0-			-0-	
06	8940	X	7344	-0-	-1596	-0-	7344	3			N	-0-			-0-	
LETOURNEAU GU 3					WELL #:	23HH	RRCID ->	255887	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL	DEPTH	11389	PERF.11825	- 16017	
01	930	X	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-			-0-	
02	840	X	218	-0-	-622	-0-	218	3			N	-0-			-0-	
03	930	X	292	-0-	-638	-0-	292	3			N	-0-			-0-	
04	900	X	10	-0-	-890	-0-	10	3			N	-0-			-0-	
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-	
06	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-			-0-
02	728 N	695	-0-	-33	-0-	695	3			N	-0-			-0-
03	806 N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-			-0-
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-			-0-
05	775 N	448	-0-	-327	-0-	448	3			N	-0-			-0-
06	750 N	293	-0-	-457	-0-	293	3			N	-0-			-0-
SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690														
01	2201 N	1455	-0-	-746	-0-	1455	3			N	-0-			-0-
02	1988 N	1449	-0-	-539	-0-	1449	3			N	-0-			-0-
03	2046 N	1811	-0-	-235	-0-	1811	3			N	-0-			-0-
04	1410 N	382	-0-	-1028	-0-	382	3			N	-0-			-0-
05	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-			-0-
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-			-0-
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089														
01	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-			-0-
02	3752 X	3561	-0-	-191	-0-	3561	3			N	-0-			-0-
03	4216 X	3979	-0-	-237	-0-	3979	3			N	-0-			-0-
04	4080 X	3566	-0-	-514	-0-	3566	3			N	-0-			-0-
05	4216 X	3772	-0-	-444	-0-	3772	3			N	-0-			-0-
06	3840 X	2981	-0-	-859	-0-	2981	3			N	-0-			-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379														
01	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-			-0-
02	5208 X	2830	-0-	-2378	-0-	2830	3			N	-0-			-0-
03	5766 X	2226	-0-	-3540	-0-	2226	3			N	-0-			-0-
04	3480 X	1528	-0-	-1952	-0-	1528	3			N	-0-			-0-
05	3131 X	2509	-0-	-622	-0-	2509	3			N	-0-			-0-
06	3030 X	1695	-0-	-1335	-0-	1695	3			N	-0-			-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460														
01	4650 X	4028	-0-	-622	-0-	4028	3			N	-0-			-0-
02	4200 X	3683	-0-	-517	-0-	3683	3			N	-0-			-0-
03	4309 X	3880	-0-	-429	-0-	3880	3			N	-0-			-0-
04	4110 X	4037	-0-	-73	-0-	4037	3			N	-0-			-0-
05	4185 X	3988	-0-	-197	-0-	3988	3			N	-0-			-0-
06	3960 X	3852	-0-	-108	-0-	3852	3			N	-0-			-0-
CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234														
01	2077 N	1811	-0-	-266	-0-	1811	3			N	-0-			-0-
02	1596 N	1558	-0-	-38	-0-	1558	3			N	-0-			-0-
03	1891 N	1888	-0-	-3	-0-	1888	3			N	-0-			-0-
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-			-0-
05	1736 N	1724	-0-	-12	-0-	1724	3			N	-0-			-0-
06	1830 N	1813	-0-	-17	-0-	1813	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																		
LETOURNEAU GAS UNIT 6										WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	0	AMT	3	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3875	X	3410	-0-	-465	-0-	3410	3				N	-0-					-0-
02	3500	X	1358	-0-	-2142	-0-	1358	3				N	-0-					-0-
03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3				N	-0-					-0-
04	3630	X	3626	-0-	-4	-0-	3626	3				N	-0-					-0-
05	3565	X	3497	-0-	-68	-0-	3497	3				N	-0-					-0-
06	3750	X	3418	-0-	-332	-0-	3418	3				N	-0-					-0-
LETOURNEAU ET AL 5										WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876								
01	2976	X	831	-0-	-2145	-0-	831	3				N	-0-					-0-
02	2184	X	835	-0-	-1349	-0-	835	3				N	-0-					-0-
03	2170	X	1622	-0-	-548	-0-	1622	3				N	-0-					-0-
04	2100	X	1787	-0-	-313	-0-	1787	3				N	-0-					-0-
05	3100	N	4100	-0-	1000	1000	4100	3				N	-0-					-0-
06	3000	N	3097	-0-	97	1097	3097	3				N	-0-					-0-
CGU 16										WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458								
01	5239	X	4823	-0-	-416	-0-	4823	3				N	-0-					-0-
02	4676	X	4309	-0-	-367	-0-	4309	3				N	-0-					-0-
03	5115	X	4694	-0-	-421	-0-	4694	3				N	-0-					-0-
04	4680	X	4466	-0-	-214	-0-	4466	3				N	-0-					-0-
05	4836	X	4516	-0-	-320	-0-	4516	3				N	-0-					-0-
06	4680	X	4203	-0-	-477	-0-	4203	3				N	-0-					-0-
CGU 12										WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741								
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3				N	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3				N	-0-					-0-
03	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	1069	3				N	-0-					-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3				N	-0-					-0-
05	1240	N	231	-0-	-1009	-0-	231	3				N	-0-					-0-
06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3				N	-0-					-0-
CGU 12										WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866								
01	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3				N	-0-					-0-
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3				N	-0-					-0-
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3				N	-0-					-0-
04	2160	N	1961	-0-	-199	-0-	1961	3				N	-0-					-0-
05	2108	N	1944	-0-	-164	-0-	1944	3				N	-0-					-0-
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3				N	-0-					-0-
CGU 8										WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861								
01	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3				N	-0-					-0-
02	2548	N	2118	-0-	-430	-0-	2118	3				N	-0-					-0-
03	2170	N	1786	-0-	-384	-0-	1786	3				N	-0-					-0-
04	2730	N	287	-0-	-2443	-0-	287	3				N	-0-					-0-
05	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-						N	-0-					-0-
06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-						N	-0-					-0-
CGU 8										WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366								
01	3348	X	2505	-0-	-843	-0-	2505	3				N	-0-					-0-
02	2660	X	2135	-0-	-525	-0-	2135	3				N	-0-					-0-
03	2945	X	2430	-0-	-515	-0-	2430	3				N	-0-					-0-
04	2700	X	2247	-0-	-453	-0-	2247	3				N	-0-					-0-
05	2759	X	2252	-0-	-507	-0-	2252	3				N	-0-					-0-
06	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3				N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5890 X	3968	-0-	-1922	-0-	3968	3			N	-0-			-0-
02	5320 X	4635	-0-	-685	-0-	4635	3			N	-0-			-0-
03	5890 X	4164	-0-	-1726	-0-	4164	3			N	-0-			-0-
04	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			N	-0-			-0-
05	5146 X	4913	-0-	-233	-0-	4913	3			N	-0-			-0-
06	4980 X	2310	-0-	-2670	-0-	2310	3			N	-0-			-0-
CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659														
01	899 X	368	-0-	-531	-0-	368	3			N	-0-			-0-
02	504 N	314	-0-	-190	-0-	314	3			N	-0-			-0-
03	465 N	112	-0-	-353	-0-	112	3			N	-0-			-0-
04	360 N	90	-0-	-270	-0-	90	3			N	-0-			-0-
05	341 N	144	-0-	-197	-0-	144	3			N	-0-			-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564														
01	3844 X	2662	-0-	-1182	-0-	2662	3			N	-0-			-0-
02	3472 X	2951	-0-	-521	-0-	2951	3			N	-0-			-0-
03	3782 X	3166	-0-	-616	-0-	3166	3			N	-0-			-0-
04	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-			-0-
05	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			N	-0-			-0-
06	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			N	-0-			-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967														
01	2914 X	1790	-0-	-1124	-0-	1790	3			Y	-0-			-0-
02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			Y	-0-			-0-
03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			Y	-0-			-0-
04	1740 N	1354	-0-	-386	-0-	1354	3			Y	-0-			-0-
05	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			Y	-0-			-0-
06	1830 N	1751	-0-	-79	-0-	1751	3			Y	-0-			-0-
CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137														
01	1705 N	1314	-0-	-391	-0-	1314	3			Y	-0-			-0-
02	1596 N	1561	-0-	-35	-0-	1561	3			Y	-0-			-0-
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			Y	-0-			-0-
04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			Y	-0-			-0-
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			Y	-0-			-0-
06	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			Y	-0-			-0-
LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670														
01	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	3			N	-0-			-0-
02	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-			-0-
03	1612 X	498	-0-	-1114	-0-	498	3			N	-0-			-0-
04	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-			-0-
05	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	3			N	-0-			-0-
06	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	3			N	-0-			-0-
CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970														
01	2511 N	2358	-0-	-153	-0-	2358	3			Y	-0-			-0-
02	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			Y	-0-			-0-
03	2573 N	2535	-0-	-38	-0-	2535	3			Y	-0-			-0-
04	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			Y	-0-			-0-
05	2697 N	2630	-0-	-67	-0-	2630	3			Y	-0-			-0-
06	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3410 X	3089	-0-	-321	-0-	3089	3			N	-0-				-0-
02	3080 X	2655	-0-	-425	-0-	2655	3			N	-0-				-0-
03	3410 X	2961	-0-	-449	-0-	2961	3			N	-0-				-0-
04	3000 X	1591	-0-	-1409	-0-	1591	3			N	-0-				-0-
05	3100 X	1808	-0-	-1292	-0-	1808	3			N	-0-				-0-
06	3000 X	1539	-0-	-1461	-0-	1539	3			N	-0-				-0-
CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611															
01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-				-0-
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-				-0-
03	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-				-0-
04	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-				-0-
05	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-				-0-
06	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-				-0-
CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822															
01	124 X	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-				-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-				-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791															
01	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-				-0-
02	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-				-0-
03	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-				-0-
04	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-				-0-
05	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-				-0-
06	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-				-0-
CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094															
01	1922 N	1871	-0-	-51	-0-	1871	3			Y	-0-				-0-
02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			Y	-0-				-0-
03	1922 N	1899	-0-	-23	-0-	1899	3			Y	-0-				-0-
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			Y	-0-				-0-
05	1922 N	1855	-0-	-67	-0-	1855	3			Y	-0-				-0-
06	1830 N	1699	-0-	-131	-0-	1699	3			Y	-0-				-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297															
01	3937 X	2469	-0-	-1468	-0-	2469	3			Y	-0-				-0-
02	3500 X	3265	-0-	-235	-0-	3265	3			Y	-0-				-0-
03	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			Y	-0-				-0-
04	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			Y	-0-				-0-
05	3627 X	3196	-0-	-431	-0-	3196	3			Y	-0-				-0-
06	3960 X	3554	-0-	-406	-0-	3554	3			Y	-0-				-0-
CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061															
01	3875 X	3706	-0-	-169	-0-	3706	3			Y	-0-				-0-
02	3500 X	3377	-0-	-123	-0-	3377	3			Y	-0-				-0-
03	3875 X	3517	-0-	-358	-0-	3517	3			Y	-0-				-0-
04	3690 X	3196	-0-	-494	-0-	3196	3			Y	-0-				-0-
05	3751 X	3327	-0-	-424	-0-	3327	3			Y	-0-				-0-
06	3630 X	3249	-0-	-381	-0-	3249	3			Y	-0-				-0-

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1242

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3627 X	2749	-0-	-878	-0-	2749	3			Y	-0-			-0-
02		3276 X	1802	-0-	-1474	-0-	1802	3			Y	-0-			-0-
03		3627 X	2415	-0-	-1212	-0-	2415	3			Y	-0-			-0-
04		3240 X	2229	-0-	-1011	-0-	2229	3			Y	-0-			-0-
05		2759 X	2243	-0-	-516	-0-	2243	3			Y	-0-			-0-
06		2670 X	2387	-0-	-283	-0-	2387	3			Y	-0-			-0-
CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835															
01		806 X	260	-0-	-546	-0-	260	3			Y	-0-			-0-
02		672 N	419	-0-	-253	-0-	419	3			Y	-0-			-0-
03		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-			-0-
04		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-			-0-
05		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-			-0-
06		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-			-0-
CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930															
01		620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
02		695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-			-0-
03		1209 X	84	-0-	-1125	-0-	84	3			Y	-0-			-0-
04		1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-			-0-
05		1209 X	1033	-0-	-176	-0-	1033	3			Y	-0-			-0-
06		1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			Y	-0-			-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512															
01		4557 X	4368	-0-	-189	-0-	4368	3			Y	-0-			-0-
02		4312 X	2933	-0-	-1379	-0-	2933	3			Y	-0-			-0-
03		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	3			Y	-0-			-0-
04		4620 X	3371	-0-	-1249	-0-	3371	3			Y	-0-			-0-
05		4371 X	4102	-0-	-269	-0-	4102	3			Y	-0-			-0-
06		4650 X	4105	-0-	-545	-0-	4105	3			Y	-0-			-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967															
01		5673 X	2677	-0-	-2996	-0-	2677	3			Y	-0-			-0-
02		5124 X	3092	-0-	-2032	-0-	3092	3			Y	-0-			-0-
03		5673 X	4356	-0-	-1317	-0-	4356	3			Y	-0-			-0-
04		5430 X	2782	-0-	-2648	-0-	2782	3			Y	-0-			-0-
05		3875 X	3622	-0-	-253	-0-	3622	3			Y	-0-			-0-
06		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	3			Y	-0-			-0-
CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665															
01		3069 X	2588	-0-	-481	-0-	2588	3			Y	-0-			-0-
02		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-			-0-
03		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			Y	-0-			-0-
04		2490 N	2342	-0-	-148	-0-	2342	3			Y	-0-			-0-
05		3100 N	3478	-0-	378	378	3478	3			Y	-0-			-0-
06		2994 N	2616	-0-	-378	-0-	2616	3			Y	-0-			-0-
CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848															
01		3348 X	2332	-0-	-1016	-0-	2332	3			N	-0-			-0-
02		3024 X	2450	-0-	-574	-0-	2450	3			N	-0-			-0-
03		3348 X	2209	-0-	-1139	-0-	2209	3			N	-0-			-0-
04		3000 X	2235	-0-	-765	-0-	2235	3			N	-0-			-0-
05		2728 X	2221	-0-	-507	-0-	2221	3			N	-0-			-0-
06		2640 X	2246	-0-	-394	-0-	2246	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	3			Y	-0-			-0-
02	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			Y	-0-			-0-
03	4402 X	3994	-0-	-408	-0-	3994	3			Y	-0-			-0-
04	4260 X	3698	-0-	-562	-0-	3698	3			Y	-0-			-0-
05	4402 X	3275	-0-	-1127	-0-	3275	3			Y	-0-			-0-
06	4260 X	3781	-0-	-479	-0-	3781	3			Y	-0-			-0-
KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066														
01	7936 X	6119	-0-	-1817	-0-	6119	3			Y	-0-			-0-
02	7168 X	5603	-0-	-1565	-0-	5603	3			Y	-0-			-0-
03	6944 X	6216	-0-	-728	-0-	6216	3			Y	-0-			-0-
04	6720 X	6385	-0-	-335	-0-	6385	3			Y	-0-			-0-
05	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	3			Y	-0-			-0-
06	6030 X	6011	-0-	-19	-0-	6011	3			Y	-0-			-0-
CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266														
01	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	3			Y	-0-			-0-
02	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	3			Y	-0-			-0-
03	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	3			Y	-0-			-0-
04	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	3			Y	-0-			-0-
05	1457 X	1299	-0-	-158	-0-	1299	3			Y	-0-			-0-
06	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			Y	-0-			-0-
KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391														
01	1891 N	1789	-0-	-102	-0-	1789	3			Y	-0-			-0-
02	1652 N	1636	-0-	-16	-0-	1636	3			Y	-0-			-0-
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			Y	-0-			-0-
04	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			Y	-0-			-0-
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-			-0-
06	1860 N	1794	-0-	-66	-0-	1794	3			Y	-0-			-0-
KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254														
01	4991 X	4593	-0-	-398	-0-	4593	3			Y	-0-			-0-
02	4480 X	4314	-0-	-166	-0-	4314	3			Y	-0-			-0-
03	4929 X	4553	-0-	-376	-0-	4553	3			Y	-0-			-0-
04	4710 X	4296	-0-	-414	-0-	4296	3			Y	-0-			-0-
05	4867 X	4456	-0-	-411	-0-	4456	3			Y	-0-			-0-
06	4620 X	4245	-0-	-375	-0-	4245	3			Y	-0-			-0-
KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282														
01	4960 X	4808	-0-	-152	-0-	4808	3			Y	-0-			-0-
02	4480 X	4159	-0-	-321	-0-	4159	3			Y	-0-			-0-
03	4960 X	4579	-0-	-381	-0-	4579	3			Y	-0-			-0-
04	4680 X	4626	-0-	-54	-0-	4626	3			Y	-0-			-0-
05	4805 X	4443	-0-	-362	-0-	4443	3			Y	-0-			-0-
06	4650 X	4170	-0-	-480	-0-	4170	3			Y	-0-			-0-
CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023														
01	2015 N	2012	-0-	-3	-0-	2012	3			Y	-0-			-0-
02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			Y	-0-			-0-
03	2015 N	1998	-0-	-17	-0-	1998	3			Y	-0-			-0-
04	1950 N	1868	-0-	-82	-0-	1868	3			Y	-0-			-0-
05	2015 N	1908	-0-	-107	-0-	1908	3			Y	-0-			-0-
06	1920 N	1909	-0-	-11	-0-	1909	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6417 X	6149	-0-	-268	-0-	6149 3		Y	-0-				-0-
02		5824 X	4970	-0-	-854	-0-	4970 3		Y	-0-				-0-
03		6882 X	4734	-0-	-2148	-0-	4734 3		Y	-0-				-0-
04		6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	6869 3		Y	-0-				-0-
05		6882 X	6274	-0-	-608	-0-	6274 3		Y	-0-				-0-
06		5940 X	5709	-0-	-231	-0-	5709 3		Y	-0-				-0-
KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965														
01		4309 X	3094	-0-	-1215	-0-	3094 3		Y	-0-				-0-
02		3892 X	2273	-0-	-1619	-0-	2273 3		Y	-0-				-0-
03		4309 X	2027	-0-	-2282	-0-	2027 3		Y	-0-				-0-
04		3540 X	2185	-0-	-1355	-0-	2185 3		Y	-0-				-0-
05		3100 X	2226	-0-	-874	-0-	2226 3		Y	-0-				-0-
06		3000 X	1992	-0-	-1008	-0-	1992 3		Y	-0-				-0-
CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415														
01		4123 X	3880	-0-	-243	-0-	3880 3		Y	-0-				-0-
02		3584 X	3379	-0-	-205	-0-	3379 3		Y	-0-				-0-
03		4092 X	3831	-0-	-261	-0-	3831 3		Y	-0-				-0-
04		3960 X	2915	-0-	-1045	-0-	2915 3		Y	-0-				-0-
05		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314 3		Y	-0-				-0-
06		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768 3		Y	-0-				-0-
CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815														
01		4557 X	4088	-0-	-469	-0-	4088 3		Y	-0-				-0-
02		4032 X	3717	-0-	-315	-0-	3717 3		Y	-0-				-0-
03		4464 X	4149	-0-	-315	-0-	4149 3		Y	-0-				-0-
04		4320 X	4083	-0-	-237	-0-	4083 3		Y	-0-				-0-
05		4278 X	4072	-0-	-206	-0-	4072 3		Y	-0-				-0-
06		4020 X	3704	-0-	-316	-0-	3704 3		Y	-0-				-0-
CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525														
01		5053 X	4816	-0-	-237	-0-	4816 3		Y	-0-				-0-
02		4564 X	4006	-0-	-558	-0-	4006 3		Y	-0-				-0-
03		5053 X	4582	-0-	-471	-0-	4582 3		Y	-0-				-0-
04		4890 X	3946	-0-	-944	-0-	3946 3		Y	-0-				-0-
05		5053 X	3682	-0-	-1371	-0-	3682 3		Y	-0-				-0-
06		4650 X	3860	-0-	-790	-0-	3860 3		Y	-0-				-0-
CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A														
01		3689 X	3662	-0-	-27	-0-	3662 3		Y	-0-				-0-
02		3388 X	3267	-0-	-121	-0-	3267 3		Y	-0-				-0-
03		3751 X	3180	-0-	-571	-0-	3180 3		Y	-0-				-0-
04		3630 X	2264	-0-	-1366	-0-	2264 3		Y	-0-				-0-
05		3689 X	1207	-0-	-2482	-0-	1207 3		Y	-0-				-0-
06		3540 X	2594	-0-	-946	-0-	2594 3		Y	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	3			Y	-0-			-0-
02	5488 X	5430	-0-	-58	-0-	5430	3			Y	-0-			-0-
03	6076 X	5910	-0-	-166	-0-	5910	3			Y	-0-			-0-
04	5880 X	1075	-0-	-4805	-0-	1075	3			Y	-0-			-0-
05	11349 X	11349	-0-	-0-	-0-	11349	3			Y	-0-			-0-
06	13470 X	13470	-0-	-0-	-0-	13470	3			Y	-0-			-0-
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773														
01	4123 X	3931	-0-	-192	-0-	3931	3			Y	-0-			-0-
02	3724 X	3443	-0-	-281	-0-	3443	3			Y	-0-			-0-
03	4340 X	3633	-0-	-707	-0-	3633	3			Y	-0-			-0-
04	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			Y	-0-			-0-
05	4340 X	3990	-0-	-350	-0-	3990	3			Y	-0-			-0-
06	3810 X	3546	-0-	-264	-0-	3546	3			Y	-0-			-0-
CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821														
01	3410 X	2665	-0-	-745	-0-	2665	3			Y	-0-			-0-
02	2604 X	2179	-0-	-425	-0-	2179	3			Y	-0-			-0-
03	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			Y	-0-			-0-
04	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			Y	-0-			-0-
05	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			Y	-0-			-0-
06	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	3			Y	-0-			-0-
CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150														
01	5363 X	4666	-0-	-697	-0-	4666	3			Y	-0-			-0-
02	4648 X	4587	-0-	-61	-0-	4587	3			Y	-0-			-0-
03	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3			Y	-0-			-0-
04	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			Y	-0-			-0-
05	5084 X	5016	-0-	-68	-0-	5016	3			Y	-0-			-0-
06	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	3			Y	-0-			-0-
CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898														
01	4092 X	3597	-0-	-495	-0-	3597	3			Y	-0-			-0-
02	3696 X	2731	-0-	-965	-0-	2731	3			Y	-0-			-0-
03	4092 X	4087	-0-	-5	-0-	4087	3			Y	-0-			-0-
04	3960 X	3382	-0-	-578	-0-	3382	3			Y	-0-			-0-
05	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			Y	-0-			-0-
06	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			Y	-0-			-0-
CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245														
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			Y	-0-			-0-
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-			-0-
03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			Y	-0-			-0-
04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-			-0-
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-			-0-
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-			-0-
CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708														
01	4154 X	3743	-0-	-411	-0-	3743	3			Y	-0-			-0-
02	3948 X	3770	-0-	-178	-0-	3770	3			Y	-0-			-0-
03	4371 X	3918	-0-	-453	-0-	3918	3			Y	-0-			-0-
04	4230 X	4173	-0-	-57	-0-	4173	3			Y	-0-			-0-
05	4185 X	4066	-0-	-119	-0-	4066	3			Y	-0-			-0-
06	4050 X	3870	-0-	-180	-0-	3870	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5022 X	3458	-0-	-1564	-0-	3458	3			Y	-0-			-0-
02	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			Y	-0-			-0-
03	5022 X	4905	-0-	-117	-0-	4905	3			Y	-0-			-0-
04	4860 X	816	-0-	-4044	-0-	816	3			Y	-0-			-0-
05	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	3			Y	-0-			-0-
06	11907 X	11907	-0-	-0-	-0-	11907	3			Y	-0-			-0-
CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338														
01	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	3			Y	-0-			-0-
02	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	3			Y	-0-			-0-
03	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	3			Y	-0-			-0-
04	3420 X	1027	-0-	-2393	-0-	1027	3			Y	-0-			-0-
05	22119 X	22119	-0-	-0-	-0-	22119	3			Y	-0-			-0-
06	29241 X	29241	-0-	-0-	-0-	29241	3			Y	-0-			-0-
CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891														
01	4557 X	4237	-0-	-320	-0-	4237	3			Y	-0-			-0-
02	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3			Y	-0-			-0-
03	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3			Y	-0-			-0-
04	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			Y	-0-			-0-
05	4526 X	4226	-0-	-300	-0-	4226	3			Y	-0-			-0-
06	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			Y	-0-			-0-
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273														
01	6882 X	5843	-0-	-1039	-0-	5843	3			Y	-0-			-0-
02	6636 X	5892	-0-	-744	-0-	5892	3			Y	-0-			-0-
03	7347 X	6027	-0-	-1320	-0-	6027	3			Y	-0-			-0-
04	7110 X	6280	-0-	-830	-0-	6280	3			Y	-0-			-0-
05	6510 X	5652	-0-	-858	-0-	5652	3			Y	-0-			-0-
06	6300 X	5571	-0-	-729	-0-	5571	3			Y	-0-			-0-
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023														
01	4898 X	4015	-0-	-883	-0-	4015	3			Y	-0-			-0-
02	4032 X	3588	-0-	-444	-0-	3588	3			Y	-0-			-0-
03	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	3			Y	-0-			-0-
04	4170 X	4169	-0-	-1	-0-	4169	3			Y	-0-			-0-
05	4154 X	3983	-0-	-171	-0-	3983	3			Y	-0-			-0-
06	4260 X	3950	-0-	-310	-0-	3950	3			Y	-0-			-0-
CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466														
01	6727 X	5700	-0-	-1027	-0-	5700	3			Y	-0-			-0-
02	5824 X	4837	-0-	-987	-0-	4837	3			Y	-0-			-0-
03	6324 X	6120	-0-	-204	-0-	6120	3			Y	-0-			-0-
04	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	3			Y	-0-			-0-
05	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	3			Y	-0-			-0-
06	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	3			Y	-0-			-0-
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023														
01	2449 X	2313	-0-	-136	-0-	2313	3			Y	-0-			-0-
02	2212 X	1710	-0-	-502	-0-	1710	3			Y	-0-			-0-
03	2449 X	557	-0-	-1892	-0-	557	3			Y	-0-			-0-
04	2370 X	1672	-0-	-698	-0-	1672	3			Y	-0-			-0-
05	2449 X	1390	-0-	-1059	-0-	1390	3			Y	-0-			-0-
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC																	
CGU 19																	
WELL #: 53HH RRCID -> 268281										COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3968 X	3867	-0-	-101	-0-	3867	3			Y	-0-					-0-
02		3584 X	3321	-0-	-263	-0-	3321	3			Y	-0-					-0-
03		3968 X	3780	-0-	-188	-0-	3780	3			Y	-0-					-0-
04		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			Y	-0-					-0-
05		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			Y	-0-					-0-
06		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			Y	-0-					-0-
CGU 23																	
WELL #: 52HH RRCID -> 268282										COMPL. DATE 10/26/2012		TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CGU 19																	
WELL #: 52HH RRCID -> 268284										COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659					
01		3658 X	3359	-0-	-299	-0-	3359	3			Y	-0-					-0-
02		3332 X	2921	-0-	-411	-0-	2921	3			Y	-0-					-0-
03		3689 X	3263	-0-	-426	-0-	3263	3			Y	-0-					-0-
04		3570 X	3264	-0-	-306	-0-	3264	3			Y	-0-					-0-
05		3658 X	3392	-0-	-266	-0-	3392	3			Y	-0-					-0-
06		3240 X	3125	-0-	-115	-0-	3125	3			Y	-0-					-0-
CGU 19																	
WELL #: 51HH RRCID -> 268338										COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699					
01		5518 X	5033	-0-	-485	-0-	5033	3			Y	-0-					-0-
02		4984 X	4546	-0-	-438	-0-	4546	3			Y	-0-					-0-
03		5208 X	5043	-0-	-165	-0-	5043	3			Y	-0-					-0-
04		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3			Y	-0-					-0-
05		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			Y	-0-					-0-
06		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3			Y	-0-					-0-
CGU 17																	
WELL #: 52HH RRCID -> 268870										COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135					
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
03		310 N	68	-0-	-242	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
04		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
05		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
06		60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
CGU 14																	
WELL #: 55HH RRCID -> 268873										COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401					
01		6324 X	5996	-0-	-328	-0-	5996	3			Y	-0-					-0-
02		5712 X	5599	-0-	-113	-0-	5599	3			Y	-0-					-0-
03		6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	3			Y	-0-					-0-
04		6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	3			Y	-0-					-0-
05		6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	3			Y	-0-					-0-
06		6120 X	6030	-0-	-90	-0-	6030	3			Y	-0-					-0-
CGU 17																	
WELL #: 54HH RRCID -> 268924										COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704					
01		5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	3			Y	-0-					-0-
02		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			Y	-0-					-0-
03		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			Y	-0-					-0-
04		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	3			Y	-0-					-0-
05		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			Y	-0-					-0-
06		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
CGU 17 WELL #: 53HH RRCID -> 268925 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10790 - 15946													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635 X	2548	-0-	-87	-0-	2548	3			Y	-0-		-0-
02	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			Y	-0-		-0-
03	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			Y	-0-		-0-
04	2460 X	1864	-0-	-596	-0-	1864	3			Y	-0-		-0-
05	3348 X	1599	-0-	-1749	-0-	1599	3			Y	-0-		-0-
06	3240 X	323	-0-	-2917	-0-	323	3			Y	-0-		-0-
CGU 20 WELL #: 51HH RRCID -> 269456 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10976 - 14386													
01	3565 X	1340	-0-	-2225	-0-	1340	3			Y	-0-		-0-
02	3052 X	1989	-0-	-1063	-0-	1989	3			Y	-0-		-0-
03	3348 X	1456	-0-	-1892	-0-	1456	3			Y	-0-		-0-
04	3000 X	1441	-0-	-1559	-0-	1441	3			Y	-0-		-0-
05	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-		-0-
06	2130 X	607	-0-	-1523	-0-	607	3			Y	-0-		-0-
CGU 20 WELL #: 55HH RRCID -> 269460 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10828 - 14931													
01	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			Y	-0-		-0-
02	3724 X	3593	-0-	-131	-0-	3593	3			Y	-0-		-0-
03	4123 X	3997	-0-	-126	-0-	3997	3			Y	-0-		-0-
04	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			Y	-0-		-0-
05	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			Y	-0-		-0-
06	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3			Y	-0-		-0-
CGU 20 WELL #: 56HH RRCID -> 269461 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10702 - 14146													
01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-		-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-		-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-		-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-		-0-
CGU 20 WELL #: 57HH RRCID -> 269462 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10823 - 14330													
01	4340 X	2127	-0-	-2213	-0-	2127	3			Y	-0-		-0-
02	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			Y	-0-		-0-
03	3658 X	3130	-0-	-528	-0-	3130	3			Y	-0-		-0-
04	3540 X	2197	-0-	-1343	-0-	2197	3			Y	-0-		-0-
05	3658 X	3	-0-	-3655	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
06	3030 X	227	-0-	-2803	-0-	227	3			Y	-0-		-0-
CGU 20 WELL #: 52HH RRCID -> 269493 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10884 - 15086													
01	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			Y	-0-		-0-
02	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			Y	-0-		-0-
03	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			Y	-0-		-0-
04	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	3			Y	-0-		-0-
05	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	3			Y	-0-		-0-
06	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			Y	-0-		-0-
CGU 14 WELL #: 56HH RRCID -> 269897 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840													
01	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			Y	-0-		-0-
02	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			Y	-0-		-0-
03	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			Y	-0-		-0-
04	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			Y	-0-		-0-
05	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			Y	-0-		-0-
06	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
CGU 5 WELL #: 51HH RRCID -> 270296 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	3			Y	-0-			-0-
02	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			Y	-0-			-0-
03	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			Y	-0-			-0-
04	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			Y	-0-			-0-
05	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			Y	-0-			-0-
06	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			Y	-0-			-0-
CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701														
01	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			Y	-0-			-0-
02	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			Y	-0-			-0-
03	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			Y	-0-			-0-
04	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			Y	-0-			-0-
05	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			Y	-0-			-0-
06	2130 X	1719	-0-	-411	-0-	1719	3			Y	-0-			-0-
CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053														
01	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			Y	-0-			-0-
02	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			Y	-0-			-0-
03	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			Y	-0-			-0-
04	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			Y	-0-			-0-
05	3224 X	3029	-0-	-195	-0-	3029	3			Y	-0-			-0-
06	3120 X	3046	-0-	-74	-0-	3046	3			Y	-0-			-0-
CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532														
01	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3			Y	-0-			-0-
02	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	3			Y	-0-			-0-
03	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	3			Y	-0-			-0-
04	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			Y	-0-			-0-
05	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	3			Y	-0-			-0-
06	4560 X	4184	-0-	-376	-0-	4184	3			Y	-0-			-0-
CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594														
01	5425 X	5267	-0-	-158	-0-	5267	3			Y	-0-			-0-
02	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	3			Y	-0-			-0-
03	5363 X	5361	-0-	-2	-0-	5361	3			Y	-0-			-0-
04	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3			Y	-0-			-0-
05	5704 X	5244	-0-	-460	-0-	5244	3			Y	-0-			-0-
06	5520 X	4687	-0-	-833	-0-	4687	3			Y	-0-			-0-
HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516														
01	5673 X	5487	-0-	-186	-0-	5487	3			Y	-0-			-0-
02	5124 X	4273	-0-	-851	-0-	4273	3			Y	-0-			-0-
03	5673 X	2276	-0-	-3397	-0-	2276	3			Y	-0-			-0-
04	5460 X	3486	-0-	-1974	-0-	3486	3			Y	-0-			-0-
05	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	3			Y	-0-			-0-
06	5310 X	4673	-0-	-637	-0-	4673	3			Y	-0-			-0-
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092														
01	4681 X	4375	-0-	-306	-0-	4375	3			N	-0-			-0-
02	4172 X	3978	-0-	-194	-0-	3978	3			N	-0-			-0-
03	4588 X	4372	-0-	-216	-0-	4372	3			N	-0-			-0-
04	4410 X	4179	-0-	-231	-0-	4179	3			N	-0-			-0-
05	4526 X	4282	-0-	-244	-0-	4282	3			N	-0-			-0-
06	4260 X	4083	-0-	-177	-0-	4083	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7223 X	3427	-0-	-3796	-0-	3427	3			Y	-0-			-0-
02	6244 X	5245	-0-	-999	-0-	5245	3			Y	-0-			-0-
03	7223 X	3279	-0-	-3944	-0-	3279	3			Y	-0-			-0-
04	6990 X	6978	-0-	-12	-0-	6978	3			Y	-0-			-0-
05	12019 X	12019	-0-	-0-	-0-	12019	3			Y	-0-			-0-
06	10359 X	10359	-0-	-0-	-0-	10359	3			Y	-0-			-0-
CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487														
01	7409 X	7361	-0-	-48	-0-	7361	3			Y	-0-			-0-
02	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	3			Y	-0-			-0-
03	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	3			Y	-0-			-0-
04	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	3			Y	-0-			-0-
05	7750 X	7266	-0-	-484	-0-	7266	3			Y	-0-			-0-
06	7500 X	7113	-0-	-387	-0-	7113	3			Y	-0-			-0-
CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177														
01	7719 X	6777	-0-	-942	-0-	6777	3			Y	-0-			-0-
02	6972 X	6102	-0-	-870	-0-	6102	3			Y	-0-			-0-
03	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	3			Y	-0-			-0-
04	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	3			Y	-0-			-0-
05	6789 X	2718	-0-	-4071	-0-	2718	3			Y	-0-			-0-
06	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	3			Y	-0-			-0-
CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007														
01	3069 X	2577	-0-	-492	-0-	2577	3			Y	-0-			-0-
02	2772 X	2275	-0-	-497	-0-	2275	3			Y	-0-			-0-
03	3069 X	2474	-0-	-595	-0-	2474	3			Y	-0-			-0-
04	2640 X	2428	-0-	-212	-0-	2428	3			Y	-0-			-0-
05	2666 X	2498	-0-	-168	-0-	2498	3			Y	-0-			-0-
06	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			Y	-0-			-0-
CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075														
01	3255 X	1956	-0-	-1299	-0-	1956	3			Y	-0-			-0-
02	2940 X	2431	-0-	-509	-0-	2431	3			Y	-0-			-0-
03	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			Y	-0-			-0-
04	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			Y	-0-			-0-
05	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			Y	-0-			-0-
06	3180 X	2929	-0-	-251	-0-	2929	3			Y	-0-			-0-
CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762														
01	3379 X	2737	-0-	-642	-0-	2737	3			Y	-0-			-0-
02	2772 X	2543	-0-	-229	-0-	2543	3			Y	-0-			-0-
03	2976 X	2654	-0-	-322	-0-	2654	3			Y	-0-			-0-
04	2820 X	2648	-0-	-172	-0-	2648	3			Y	-0-			-0-
05	2914 X	2244	-0-	-670	-0-	2244	3			Y	-0-			-0-
06	2730 X	2260	-0-	-470	-0-	2260	3			Y	-0-			-0-
CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882														
01	465 N	159	-0-	-306	-0-	159	3			Y	-0-			-0-
02	1176 N	1047	-0-	-129	-0-	1047	3			Y	-0-			-0-
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-			-0-
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-			-0-
05	1147 N	97	-0-	-1050	-0-	97	3			Y	-0-			-0-
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
CGU 23 WELL #: 56HH RRCID -> 271362 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11015 - 15462														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3286 X	3257	-0-	-29	-0-	3257	3			Y	-0-			-0-
02	2884 X	2880	-0-	-4	-0-	2880	3			Y	-0-			-0-
03	3193 X	2886	-0-	-307	-0-	2886	3			Y	-0-			-0-
04	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			Y	-0-			-0-
05	3255 X	2944	-0-	-311	-0-	2944	3			Y	-0-			-0-
06	3150 X	2941	-0-	-209	-0-	2941	3			Y	-0-			-0-
CGU 11 WELL #: 52HH RRCID -> 271882 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11060 - 17198														
01	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	3			Y	-0-			-0-
02	6524 X	5873	-0-	-651	-0-	5873	3			Y	-0-			-0-
03	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	3			Y	-0-			-0-
04	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	3			Y	-0-			-0-
05	7223 X	6332	-0-	-891	-0-	6332	3			Y	-0-			-0-
06	6990 X	6676	-0-	-314	-0-	6676	3			Y	-0-			-0-
CGU 27 WELL #: 53HH RRCID -> 271885 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10997 - 15741														
01	6603 X	5768	-0-	-835	-0-	5768	3			Y	-0-			-0-
02	5964 X	5612	-0-	-352	-0-	5612	3			Y	-0-			-0-
03	6572 X	6276	-0-	-296	-0-	6276	3			Y	-0-			-0-
04	6300 X	5912	-0-	-388	-0-	5912	3			Y	-0-			-0-
05	6386 X	6162	-0-	-224	-0-	6162	3			Y	-0-			-0-
06	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	3			Y	-0-			-0-
CGU 13 WELL #: 53HH RRCID -> 272000 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11031 - 16360														
01	6231 X	4594	-0-	-1637	-0-	4594	3			Y	-0-			-0-
02	5628 X	4804	-0-	-824	-0-	4804	3			Y	-0-			-0-
03	5704 X	4940	-0-	-764	-0-	4940	3			Y	-0-			-0-
04	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	3			Y	-0-			-0-
05	5673 X	5150	-0-	-523	-0-	5150	3			Y	-0-			-0-
06	5160 X	5100	-0-	-60	-0-	5100	3			Y	-0-			-0-
CGU 13 WELL #: 55HH RRCID -> 272024 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10808 - 16286														
01	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			Y	-0-			-0-
02	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			Y	-0-			-0-
03	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			Y	-0-			-0-
04	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			Y	-0-			-0-
05	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			Y	-0-			-0-
06	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			Y	-0-			-0-
CGU 27 WELL #: 55HH RRCID -> 272101 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11012 - 16523														
01	6355 X	3206	-0-	-3149	-0-	3206	3			Y	-0-			-0-
02	5740 X	4469	-0-	-1271	-0-	4469	3			Y	-0-			-0-
03	6045 X	4909	-0-	-1136	-0-	4909	3			Y	-0-			-0-
04	5190 X	4369	-0-	-821	-0-	4369	3			Y	-0-			-0-
05	5363 X	4152	-0-	-1211	-0-	4152	3			Y	-0-			-0-
06	4800 X	3932	-0-	-868	-0-	3932	3			Y	-0-			-0-
KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658														
01	5115 X	4515	-0-	-600	-0-	4515	3			Y	-0-			-0-
02	4536 X	4248	-0-	-288	-0-	4248	3			Y	-0-			-0-
03	4867 X	4572	-0-	-295	-0-	4572	3			Y	-0-			-0-
04	4620 X	4214	-0-	-406	-0-	4214	3			Y	-0-			-0-
05	4712 X	4228	-0-	-484	-0-	4228	3			Y	-0-			-0-
06	4560 X	4194	-0-	-366	-0-	4194	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3534 X	3452	-0-	-82	-0-	3452	3			Y	-0-			-0-
02	3192 X	2878	-0-	-314	-0-	2878	3			Y	-0-			-0-
03	3441 X	3172	-0-	-269	-0-	3172	3			Y	-0-			-0-
04	3330 X	2873	-0-	-457	-0-	2873	3			Y	-0-			-0-
05	3441 X	3000	-0-	-441	-0-	3000	3			Y	-0-			-0-
06	3330 X	2966	-0-	-364	-0-	2966	3			Y	-0-			-0-
CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470														
01	6603 X	6453	-0-	-150	-0-	6453	3			Y	-0-			-0-
02	5936 X	4299	-0-	-1637	-0-	4299	3			Y	-0-			-0-
03	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	3			Y	-0-			-0-
04	6240 X	6124	-0-	-116	-0-	6124	3			Y	-0-			-0-
05	6448 X	6044	-0-	-404	-0-	6044	3			Y	-0-			-0-
06	6570 X	5600	-0-	-970	-0-	5600	3			Y	-0-			-0-
KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766														
01	5890 X	4744	-0-	-1146	-0-	4744	3			Y	-0-			-0-
02	5320 X	3869	-0-	-1451	-0-	3869	3			Y	-0-			-0-
03	5518 X	4176	-0-	-1342	-0-	4176	3			Y	-0-			-0-
04	5160 X	3764	-0-	-1396	-0-	3764	3			Y	-0-			-0-
05	5084 X	3973	-0-	-1111	-0-	3973	3			Y	-0-			-0-
06	4590 X	3818	-0-	-772	-0-	3818	3			Y	-0-			-0-
CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991														
01	5580 X	4588	-0-	-992	-0-	4588	3			Y	-0-			-0-
02	4844 X	4565	-0-	-279	-0-	4565	3			Y	-0-			-0-
03	5363 X	5227	-0-	-136	-0-	5227	3			Y	-0-			-0-
04	5040 X	5007	-0-	-33	-0-	5007	3			Y	-0-			-0-
05	5053 X	5041	-0-	-12	-0-	5041	3			Y	-0-			-0-
06	5070 X	4425	-0-	-645	-0-	4425	3			Y	-0-			-0-
CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464														
01	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-			-0-
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-		3			Y	-0-			-0-
03	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	3			Y	-0-			-0-
04	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	3			Y	-0-			-0-
05	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3			Y	-0-			-0-
06	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			Y	-0-			-0-
CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588														
01	10742 X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	3			Y	-0-			-0-
02	9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	3			Y	-0-			-0-
03	10779 X	10779	-0-	-0-	-0-	10779	3			Y	-0-			-0-
04	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	10122	3			Y	-0-			-0-
05	10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	3			Y	-0-			-0-
06	9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	3			Y	-0-			-0-
CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450														
01	5952 X	5704	-0-	-248	-0-	5704	3			Y	-0-			-0-
02	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	3			Y	-0-			-0-
03	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	3			Y	-0-			-0-
04	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	3			Y	-0-			-0-
05	6262 X	5832	-0-	-430	-0-	5832	3			Y	-0-			-0-
06	6090 X	3655	-0-	-2435	-0-	3655	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
CGU 13 WELL #: 56HH RRCID -> 272610 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 15062													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	3		Y	-0-			-0-
02	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3		Y	-0-			-0-
03	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	3		Y	-0-			-0-
04	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3		Y	-0-			-0-
05	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	3		Y	-0-			-0-
06	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	3		Y	-0-			-0-
CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143													
01	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	3		Y	-0-			-0-
02	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	3		Y	-0-			-0-
03	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3		Y	-0-			-0-
04	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3		Y	-0-			-0-
05	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	3		Y	-0-			-0-
06	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	3		Y	-0-			-0-
CGU 21 WELL #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174													
01	5766 X	5478	-0-	-288	-0-	5478	3		Y	-0-			-0-
02	5124 X	4931	-0-	-193	-0-	4931	3		Y	-0-			-0-
03	5673 X	5576	-0-	-97	-0-	5576	3		Y	-0-			-0-
04	5340 X	5176	-0-	-164	-0-	5176	3		Y	-0-			-0-
05	5487 X	5361	-0-	-126	-0-	5361	3		Y	-0-			-0-
06	5400 X	5388	-0-	-12	-0-	5388	3		Y	-0-			-0-
CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911													
01	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3		Y	-0-			-0-
02	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3		Y	-0-			-0-
03	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3		Y	-0-			-0-
04	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	3		Y	-0-			-0-
05	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3		Y	-0-			-0-
06	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3		Y	-0-			-0-
CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262													
01	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	3		Y	-0-			-0-
02	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	3		Y	-0-			-0-
03	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	3		Y	-0-			-0-
04	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	3		Y	-0-			-0-
05	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	3		Y	-0-			-0-
06	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	3		Y	-0-			-0-
CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896													
01	9858 X	9374	-0-	-484	-0-	9374	3		Y	-0-			-0-
02	8904 X	8620	-0-	-284	-0-	8620	3		Y	-0-			-0-
03	9734 X	9495	-0-	-239	-0-	9495	3		Y	-0-			-0-
04	9150 X	8874	-0-	-276	-0-	8874	3		Y	-0-			-0-
05	9548 X	9093	-0-	-455	-0-	9093	3		Y	-0-			-0-
06	9240 X	8662	-0-	-578	-0-	8662	3		Y	-0-			-0-
CGU 27 WELL #: 52HH RRCID -> 272837 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10766 - 15861													
01	4960 X	4842	-0-	-118	-0-	4842	3		Y	-0-			-0-
02	4480 X	4384	-0-	-96	-0-	4384	3		Y	-0-			-0-
03	4960 X	4392	-0-	-568	-0-	4392	3		Y	-0-			-0-
04	4680 X	3493	-0-	-1187	-0-	3493	3		Y	-0-			-0-
05	4867 X	2410	-0-	-2457	-0-	2410	3		Y	-0-			-0-
06	4710 X	3285	-0-	-1425	-0-	3285	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC															
CGU 4															
WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 17751															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8463 X	6786	-0-	-1677	-0-	6786	3			Y	-0-				-0-
02	7532 X	7136	-0-	-396	-0-	7136	3			Y	-0-				-0-
03	8339 X	7735	-0-	-604	-0-	7735	3			Y	-0-				-0-
04	7710 X	6781	-0-	-929	-0-	6781	3			Y	-0-				-0-
05	7967 X	7379	-0-	-588	-0-	7379	3			Y	-0-				-0-
06	7650 X	7128	-0-	-522	-0-	7128	3			Y	-0-				-0-
CGU 20															
WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574															
01	4464 X	4260	-0-	-204	-0-	4260	3			Y	-0-				-0-
02	4032 X	3933	-0-	-99	-0-	3933	3			Y	-0-				-0-
03	4464 X	4382	-0-	-82	-0-	4382	3			Y	-0-				-0-
04	4320 X	3980	-0-	-340	-0-	3980	3			Y	-0-				-0-
05	4464 X	3750	-0-	-714	-0-	3750	3			Y	-0-				-0-
06	4230 X	3939	-0-	-291	-0-	3939	3			Y	-0-				-0-
CGU 27															
WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 15616															
01	5642 X	4773	-0-	-869	-0-	4773	3			Y	-0-				-0-
02	5068 X	4632	-0-	-436	-0-	4632	3			Y	-0-				-0-
03	5611 X	5451	-0-	-160	-0-	5451	3			Y	-0-				-0-
04	5430 X	5086	-0-	-344	-0-	5086	3			Y	-0-				-0-
05	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3			Y	-0-				-0-
06	5280 X	5227	-0-	-53	-0-	5227	3			Y	-0-				-0-
SOUTH GARY GAS UNIT 2															
WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565															
01	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-				-0-
02	3836 X	3177	-0-	-659	-0-	3177	3			N	-0-				-0-
03	4247 X	3518	-0-	-729	-0-	3518	3			N	-0-				-0-
04	4110 X	2953	-0-	-1157	-0-	2953	3			N	-0-				-0-
05	3875 X	3267	-0-	-608	-0-	3267	3			N	-0-				-0-
06	3570 X	3112	-0-	-458	-0-	3112	3			N	-0-				-0-
CGU 27															
WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086															
01	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			Y	-0-				-0-
02	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			Y	-0-				-0-
03	2914 X	1987	-0-	-927	-0-	1987	3			Y	-0-				-0-
04	3000 X	1989	-0-	-1011	-0-	1989	3			Y	-0-				-0-
05	3162 X	2981	-0-	-181	-0-	2981	3			Y	-0-				-0-
06	3060 X	2583	-0-	-477	-0-	2583	3			Y	-0-				-0-
CGU 22															
WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757															
01	4650 X	4616	-0-	-34	-0-	4616	3			Y	-0-				-0-
02	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			Y	-0-				-0-
03	4309 X	3560	-0-	-749	-0-	3560	3			Y	-0-				-0-
04	4470 X	3159	-0-	-1311	-0-	3159	3			Y	-0-				-0-
05	4619 X	3014	-0-	-1605	-0-	3014	3			Y	-0-				-0-
06	4470 X	3343	-0-	-1127	-0-	3343	3			Y	-0-				-0-
CGU 24															
WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176															
01	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3			Y	-0-				-0-
02	3920 X	2079	-0-	-1841	-0-	2079	3			Y	-0-				-0-
03	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			Y	-0-				-0-
04	4200 X	3418	-0-	-782	-0-	3418	3			Y	-0-				-0-
05	4340 X	3682	-0-	-658	-0-	3682	3			Y	-0-				-0-
06	4290 X	3480	-0-	-810	-0-	3480	3			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7161 X	5630	-0-	-1531	-0-	5630	3			Y	-0-			-0-
02		6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	3			Y	-0-			-0-
03		7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	3			Y	-0-			-0-
04		6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	3			Y	-0-			-0-
05		7161 X	6829	-0-	-332	-0-	6829	3			Y	-0-			-0-
06		6930 X	5025	-0-	-1905	-0-	5025	3			Y	-0-			-0-
CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810															
01		8618 X	6322	-0-	-2296	-0-	6322	3			Y	-0-			-0-
02		7700 X	5287	-0-	-2413	-0-	5287	3			Y	-0-			-0-
03		7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	3			Y	-0-			-0-
04		7350 X	7211	-0-	-139	-0-	7211	3			Y	-0-			-0-
05		7595 X	3318	-0-	-4277	-0-	3318	3			Y	-0-			-0-
06		10011 X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	3			Y	-0-			-0-
CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841															
01		8556 X	7751	-0-	-805	-0-	7751	3			Y	-0-			-0-
02		7728 X	7414	-0-	-314	-0-	7414	3			Y	-0-			-0-
03		8556 X	8208	-0-	-348	-0-	8208	3			Y	-0-			-0-
04		8160 X	7468	-0-	-692	-0-	7468	3			Y	-0-			-0-
05		8370 X	7690	-0-	-680	-0-	7690	3			Y	-0-			-0-
06		7950 X	7574	-0-	-376	-0-	7574	3			Y	-0-			-0-
CGU 05-15-18 WELL #: 77HH RRCID -> 273537 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10959 - 17294															
01		3100 N	7861	-0-	4761	19065	7861	3			Y	-0-			-0-
02		2800 N	5881	-0-	3081	22146	5881	3			Y	-0-			-0-
03		29417 X	7271	-0-	-22146	-0-	7271	3			Y	-0-			-0-
04		6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	3			Y	-0-			-0-
05		6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	3			Y	-0-			-0-
06		6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	3			Y	-0-			-0-
CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976															
01		6789 X	6417	-0-	-372	-0-	6417	3			Y	-0-			-0-
02		6132 X	6080	-0-	-52	-0-	6080	3			Y	-0-			-0-
03		6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	3			Y	-0-			-0-
04		6570 X	6391	-0-	-179	-0-	6391	3			Y	-0-			-0-
05		6789 X	6686	-0-	-103	-0-	6686	3			Y	-0-			-0-
06		6570 X	6515	-0-	-55	-0-	6515	3			Y	-0-			-0-
CGU 10-11 WELL #: 74HH RRCID -> 273542 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11054 - 17388															
01		10385 X	9122	-0-	-1263	-0-	9122	3			Y	-0-			-0-
02		9296 X	8115	-0-	-1181	-0-	8115	3			Y	-0-			-0-
03		10199 X	9504	-0-	-695	-0-	9504	3			Y	-0-			-0-
04		9750 X	9639	-0-	-111	-0-	9639	3			Y	-0-			-0-
05		10075 X	9457	-0-	-618	-0-	9457	3			Y	-0-			-0-
06		9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	3			Y	-0-			-0-
CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237															
01		6293 X	6286	-0-	-7	-0-	6286	3			Y	-0-			-0-
02		5684 X	5497	-0-	-187	-0-	5497	3			Y	-0-			-0-
03		6665 X	6157	-0-	-508	-0-	6157	3			Y	-0-			-0-
04		6450 X	5850	-0-	-600	-0-	5850	3			Y	-0-			-0-
05		6665 X	5777	-0-	-888	-0-	5777	3			Y	-0-			-0-
06		6090 X	5575	-0-	-515	-0-	5575	3			Y	-0-			-0-

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1256

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC																	
CGU 14-15-19																	
WELL #: 73HH RRCID -> 273544										COMPL. DATE 04/22/2014		TOTAL DEPTH 10536		PERF.10816 - 20201			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	7998 X	7058	-0-	-940	-0-	7058	3			Y	-0-				-0-		
02	7224 X	6616	-0-	-608	-0-	6616	3			Y	-0-				-0-		
03	7998 X	6667	-0-	-1331	-0-	6667	3			Y	-0-				-0-		
04	7740 X	5970	-0-	-1770	-0-	5970	3			Y	-0-				-0-		
05	7998 X	6290	-0-	-1708	-0-	6290	3			Y	-0-				-0-		
06	7080 X	6322	-0-	-758	-0-	6322	3			Y	-0-				-0-		
CGU 14-15-19										WELL #: 72HH RRCID -> 273545		COMPL. DATE 04/23/2014		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10886 - 20118	
01	12222 X	12222	-0-	-0-	-0-	12222	3			Y	-0-				-0-		
02	10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	10837	3			Y	-0-				-0-		
03	11767 X	11767	-0-	-0-	-0-	11767	3			Y	-0-				-0-		
04	11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	11274	3			Y	-0-				-0-		
05	11733 X	11733	-0-	-0-	-0-	11733	3			Y	-0-				-0-		
06	11220 X	11110	-0-	-110	-0-	11110	3			Y	-0-				-0-		
CGU 01-03										WELL #: 72HH RRCID -> 273549		COMPL. DATE 07/16/2014		TOTAL DEPTH 10602		PERF.10858 - 16233	
01	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	3			Y	-0-				-0-		
02	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	3			Y	-0-				-0-		
03	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	3			Y	-0-				-0-		
04	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	3			Y	-0-				-0-		
05	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	3			Y	-0-				-0-		
06	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	3			Y	-0-				-0-		
CGU 25-26										WELL #: 71HH RRCID -> 273550		COMPL. DATE 06/28/2014		TOTAL DEPTH 10849		PERF.11113 - 19395	
01	5983 X	5017	-0-	-966	-0-	5017	3			Y	-0-				-0-		
02	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	3			Y	-0-				-0-		
03	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	3			Y	-0-				-0-		
04	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	3			Y	-0-				-0-		
05	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	3			Y	-0-				-0-		
06	6690 X	6021	-0-	-669	-0-	6021	3			Y	-0-				-0-		
CGU 26										WELL #: 51HH RRCID -> 273556		COMPL. DATE 06/30/2014		TOTAL DEPTH 10712		PERF.11112 - 17176	
01	8246 X	7753	-0-	-493	-0-	7753	3			Y	-0-				-0-		
02	7448 X	7135	-0-	-313	-0-	7135	3			Y	-0-				-0-		
03	8029 X	7664	-0-	-365	-0-	7664	3			Y	-0-				-0-		
04	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	3			Y	-0-				-0-		
05	8029 X	7959	-0-	-70	-0-	7959	3			Y	-0-				-0-		
06	7650 X	7597	-0-	-53	-0-	7597	3			Y	-0-				-0-		
CGU 15-18										WELL #: 76HH RRCID -> 273618		COMPL. DATE 02/27/2014		TOTAL DEPTH 10564		PERF.10815 - 17154	
01	8773 X	6298	-0-	-2475	-0-	6298	3			Y	-0-				-0-		
02	7924 X	5189	-0-	-2735	-0-	5189	3			Y	-0-				-0-		
03	8773 X	6758	-0-	-2015	-0-	6758	3			Y	-0-				-0-		
04	8400 X	6113	-0-	-2287	-0-	6113	3			Y	-0-				-0-		
05	7285 X	6605	-0-	-680	-0-	6605	3			Y	-0-				-0-		
06	6540 X	6146	-0-	-394	-0-	6146	3			Y	-0-				-0-		
CGU 17-19										WELL #: 71HH RRCID -> 273624		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 10866		PERF.11009 - 16494	
01	5208 X	4649	-0-	-559	-0-	4649	3			Y	-0-				-0-		
02	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	3			Y	-0-				-0-		
03	5208 X	5135	-0-	-73	-0-	5135	3			Y	-0-				-0-		
04	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	3			Y	-0-				-0-		
05	5239 X	4795	-0-	-444	-0-	4795	3			Y	-0-				-0-		
06	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	3			Y	-0-				-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
CGU 14-15-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273638 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10992 - 20009															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8432 X	7933	-0-	-499	-0-	7933	3			Y	-0-				-0-
02	7616 X	7478	-0-	-138	-0-	7478	3			Y	-0-				-0-
03	8432 X	7795	-0-	-637	-0-	7795	3			Y	-0-				-0-
04	8160 X	7364	-0-	-796	-0-	7364	3			Y	-0-				-0-
05	8370 X	8031	-0-	-339	-0-	8031	3			Y	-0-				-0-
06	8010 X	7925	-0-	-85	-0-	7925	3			Y	-0-				-0-
CGU 11-17 WELL #: 75HH RRCID -> 273641 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10853 - 16553															
01	5270 X	4451	-0-	-819	-0-	4451	3			Y	-0-				-0-
02	5236 X	4815	-0-	-421	-0-	4815	3			Y	-0-				-0-
03	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3			Y	-0-				-0-
04	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	3			Y	-0-				-0-
05	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	3			Y	-0-				-0-
06	6180 X	3121	-0-	-3059	-0-	3121	3			Y	-0-				-0-
CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698															
01	12462 X	11577	-0-	-885	-0-	11577	3			N	-0-				-0-
02	11144 X	10521	-0-	-623	-0-	10521	3			N	-0-				-0-
03	12121 X	11726	-0-	-395	-0-	11726	3			N	-0-				-0-
04	11700 X	11200	-0-	-500	-0-	11200	3			N	-0-				-0-
05	11780 X	11322	-0-	-458	-0-	11322	3			N	-0-				-0-
06	11340 X	10700	-0-	-640	-0-	10700	3			N	-0-				-0-
CGU 13 WELL #: 51HH RRCID -> 274040 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10733 - 14618															
01	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			Y	-0-				-0-
02	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			Y	-0-				-0-
03	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			Y	-0-				-0-
04	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			Y	-0-				-0-
05	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			Y	-0-				-0-
06	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			Y	-0-				-0-
CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573															
01	10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	3			Y	-0-				-0-
02	9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	9010	3			Y	-0-				-0-
03	10207 X	10207	-0-	-0-	-0-	10207	3			Y	-0-				-0-
04	9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	3			Y	-0-				-0-
05	9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	3			Y	-0-				-0-
06	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	3			Y	-0-				-0-
CGU 01-03 WELL #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10710 - 17749															
01	8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	3			Y	-0-				-0-
02	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	3			Y	-0-				-0-
03	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	8504	3			Y	-0-				-0-
04	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	3			Y	-0-				-0-
05	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	3			Y	-0-				-0-
06	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	8192	3			Y	-0-				-0-
CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544															
01	9269 X	8868	-0-	-401	-0-	8868	3			N	-0-				-0-
02	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	3			N	-0-				-0-
03	9269 X	8785	-0-	-484	-0-	8785	3			N	-0-				-0-
04	8970 X	8331	-0-	-639	-0-	8331	3			N	-0-				-0-
05	9269 X	8579	-0-	-690	-0-	8579	3			N	-0-				-0-
06	8970 X	8241	-0-	-729	-0-	8241	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-		7748	3			Y	-0-			-0-
02	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-		6403	3			Y	-0-			-0-
03	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-		8839	3			Y	-0-			-0-
04	6000 X	5930	-0-	-70	-0-		5930	3			Y	-0-			-0-
05	6200 X	5852	-0-	-348	-0-		5852	3			Y	-0-			-0-
06	6000 X	5422	-0-	-578	-0-		5422	3			Y	-0-			-0-
CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320															
01	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-		6647	3			Y	-0-			-0-
02	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-		5707	3			Y	-0-			-0-
03	6076 X	5947	-0-	-129	-0-		5947	3			Y	-0-			-0-
04	5880 X	5687	-0-	-193	-0-		5687	3			Y	-0-			-0-
05	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-		6339	3			Y	-0-			-0-
06	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-		6583	3			Y	-0-			-0-
CGU 12-16 WELL #: 72HH RRCID -> 274631 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 17217															
01	10323 X	9595	-0-	-728	-0-		9595	3			Y	-0-			-0-
02	9212 X	8708	-0-	-504	-0-		8708	3			Y	-0-			-0-
03	10199 X	8714	-0-	-1485	-0-		8714	3			Y	-0-			-0-
04	9870 X	7897	-0-	-1973	-0-		7897	3			Y	-0-			-0-
05	9641 X	8532	-0-	-1109	-0-		8532	3			Y	-0-			-0-
06	9465 X	9465	-0-	-0-	-0-		9465	3			Y	-0-			-0-
CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809															
01	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-		4481	3			Y	-0-			-0-
02	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-		3721	3			Y	-0-			-0-
03	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-		4481	3			Y	-0-			-0-
04	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-		4116	3			Y	-0-			-0-
05	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-		4172	3			Y	-0-			-0-
06	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-		3985	3			Y	-0-			-0-
CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010															
01	6107 X	4988	-0-	-1119	-0-		4988	3			Y	-0-			-0-
02	5180 X	4260	-0-	-920	-0-		4260	3			Y	-0-			-0-
03	5735 X	5346	-0-	-389	-0-		5346	3			Y	-0-			-0-
04	5550 X	5297	-0-	-253	-0-		5297	3			Y	-0-			-0-
05	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-		5380	3			Y	-0-			-0-
06	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-		5181	3			Y	-0-			-0-
CGU 18-21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 274748 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10842 - 14997															
01	4309 X	4100	-0-	-209	-0-		4100	3			Y	-0-			-0-
02	3836 X	3609	-0-	-227	-0-		3609	3			Y	-0-			-0-
03	4247 X	4039	-0-	-208	-0-		4039	3			Y	-0-			-0-
04	4110 X	3876	-0-	-234	-0-		3876	3			Y	-0-			-0-
05	4247 X	4066	-0-	-181	-0-		4066	3			Y	-0-			-0-
06	3960 X	3922	-0-	-38	-0-		3922	3			Y	-0-			-0-
CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786															
01	11098 X	10118	-0-	-980	-0-		10118	3			N	-0-			-0-
02	10024 X	7739	-0-	-2285	-0-		7739	3			N	-0-			-0-
03	11098 X	9587	-0-	-1511	-0-		9587	3			N	-0-			-0-
04	10740 X	10419	-0-	-321	-0-		10419	3			N	-0-			-0-
05	11098 X	9081	-0-	-2017	-0-		9081	3			N	-0-			-0-
06	10146 X	10146	-0-	-0-	-0-		10146	3			N	-0-			-0-

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1259

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2635 X	2351	-0-	-284	-0-	2351	3			Y	-0-			-0-
02	2380 X	2073	-0-	-307	-0-	2073	3			Y	-0-			-0-
03	2573 X	2367	-0-	-206	-0-	2367	3			Y	-0-			-0-
04	2430 X	1819	-0-	-611	-0-	1819	3			Y	-0-			-0-
05	2511 X	2378	-0-	-133	-0-	2378	3			Y	-0-			-0-
06	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			Y	-0-			-0-
CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813														
01	4464 X	4170	-0-	-294	-0-	4170	3			Y	-0-			-0-
02	3892 X	3207	-0-	-685	-0-	3207	3			Y	-0-			-0-
03	4216 X	2061	-0-	-2155	-0-	2061	3			Y	-0-			-0-
04	4080 X	2113	-0-	-1967	-0-	2113	3			Y	-0-			-0-
05	4216 X	3659	-0-	-557	-0-	3659	3			Y	-0-			-0-
06	4050 X	4043	-0-	-7	-0-	4043	3			Y	-0-			-0-
CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959														
01	3379 X	2194	-0-	-1185	-0-	2194	3			Y	-0-			-0-
02	3052 X	2989	-0-	-63	-0-	2989	3			Y	-0-			-0-
03	3379 X	2738	-0-	-641	-0-	2738	3			Y	-0-			-0-
04	3270 X	1489	-0-	-1781	-0-	1489	3			Y	-0-			-0-
05	3317 X	1536	-0-	-1781	-0-	1536	3			Y	-0-			-0-
06	3210 X	1677	-0-	-1533	-0-	1677	3			Y	-0-			-0-
CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550														
01	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	3			Y	-0-			-0-
02	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	9072	3			Y	-0-			-0-
03	9877 X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	3			Y	-0-			-0-
04	9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	9714	3			Y	-0-			-0-
05	9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	3			Y	-0-			-0-
06	9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	3			Y	-0-			-0-
CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427														
01	5084 X	3280	-0-	-1804	-0-	3280	3			Y	-0-			-0-
02	4592 X	3988	-0-	-604	-0-	3988	3			Y	-0-			-0-
03	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			Y	-0-			-0-
04	4230 X	4119	-0-	-111	-0-	4119	3			Y	-0-			-0-
05	4402 X	3666	-0-	-736	-0-	3666	3			Y	-0-			-0-
06	4410 X	2006	-0-	-2404	-0-	2006	3			Y	-0-			-0-
CGU 24-25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 275180 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10963 - 18820														
01	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	3			Y	-0-			-0-
02	7392 X	7080	-0-	-312	-0-	7080	3			Y	-0-			-0-
03	8184 X	7386	-0-	-798	-0-	7386	3			Y	-0-			-0-
04	7920 X	7205	-0-	-715	-0-	7205	3			Y	-0-			-0-
05	8184 X	8012	-0-	-172	-0-	8012	3			Y	-0-			-0-
06	7920 X	7856	-0-	-64	-0-	7856	3			Y	-0-			-0-
CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738														
01	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	3			Y	-0-			-0-
02	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	3			Y	-0-			-0-
03	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	3			Y	-0-			-0-
04	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	3			Y	-0-			-0-
05	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	3			Y	-0-			-0-
06	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
CGU 21-22-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275326 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10964 - 16470															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	3			Y	-0-			-0-
02		6216 X	5439	-0-	-777	-0-	5439	3			Y	-0-			-0-
03		6882 X	6706	-0-	-176	-0-	6706	3			Y	-0-			-0-
04		6660 X	5701	-0-	-959	-0-	5701	3			Y	-0-			-0-
05		6882 X	5927	-0-	-955	-0-	5927	3			Y	-0-			-0-
06		6660 X	6036	-0-	-624	-0-	6036	3			Y	-0-			-0-
CGU 21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 275355 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10852 - 16510															
01		7192 X	5747	-0-	-1445	-0-	5747	3			Y	-0-			-0-
02		6356 X	5667	-0-	-689	-0-	5667	3			Y	-0-			-0-
03		7037 X	6293	-0-	-744	-0-	6293	3			Y	-0-			-0-
04		6810 X	5817	-0-	-993	-0-	5817	3			Y	-0-			-0-
05		6727 X	6194	-0-	-533	-0-	6194	3			Y	-0-			-0-
06		6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	3			Y	-0-			-0-
CGU 28-29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 275495 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11143 - 22289															
01		18104 X	17233	-0-	-871	-0-	17233	3			Y	-0-			-0-
02		15419 X	15419	-0-	-0-	-0-	15419	3			Y	-0-			-0-
03		17017 X	17017	-0-	-0-	-0-	17017	3			Y	-0-			-0-
04		16283 X	16283	-0-	-0-	-0-	16283	3			Y	-0-			-0-
05		16826 X	16826	-0-	-0-	-0-	16826	3			Y	-0-			-0-
06		16093 X	16093	-0-	-0-	-0-	16093	3			Y	-0-			-0-
CGU 24-25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275550 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11208 - 18097															
01		14911 X	13892	-0-	-1019	-0-	13892	3			Y	-0-			-0-
02		13300 X	12359	-0-	-941	-0-	12359	3			Y	-0-			-0-
03		14508 X	13319	-0-	-1189	-0-	13319	3			Y	-0-			-0-
04		13740 X	12702	-0-	-1038	-0-	12702	3			Y	-0-			-0-
05		14074 X	12944	-0-	-1130	-0-	12944	3			Y	-0-			-0-
06		13440 X	12364	-0-	-1076	-0-	12364	3			Y	-0-			-0-
CGU 24-25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 275724 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10941 - 18283															
01		7409 X	7061	-0-	-348	-0-	7061	3			Y	-0-			-0-
02		6524 X	6065	-0-	-459	-0-	6065	3			Y	-0-			-0-
03		7223 X	6803	-0-	-420	-0-	6803	3			Y	-0-			-0-
04		6900 X	6696	-0-	-204	-0-	6696	3			Y	-0-			-0-
05		7130 X	6697	-0-	-433	-0-	6697	3			Y	-0-			-0-
06		6840 X	6366	-0-	-474	-0-	6366	3			Y	-0-			-0-
CGU 24-25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 275781 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10932 - 17776															
01		11470 X	11113	-0-	-357	-0-	11113	3			Y	-0-			-0-
02		10276 X	9798	-0-	-478	-0-	9798	3			Y	-0-			-0-
03		11284 X	10970	-0-	-314	-0-	10970	3			Y	-0-			-0-
04		10830 X	10452	-0-	-378	-0-	10452	3			Y	-0-			-0-
05		11191 X	10645	-0-	-546	-0-	10645	3			Y	-0-			-0-
06		10740 X	10219	-0-	-521	-0-	10219	3			Y	-0-			-0-
CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096															
01		7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	3			Y	-0-			-0-
02		6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	3			Y	-0-			-0-
03		7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	3			Y	-0-			-0-
04		6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	3			Y	-0-			-0-
05		7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	3			Y	-0-			-0-
06		7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
CGU 12-16 WELL #: 71HH RRCID -> 275915 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5518 X	4951	-0-	-567	-0-	4951	3			Y	-0-			-0-
02	4872 X	4483	-0-	-389	-0-	4483	3			Y	-0-			-0-
03	5363 X	4530	-0-	-833	-0-	4530	3			Y	-0-			-0-
04	5100 X	4966	-0-	-134	-0-	4966	3			Y	-0-			-0-
05	5177 X	4927	-0-	-250	-0-	4927	3			Y	-0-			-0-
06	4800 X	4782	-0-	-18	-0-	4782	3			Y	-0-			-0-
CGU 06-10-13 WELL #: 72HH RRCID -> 275950 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 15113														
01	5115 X	4919	-0-	-196	-0-	4919	3			Y	-0-			-0-
02	4620 X	4288	-0-	-332	-0-	4288	3			Y	-0-			-0-
03	5115 X	4986	-0-	-129	-0-	4986	3			Y	-0-			-0-
04	4950 X	4653	-0-	-297	-0-	4653	3			Y	-0-			-0-
05	5115 X	4816	-0-	-299	-0-	4816	3			Y	-0-			-0-
06	4830 X	4592	-0-	-238	-0-	4592	3			Y	-0-			-0-
CGU 28-29 WELL #: 74HH RRCID -> 276475 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11087 - 17091														
01	6665 X	6421	-0-	-244	-0-	6421	3			Y	-0-			-0-
02	6020 X	5726	-0-	-294	-0-	5726	3			Y	-0-			-0-
03	7006 X	6321	-0-	-685	-0-	6321	3			Y	-0-			-0-
04	6780 X	6040	-0-	-740	-0-	6040	3			Y	-0-			-0-
05	7006 X	6108	-0-	-898	-0-	6108	3			Y	-0-			-0-
06	6210 X	5768	-0-	-442	-0-	5768	3			Y	-0-			-0-
CGU 28-29 WELL #: 73HH RRCID -> 276476 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11021 - 16973														
01	7471 X	6561	-0-	-910	-0-	6561	3			Y	-0-			-0-
02	6944 X	6579	-0-	-365	-0-	6579	3			Y	-0-			-0-
03	7688 X	7573	-0-	-115	-0-	7573	3			Y	-0-			-0-
04	7440 X	7302	-0-	-138	-0-	7302	3			Y	-0-			-0-
05	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	3			Y	-0-			-0-
06	7320 X	6968	-0-	-352	-0-	6968	3			Y	-0-			-0-
CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10807 - 19275														
01	8308 X	6387	-0-	-1921	-0-	6387	3			Y	-0-			-0-
02	6356 X	5591	-0-	-765	-0-	5591	3			Y	-0-			-0-
03	6665 X	6086	-0-	-579	-0-	6086	3			Y	-0-			-0-
04	6450 X	5768	-0-	-682	-0-	5768	3			Y	-0-			-0-
05	6386 X	5616	-0-	-770	-0-	5616	3			Y	-0-			-0-
06	6180 X	5015	-0-	-1165	-0-	5015	3			Y	-0-			-0-
CGU 01-03-13 WELL #: 71HH RRCID -> 276484 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10786 - 19140														
01	11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	11291	3			Y	-0-			-0-
02	9968 X	9905	-0-	-63	-0-	9905	3			Y	-0-			-0-
03	11501 X	10730	-0-	-771	-0-	10730	3			Y	-0-			-0-
04	11130 X	10402	-0-	-728	-0-	10402	3			Y	-0-			-0-
05	11501 X	10857	-0-	-644	-0-	10857	3			Y	-0-			-0-
06	10920 X	10415	-0-	-505	-0-	10415	3			Y	-0-			-0-
CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814														
01	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	3			Y	-0-			-0-
02	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	3			Y	-0-			-0-
03	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	3			Y	-0-			-0-
04	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	3			Y	-0-			-0-
05	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	3			Y	-0-			-0-
06	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 83HH RRCID -> 276491 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10575 - 16850														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3689 X	3403	-0-	-286	-0-	3403	3			N	-0-			-0-
02	3304 X	2778	-0-	-526	-0-	2778	3			N	-0-			-0-
03	4185 X	3001	-0-	-1184	-0-	3001	3			N	-0-			-0-
04	4050 X	2675	-0-	-1375	-0-	2675	3			N	-0-			-0-
05	4185 X	3598	-0-	-587	-0-	3598	3			N	-0-			-0-
06	3300 X	2794	-0-	-506	-0-	2794	3			N	-0-			-0-
NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104														
01	4743 X	3326	-0-	-1417	-0-	3326	3			N	-0-			-0-
02	3892 X	2625	-0-	-1267	-0-	2625	3			N	-0-			-0-
03	3658 X	2675	-0-	-983	-0-	2675	3			N	-0-			-0-
04	3540 X	2259	-0-	-1281	-0-	2259	3			N	-0-			-0-
05	3410 X	2554	-0-	-856	-0-	2554	3			N	-0-			-0-
06	3210 X	2368	-0-	-842	-0-	2368	3			N	-0-			-0-
CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459														
01	11327 X	11327	-0-	-0-	-0-	11327	3			Y	-0-			-0-
02	10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	3			Y	-0-			-0-
03	10901 X	10901	-0-	-0-	-0-	10901	3			Y	-0-			-0-
04	10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	10388	3			Y	-0-			-0-
05	10318 X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	3			Y	-0-			-0-
06	10667 X	10667	-0-	-0-	-0-	10667	3			Y	-0-			-0-
CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621														
01	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	3			N	-0-			-0-
02	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	3			N	-0-			-0-
03	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	3			N	-0-			-0-
04	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			N	-0-			-0-
05	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	3			N	-0-			-0-
06	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	3			N	-0-			-0-
FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CGU 30 WELL #: 52HH RRCID -> 277383 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 10701 PERF.11016 - 16592														
01	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3			N	-0-			-0-
02	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			N	-0-			-0-
03	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3			N	-0-			-0-
04	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3			N	-0-			-0-
05	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3			N	-0-			-0-
06	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	3			N	-0-			-0-
CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843														
01	4650 X	3989	-0-	-661	-0-	3989	3			N	-0-			-0-
02	4172 X	3887	-0-	-285	-0-	3887	3			N	-0-			-0-
03	4588 X	4363	-0-	-225	-0-	4363	3			N	-0-			-0-
04	4320 X	4110	-0-	-210	-0-	4110	3			N	-0-			-0-
05	4464 X	4152	-0-	-312	-0-	4152	3			N	-0-			-0-
06	4230 X	4003	-0-	-227	-0-	4003	3			N	-0-			-0-

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1263

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			N	-0-			-0-
02	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-			-0-
03	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	3			N	-0-			-0-
04	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	3			N	-0-			-0-
05	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	3			N	-0-			-0-
06	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			N	-0-			-0-
CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431														
01	5673 X	4901	-0-	-772	-0-	4901	3			N	-0-			-0-
02	5124 X	4061	-0-	-1063	-0-	4061	3			N	-0-			-0-
03	5673 X	4601	-0-	-1072	-0-	4601	3			N	-0-			-0-
04	5490 X	3257	-0-	-2233	-0-	3257	3			N	-0-			-0-
05	4898 X	1051	-0-	-3847	-0-	1051	3			N	-0-			-0-
06	4740 X	4288	-0-	-452	-0-	4288	3			N	-0-			-0-
CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585														
01	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	3			N	-0-			-0-
02	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	3			N	-0-			-0-
03	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	3			N	-0-			-0-
04	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	3			N	-0-			-0-
05	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	3			N	-0-			-0-
06	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	3			N	-0-			-0-
CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720														
01	4960 X	4348	-0-	-612	-0-	4348	3			N	-0-			-0-
02	4480 X	4157	-0-	-323	-0-	4157	3			N	-0-			-0-
03	4960 X	4532	-0-	-428	-0-	4532	3			N	-0-			-0-
04	4800 X	4094	-0-	-706	-0-	4094	3			N	-0-			-0-
05	4588 X	4066	-0-	-522	-0-	4066	3			N	-0-			-0-
06	4440 X	3792	-0-	-648	-0-	3792	3			N	-0-			-0-
CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108														
01	4247 X	3605	-0-	-642	-0-	3605	3			Y	-0-			-0-
02	3836 X	2263	-0-	-1573	-0-	2263	3			Y	-0-			-0-
03	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			Y	-0-			-0-
04	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	3			Y	-0-			-0-
05	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3			Y	-0-			-0-
06	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	3			Y	-0-			-0-
CGU 25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 277983 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10962 - 18253														
01	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	3			N	-0-			-0-
02	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	3			N	-0-			-0-
03	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	3			N	-0-			-0-
04	6540 X	6281	-0-	-259	-0-	6281	3			N	-0-			-0-
05	6758 X	6181	-0-	-577	-0-	6181	3			N	-0-			-0-
06	6540 X	6057	-0-	-483	-0-	6057	3			N	-0-			-0-
CGU 25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 277989 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10983 - 18285														
01	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	3			N	-0-			-0-
02	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3			N	-0-			-0-
03	6045 X	5843	-0-	-202	-0-	5843	3			N	-0-			-0-
04	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	3			N	-0-			-0-
05	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	3			N	-0-			-0-
06	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																		
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 51HH RRCID -> 278814 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11233 - 16233																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	13237 X	12633	-0-	-604	-0-	12633	3					N	-0-					-0-
02	11956 X	11288	-0-	-668	-0-	11288	3					N	-0-					-0-
03	13082 X	12379	-0-	-703	-0-	12379	3					N	-0-					-0-
04	12540 X	11789	-0-	-751	-0-	11789	3					N	-0-					-0-
05	12834 X	12072	-0-	-762	-0-	12072	3					N	-0-					-0-
06	12240 X	11485	-0-	-755	-0-	11485	3					N	-0-					-0-
CGU 25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 278976 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10882 - 18103																		
01	6169 X	5385	-0-	-784	-0-	5385	3					N	-0-					-0-
02	5516 X	5164	-0-	-352	-0-	5164	3					N	-0-					-0-
03	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	3					N	-0-					-0-
04	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	3					N	-0-					-0-
05	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	3					N	-0-					-0-
06	6300 X	5994	-0-	-306	-0-	5994	3					N	-0-					-0-
CGU 25-26 WELL #: 75HH RRCID -> 278978 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10926 - 17772																		
01	7626 X	7308	-0-	-318	-0-	7308	3					N	-0-					-0-
02	6804 X	6457	-0-	-347	-0-	6457	3					N	-0-					-0-
03	7533 X	7132	-0-	-401	-0-	7132	3					N	-0-					-0-
04	7260 X	7019	-0-	-241	-0-	7019	3					N	-0-					-0-
05	7440 X	7196	-0-	-244	-0-	7196	3					N	-0-					-0-
06	7080 X	6870	-0-	-210	-0-	6870	3					N	-0-					-0-
CGU 21-22-26 WELL #: 72HH RRCID -> 278979 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10932 - 15689																		
01	2666 X	2474	-0-	-192	-0-	2474	3					N	-0-					-0-
02	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3					N	-0-					-0-
03	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3					N	-0-					-0-
04	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3					N	-0-					-0-
05	2976 X	2678	-0-	-298	-0-	2678	3					N	-0-					-0-
06	2880 X	1891	-0-	-989	-0-	1891	3					N	-0-					-0-
CGU 29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 278995 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10944 - 15880																		
01	7905 X	7132	-0-	-773	-0-	7132	3					N	-0-					-0-
02	7140 X	6518	-0-	-622	-0-	6518	3					N	-0-					-0-
03	7812 X	7187	-0-	-625	-0-	7187	3					N	-0-					-0-
04	7530 X	6837	-0-	-693	-0-	6837	3					N	-0-					-0-
05	7409 X	6673	-0-	-736	-0-	6673	3					N	-0-					-0-
06	6990 X	6335	-0-	-655	-0-	6335	3					N	-0-					-0-
CGU 28-29 WELL #: 71HH RRCID -> 278998 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10964 - 17119																		
01	9703 X	9229	-0-	-474	-0-	9229	3					N	-0-					-0-
02	8764 X	8386	-0-	-378	-0-	8386	3					N	-0-					-0-
03	9703 X	9179	-0-	-524	-0-	9179	3					N	-0-					-0-
04	9390 X	8617	-0-	-773	-0-	8617	3					N	-0-					-0-
05	9703 X	8672	-0-	-1031	-0-	8672	3					N	-0-					-0-
06	9000 X	8097	-0-	-903	-0-	8097	3					N	-0-					-0-
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 52HH RRCID -> 279003 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11232 - 17082																		
01	18290 X	16920	-0-	-1370	-0-	16920	3					N	-0-					-0-
02	16352 X	14949	-0-	-1403	-0-	14949	3					N	-0-					-0-
03	17918 X	16304	-0-	-1614	-0-	16304	3					N	-0-					-0-
04	16800 X	15631	-0-	-1169	-0-	15631	3					N	-0-					-0-
05	17267 X	16184	-0-	-1083	-0-	16184	3					N	-0-					-0-
06	16380 X	15448	-0-	-932	-0-	15448	3					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC																
CGU 7																
WELL #: 53HH RRCID -> 279015										COMPL. DATE 11/30/2015		TOTAL DEPTH 10681 PERF.11172 - 16819				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	3			N	-0-				-0-	
02	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	3			N	-0-				-0-	
03	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	3			N	-0-				-0-	
04	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3			N	-0-				-0-	
05	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	3			N	-0-				-0-	
06	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-				-0-	

CGU 7																
WELL #: 54HH RRCID -> 279016										COMPL. DATE 11/30/2015		TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267				
01	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	3			N	-0-				-0-	
02	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	3			N	-0-				-0-	
03	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	3			N	-0-				-0-	
04	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	3			N	-0-				-0-	
05	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	3			N	-0-				-0-	
06	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	3			N	-0-				-0-	

CGU 7																
WELL #: 55HH RRCID -> 279017										COMPL. DATE 11/30/2015		TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 16331				
01	5084 X	2603	-0-	-2481	-0-	2603	3			N	-0-				-0-	
02	4592 X	1917	-0-	-2675	-0-	1917	3			N	-0-				-0-	
03	5084 X	2419	-0-	-2665	-0-	2419	3			N	-0-				-0-	
04	3840 X	1960	-0-	-1880	-0-	1960	3			N	-0-				-0-	
05	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	3			N	-0-				-0-	
06	15653 X	15653	-0-	-0-	-0-	15653	3			N	-0-				-0-	

CGU 29-30																
WELL #: 73HH RRCID -> 279023										COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269				
01	6386 X	5415	-0-	-971	-0-	5415	3			N	-0-				-0-	
02	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	3			N	-0-				-0-	
03	6665 X	5973	-0-	-692	-0-	5973	3			N	-0-				-0-	
04	6450 X	5727	-0-	-723	-0-	5727	3			N	-0-				-0-	
05	6665 X	5963	-0-	-702	-0-	5963	3			N	-0-				-0-	
06	6270 X	5277	-0-	-993	-0-	5277	3			N	-0-				-0-	

CGU 29-30																
WELL #: 74HH RRCID -> 279028										COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980				
01	6541 X	5874	-0-	-667	-0-	5874	3			N	-0-				-0-	
02	5908 X	5562	-0-	-346	-0-	5562	3			N	-0-				-0-	
03	6448 X	6008	-0-	-440	-0-	6008	3			N	-0-				-0-	
04	6120 X	5788	-0-	-332	-0-	5788	3			N	-0-				-0-	
05	6324 X	5872	-0-	-452	-0-	5872	3			N	-0-				-0-	
06	5970 X	5378	-0-	-592	-0-	5378	3			N	-0-				-0-	

CGU 29-30																
WELL #: 75HH RRCID -> 279030										COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241				
01	11625 X	11219	-0-	-406	-0-	11219	3			N	-0-				-0-	
02	10500 X	10199	-0-	-301	-0-	10199	3			N	-0-				-0-	
03	11625 X	11162	-0-	-463	-0-	11162	3			N	-0-				-0-	
04	11250 X	10715	-0-	-535	-0-	10715	3			N	-0-				-0-	
05	11346 X	10843	-0-	-503	-0-	10843	3			N	-0-				-0-	
06	10920 X	10093	-0-	-827	-0-	10093	3			N	-0-				-0-	

MAJOR KENNEDY ESTATE																
WELL #: 31HH RRCID -> 283741										COMPL. DATE 07/20/2017		TOTAL DEPTH 11423 PERF.11659 - 18855				
01	16647 X	13388	-0-	-3259	-0-	13388	3			N	-0-				-0-	
02	14728 X	12398	-0-	-2330	-0-	12398	3			N	-0-				-0-	
03	15717 X	13706	-0-	-2011	-0-	13706	3			N	-0-				-0-	
04	13907 X	13907	-0-	-0-	-0-	13907	3			N	-0-				-0-	
05	13733 X	12888	-0-	-845	-0-	12888	3			N	-0-				-0-	
06	14307 X	14307	-0-	-0-	-0-	14307	3			N	-0-				-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC																					
FROST BOREN GU																					
WELL #:										1HH		RRCID -> 284150		COMPL. DATE 11/13/2017		TOTAL		DEPTH 10601		PERF.10872 - 19082	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	24424 X	24424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24424	3				N	-0-					-0-		
02	27012 X	27012	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27012	3				N	-0-					-0-		
03	28761 X	28761	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28761	3				N	-0-					-0-		
04	26715 X	26715	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26715	3				N	-0-					-0-		
05	26614 X	26614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26614	3				N	-0-					-0-		
06	25337 X	25337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25337	3				N	-0-					-0-		

FROST BOREN GU										WELL #:		2HH		RRCID -> 284151		COMPL. DATE 11/13/2017		TOTAL		DEPTH 10732 PERF.10902 - 20198	
01	33697 X	30233	-0-	-3464	-0-	-0-	-0-	30233	3				N	-0-					-0-		
02	29316 X	26850	-0-	-2466	-0-	-0-	-0-	26850	3				N	-0-					-0-		
03	30969 X	29267	-0-	-1702	-0-	-0-	-0-	29267	3				N	-0-					-0-		
04	29970 X	27796	-0-	-2174	-0-	-0-	-0-	27796	3				N	-0-					-0-		
05	30969 X	28683	-0-	-2286	-0-	-0-	-0-	28683	3				N	-0-					-0-		
06	29250 X	27765	-0-	-1485	-0-	-0-	-0-	27765	3				N	-0-					-0-		

FROST BOREN GU										WELL #:		3HH		RRCID -> 284152		COMPL. DATE 11/14/2017		TOTAL		DEPTH 10685 PERF.10850 - 19463	
01	37293 X	34344	-0-	-2949	-0-	-0-	-0-	34344	3				N	-0-					-0-		
02	32396 X	29975	-0-	-2421	-0-	-0-	-0-	29975	3				N	-0-					-0-		
03	35216 X	32398	-0-	-2818	-0-	-0-	-0-	32398	3				N	-0-					-0-		
04	33930 X	30653	-0-	-3277	-0-	-0-	-0-	30653	3				N	-0-					-0-		
05	35061 X	31320	-0-	-3741	-0-	-0-	-0-	31320	3				N	-0-					-0-		
06	33240 X	29857	-0-	-3383	-0-	-0-	-0-	29857	3				N	-0-					-0-		

CGU 25-26										WELL #:		76HH		RRCID -> 284158		COMPL. DATE 09/10/2017		TOTAL		DEPTH 10732 PERF.10635 - 18949	
01	217 N	29	-0-	-188	-0-	-0-	-0-	29	3				N	-0-					-0-		
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	3				N	-0-					-0-		
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	195	3				N	-0-					-0-		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-		
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3				N	-0-					-0-		
06	180 N	48	-0-	-132	-0-	-0-	-0-	48	3				N	-0-					-0-		

MAJOR KENNEDY EST BUFORD BLOW 3										WELL #:		32HH		RRCID -> 284170		COMPL. DATE 07/19/2017		TOTAL		DEPTH 11541 PERF.11800 - 17821	
01	13392 X	8789	-0-	-4603	-0-	-0-	-0-	8789	3				N	-0-					-0-		
02	12096 X	9580	-0-	-2516	-0-	-0-	-0-	9580	3				N	-0-					-0-		
03	13237 X	8315	-0-	-4922	-0-	-0-	-0-	8315	3				N	-0-					-0-		
04	11610 X	9530	-0-	-2080	-0-	-0-	-0-	9530	3				N	-0-					-0-		
05	11625 X	8921	-0-	-2704	-0-	-0-	-0-	8921	3				N	-0-					-0-		
06	11864 X	11864	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11864	3				N	-0-					-0-		

FROST SPRR 4 GU										WELL #:		4HH		RRCID -> 284178		COMPL. DATE 11/18/2017		TOTAL		DEPTH 10659 PERF.10816 - 17558	
01	29221 X	29221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29221	3				N	-0-					-0-		
02	25426 X	25426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25426	3				N	-0-					-0-		
03	26424 X	26424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26424	3				N	-0-					-0-		
04	27300 X	24561	-0-	-2739	-0-	-0-	-0-	24561	3				N	-0-					-0-		
05	28210 X	25189	-0-	-3021	-0-	-0-	-0-	25189	3				N	-0-					-0-		
06	27300 X	23684	-0-	-3616	-0-	-0-	-0-	23684	3				N	-0-					-0-		

BUFORD BLOW 2 MAJOR KENNEDY EST										WELL #:		1HH		RRCID -> 284781		COMPL. DATE 12/10/2017		TOTAL		DEPTH 11464 PERF.11573 - 19385	
01	35898 X	35844	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	35844	3				N	-0-					-0-		
02	31864 X	31501	-0-	-363	-0-	-0-	-0-	31501	3				N	-0-					-0-		
03	36177 X	34047	-0-	-2130	-0-	-0-	-0-	34047	3				N	-0-					-0-		
04	35010 X	32750	-0-	-2260	-0-	-0-	-0-	32750	3				N	-0-					-0-		
05	36177 X	33226	-0-	-2951	-0-	-0-	-0-	33226	3				N	-0-					-0-		
06	34680 X	31766	-0-	-2914	-0-	-0-	-0-	31766	3				N	-0-					-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
GARRETT BUFORD BLOW 3A WELL #: 2HH RRCID -> 284906 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11685 - 18036														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	BALANCE									
01	26691	X	24631	-0-	-2060	-0-	24631	3	N	-0-				-0-
02	23772	X	21951	-0-	-1821	-0-	21951	3	N	-0-				-0-
03	26040	X	24106	-0-	-1934	-0-	24106	3	N	-0-				-0-
04	24660	X	22944	-0-	-1716	-0-	22944	3	N	-0-				-0-
05	25482	X	23362	-0-	-2120	-0-	23362	3	N	-0-				-0-
06	23850	X	21408	-0-	-2442	-0-	21408	3	N	-0-				-0-
GARRETT BUFORD BLOW 3B WELL #: 3HH RRCID -> 284926 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11720 - 20243														
01	42749	X	39162	-0-	-3587	-0-	39162	3	N	-0-				-0-
02	37744	X	35628	-0-	-2116	-0-	35628	3	N	-0-				-0-
03	40579	X	38788	-0-	-1791	-0-	38788	3	N	-0-				-0-
04	39270	X	37132	-0-	-2138	-0-	37132	3	N	-0-				-0-
05	40579	X	37949	-0-	-2630	-0-	37949	3	N	-0-				-0-
06	38160	X	35198	-0-	-2962	-0-	35198	3	N	-0-				-0-
SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 2HH RRCID -> 284929 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10920 - 18183														
01	39928	X	32120	-0-	-7808	-0-	32120	3	N	-0-				-0-
02	36064	X	29136	-0-	-6928	-0-	29136	3	N	-0-				-0-
03	38223	X	26065	-0-	-12158	-0-	26065	3	N	-0-				-0-
04	35310	X	4370	-0-	-30940	-0-	4370	3	N	-0-				-0-
05	34379	X	-0-	-0-	-34379	-0-	-0-	3	N	-0-				-0-
06	31230	X	101	-0-	-31129	-0-	101	3	N	-0-				-0-
SN3 FATB WELL #: 3HH RRCID -> 284930 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10940 - 21483														
01	26753	X	21194	-0-	-5559	-0-	21194	3	N	-0-				-0-
02	24164	X	-0-	-0-	-24164	-0-	-0-	3	N	-0-				-0-
03	26753	X	7446	-0-	-19307	-0-	7446	3	N	-0-				-0-
04	22092	X	22092	-0-	-0-	-0-	22092	3	N	-0-				-0-
05	38538	X	38538	-0-	-0-	-0-	38538	3	N	-0-				-0-
06	48140	X	48140	-0-	-0-	-0-	48140	3	N	-0-				-0-
SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 1HH RRCID -> 284965 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10856 - 19457														
01	47957	X	37437	-0-	-10520	-0-	37437	3	N	-0-				-0-
02	43316	X	31782	-0-	-11534	-0-	31782	3	N	-0-				-0-
03	47957	X	31556	-0-	-16401	-0-	31556	3	N	-0-				-0-
04	40590	X	12573	-0-	-28017	-0-	12573	3	N	-0-				-0-
05	40641	X	-0-	-0-	-40641	-0-	-0-	3	N	-0-				-0-
06	44667	X	44667	-0-	-0-	-0-	44667	3	N	-0-				-0-
BUFORD BLOW 3A WELL #: 1HH RRCID -> 284975 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11513 PERF.11500 - 19530														
01	34782	X	33464	-0-	-1318	-0-	33464	3	N	-0-				-0-
02	29736	X	29235	-0-	-501	-0-	29235	3	N	-0-				-0-
03	34410	X	31906	-0-	-2504	-0-	31906	3	N	-0-				-0-
04	33300	X	31089	-0-	-2211	-0-	31089	3	N	-0-				-0-
05	34410	X	30821	-0-	-3589	-0-	30821	3	N	-0-				-0-
06	32370	X	29431	-0-	-2939	-0-	29431	3	N	-0-				-0-
GARRETT BUFORD BLOW 3 WELL #: 1HH RRCID -> 285045 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11640 - 18314														
01	29698	X	27166	-0-	-2532	-0-	27166	3	N	-0-				-0-
02	26432	X	24015	-0-	-2417	-0-	24015	3	N	-0-				-0-
03	27838	X	25517	-0-	-2321	-0-	25517	3	N	-0-				-0-
04	26430	X	24521	-0-	-1909	-0-	24521	3	N	-0-				-0-
05	27311	X	25120	-0-	-2191	-0-	25120	3	N	-0-				-0-
06	26280	X	23275	-0-	-3005	-0-	23275	3	N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
BUFORD BLOW 3B WELL #: 2HH RRCID -> 285069 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11610 - 18545														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	35309 X	33236	-0-	-2073	-0-	33236	3			N	-0-			-0-
02	30968 X	29403	-0-	-1565	-0-	29403	3			N	-0-			-0-
03	33542 X	31739	-0-	-1803	-0-	31739	3			N	-0-			-0-
04	32340 X	30393	-0-	-1947	-0-	30393	3			N	-0-			-0-
05	33418 X	30836	-0-	-2582	-0-	30836	3			N	-0-			-0-
06	32160 X	27928	-0-	-4232	-0-	27928	3			N	-0-			-0-
BUFORD BLOW GU 2-4A WELL #: 1HH RRCID -> 285093 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11650 - 18090														
01	18910 X	16542	-0-	-2368	-0-	16542	3			N	-0-			-0-
02	16828 X	14666	-0-	-2162	-0-	14666	3			N	-0-			-0-
03	18352 X	16018	-0-	-2334	-0-	16018	3			N	-0-			-0-
04	17310 X	15095	-0-	-2215	-0-	15095	3			N	-0-			-0-
05	16895 X	15216	-0-	-1679	-0-	15216	3			N	-0-			-0-
06	16020 X	14523	-0-	-1497	-0-	14523	3			N	-0-			-0-
OH18 BBMKE WELL #: 1HH RRCID -> 285267 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11650 - 18397														
01	16957 X	15413	-0-	-1544	-0-	15413	3			N	-0-			-0-
02	14392 X	13856	-0-	-536	-0-	13856	3			N	-0-			-0-
03	15996 X	14491	-0-	-1505	-0-	14491	3			N	-0-			-0-
04	15480 X	14694	-0-	-786	-0-	14694	3			N	-0-			-0-
05	15996 X	13363	-0-	-2633	-0-	13363	3			N	-0-			-0-
06	14910 X	14548	-0-	-362	-0-	14548	3			N	-0-			-0-
BUFORD BLOW GU 2-4B WELL #: 2HH RRCID -> 285422 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11985 - 18760														
01	25389 X	21945	-0-	-3444	-0-	21945	3			N	-0-			-0-
02	21896 X	19416	-0-	-2480	-0-	19416	3			N	-0-			-0-
03	23746 X	21213	-0-	-2533	-0-	21213	3			N	-0-			-0-
04	21570 X	20243	-0-	-1327	-0-	20243	3			N	-0-			-0-
05	22103 X	20560	-0-	-1543	-0-	20560	3			N	-0-			-0-
06	21240 X	19585	-0-	-1655	-0-	19585	3			N	-0-			-0-
SN2 AFTFB WELL #: 1HH RRCID -> 285665 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10800 - 19506														
01	31186 X	23656	-0-	-7530	-0-	23656	3			N	-0-			-0-
02	27384 X	22258	-0-	-5126	-0-	22258	3			N	-0-			-0-
03	30070 X	24479	-0-	-5591	-0-	24479	3			N	-0-			-0-
04	26910 X	23214	-0-	-3696	-0-	23214	3			N	-0-			-0-
05	27311 X	22551	-0-	-4760	-0-	22551	3			N	-0-			-0-
06	23850 X	22568	-0-	-1282	-0-	22568	3			N	-0-			-0-
SN2 AFTB WELL #: 2HH RRCID -> 285806 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10743 - 19829														
01	34348 X	27157	-0-	-7191	-0-	27157	3			N	-0-			-0-
02	31562 X	31562	-0-	-0-	-0-	31562	3			N	-0-			-0-
03	34697 X	34697	-0-	-0-	-0-	34697	3			N	-0-			-0-
04	32370 X	29230	-0-	-3140	-0-	29230	3			N	-0-			-0-
05	34348 X	27219	-0-	-7129	-0-	27219	3			N	-0-			-0-
06	33240 X	29002	-0-	-4238	-0-	29002	3			N	-0-			-0-
SN4 HILL LAKE WELL #: 5HH RRCID -> 286420 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10823 - 17536														
01	29667 X	27133	-0-	-2534	-0-	27133	3			N	-0-			-0-
02	25956 X	24004	-0-	-1952	-0-	24004	3			N	-0-			-0-
03	28334 X	25939	-0-	-2395	-0-	25939	3			N	-0-			-0-
04	27150 X	24647	-0-	-2503	-0-	24647	3			N	-0-			-0-
05	28024 X	25551	-0-	-2473	-0-	25551	3			N	-0-			-0-
06	26250 X	24257	-0-	-1993	-0-	24257	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																				
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																				
SN4 HILL LAKE WELL #: 4HH RRCID -> 286421 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.12680 - 17925																				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	23591 X	21180	-0-	-2411	-0-	21180	3						N	-0-					-0-	
02	21308 X	20115	-0-	-1193	-0-	20115	3						N	-0-					-0-	
03	23002 X	21552	-0-	-1450	-0-	21552	3						N	-0-					-0-	
04	22170 X	20310	-0-	-1860	-0-	20310	3						N	-0-					-0-	
05	22444 X	20903	-0-	-1541	-0-	20903	3						N	-0-					-0-	
06	21540 X	15548	-0-	-5992	-0-	15548	3						N	-0-					-0-	

SN1 AGC					WELL #:	1HH	RRCID ->	288194	COMPL.	DATE	05/15/2019	TOTAL	DEPTH	10865	PERF.	10900	-	20808		
01	60512 X	60330	-0-	-182	-0-	60330	3						N	-0-					-0-	
02	54656 X	52982	-0-	-1674	-0-	52982	3						N	-0-					-0-	
03	60512 X	43229	-0-	-17283	-0-	43229	3						N	-0-					-0-	
04	62431 X	62431	-0-	-0-	-0-	62431	3						N	-0-					-0-	
05	63019 X	63019	-0-	-0-	-0-	63019	3						N	-0-					-0-	
06	58380 X	58169	-0-	-211	-0-	58169	3						N	-0-					-0-	

SN1 AGC					WELL #:	2HH	RRCID ->	288209	COMPL.	DATE	04/29/2019	TOTAL	DEPTH	10877	PERF.	11118	-	20968		
01	71021 X	64429	-0-	-6592	-0-	64429	3						N	-0-					-0-	
02	68292 X	50684	-0-	-17608	-0-	50684	3						N	-0-					-0-	
03	75609 X	45115	-0-	-30494	-0-	45115	3						N	-0-					-0-	
04	73170 X	68819	-0-	-4351	-0-	68819	3						N	-0-					-0-	
05	70231 X	70231	-0-	-0-	-0-	70231	3						N	-0-					-0-	
06	66375 X	66375	-0-	-0-	-0-	66375	3						N	-0-					-0-	

SC4 SMITH E					WELL #:	8HH	RRCID ->	296219	COMPL.	DATE	08/10/2023	TOTAL	DEPTH	9821	PERF.	N/A				
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
*11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
*02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	

POSS, L.T. UNIT					WELL #:	16HH	RRCID ->	296760	COMPL.	DATE	06/02/2023	TOTAL	DEPTH	10594	PERF.	10860	-	19320		
01	108345 X	95298	-0-	-13047	-0-	95298	3						N	-0-					-0-	
02	97860 X	79420	-0-	-18440	-0-	79420	3						N	-0-					-0-	
03	108345 X	83740	-0-	-24605	-0-	83740	3						N	-0-					-0-	
04	101910 X	76328	-0-	-25582	-0-	76328	3						N	-0-					-0-	
05	100161 X	76115	-0-	-24046	-0-	76115	3						N	-0-					-0-	
06	92220 X	72515	-0-	-19705	-0-	72515	3						N	-0-					-0-	

SC4 SMITH B					WELL #:	6HH	RRCID ->	297016	COMPL.	DATE	05/21/2024	TOTAL	DEPTH	1945	PERF.	11000	-	19430		
01	0 W	202311	-0-	202311	2432043	202311	3						N	-0-					-0-	
02	0 W	167909	-0-	167909	2599952	167909	3						N	-0-					-0-	
03	0 W	164583	-0-	164583	2764535	164583	3						N	-0-					-0-	
04	0 W	171407	-0-	171407	2935942	171407	3						N	-0-					-0-	
*05	3100595 X	164653	-0-	-2935942	-0-	164653	3						N	-0-					-0-	
06	167490 X	146783	-0-	-20707	-0-	146783	3						N	-0-					-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
SC4 SMITH A WELL #: 5HH RRCID -> 297024 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10980 - 19560														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	286750 X	181900	-0-	-104850	-0-	181900	3			N	-0-			-0-
02	259000 X	150637	-0-	-108363	-0-	150637	3			N	-0-			-0-
03	256804 X	153060	-0-	-103744	-0-	153060	3			N	-0-			-0-
04	205890 X	156091	-0-	-49799	-0-	156091	3			N	-0-			-0-
05	193068 X	149665	-0-	-43403	-0-	149665	3			N	-0-			-0-
06	176040 X	133863	-0-	-42177	-0-	133863	3			N	-0-			-0-
SEC 8 PRIESTLY A WELL #: 4HH RRCID -> 297062 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10905 - 19540														
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	103258	-0-	103258	103258	103258	3			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	103258					N	-0-			-0-
04	0 W	67733	-0-	67733	170991	67733	3			N	-0-			-0-
05	0 W	115717	-0-	115717	286708	115717	3			N	-0-			-0-
*06	385239 X	98531	-0-	-286708	-0-	98531	3			N	-0-			-0-
SC4 SMITH C WELL #: 7HH RRCID -> 298205 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11125 - 18750														
01	361956 X	143030	-0-	-218926	-0-	143030	3			N	-0-			-0-
02	326928 X	119166	-0-	-207762	-0-	119166	3			N	-0-			-0-
03	361956 X	122047	-0-	-239909	-0-	122047	3			N	-0-			-0-
04	350280 X	109864	-0-	-240416	-0-	109864	3			N	-0-			-0-
05	361956 X	114932	-0-	-247024	-0-	114932	3			N	-0-			-0-
06	350280 X	104364	-0-	-245916	-0-	104364	3			N	-0-			-0-
SEC 8 PRIESTLY B WELL #: 5HH RRCID -> 298238 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10705 - 19288														
01	257176 X	130986	-0-	-126190	-0-	130986	3			N	-0-			-0-
02	157416 X	109064	-0-	-48352	-0-	109064	3			N	-0-			-0-
03	174282 X	69896	-0-	-104386	-0-	69896	3			N	-0-			-0-
04	149610 X	67667	-0-	-81943	-0-	67667	3			N	-0-			-0-
05	137640 X	115219	-0-	-22421	-0-	115219	3			N	-0-			-0-
06	126750 X	99364	-0-	-27386	-0-	99364	3			N	-0-			-0-
SEC 8 PRIESTLY C WELL #: 6HH RRCID -> 298239 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 10581 PERF.11025 - 19220														
01	273296 X	137652	-0-	-135644	-0-	137652	3			N	-0-			-0-
02	166124 X	115932	-0-	-50192	-0-	115932	3			N	-0-			-0-
03	183923 X	73119	-0-	-110804	-0-	73119	3			N	-0-			-0-
04	156540 X	67073	-0-	-89467	-0-	67073	3			N	-0-			-0-
05	144584 X	118921	-0-	-25663	-0-	118921	3			N	-0-			-0-
06	133200 X	102863	-0-	-30337	-0-	102863	3			N	-0-			-0-
SC6 CAUDLE B WELL #: 2HH RRCID -> 298284 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 10467 PERF.10855 - 20970														
01	374232 X	209235	-0-	-164997	-0-	209235	3			N	-0-			-0-
02	334376 X	177181	-0-	-157195	-0-	177181	3			N	-0-			-0-
03	276489 X	182470	-0-	-94019	-0-	182470	3			N	-0-			-0-
04	236160 X	164852	-0-	-71308	-0-	164852	3			N	-0-			-0-
05	222580 X	164436	-0-	-58144	-0-	164436	3			N	-0-			-0-
06	202500 X	160446	-0-	-42054	-0-	160446	3			N	-0-			-0-
SC6 CAUDLE A WELL #: 1HH RRCID -> 298285 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11056 - 20820														
01	381672 X	185497	-0-	-196175	-0-	185497	3			N	-0-			-0-
02	334712 X	155928	-0-	-178784	-0-	155928	3			N	-0-			-0-
03	248527 X	160445	-0-	-88082	-0-	160445	3			N	-0-			-0-
04	218340 X	143431	-0-	-74909	-0-	143431	3			N	-0-			-0-
05	203794 X	144085	-0-	-59709	-0-	144085	3			N	-0-			-0-
06	179520 X	134944	-0-	-44576	-0-	134944	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY				CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC										NON-ASSOCIATED									
SC5N CAUDLE C										WELL #: 16032 300				RRCID -> 298699					
										COMPL. DATE 04/13/2024				TOTAL DEPTH 10643					
										PERF.10902 - 18200									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		312480 X	130625	-0-	-181855	-0-			130625	3		N	-0-					-0-	
02		282240 X	109710	-0-	-172530	-0-			109710	3		N	-0-					-0-	
03		312480 X	112281	-0-	-200199	-0-			112281	3		N	-0-					-0-	
04		157110 X	101392	-0-	-55718	-0-			101392	3		N	-0-					-0-	
05		145390 X	104960	-0-	-40430	-0-			104960	3		N	-0-					-0-	
06		126420 X	81485	-0-	-44935	-0-			81485	3		N	-0-					-0-	
SC5N CAUDLE D										WELL #: 4HH				RRCID -> 298700					
										COMPL. DATE 04/13/2024				TOTAL DEPTH 10518					
										PERF.11231 - 18400									
01		308760 X	151373	-0-	-157387	-0-			151373	3		N	-0-					-0-	
02		278880 X	127314	-0-	-151566	-0-			127314	3		N	-0-					-0-	
03		308760 X	130577	-0-	-178183	-0-			130577	3		N	-0-					-0-	
04		168690 X	118638	-0-	-50052	-0-			118638	3		N	-0-					-0-	
05		157542 X	106720	-0-	-50822	-0-			106720	3		N	-0-					-0-	
06		146490 X	87159	-0-	-59331	-0-			87159	3		N	-0-					-0-	
SC4 SMITH D										WELL #: 8HR				RRCID -> 299391					
										COMPL. DATE 05/23/2024				TOTAL DEPTH 10552					
										PERF.10905 - 18720									
*07		0	305739	-0-	305739	688311			305739	3		N	-0-					-0-	
*08		0	281549	-0-	281549	969860			281549	3		N	-0-					-0-	
*09		1127244 X	157384	-0-	-969860	-0-			157384	3		N	-0-					-0-	
10		380897 X	249773	-0-	-131124	-0-			249773	3		N	-0-					-0-	
11		368610 X	242590	-0-	-126020	-0-			242590	3		N	-0-					-0-	
12		380897 X	214944	-0-	-165953	-0-			214944	3		N	-0-					-0-	
01		380897 X	163795	-0-	-217102	-0-			163795	3		N	-0-					-0-	
02		344036 X	135847	-0-	-208189	-0-			135847	3		N	-0-					-0-	
03		380897 X	138386	-0-	-242511	-0-			138386	3		N	-0-					-0-	
04		368610 X	135294	-0-	-233316	-0-			135294	3		N	-0-					-0-	
05		380897 X	130920	-0-	-249977	-0-			130920	3		N	-0-					-0-	
06		368610 X	117962	-0-	-250648	-0-			117962	3		N	-0-					-0-	
FREDRICK DEARMAN										WELL #: 1UH				RRCID -> 299485					
										COMPL. DATE 04/19/2025				TOTAL DEPTH 10583					
										PERF.11200 - 24165									
04		0	72132	-0-	72132	72132			72132	3		N	-0-					-0-	
05		499397 X	427265	-0-	-72132	-0-			427265	3		N	-0-					-0-	
06		411279 X	411279	-0-	-0-	-0-			411279	3		N	-0-					-0-	
TRINITY OPERATING (USG), LLC										WELL #: 870209				RRCID -> 290302					
JONES										COMPL. DATE 08/06/2020				TOTAL DEPTH 10636					
										PERF.11022 - 20793									
01		104315 X	89227	-0-	-15088	-0-			89227	3		Y	-0-					-0-	
02		92092 X	86015	-0-	-6077	-0-			86015	3		Y	-0-					-0-	
03		101742 X	87788	-0-	-13954	-0-			87788	3		Y	-0-					-0-	
04		93900 X	82926	-0-	-10974	-0-			82926	3		Y	-0-					-0-	
05		95232 X	80666	-0-	-14566	-0-			80666	3		Y	-0-					-0-	
06		92160 X	80932	-0-	-11228	-0-			80932	3		Y	-0-					-0-	
JONES										WELL #: 2H				RRCID -> 290528					
										COMPL. DATE 11/03/2020				TOTAL DEPTH 10808					
										PERF.11210 - 20942									
01		90644 X	75756	-0-	-14888	-0-			75756	3		Y	-0-					-0-	
02		75012 X	67151	-0-	-7861	-0-			67151	3		Y	-0-					-0-	
03		81251 X	67912	-0-	-13339	-0-			67912	3		Y	-0-					-0-	
04		76860 X	64019	-0-	-12841	-0-			64019	3		Y	-0-					-0-	
05		79422 X	59681	-0-	-19741	-0-			59681	3		Y	-0-					-0-	
06		73320 X	61557	-0-	-11763	-0-			61557	3		Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)															CAPACITY					CNTY: PANOLA														
TRINITY OPERATING (USG), LLC															//CONT.// 16032 300																			
JONES UNIT 2															//CONT.// 870209																			
WELL #: 1H															RRCID -> 292046					COMPL. DATE 10/26/2021					TOTAL DEPTH 10694 PERF.11113 - 19213									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
01	147529 X	108328	-0-	-0-	-39201	-0-	-0-	108328	3			Y	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-							-0-									
02	133252 X	86017	-0-	-0-	-47235	-0-	-0-	86017	3			Y	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-							-0-									
03	147529 X	87071	-0-	-0-	-60458	-0-	-0-	87071	3			Y	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-							-0-									
04	136410 X	80259	-0-	-0-	-56151	-0-	-0-	80259	3			Y	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-							-0-									
05	140957 X	70356	-0-	-0-	-70601	-0-	-0-	70356	3			Y	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-							-0-									
06	104820 X	74077	-0-	-0-	-30743	-0-	-0-	74077	3			Y	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-							-0-									
JONES UNIT 2															WELL #: 2H					RRCID -> 292047					COMPL. DATE 05/08/2021					TOTAL DEPTH 10809 PERF.11188 - 19328				
01	70928 X	59164	-0-	-0-	-11764	-0-	-0-	59164	3			Y	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-							-0-									
02	62804 X	52136	-0-	-0-	-10668	-0-	-0-	52136	3			Y	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-							-0-									
03	68541 X	54476	-0-	-0-	-14065	-0-	-0-	54476	3			Y	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-							-0-									
04	65250 X	53247	-0-	-0-	-12003	-0-	-0-	53247	3			Y	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-							-0-									
05	67425 X	49913	-0-	-0-	-17512	-0-	-0-	49913	3			Y	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-							-0-									
06	57270 X	50588	-0-	-0-	-6682	-0-	-0-	50588	3			Y	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-							-0-									
JONES UNIT 2															WELL #: 3H					RRCID -> 292048					COMPL. DATE 11/01/2021					TOTAL DEPTH 10671 PERF.11078 - 19016				
01	56947 X	46698	-0-	-0-	-10249	-0-	-0-	46698	3			Y	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-							-0-									
02	51268 X	47486	-0-	-0-	-3782	-0-	-0-	47486	3			Y	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-							-0-									
03	56761 X	49260	-0-	-0-	-7501	-0-	-0-	49260	3			Y	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-							-0-									
04	53700 X	46292	-0-	-0-	-7408	-0-	-0-	46292	3			Y	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-							-0-									
05	52576 X	43907	-0-	-0-	-8669	-0-	-0-	43907	3			Y	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-							-0-									
06	50880 X	44168	-0-	-0-	-6712	-0-	-0-	44168	3			Y	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-							-0-									
TJT UNIT															WELL #: 3H					RRCID -> 293431					COMPL. DATE 08/02/2022					TOTAL DEPTH 10582 PERF.11019 - 21328				
01	100998 X	88960	-0-	-0-	-12038	-0-	-0-	88960	3			Y	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-							-0-									
02	91224 X	77231	-0-	-0-	-13993	-0-	-0-	77231	3			Y	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-							-0-									
03	100626 X	78015	-0-	-0-	-22611	-0-	-0-	78015	3			Y	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-							-0-									
04	91590 X	73227	-0-	-0-	-18363	-0-	-0-	73227	3			Y	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-							-0-									
05	93155 X	71685	-0-	-0-	-21470	-0-	-0-	71685	3			Y	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-							-0-									
06	86100 X	69151	-0-	-0-	-16949	-0-	-0-	69151	3			Y	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-							-0-									
TJT UNIT															WELL #: 1H					RRCID -> 293503					COMPL. DATE 05/05/2022					TOTAL DEPTH 10695 PERF.11169 - 21445				
01	119381 X	95932	-0-	-0-	-23449	-0-	-0-	95932	3			Y	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-							-0-									
02	101332 X	79366	-0-	-0-	-21966	-0-	-0-	79366	3			Y	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-							-0-									
03	110391 X	80545	-0-	-0-	-29846	-0-	-0-	80545	3			Y	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-							-0-									
04	101160 X	77336	-0-	-0-	-23824	-0-	-0-	77336	3			Y	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-							-0-									
05	102672 X	76877	-0-	-0-	-25795	-0-	-0-	76877	3			Y	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-							-0-									
06	92850 X	81892	-0-	-0-	-10958	-0-	-0-	81892	3			Y	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-							-0-									
TJT UNIT															WELL #: 2H					RRCID -> 293640					COMPL. DATE 08/02/2022					TOTAL DEPTH 10676 PERF.11158 - 21346				
01	110050 X	94384	-0-	-0-	-15666	-0-	-0-	94384	3			Y	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-							-0-									
02	94248 X	82479	-0-	-0-	-11769	-0-	-0-	82479	3			Y	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-							-0-									
03	103943 X	84983	-0-	-0-	-18960	-0-	-0-	84983	3			Y	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-							-0-									
04	93960 X	82520	-0-	-0-	-11440	-0-	-0-	82520	3			Y	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-							-0-									
05	97092 X	74054	-0-	-0-	-23038	-0-	-0-	74054	3			Y	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-							-0-									
06	91350 X	75818	-0-	-0-	-15532	-0-	-0-	75818	3			Y	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-							-0-									
RUDD UNIT 1															WELL #: 2H					RRCID -> 294987					COMPL. DATE 03/29/2023					TOTAL DEPTH 10837 PERF.10755 - 22785				
01	203980 X	176590	-0-	-0-	-27390	-0-	-0-	176590	3			Y	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-							-0-									
02	184240 X	151200	-0-	-0-	-33040	-0-	-0-	151200	3			Y	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-							-0-									
03	203174 X	157389	-0-	-0-	-45785	-0-	-0-	157389	3			Y	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-							-0-									
04	180390 X	149617	-0-	-0-	-30773	-0-	-0-	149617	3			Y	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-							-0-									
05	186403 X	125987	-0-	-0-	-60416	-0-	-0-	125987	3			Y	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-							-0-									
06	170880 X	141050	-0-	-0-	-29830	-0-	-0-	141050	3			Y	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-							-0-									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)															CAPACITY															CNTY: PANOLA																													
TRINITY OPERATING (USG), LLC															//CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED															//CONT.// 870209																													
RUDD UNIT 1															WELL #: 1H RRCID -> 295004															COMPL. DATE 03/29/2023															TOTAL DEPTH 10825 PERF.10839 - 22708														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																						
01	197501 X	174523	-0-	-	-22978	-0-		174523	3				Y	-0-							-0-																																						
02	178388 X	149449	-0-	-	-28939	-0-		149449	3				Y	-0-							-0-																																						
03	197501 X	155845	-0-	-	-41656	-0-		155845	3				Y	-0-							-0-																																						
04	176520 X	148088	-0-	-	-28432	-0-		148088	3				Y	-0-							-0-																																						
05	182404 X	123332	-0-	-	-59072	-0-		123332	3				Y	-0-							-0-																																						
06	168900 X	139600	-0-	-	-29300	-0-		139600	3				Y	-0-							-0-																																						
RUDD UNIT 2															WELL #: 2H RRCID -> 297245															COMPL. DATE 11/27/2023															TOTAL DEPTH 10886 PERF.11259 - 21469														
01	349773 X	227930	-0-	-	-121843	-0-		227930	3				Y	-0-							-0-																																						
02	277984 X	193780	-0-	-	-84204	-0-		193780	3				Y	-0-							-0-																																						
03	289881 X	199872	-0-	-	-90009	-0-		199872	3				Y	-0-							-0-																																						
04	258960 X	181458	-0-	-	-77502	-0-		181458	3				Y	-0-							-0-																																						
05	246326 X	151591	-0-	-	-94735	-0-		151591	3				Y	-0-							-0-																																						
06	220590 X	167954	-0-	-	-52636	-0-		167954	3				Y	-0-							-0-																																						
RUDD UNIT 2															WELL #: 1H RRCID -> 297272															COMPL. DATE 12/11/2023															TOTAL DEPTH 10896 PERF.11200 - 21390														
01	317440 X	215325	-0-	-	-102115	-0-		215325	3				Y	-0-							-0-																																						
02	256480 X	183530	-0-	-	-72950	-0-		183530	3				Y	-0-							-0-																																						
03	270506 X	185350	-0-	-	-85156	-0-		185350	3				Y	-0-							-0-																																						
04	243480 X	172936	-0-	-	-70544	-0-		172936	3				Y	-0-							-0-																																						
05	232934 X	145004	-0-	-	-87930	-0-		145004	3				Y	-0-							-0-																																						
06	208380 X	158912	-0-	-	-49468	-0-		158912	3				Y	-0-							-0-																																						
HADDAD UNIT															WELL #: 2H RRCID -> 297435															COMPL. DATE 10/18/2023															TOTAL DEPTH 10763 PERF.11097 - 21286														
01	264523 X	168278	-0-	-	-96245	-0-		168278	3				Y	-0-							-0-																																						
02	214256 X	143224	-0-	-	-71032	-0-		143224	3				Y	-0-							-0-																																						
03	216318 X	146887	-0-	-	-69431	-0-		146887	3				Y	-0-							-0-																																						
04	191820 X	134708	-0-	-	-57112	-0-		134708	3				Y	-0-							-0-																																						
05	181846 X	114127	-0-	-	-67719	-0-		114127	3				Y	-0-							-0-																																						
06	162840 X	125127	-0-	-	-37713	-0-		125127	3				Y	-0-							-0-																																						
HADDAD UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 297834															COMPL. DATE 02/26/2024															TOTAL DEPTH 10768 PERF.11238 - 21469														
01	312728 X	200825	-0-	-	-111903	-0-		200825	3				Y	-0-							-0-																																						
02	205828 X	172123	-0-	-	-33705	-0-		172123	3				Y	-0-							-0-																																						
03	227881 X	176923	-0-	-	-50958	-0-		176923	3				Y	-0-							-0-																																						
04	220530 X	161499	-0-	-	-59031	-0-		161499	3				Y	-0-							-0-																																						
05	216535 X	139533	-0-	-	-77002	-0-		139533	3				Y	-0-							-0-																																						
06	194340 X	150297	-0-	-	-44043	-0-		150297	3				Y	-0-							-0-																																						
HADDAD UNIT															WELL #: 3H RRCID -> 297835															COMPL. DATE 02/26/2024															TOTAL DEPTH 10746 PERF.11131 - 21361														
01	278101 X	180874	-0-	-	-97227	-0-		180874	3				Y	-0-							-0-																																						
02	221256 X	153466	-0-	-	-67790	-0-		153466	3				Y	-0-							-0-																																						
03	228470 X	158430	-0-	-	-70040	-0-		158430	3				Y	-0-							-0-																																						
04	203610 X	144671	-0-	-	-58939	-0-		144671	3				Y	-0-							-0-																																						
05	193564 X	124117	-0-	-	-69447	-0-		124117	3				Y	-0-							-0-																																						
06	175050 X	134438	-0-	-	-40612	-0-		134438	3				Y	-0-							-0-																																						
MATTERHORN A UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 298368															COMPL. DATE 05/13/2024															TOTAL DEPTH 10721 PERF.11378 - 23192														
01	612684 X	409507	-0-	-	-203177	-0-		409507	3				N	-0-							-0-																																						
02	496020 X	344415	-0-	-	-151605	-0-		344415	3				N	-0-							-0-																																						
03	549165 X	344688	-0-	-	-204477	-0-		344688	3				N	-0-							-0-																																						
04	481260 X	315504	-0-	-	-165756	-0-		315504	3				N	-0-							-0-																																						
05	445532 X	268475	-0-	-	-177057	-0-		268475	3				N	-0-							-0-																																						
06	396300 X	287988	-0-	-	-108312	-0-		287988	3				N	-0-							-0-																																						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TRINITY OPERATING (USG), LLC										//CONT.//		870209								
MATTERHORN B										WELL #:		1H	RRCID ->	298391	COMPL. DATE	08/20/2024	TOTAL	DEPTH	10915	PERF.11276 - 24210
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE				
01	620713	X	415620	-0-	-205093	-0-	415620	3	N	-0-	-0-					-0-				
02	560644	X	337769	-0-	-222875	-0-	337769	3	N	-0-	-0-					-0-				
03	583699	X	339828	-0-	-243871	-0-	339828	3	N	-0-	-0-					-0-				
04	501930	X	308477	-0-	-193453	-0-	308477	3	N	-0-	-0-					-0-				
05	460009	X	267924	-0-	-192085	-0-	267924	3	N	-0-	-0-					-0-				
06	402210	X	275278	-0-	-126932	-0-	275278	3	N	-0-	-0-					-0-				
MATTERHORN A 3H UNIT										WELL #:		3H	RRCID ->	298433	COMPL. DATE	04/25/2024	TOTAL	DEPTH	10924	PERF.11315 - 24294
01	612560	X	407529	-0-	-205031	-0-	407529	3	N	-0-	-0-					-0-				
02	553280	X	347741	-0-	-205539	-0-	347741	3	N	-0-	-0-					-0-				
03	541694	X	342767	-0-	-198927	-0-	342767	3	N	-0-	-0-					-0-				
04	471750	X	310538	-0-	-161212	-0-	310538	3	N	-0-	-0-					-0-				
05	441781	X	267433	-0-	-174348	-0-	267433	3	N	-0-	-0-					-0-				
06	394380	X	286650	-0-	-107730	-0-	286650	3	N	-0-	-0-					-0-				
MATTERHORN A UNIT										WELL #:		2H	RRCID ->	298604	COMPL. DATE	05/29/2024	TOTAL	DEPTH	10916	PERF.11247 - 22935
01	546375	X	370981	-0-	-175394	-0-	370981	3	N	-0-	-0-					-0-				
02	493500	X	310887	-0-	-182613	-0-	310887	3	N	-0-	-0-					-0-				
03	546375	X	308799	-0-	-237576	-0-	308799	3	N	-0-	-0-					-0-				
04	440340	X	285277	-0-	-155063	-0-	285277	3	N	-0-	-0-					-0-				
05	407278	X	243084	-0-	-164194	-0-	243084	3	N	-0-	-0-					-0-				
06	359010	X	259062	-0-	-99948	-0-	259062	3	N	-0-	-0-					-0-				
MATTERHORN B										WELL #:		2H	RRCID ->	298693	COMPL. DATE	08/21/2024	TOTAL	DEPTH	10897	PERF.11457 - 24435
01	678311	X	413328	-0-	-264983	-0-	413328	3	N	-0-	-0-					-0-				
02	612668	X	351805	-0-	-260863	-0-	351805	3	N	-0-	-0-					-0-				
03	678311	X	355158	-0-	-323153	-0-	355158	3	N	-0-	-0-					-0-				
04	348210	X	325169	-0-	-23041	-0-	325169	3	N	-0-	-0-					-0-				
05	359817	X	266514	-0-	-93303	-0-	266514	3	N	-0-	-0-					-0-				
06	348210	X	291712	-0-	-56498	-0-	291712	3	N	-0-	-0-					-0-				
VALENCE OPERATING COMPANY										881167										
MARTIN HEIRS										WELL #:		3	RRCID ->	228437	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL	DEPTH	11786	PERF.10420 - 11674
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					-0-				
TUTT, W. R.										WELL #:		4	RRCID ->	229461	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL	DEPTH	12345	PERF.11404 - 12190
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					-0-				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
VALENCIA OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167													
STERRETT			WELL #:		18	RRCID -> 230782		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 11705		PERF.10938 - 11174						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1			WELL #:		4	RRCID -> 230783		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12310		PERF.11306 - 12146						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTIN HEIRS			WELL #:		4	RRCID -> 230786		COMPL. DATE 03/11/2007		TOTAL DEPTH 11904		PERF.10340 - 11756						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1			WELL #:		5	RRCID -> 230787		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12268		PERF.11346 - 12150						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1			WELL #:		10	RRCID -> 230788		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 12343		PERF.11421 - 12190						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CULLEN, J.B.			WELL #:		9	RRCID -> 231364		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 12355		PERF.11352 - 12160						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PUGH			WELL #:		1	RRCID -> 231385		COMPL. DATE 02/06/2025		TOTAL DEPTH 11946		PERF. 8816 - 11800						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)															CNTY: PANOLA		
VALENCIA OPERATING COMPANY																	
LOFTIS																	
WELL #: 5															RRCID -> 233783		
COMPL. DATE 07/20/2007															TOTAL DEPTH 12706		
PERF.11694 - 12570																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
REESE															WELL #: 1		
COMPL. DATE 02/12/2025															RRCID -> 233787		
TOTAL DEPTH 11977															PERF. 8818 - 11772		
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
ROBERTSON, OMIE G.U. 1															WELL #: 4		
COMPL. DATE 10/19/2007															RRCID -> 233855		
TOTAL DEPTH 12596															PERF.11034 - 12474		
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MOBLEY GAS UNIT															WELL #: 10		
COMPL. DATE 01/02/2008															RRCID -> 235168		
TOTAL DEPTH 11963															PERF.10392 - 11804		
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MOBLEY GAS UNIT															WELL #: 11		
COMPL. DATE 10/23/2008															RRCID -> 236662		
TOTAL DEPTH 11980															PERF.10302 - 11859		
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BARKER-BOTTER															WELL #: 1		
COMPL. DATE 03/17/2008															RRCID -> 238085		
TOTAL DEPTH 12310															PERF.10621 - 12249		
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
LOFTIS															WELL #: 3		
COMPL. DATE 03/27/2008															RRCID -> 238183		
TOTAL DEPTH 12675															PERF.10861 - 12579		
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242973 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 11071 - 12634												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243192 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. 9570 - 10902												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FOX WELL #: 1 RRCID -> 245738 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970												
01	527 X	107	-0-	-420	-0-	3	1	104 2	Y	-0-		28
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	15	1	553 2	Y	5		33
						6	9					
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	14	1	527 2	Y	3		36
						3	9					
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	16	1	621 2	Y	4	1 8	39
						4	9					
05	651 N	595	-0-	-56	-0-	17	1	575 2	Y	3		42
						3	9					
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	18	1	676 2	Y	5	30 1	17
						6	9					
PETEET WELL #: 1 RRCID -> 245748 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980												
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	36	1	1425 2	Y	6	1 8	84
						7	9					
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	33	1	1227 2	Y	16	1 8	99
						18	9					
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	36	1	1357 2	Y	11		110
						12	9					
04	1410 N	1275	-0-	-135	-0-	32	1	1234 2	Y	8	2 8	116
						9	9					
05	1426 N	1393	-0-	-33	-0-	39	1	1344 2	Y	9		125
						10	9					
06	1350 N	1340	-0-	-10	-0-	33	1	1293 2	Y	13	90 1	47
						14	9					
MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980												
01	930 X	816	-0-	-114	-0-	20	1	793 2	Y	3		45
						3	9					
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	22	1	801 2	Y	8		53
						9	9					
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	23	1	887 2	Y	6		59
						7	9					
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	21	1	804 2	Y	5	1 8	63
						6	9					
05	930 N	877	-0-	-53	-0-	24	1	847 2	Y	5		68
						6	9					
06	900 N	742	-0-	-158	-0-	19	1	716 2	Y	6	49 1	25
						7	9					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	58 1	2257 2	Y	1					24
02	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	86 1	3246 2	Y	2					26
03	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	62 1	2525 2	Y	2					28
04	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	74 1	3374 2	Y	1	18	1			11
05	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	88 1	3562 2	Y	2					13
06	3300 X	1912	-0-	-1388	-0-	50 1	1860 2	Y	2					15
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507														
01	2697 X	2412	-0-	-285	-0-	2326 2	86 9	Y	78	47	1	44	8	20
02	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3569 2	68 9	Y	62	45	1	18	8	19
03	7130 X	2116	-0-	-5014	-0-	2052 2	64 9	Y	58	41	1	27	8	9
04	3780 X	1532	-0-	-2248	-0-	1462 2	70 9	Y	64	25	1	43	8	5
05	3999 X	3915	-0-	-84	-0-	3879 2	36 9	Y	33	20	8			18
06	3900 X	2973	-0-	-927	-0-	2930 2	43 9	Y	39	22	1	29	8	6
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 12751 - 13301														
01	9734 X	9447	-0-	-287	-0-	218 1	9141 2	Y	80					108
02	9716 X	8254	-0-	-1462	-0-	186 1	8064 2	Y	4	4	8			108
03	10726 X	9587	-0-	-1139	-0-	215 1	9372 2	Y	-0-					108
04	9870 X	9362	-0-	-508	-0-	196 1	9166 2	Y	-0-					108
05	10199 X	9653	-0-	-546	-0-	223 1	9419 2	Y	10					118
06	9270 X	9243	-0-	-27	-0-	199 1	9025 2	Y	17					135
WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714														
01	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	114 1	4779 2	Y	-0-					42
02	5460 X	4085	-0-	-1375	-0-	92 1	3985 2	Y	7	7	8			42
03	6045 X	4254	-0-	-1791	-0-	96 1	4158 2	Y	-0-					42
04	5250 X	3882	-0-	-1368	-0-	81 1	3801 2	Y	-0-					42
05	5146 X	3762	-0-	-1384	-0-	87 1	3675 2	Y	-0-					42
06	4740 X	3317	-0-	-1423	-0-	71 1	3246 2	Y	-0-					42

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA		
VALENCIA OPERATING COMPANY															
PATZAKIS															
WELL #: 1															
RRCID -> 254418															
COMPL. DATE 09/24/2009															
TOTAL DEPTH 13560															
PERF. 12857 - 13527															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3937 X	3293	-0-	-644	-0-	77	1	3216	2	Y	-0-				12
02	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	76	1	3298	2	Y	14	14	8		12
						15	9								
03	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	79	1	3457	2	Y	-0-				12
04	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	70	1	3291	2	Y	-0-				12
05	3658 X	3516	-0-	-142	-0-	81	1	3435	2	Y	-0-				12
06	3540 X	3254	-0-	-286	-0-	70	1	3184	2	Y	-0-				12
WALLACE															
WELL #: 3															
RRCID -> 254419															
COMPL. DATE 11/05/2009															
TOTAL DEPTH 12150															
PERF. 9128 - 12070															
01	1612 X	1547	-0-	-65	-0-	53	1	1484	2	Y	9	3	8		50
						10	9								
02	1512 N	1243	-0-	-269	-0-	48	1	1175	2	Y	18	39	1	1 8	28
						20	9								
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	55	1	1394	2	Y	11	2	8		37
						12	9								
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	60	1	1478	2	Y	23	3	8		57
						25	9								
05	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	56	1	1358	2	Y	28	46	1	1 8	38
						31	9								
06	1410 N	1330	-0-	-80	-0-	53	1	1260	2	Y	15	1	8		52
						17	9								
MOBLEY GAS UNIT															
WELL #: 13															
RRCID -> 254647															
COMPL. DATE 05/06/2010															
TOTAL DEPTH 12000															
PERF. 6652 - 11912															
01	14B2 EXT	156	-0-	156	156	4	1	152	2	Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	107	-0-	107	263	3	1	104	2	Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	263					Y	-0-				-0-
04	263 X	-0-	-0-	-263	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GARRETT "E"															
WELL #: 12															
RRCID -> 255202															
COMPL. DATE 08/05/2010															
TOTAL DEPTH 11610															
PERF. 8433 - 11540															
01	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4209	2	30	9	Y	27	10	1	10 8	10
02	3920 X	2725	-0-	-1195	-0-	2714	2	11	9	Y	10	15	1	1 8	4
03	3255 X	3183	-0-	-72	-0-	3163	2	20	9	Y	18	13	1	5 8	4
04	4110 X	3216	-0-	-894	-0-	3193	2	23	9	Y	21	14	1	8 8	3
05	4247 X	2905	-0-	-1342	-0-	2886	2	19	9	Y	17	7	8		13
06	4110 X	3433	-0-	-677	-0-	3407	2	26	9	Y	24	17	1	13 8	7
BARBO															
WELL #: 1															
RRCID -> 257043															
COMPL. DATE 06/29/2011															
TOTAL DEPTH 13885															
PERF. 8020 - 13796															
01	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	65	1	2711	2	Y	-0-				50
02	2716 X	2398	-0-	-318	-0-	54	1	2331	2	Y	12	12	8		50
						13	9								
03	3069 X	2582	-0-	-487	-0-	58	1	2524	2	Y	-0-				50
04	2970 X	2302	-0-	-668	-0-	48	1	2254	2	Y	-0-				50
05	3069 X	2468	-0-	-601	-0-	57	1	2411	2	Y	-0-				50
06	2700 X	2312	-0-	-388	-0-	50	1	2262	2	Y	-0-				50

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1280

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167													
WALLACE				WELL #:	4	RRCID -> 257118		COMPL. DATE 01/20/2010					TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-			48 39 9	1	1345	2	Y	35		6 8			47
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-			48 12 9	1	1178	2	Y	11		37 1		1 8	20
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-			27 13 9	1	686	2	Y	12		4 8			28
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-			27 8 9	1	676	2	Y	7		5 8			30
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-			49 3 9	1	1194	2	Y	3		24 1		1 8	8
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-			22 13 9	1	523	2	Y	12		2 8			18
CARGILL				WELL #:	1	RRCID -> 257125		COMPL. DATE 02/10/2011					TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852					
01	1395 N	1198	-0-	-197	-0-			1198 2				N	-0-					117
02	1288 N	1050	-0-	-238	-0-			1044 2		6 9		N	5		5 8			117
03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-			1441 2				N	-0-					117
04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-			1267 2		46 9		N	42					159
05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-			1392 2				N	-0-					159
06	1380 N	1069	-0-	-311	-0-			1069 2				N	-0-					159
TEUTSCH				WELL #:	1	RRCID -> 259383		COMPL. DATE 06/29/2011					TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792					
01	1767 N	1646	-0-	-121	-0-			38 24 9	1	1608	2	Y	-0-					70
02	1456 N	1286	-0-	-170	-0-			28 24 9	1	1234	2	Y	22		2 8			90
03	1643 N	1632	-0-	-11	-0-			37 2 9	1	1593	2	Y	2					92
04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-			35 46 9	1	1633	2	Y	42		29 8			105
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-			39 11 9	1	1629	2	Y	10		103 1			12
06	1590 N	1400	-0-	-190	-0-			30 9 9	1	1361	2	Y	8					20
W. R. TUTT				WELL #:	6	RRCID -> 260801		COMPL. DATE 08/10/2010					TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110					
01	3782 X	2937	-0-	-845	-0-			92 26 9	1	2819	2	Y	24		25 1			25
02	3136 X	2150	-0-	-986	-0-			67 21 9	1	2062	2	Y	19		23 1			21
03	3348 X	2981	-0-	-367	-0-			88 29 9	1	2864	2	Y	26		19 1			28
04	3240 X	2873	-0-	-367	-0-			93 22 9	1	2758	2	Y	20		24 1			24
05	3193 X	2442	-0-	-751	-0-			71 20 9	1	2351	2	Y	18		24 1			18
06	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-			105 22 9	1	2759	2	Y	20		23 1			15

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	BALANCE	
01	3968 X	3478	-0-	-490	-0-	108 47 9	1 3323 2	Y	43	28 1	14 8	30		
02	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	121 39 9	1 3728 2	Y	35	27 1		38		
03	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	114 42 9	1 3699 2	Y	38	34 1	4 8	38		
04	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	124 33 9	1 3690 2	Y	30	32 1	2 8	34		
05	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	123 26 9	1 4088 2	Y	24	34 1	8 8	16		
06	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	143 43 9	1 3753 2	Y	39	20 1	25 8	10		
BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141														
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-			18		
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			18		
03	14B2 EXT	98	-0-	98	98	98 2		N	-0-			18		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98			N	-0-			18		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98			N	-0-			18		
06	98 X	-0-	-0-	-98	-0-			N	-0-			18		
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885														
01	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1206 2	8 9 N	7	7 1			-0-		
02	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1188 2	6 9 N	5	5 1			-0-		
03	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1197 2	8 9 N	7	7 1			-0-		
04	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1209 2	6 9 N	5	5 1			-0-		
05	1333 X	1092	-0-	-241	-0-	1083 2	9 9 N	8	8 1			-0-		
06	1290 X	1111	-0-	-179	-0-	1104 2	7 9 N	6	6 1			-0-		
BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830														
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1494 2	7 9 N	6	6 1			-0-		
02	868 N	852	-0-	-16	-0-	849 2	3 9 N	3	3 1			-0-		
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1029 2	3 9 N	3	3 1			-0-		
04	930 N	730	-0-	-200	-0-	728 2	2 9 N	2	2 1			-0-		
05	930 N	750	-0-	-180	-0-	747 2	3 9 N	3	3 1			-0-		
06	930 N	786	-0-	-144	-0-	784 2	2 9 N	2	2 1			-0-		
RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990														
01	3286 X	2469	-0-	-817	-0-	2448 2	21 9 N	19	19 1			-0-		
02	2968 X	1985	-0-	-983	-0-	1973 2	12 9 N	11	11 1			-0-		
03	3286 X	2126	-0-	-1160	-0-	2111 2	15 9 N	14	14 1			-0-		
04	3180 X	2386	-0-	-794	-0-	2376 2	10 9 N	9	9 1			-0-		
05	2821 X	2530	-0-	-291	-0-	2510 2	20 9 N	18	18 1			-0-		
06	2400 X	2298	-0-	-102	-0-	2284 2	14 9 N	13	13 1			-0-		
BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740														
01	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			Y	-0-	2 1		-0-		
02	1148 X	-0-	-0-	-1148	-0-			Y	-0-			-0-		
03	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-			-0-		
04	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-			Y	-0-			-0-		
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 263910 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	874 52 9	1 7754 2	Y	47	33 1			35	
02	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	696 20 9	1 7175 2	Y	18	47 1			6	
03	8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	916 48 9	1 7737 2	Y	44	19 1			31	
04	8160 X	8088	-0-	-72	-0-	855 39 9	1 7194 2	Y	35	26 1			40	
05	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	939 46 9	1 8634 2	Y	42	52 1			30	
06	9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	808 34 9	1 8448 2	Y	31	49 1			12	
JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 263912 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744														
01	1302 N	1195	-0-	-107	-0-	1195 2		Y	-0-				-0-	
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		Y	-0-				-0-	
03	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2		Y	-0-				-0-	
04	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2		Y	-0-				-0-	
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1500 2	8 9	Y	7				7	
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1206 2	4 9	Y	4	10 1			1	
RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500														
01	5053 X	4537	-0-	-516	-0-	88 125 9	1 4324 2	Y	114	77 1	39 8		36	
02	4592 X	4276	-0-	-316	-0-	79 90 9	1 4107 2	Y	82	72 1	11 8		35	
03	5084 X	3215	-0-	-1869	-0-	63 83 9	1 3069 2	Y	75	60 1	24 8		26	
04	4920 X	3897	-0-	-1023	-0-	75 98 9	1 3724 2	Y	89	23 1	35 8		57	
05	4991 X	4595	-0-	-396	-0-	89 107 9	1 4399 2	Y	97	100 1	17 8		37	
06	4590 X	4460	-0-	-130	-0-	76 88 9	1 4296 2	Y	80	71 1	27 8		19	
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265407 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490														
01	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388 2		Y	-0-				20	
02	T. A.	388	-0-	388	388	388 2		Y	-0-				20	
03	T. A.	106	-0-	106	494	106 2		Y	-0-				20	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	494			Y	-0-				20	
05	494 X	-0-	-0-	-494	-0-			Y	-0-				20	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				20	
RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450														
01	4402 X	3197	-0-	-1205	-0-	63 29 9	1 3105 2	Y	26	25 1			13	
02	3976 X	3170	-0-	-806	-0-	59 29 9	1 3082 2	Y	26	26 1			13	
03	4371 X	3352	-0-	-1019	-0-	66 29 9	1 3257 2	Y	26	26 1			13	
04	3720 X	3189	-0-	-531	-0-	62 24 9	1 3103 2	Y	22	12 1			23	
05	3503 X	3469	-0-	-34	-0-	68 26 9	1 3375 2	Y	24	36 1			11	
06	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	60 18 9	1 3401 2	Y	16	22 1			5	

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1283

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268886 COMPL. DATE 10/15/2024 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	124 1	3191 2	Y	70	55 1				29
02	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	77 9	114 1	2769 2	Y	59	60 1			28
03	3255 X	2790	-0-	-465	-0-	65 9	119 1	2612 2	Y	54	56 1			26
04	3150 X	2384	-0-	-766	-0-	59 9	100 1	2245 2	Y	35	48 1			13
05	3255 X	2660	-0-	-595	-0-	39 9	97 1	2517 2	Y	42	37 1			18
06	3150 X	2468	-0-	-682	-0-	46 9	47 1	2374 2	Y	43	37 1			24
						47 9								
RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269480 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483														
01	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	47 1	2285 2	Y	41	43 1				20
02	2128 X	2028	-0-	-100	-0-	45 9	37 1	1954 2	Y	34	38 1			16
03	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	37 9	55 1	2697 2	Y	45	38 1			23
04	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	50 9	46 1	2321 2	Y	34	21 1			36
05	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	46 1	37 9	2339 2	Y	35	55 1			16
06	2280 X	2005	-0-	-275	-0-	47 1	39 9	1948 2	Y	20	29 1			7
						35 1	22 9							
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271417 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207														
01	1488 N	1417	-0-	-71	-0-	51 1	1318 2	Y	44	37 1				19
02	1120 N	1076	-0-	-44	-0-	48 9	41 1	1000 2	Y	32	36 1			15
03	1333 N	1082	-0-	-251	-0-	41 1	35 9	1002 2	Y	31	31 1			15
04	1380 N	1015	-0-	-365	-0-	46 1	34 9	949 2	Y	22	29 1			8
05	1178 N	1125	-0-	-53	-0-	42 1	24 9	1054 2	Y	27	23 1			12
06	1050 N	1042	-0-	-8	-0-	41 1	30 9	993 2	Y	27	24 1			15
						19 1	30 9							
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271418 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205														
01	3782 X	2935	-0-	-847	-0-	108 1	2798 2	Y	26	23 1				11
02	3416 X	2655	-0-	-761	-0-	29 9	104 1	2527 2	Y	22	23 1			10
03	3782 X	2568	-0-	-1214	-0-	24 9	111 1	2434 2	Y	21	21 1			10
04	3150 X	2511	-0-	-639	-0-	23 9	107 1	2387 2	Y	15	20 1			5
05	3193 X	2724	-0-	-469	-0-	17 9	100 1	2604 2	Y	18	15 1			8
06	2850 X	2798	-0-	-52	-0-	20 9	53 1	2722 2	Y	21	17 1			12
						23 9								

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														CNTY: PANOLA	
VALENCIA OPERATING COMPANY															
CARTHAGE GAS UNIT 17															
WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 09/07/2024 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 10181 - 11217															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3503 X	3460	-0-	-43	-0-	126 1	3235 2	Y	90	78 1			38		
02	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	99 9	152 1	3690 2	Y	100	90 1		48		
03	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	110 9	229 1	5051 2	Y	133	116 1		65		
04	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	146 9	221 1	4930 2	Y	97	126 1		36		
05	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	107 9	194 1	5039 2	Y	107	97 1		46		
06	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	118 9	89 1	4530 2	Y	104	91 1		59		
						114 9									
J.W. WILTCHER GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 271987 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280															
01	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	62 1	1602 2	Y	31	26 1			13		
02	1288 X	1193	-0-	-95	-0-	34 9	46 1	1124 2	Y	21	24 1		10		
03	1488 X	844	-0-	-644	-0-	23 9	36 1	793 2	Y	14	17 1		7		
04	1650 X	1088	-0-	-562	-0-	15 9	46 1	1027 2	Y	14	16 1		5		
05	1705 X	1218	-0-	-487	-0-	15 9	45 1	1154 2	Y	17	15 1		7		
06	1650 X	1284	-0-	-366	-0-	19 9	24 1	1238 2	Y	20	15 1		12		
						22 9									
J.W. WILTCHER GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 274351 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280															
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	20 1	509 2	Y	3	3 1			1		
02	812 N	355	-0-	-457	-0-	3 9	14 1	339 2	Y	2	2 1		1		
03	775 N	403	-0-	-372	-0-	2 9	17 1	384 2	Y	2	2 1		1		
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	2 9	22 1	492 2	Y	2	2 1		1		
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	2 9	19 1	486 2	Y	2	2 1		1		
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	2 9	22 1	1101 2	Y	6	3 1		4		
						7 9									
COLEMAN															
WELL #: 1 RRCID -> 281085 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276															
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	4 1	178 2	Y	7	8 1			5		
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	8 9	5 1	238 2	Y	9	10 1		4		
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	10 9	7 1	344 2	Y	15			19		
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	17 9	5 1	218 2	Y	9	16 1		12		
05	279 N	230	-0-	-49	-0-	10 9	5 1	215 2	Y	9	13 1		8		
06	360 N	208	-0-	-152	-0-	10 9	5 1	195 2	Y	7	11 1		4		
						8 9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														
VALENCIA OPERATING COMPANY														
COLEMAN														
WELL #: 2 RRCID -> 282457 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	107	1	4790	2	Y	77	89	1	58
02	5404 X	4349	-0-	-1055	-0-	85	9	4187	2	Y	62	89	1	31
03	5983 X	4475	-0-	-1508	-0-	94	1	4306	2	Y	70			101
04	5790 X	4188	-0-	-1602	-0-	68	9	4036	2	Y	61	82	1	80
05	4991 X	4308	-0-	-683	-0-	92	1	4144	2	Y	63	84	1	59
06	4830 X	4390	-0-	-440	-0-	77	9	4219	2	Y	57	85	1	31
						85	1							
						94	1							
						68	9							
						92	1							
						77	9							
						85	1							
						67	9							
						95	1							
						69	9							
						108	1							
						63	9							
COLEMAN														
WELL #: 3 RRCID -> 282479 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506														
01	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	123	1	5481	2	Y	68	80	1	51
02	5040 X	4713	-0-	-327	-0-	75	9	4554	2	Y	52	78	1	25
03	5580 X	5214	-0-	-366	-0-	102	1	5036	2	Y	64			89
04	5400 X	5289	-0-	-111	-0-	57	9	5114	2	Y	61	73	1	77
05	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	108	1	5421	2	Y	63	82	1	58
06	5400 X	5071	-0-	-329	-0-	70	9	4890	2	Y	51	81	1	28
						108	1							
						67	9							
						124	1							
						69	9							
						125	1							
						56	9							
XTO ENERGY INC.														
RUDMAN, DUKE GAS UNIT														
WELL #: K 01H RRCID -> 246535 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11161 PERF. 11547 - 16801														
01	10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	10038	2			N	-0-			-0-
02	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2			N	-0-			-0-
03	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-			-0-
04	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-			-0-
05	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-			-0-
06	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-			-0-
FLOYD GAS UNIT														
WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455														
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-			15
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-			15
03	620 N	482	-0-	-138	-0-	482	2			Y	-0-			15
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-			15
05	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	2			Y	-0-			15
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-			15
MIDYETT-GULLEY														
WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 10572 - 17780														
01	4929 X	4205	-0-	-724	-0-	4205	2			N	-0-			-0-
02	4256 X	3452	-0-	-804	-0-	3452	2			N	-0-			-0-
03	4712 X	4304	-0-	-408	-0-	4304	2			N	-0-			-0-
04	4170 X	3962	-0-	-208	-0-	3962	2			N	-0-			-0-
05	4216 X	4067	-0-	-149	-0-	4067	2			N	-0-			-0-
06	4170 X	3931	-0-	-239	-0-	3931	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	15	1	2572	2	N	-0-		-0-		
02	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	16	1	2569	2	N	-0-		-0-		
03	1922 N	1211	-0-	-711	-0-	8	1	1203	2	N	-0-		-0-		
04	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	19	1	2682	2	N	-0-		-0-		
05	2852 N	1061	-0-	-1791	-0-	8	1	1053	2	N	-0-		-0-		
06	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	17	1	2210	2	N	-0-		-0-		
HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066															
01	1209 N	981	-0-	-228	-0-	981	2		N	-0-			-0-		
02	1008 N	751	-0-	-257	-0-	751	2		N	-0-			-0-		
03	992 N	522	-0-	-470	-0-	522	2		N	-0-			-0-		
04	3000 N	14157	-0-	11157	11157	14157	2		N	-0-			-0-		
05	3100 N	26661	-0-	23561	34718	26661	2		N	-0-			-0-		
06	3000 N	19042	-0-	16042	50760	19042	2		N	-0-			-0-		
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218															
01	3286 X	3283	-0-	-3	-0-	19	1	3264	2	N	-0-		-0-		
02	2968 X	2894	-0-	-74	-0-	17	1	2877	2	N	-0-		-0-		
03	3286 X	3168	-0-	-118	-0-	22	1	3146	2	N	-0-		-0-		
04	3180 X	2960	-0-	-220	-0-	20	1	2940	2	N	-0-		-0-		
05	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	25	1	3286	2	N	-0-		-0-		
06	3180 X	2557	-0-	-623	-0-	19	1	2538	2	N	-0-		-0-		
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 253021 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11105 - 15071															
01	15628 X	15628	-0-	-0-	-0-	15628	2		Y	-0-			54		
02	12760 X	12760	-0-	-0-	-0-	12760	2		Y	-0-			54		
03	12177 X	12177	-0-	-0-	-0-	12177	2		Y	-0-			54		
04	10724 X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2		Y	-0-			54		
05	9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	2		Y	-0-			54		
06	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	2		Y	-0-			54		
GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953															
01	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		N	-0-			-0-		
02	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-			-0-		
03	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2		N	-0-			-0-		
04	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		N	-0-			-0-		
05	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2		N	-0-			-0-		
06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2		N	-0-			-0-		
CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227															
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			105		
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			105		
03	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2		N	-0-			105		
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-			105		
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			105		
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			105		
MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563															
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			-0-		
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-			-0-		
03	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2		N	-0-			-0-		
04	1050 N	991	-0-	-59	-0-	991	2		N	-0-			-0-		
05	1116 N	1017	-0-	-99	-0-	1017	2		N	-0-			-0-		
06	1050 N	984	-0-	-66	-0-	984	2		N	-0-			-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	28	1	4899	2	N	-0-			-0-
02	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	26	1	4289	2	N	-0-			-0-
03	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	22	1	3274	2	N	-0-			-0-
04	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	29	1	4113	2	N	-0-			-0-
05	3038 X	2827	-0-	-211	-0-	21	1	2806	2	N	-0-			-0-
06	2940 X	2536	-0-	-404	-0-	19	1	2517	2	N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3H RRCID -> 255073 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10971 - 15243														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556														
01	3844 X	3505	-0-	-339	-0-	3	1	3502	2	N	-0-			-0-
02	3472 X	2983	-0-	-489	-0-	3	1	2980	2	N	-0-			-0-
03	3844 X	2818	-0-	-1026	-0-	3	1	2815	2	N	-0-			-0-
04	3390 X	2108	-0-	-1282	-0-	2	1	2106	2	N	-0-			-0-
05	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	4	1	3534	2	N	-0-			-0-
06	3390 X	2496	-0-	-894	-0-	3	1	2493	2	N	-0-			-0-

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303														
01	2263 X	2228	-0-	-35	-0-	177	1	2051	2	N	-0-			-0-
02	1596 N	1309	-0-	-287	-0-	63	1	1246	2	N	-0-			-0-
03	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	234	1	2492	2	N	-0-			-0-
04	2160 N	1986	-0-	-174	-0-	119	1	1867	2	N	-0-			-0-
05	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	142	1	2080	2	N	-0-			-0-
06	2640 N	2129	-0-	-511	-0-	107	1	2022	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										
01	14571 X	14571	-0-	-0-	-0-	14571	2		N	-0-			-0-
02	12112 X	12112	-0-	-0-	-0-	12112	2		N	-0-			-0-
03	11671 X	11671	-0-	-0-	-0-	11671	2		N	-0-			-0-
04	8370 X	7210	-0-	-1160	-0-	7210	2		N	-0-			-0-
05	12635 X	12635	-0-	-0-	-0-	12635	2		N	-0-			-0-
06	10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2		N	-0-			-0-
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507													
01	1922 X	1587	-0-	-335	-0-	2	1	1585	2	N	-0-		3
02	1512 N	958	-0-	-554	-0-	1	1	957	2	N	-0-		3
03	1457 N	1207	-0-	-250	-0-	1	1	1206	2	N	-0-		3
04	1530 N	1155	-0-	-375	-0-	1	1	1154	2	N	-0-		3
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	2	1	1440	2	N	-0-		3
06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1	1	1286	2	N	-0-		3
LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947													
01	4898 X	3458	-0-	-1440	-0-	3458	2		N	-0-			-0-
02	4256 X	3076	-0-	-1180	-0-	3076	2		N	-0-			-0-
03	4712 X	3469	-0-	-1243	-0-	3469	2		N	-0-			-0-
04	3900 X	1156	-0-	-2744	-0-	1156	2		N	-0-			-0-
05	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2		N	-0-			-0-
06	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2		N	-0-			-0-
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568													
01	26484 X	26484	-0-	-0-	-0-	26484	2		N	-0-			15
02	23489 X	23489	-0-	-0-	-0-	23489	2		N	-0-			15
03	23172 X	23172	-0-	-0-	-0-	23172	2		N	-0-			15
04	17538 X	17538	-0-	-0-	-0-	17538	2		N	-0-			15
05	18234 X	18234	-0-	-0-	-0-	18234	2		N	-0-			15
06	17780 X	17780	-0-	-0-	-0-	17780	2		N	-0-			15
TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027													
01	3038 X	2985	-0-	-53	-0-	189	1	2796	2	N	-0-		-0-
02	2744 X	2577	-0-	-167	-0-	180	1	2397	2	N	-0-		-0-
03	2976 X	2558	-0-	-418	-0-	189	1	2369	2	N	-0-		-0-
04	2880 X	2667	-0-	-213	-0-	195	1	2472	2	N	-0-		-0-
05	2976 X	2267	-0-	-709	-0-	150	1	2117	2	N	-0-		-0-
06	2880 X	2106	-0-	-774	-0-	178	1	1928	2	N	-0-		-0-
HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059													
01	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			5
02	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			5
03	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			5
04	577 X	577	-0-	-0-	-0-	1	1	576	2	N	-0-		5
05	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			5
06	584 X	584	-0-	-0-	-0-	1	1	583	2	N	-0-		5
BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035													
01	3038 X	2454	-0-	-584	-0-	2454	2		Y	-0-			-0-
02	3528 X	2918	-0-	-610	-0-	2918	2		Y	-0-			-0-
03	3906 X	2098	-0-	-1808	-0-	2098	2		Y	-0-			-0-
04	3780 X	2486	-0-	-1294	-0-	2486	2		Y	-0-			-0-
05	3224 X	2551	-0-	-673	-0-	2551	2		Y	-0-			-0-
06	3120 X	2881	-0-	-239	-0-	2881	2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	4	1	3891	2	N	-0-	-0-
02	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	4	1	3763	2	N	-0-	-0-
03	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3	1	3127	2	N	-0-	-0-
04	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3	1	3139	2	N	-0-	-0-
05	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3	1	3038	2	N	-0-	-0-
06	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2	1	2364	2	N	-0-	-0-
FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	4298	-0-	4298	4298	4298	2		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	298	-0-	298	4596	298	2		N	-0-		-0-
DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323												
01	38853 X	38853	-0-	-0-	-0-	78	1	38775	2	N	-0-	-0-
02	34700 X	34700	-0-	-0-	-0-	69	1	34631	2	N	-0-	-0-
03	35505 X	35505	-0-	-0-	-0-	71	1	35434	2	N	-0-	-0-
04	36139 X	36139	-0-	-0-	-0-	70	1	36069	2	N	-0-	-0-
05	36272 X	36272	-0-	-0-	-0-	72	1	36200	2	N	-0-	-0-
06	35198 X	35198	-0-	-0-	-0-	70	1	35128	2	N	-0-	-0-
LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578												
01	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	9	1	4274	2	N	-0-	-0-
02	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	6	1	3114	2	N	-0-	-0-
03	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	6	1	2924	2	N	-0-	-0-
04	3420 X	2627	-0-	-793	-0-	5	1	2622	2	N	-0-	-0-
05	3534 X	1977	-0-	-1557	-0-	4	1	1973	2	N	-0-	-0-
06	3420 X	1691	-0-	-1729	-0-	3	1	1688	2	N	-0-	-0-
BRUINS DU WELL #: 1H RRCID -> 259597 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320												
01	2945 X	2307	-0-	-638	-0-	5	1	2302	2	N	-0-	-0-
02	2604 X	2218	-0-	-386	-0-	4	1	2214	2	N	-0-	-0-
03	2883 X	1208	-0-	-1675	-0-	2	1	1206	2	N	-0-	-0-
04	2790 X	518	-0-	-2272	-0-	1	1	517	2	N	-0-	-0-
05	2883 X	386	-0-	-2497	-0-	1	1	385	2	N	-0-	-0-
06	2370 X	426	-0-	-1944	-0-	1	1	425	2	N	-0-	-0-
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 259599 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399												
01	3503 X	3093	-0-	-410	-0-	3093	2		N	-0-		-0-
02	2408 X	705	-0-	-1703	-0-	705	2		N	-0-		-0-
03	2294 X	1021	-0-	-1273	-0-	1021	2		N	-0-		-0-
04	3000 X	1428	-0-	-1572	-0-	1428	2		N	-0-		-0-
05	3100 X	1390	-0-	-1710	-0-	1390	2		N	-0-		-0-
06	3000 X	1294	-0-	-1706	-0-	1294	2		N	-0-		-0-
UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963												
01	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	4	1	2024	2	N	-0-	-0-
02	1820 N	1810	-0-	-10	-0-	4	1	1806	2	N	-0-	-0-
03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	4	1	2039	2	N	-0-	-0-
04	1950 N	1839	-0-	-111	-0-	4	1	1835	2	N	-0-	-0-
05	2015 N	1812	-0-	-203	-0-	4	1	1808	2	N	-0-	-0-
06	1980 N	1794	-0-	-186	-0-	3	1	1791	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	17014 X	17014	-0-	-0-	-0-	17	1	16997	2	N	-0-			-0-
02	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	7	1	7350	2	N	-0-			-0-
03	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	7	1	7014	2	N	-0-			-0-
04	10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	10	1	10842	2	N	-0-			-0-
05	9522 X	9522	-0-	-0-	-0-	9	1	9513	2	N	-0-			-0-
06	11986 X	11986	-0-	-0-	-0-	12	1	11974	2	N	-0-			-0-
BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480														
01	3534 X	2620	-0-	-914	-0-	2620	2			Y	-0-			-0-
02	3556 X	3032	-0-	-524	-0-	3032	2			Y	-0-			-0-
03	3937 X	3451	-0-	-486	-0-	3451	2			Y	-0-			-0-
04	3810 X	2940	-0-	-870	-0-	2940	2			Y	-0-			-0-
05	3348 X	2842	-0-	-506	-0-	2842	2			Y	-0-			-0-
06	3330 X	2391	-0-	-939	-0-	2391	2			Y	-0-			-0-
VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883														
01	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	2	1	1846	2	N	-0-			-0-
02	1596 N	1367	-0-	-229	-0-	1	1	1366	2	N	-0-			-0-
03	1891 N	1561	-0-	-330	-0-	2	1	1559	2	N	-0-			-0-
04	1800 N	1701	-0-	-99	-0-	2	1	1699	2	N	-0-			-0-
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	2	1	1707	2	N	-0-			-0-
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	2	1	1574	2	N	-0-			-0-
COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443														
01	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	9	1	4504	2	N	-0-			-0-
02	2576 X	458	-0-	-2118	-0-	1	1	457	2	N	-0-			-0-
03	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	8	1	4022	2	N	-0-			-0-
04	3570 X	2263	-0-	-1307	-0-	4	1	2259	2	N	-0-			-0-
05	3689 X	486	-0-	-3203	-0-	1	1	485	2	N	-0-			-0-
06	3570 X	2971	-0-	-599	-0-	6	1	2965	2	N	-0-			-0-
TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882														
01	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-			-0-
02	9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	2			N	-0-			-0-
03	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2			N	-0-			-0-
04	7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2			N	-0-			-0-
05	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	2			N	-0-			-0-
06	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	5	1	2651	2	N	-0-		-0-
02	2940 X	1843	-0-	-1097	-0-	4	1	1839	2	N	-0-		-0-
03	3255 X	593	-0-	-2662	-0-	1	1	592	2	N	-0-		-0-
04	3150 X	80	-0-	-3070	-0-	80	2			N	-0-		-0-
05	2666 X	2524	-0-	-142	-0-	5	1	2519	2	N	-0-		-0-
06	2580 X	1628	-0-	-952	-0-	3	1	1625	2	N	-0-		-0-
BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603													
01	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	9	1	4505	2	N	-0-		-0-
02	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	6	1	3031	2	N	-0-		-0-
03	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	6	1	3017	2	N	-0-		-0-
04	3450 X	1062	-0-	-2388	-0-	2	1	1060	2	N	-0-		-0-
05	3565 X	2622	-0-	-943	-0-	5	1	2617	2	N	-0-		-0-
06	3450 X	2588	-0-	-862	-0-	5	1	2583	2	N	-0-		-0-
BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562													
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-		-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-		-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-		-0-
04	180 N	10	-0-	-170	-0-	10	2			N	-0-		-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-		-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-		-0-
NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568													
01	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	30	1	5109	2	N	-0-		-0-
02	3640 X	3413	-0-	-227	-0-	21	1	3392	2	N	-0-		-0-
03	4030 X	3839	-0-	-191	-0-	26	1	3813	2	N	-0-		-0-
04	4140 X	3831	-0-	-309	-0-	26	1	3805	2	N	-0-		-0-
05	4278 X	4001	-0-	-277	-0-	30	1	3971	2	N	-0-		-0-
06	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	32	1	4179	2	N	-0-		-0-
BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843													
01	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-		-0-
02	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-		-0-
03	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-		-0-
04	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-		-0-
05	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-		-0-
06	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-		-0-
BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478													
01	3658 X	3654	-0-	-4	-0-	4	1	3650	2	N	-0-		-0-
02	3304 X	2663	-0-	-641	-0-	3	1	2660	2	N	-0-		-0-
03	3472 X	3403	-0-	-69	-0-	3	1	3400	2	N	-0-		-0-
04	3540 X	2885	-0-	-655	-0-	3	1	2882	2	N	-0-		-0-
05	3658 X	3092	-0-	-566	-0-	3	1	3089	2	N	-0-		-0-
06	3540 X	3214	-0-	-326	-0-	3	1	3211	2	N	-0-		-0-
BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155													
01	5301 X	4877	-0-	-424	-0-	5	1	4872	2	N	-0-		-0-
02	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	5	1	4896	2	N	-0-		-0-
03	5301 X	5011	-0-	-290	-0-	5	1	5006	2	N	-0-		-0-
04	5130 X	4133	-0-	-997	-0-	4	1	4129	2	N	-0-		-0-
05	5301 X	4759	-0-	-542	-0-	68	1	4691	2	N	-0-		-0-
06	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	254	1	5169	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													//CONT.//			16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.													//CONT.//			945936										
FIGHTIN' ILLINI DU													WELL #:		1H		RRCID -> 260785		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL		DEPTH 12777		PERF.12890 - 17663	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	*	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE					
01		38385 X	38385	-0-	-0-	-0-	-0-			38	1	38347	2	N		-0-					-0-					
02		38603 X	38603	-0-	-0-	-0-	-0-			37	1	38566	2	N		-0-					-0-					
03		39169 X	39169	-0-	-0-	-0-	-0-			38	1	39131	2	N		-0-					-0-					
04		35021 X	35021	-0-	-0-	-0-	-0-			34	1	34987	2	N		-0-					-0-					
05		37642 X	37642	-0-	-0-	-0-	-0-			37	1	37605	2	N		-0-					-0-					
06		35508 X	35508	-0-	-0-	-0-	-0-			34	1	35474	2	N		-0-					-0-					
CRIMSON TIDE DU													WELL #:		1H		RRCID -> 260786		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL		DEPTH 12337		PERF.12400 - 17604	
01		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	-0-			4	1	1941	2	N		-0-					-0-					
02		1988 N	1303	-0-	-685	-0-	-0-			3	1	1300	2	N		-0-					-0-					
03		1209 N	839	-0-	-370	-0-	-0-			2	1	837	2	N		-0-					-0-					
04		1890 N	244	-0-	-1646	-0-	-0-			244	2		2	N		-0-					-0-					
05		1457 N	1055	-0-	-402	-0-	-0-			2	1	1053	2	N		-0-					-0-					
06		878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-			2	1	876	2	N		-0-					-0-					
MAVERICKS DU													WELL #:		1H		RRCID -> 260795		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL		DEPTH 13084		PERF.13135 - 17423	
01		1364 X	995	-0-	-369	-0-	-0-			2	1	993	2	N		-0-					-0-					
02		1120 X	1000	-0-	-120	-0-	-0-			2	1	998	2	N		-0-					-0-					
03		1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	-0-			3	1	1436	2	N		-0-					-0-					
04		2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	-0-			4	1	2087	2	N		-0-					-0-					
05		2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	-0-			4	1	2187	2	N		-0-					-0-					
06		2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	-0-			4	1	2021	2	N		-0-					-0-					
BEARCATS DU													WELL #:		1H		RRCID -> 260832		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL		DEPTH 12263		PERF.12445 - 16733	
01		7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	-0-			14	1	7095	2	N		-0-					-0-					
02		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	-0-			8	1	4167	2	N		-0-					-0-					
03		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	-0-			7	1	3372	2	N		-0-					-0-					
04		3660 X	2972	-0-	-688	-0-	-0-			6	1	2966	2	N		-0-					-0-					
05		3782 X	2670	-0-	-1112	-0-	-0-			5	1	2665	2	N		-0-					-0-					
06		3660 X	2870	-0-	-790	-0-	-0-			6	1	2864	2	N		-0-					-0-					
BLACK STONE A398													WELL #:		1H		RRCID -> 260895		COMPL. DATE 07/21/2010		TOTAL		DEPTH 14352		PERF.14524 - 19880	
01		5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	-0-			5277	2			N		-0-					-0-					
02		4396 X	4167	-0-	-229	-0-	-0-			4167	2			N		-0-					-0-					
03		4836 X	4519	-0-	-317	-0-	-0-			4519	2			N		-0-					-0-					
04		5100 X	4287	-0-	-813	-0-	-0-			4287	2			N		-0-					-0-					
05		5270 X	4304	-0-	-966	-0-	-0-			4304	2			N		-0-					-0-					
06		5100 X	3991	-0-	-1109	-0-	-0-			3991	2			N		-0-					-0-					
HARRIS B													WELL #:		1 H		RRCID -> 260896		COMPL. DATE 02/10/2011		TOTAL		DEPTH 13037		PERF.12780 - 16212	
01		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	-0-			1876	2			N		-0-					-0-					
02		1316 N	924	-0-	-392	-0-	-0-			924	2			N		-0-					-0-					
03		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-			1285	2			N		-0-					-0-					
04		1830 N	1170	-0-	-660	-0-	-0-			1170	2			N		-0-					-0-					
05		1023 N	910	-0-	-113	-0-	-0-			910	2			N		-0-					-0-					
06		1230 N	1078	-0-	-152	-0-	-0-			1078	2			N		-0-					-0-					
CREST C													WELL #:		1H		RRCID -> 260917		COMPL. DATE 03/11/2011		TOTAL		DEPTH 12584		PERF.13210 - 17273	
01		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	-0-			1814	2			N		-0-					-0-					
02		1708 N	1273	-0-	-435	-0-	-0-			1273	2			N		-0-					-0-					
03		1581 N	132	-0-	-1449	-0-	-0-			132	2			N		-0-					-0-					
04		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	-0-			2172	2			N		-0-					-0-					
05		1395 N	1278	-0-	-117	-0-	-0-			1278	2			N		-0-					-0-					
06		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-			1130	2			N		-0-					-0-					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.														
CREST E														
WELL #: 1HB RRCID -> 260921										COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4588 X	2772	-0-	-1816	-0-	2772	2			N	-0-			-0-
02	3780 X	3562	-0-	-218	-0-	3562	2			N	-0-			-0-
03	4216 X	3484	-0-	-732	-0-	3484	2			N	-0-			-0-
04	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-			-0-
05	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-			-0-
06	3810 X	3791	-0-	-19	-0-	3791	2			N	-0-			-0-
NEW HORIZONS														
WELL #: E 1H RRCID -> 260926										COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305		
01	18402 X	18402	-0-	-0-	-0-	106	1	18296	2	N	-0-			-0-
02	18185 X	18185	-0-	-0-	-0-	109	1	18076	2	N	-0-			-0-
03	11804 X	11804	-0-	-0-	-0-	80	1	11724	2	N	-0-			-0-
04	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	50	1	7221	2	N	-0-			-0-
05	7099 X	6227	-0-	-872	-0-	47	1	6180	2	N	-0-			-0-
06	6870 X	5480	-0-	-1390	-0-	41	1	5439	2	N	-0-			-0-
WYNN TRUST H														
WELL #: 1HB RRCID -> 260967										COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697		
01	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-			-0-
02	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-			-0-
03	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-			-0-
04	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-			-0-
05	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	2			N	-0-			-0-
06	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-			-0-
BLACK KNIGHTS (SL) DU														
WELL #: 1H RRCID -> 260972										COMPL. DATE 01/19/2011		TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183		
01	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	6	1	5603	2	N	-0-			-0-
02	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	5	1	4657	2	N	-0-			-0-
03	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4	1	4157	2	N	-0-			-0-
04	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	5	1	4994	2	N	-0-			-0-
05	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	6	1	5651	2	N	-0-			-0-
06	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4	1	4300	2	N	-0-			-0-
OREDIGGERS DU														
WELL #: 1H RRCID -> 261059										COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543		
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
PANTHERS DU														
WELL #: 1H RRCID -> 261077										COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257		
01	1178 N	1052	-0-	-126	-0-	2	1	1050	2	N	-0-			-0-
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	2	1	1116	2	N	-0-			-0-
03	1302 N	1061	-0-	-241	-0-	2	1	1059	2	N	-0-			-0-
04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	3	1	1310	2	N	-0-			-0-
05	1240 N	1030	-0-	-210	-0-	2	1	1028	2	N	-0-			-0-
06	1020 N	893	-0-	-127	-0-	2	1	891	2	N	-0-			-0-
VANDALS DU														
WELL #: 1H RRCID -> 261110										COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493		
01	35477 X	35477	-0-	-0-	-0-	35	1	35442	2	N	-0-			-0-
02	33697 X	33697	-0-	-0-	-0-	33	1	33664	2	N	-0-			-0-
03	20477 X	20477	-0-	-0-	-0-	20	1	20457	2	N	-0-			-0-
04	32023 X	32023	-0-	-0-	-0-	31	1	31992	2	N	-0-			-0-
05	39630 X	39630	-0-	-0-	-0-	38	1	39592	2	N	-0-			-0-
06	34076 X	34076	-0-	-0-	-0-	33	1	34043	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	21948 X	21948	-0-	-0-	-0-	21948	2		N	-0-			-0-
02	18050 X	18050	-0-	-0-	-0-	18050	2		N	-0-			-0-
03	18215 X	18215	-0-	-0-	-0-	18215	2		N	-0-			-0-
04	15231 X	15231	-0-	-0-	-0-	15231	2		N	-0-			-0-
05	14054 X	14054	-0-	-0-	-0-	14054	2		N	-0-			-0-
06	12882 X	12882	-0-	-0-	-0-	12882	2		N	-0-			-0-
SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758													
01	527 N	339	-0-	-188	-0-	339	2		N	-0-			-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
05	527 N	355	-0-	-172	-0-	355	2		N	-0-			-0-
06	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	2		N	-0-			-0-
BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460													
01	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2		N	-0-			-0-
02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		N	-0-			-0-
03	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2		N	-0-			-0-
04	2640 N	1697	-0-	-943	-0-	1697	2		N	-0-			-0-
05	2294 N	2035	-0-	-259	-0-	2035	2		N	-0-			-0-
06	2070 N	1825	-0-	-245	-0-	1825	2		N	-0-			-0-
OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973													
01	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	310	1	6816	2	N	-0-		-0-
02	6356 X	6121	-0-	-235	-0-	261	1	5860	2	N	-0-		-0-
03	7099 X	6682	-0-	-417	-0-	285	1	6397	2	N	-0-		-0-
04	6870 X	4651	-0-	-2219	-0-	478	1	4173	2	N	-0-		-0-
05	7099 X	5037	-0-	-2062	-0-	570	1	4467	2	N	-0-		-0-
06	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	1087	1	6928	2	N	-0-		-0-
HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573													
01	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	5	1	2376	2	N	-0-		-0-
02	1960 X	1787	-0-	-173	-0-	4	1	1783	2	N	-0-		-0-
03	2170 X	1426	-0-	-744	-0-	3	1	1423	2	N	-0-		-0-
04	2310 N	1508	-0-	-802	-0-	3	1	1505	2	N	-0-		-0-
05	1984 N	1928	-0-	-56	-0-	4	1	1924	2	N	-0-		-0-
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	3	1	1432	2	N	-0-		-0-
TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563													
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	4	1	1865	2	N	-0-		-0-
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	3	1	1519	2	N	-0-		-0-
03	2108 N	1677	-0-	-431	-0-	3	1	1674	2	N	-0-		-0-
04	1800 N	1218	-0-	-582	-0-	2	1	1216	2	N	-0-		-0-
05	1674 N	926	-0-	-748	-0-	2	1	924	2	N	-0-		-0-
06	1620 N	719	-0-	-901	-0-	1	1	718	2	N	-0-		-0-
COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393													
01	48733 X	48733	-0-	-0-	-0-	96	1	48637	2	N	-0-		-0-
02	42484 X	42484	-0-	-0-	-0-	82	1	42402	2	N	-0-		-0-
03	31433 X	31433	-0-	-0-	-0-	61	1	31372	2	N	-0-		-0-
04	39746 X	39746	-0-	-0-	-0-	77	1	39669	2	N	-0-		-0-
05	47394 X	47394	-0-	-0-	-0-	92	1	47302	2	N	-0-		-0-
06	37965 X	37965	-0-	-0-	-0-	74	1	37891	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	7	1	6658	2	N	-0-	-0-
02	6020 X	5943	-0-	-77	-0-	6	1	5937	2	N	-0-	-0-
03	6944 X	6196	-0-	-748	-0-	6	1	6190	2	N	-0-	-0-
04	6720 X	5579	-0-	-1141	-0-	5	1	5574	2	N	-0-	-0-
05	6944 X	5348	-0-	-1596	-0-	5	1	5343	2	N	-0-	-0-
06	6450 X	4529	-0-	-1921	-0-	4	1	4525	2	N	-0-	-0-
VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053												
01	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	111	1	1289	2	N	-0-	-0-
02	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	52	1	1013	2	N	-0-	-0-
03	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	140	1	1499	2	N	-0-	-0-
04	956 X	956	-0-	-0-	-0-	57	1	899	2	N	-0-	-0-
05	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	135	1	1979	2	N	-0-	-0-
06	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	72	1	1357	2	N	-0-	-0-
GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003												
01	1302 N	971	-0-	-331	-0-	2	1	969	2	N	-0-	-0-
02	1176 N	624	-0-	-552	-0-	1	1	623	2	N	-0-	-0-
03	992 N	503	-0-	-489	-0-	1	1	502	2	N	-0-	-0-
04	930 N	348	-0-	-582	-0-	1	1	347	2	N	-0-	-0-
05	682 N	456	-0-	-226	-0-	1	1	455	2	N	-0-	-0-
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	1	1	633	2	N	-0-	-0-
CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573												
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	1	1	335	2	N	-0-	-0-
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91	2			N	-0-	-0-
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-	-0-
04	330 N	69	-0-	-261	-0-	69	2			N	-0-	-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-	-0-
06	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-	-0-
RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550												
01	8525 X	7826	-0-	-699	-0-	7826	2			N	-0-	-0-
02	7588 X	6905	-0-	-683	-0-	6905	2			N	-0-	-0-
03	8401 X	7682	-0-	-719	-0-	7682	2			N	-0-	-0-
04	8130 X	7781	-0-	-349	-0-	7781	2			N	-0-	-0-
05	8308 X	7560	-0-	-748	-0-	7560	2			N	-0-	-0-
06	7560 X	4857	-0-	-2703	-0-	4857	2			N	-0-	-0-
RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283												
01	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	11	1	5340	2	N	-0-	-0-
02	5600 X	4633	-0-	-967	-0-	9	1	4624	2	N	-0-	-0-
03	6200 X	4432	-0-	-1768	-0-	9	1	4423	2	N	-0-	-0-
04	6000 X	3934	-0-	-2066	-0-	8	1	3926	2	N	-0-	-0-
05	5363 X	4606	-0-	-757	-0-	9	1	4597	2	N	-0-	-0-
06	5190 X	4039	-0-	-1151	-0-	8	1	4031	2	N	-0-	-0-
WARRIORS DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593												
01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1	1	1337	2	N	-0-	-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-	-0-
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	1	1	948	2	N	-0-	-0-
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1	1	1009	2	N	-0-	-0-
05	279 N	67	-0-	-212	-0-	67	2			N	-0-	-0-
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	1	1	964	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5704 X	5248	-0-	-456	-0-	5248	2			N	-0-			-0-
02	5236 X	3983	-0-	-1253	-0-	3983	2			N	-0-			-0-
03	5797 X	5357	-0-	-440	-0-	5357	2			N	-0-			-0-
04	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-			-0-
05	5239 X	5155	-0-	-84	-0-	5155	2			N	-0-			-0-
06	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-			-0-
FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOLFPAK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	14	1	7325	2	N	-0-			-0-
02	5964 X	4776	-0-	-1188	-0-	9	1	4767	2	N	-0-			-0-
03	6603 X	1449	-0-	-5154	-0-	3	1	1446	2	N	-0-			-0-
04	6390 X	384	-0-	-6006	-0-	1	1	383	2	N	-0-			-0-
05	6603 X	3899	-0-	-2704	-0-	8	1	3891	2	N	-0-			-0-
06	6390 X	4690	-0-	-1700	-0-	9	1	4681	2	N	-0-			-0-
FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	5456 X	4343	-0-	-1113	-0-	4	1	4339	2	N	-0-			-0-
02	4928 X	3632	-0-	-1296	-0-	4	1	3628	2	N	-0-			-0-
03	5456 X	3910	-0-	-1546	-0-	4	1	3906	2	N	-0-			-0-
04	4620 X	3812	-0-	-808	-0-	4	1	3808	2	N	-0-			-0-
05	4340 X	2634	-0-	-1706	-0-	3	1	2631	2	N	-0-			-0-
06	4200 X	3633	-0-	-567	-0-	4	1	3629	2	N	-0-			-0-
WOLFPAK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638														
01	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	5	1	4857	2	N	-0-			-0-
02	3892 X	2838	-0-	-1054	-0-	3	1	2835	2	N	-0-			-0-
03	4309 X	3533	-0-	-776	-0-	3	1	3530	2	N	-0-			-0-
04	4560 X	2478	-0-	-2082	-0-	2	1	2476	2	N	-0-			-0-
05	4712 X	3659	-0-	-1053	-0-	4	1	3655	2	N	-0-			-0-
06	4560 X	3139	-0-	-1421	-0-	3	1	3136	2	N	-0-			-0-
JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183														
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	2	1	1061	2	N	-0-			-0-
02	952 N	922	-0-	-30	-0-	2	1	920	2	N	-0-			-0-
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	2	1	1104	2	N	-0-			-0-
04	1020 N	819	-0-	-201	-0-	2	1	817	2	N	-0-			-0-
05	1023 N	545	-0-	-478	-0-	1	1	544	2	N	-0-			-0-
06	1080 N	384	-0-	-696	-0-	1	1	383	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)												//CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.												//CONT.// 945936											
RISINGER J GU												WELL #: 1HB			RRCID -> 262044			COMPL. DATE 03/24/2013			TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE							
01	6386 X	3470	-0-	-2916	-0-		3470	2				N	-0-			-0-							
02	5208 X	4550	-0-	-658	-0-		4550	2				N	-0-			-0-							
03	5766 X	4956	-0-	-810	-0-		4956	2				N	-0-			-0-							
04	5580 X	4205	-0-	-1375	-0-		4205	2				N	-0-			-0-							
05	5053 X	5027	-0-	-26	-0-		5027	2				N	-0-			-0-							
06	4890 X	3775	-0-	-1115	-0-		3775	2				N	-0-			-0-							
BLACK, C. O.												WELL #: 9H			RRCID -> 262098			COMPL. DATE 07/26/2010			TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303		
01	2232 X	1740	-0-	-492	-0-		2	1	1738	2		N	-0-			-0-							
02	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-		2	1	1827	2		N	-0-			-0-							
03	2201 X	1332	-0-	-869	-0-		1	1	1331	2		N	-0-			-0-							
04	2130 X	1296	-0-	-834	-0-		1	1	1295	2		N	-0-			-0-							
05	2201 X	1277	-0-	-924	-0-		1	1	1276	2		N	-0-			-0-							
06	1950 X	1354	-0-	-596	-0-		1	1	1353	2		N	-0-			-0-							
BLACK STONE UNIT A-17												WELL #: 1H			RRCID -> 262107			COMPL. DATE 01/28/2011			TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932		
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-		433	2				N	-0-			-0-							
02	952 N	311	-0-	-641	-0-		311	2				N	-0-			-0-							
03	341 N	280	-0-	-61	-0-		280	2				N	-0-			-0-							
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-		465	2				N	-0-			-0-							
05	341 N	274	-0-	-67	-0-		274	2				N	-0-			-0-							
06	270 N	74	-0-	-196	-0-		74	2				N	-0-			-0-							
NEW HORIZONS EAST UNIT												WELL #: W 1H			RRCID -> 262113			COMPL. DATE 03/19/2011			TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431		
01	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-		35	1	6058	2		N	-0-			-0-							
02	5264 X	5076	-0-	-188	-0-		31	1	5045	2		N	-0-			-0-							
03	5828 X	4495	-0-	-1333	-0-		31	1	4464	2		N	-0-			-0-							
04	5640 X	4247	-0-	-1393	-0-		29	1	4218	2		N	-0-			-0-							
05	5828 X	4770	-0-	-1058	-0-		36	1	4734	2		N	-0-			-0-							
06	5640 X	4707	-0-	-933	-0-		35	1	4672	2		N	-0-			-0-							
HIGGINBOTHAM U UNIT												WELL #: 1H			RRCID -> 262114			COMPL. DATE 01/27/2012			TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613		
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-		385	2				N	-0-			-0-							
02	532 N	281	-0-	-251	-0-		281	2				N	-0-			-0-							
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-		365	2				N	-0-			-0-							
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-		694	2				N	-0-			-0-							
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-		720	2				N	-0-			-0-							
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-		775	2				N	-0-			-0-							
FIGHTIN' IRISH (SL) DU												WELL #: 1HB			RRCID -> 262227			COMPL. DATE 04/20/2011			TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-							
CREST F GU												WELL #: 1HB			RRCID -> 262298			COMPL. DATE 11/26/2012			TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660		
01	3193 X	3138	-0-	-55	-0-		3138	2				N	-0-			-0-							
02	2856 X	2730	-0-	-126	-0-		2730	2				N	-0-			-0-							
03	3162 X	2631	-0-	-531	-0-		2631	2				N	-0-			-0-							
04	3060 X	2888	-0-	-172	-0-		2888	2				N	-0-			-0-							
05	3131 X	2513	-0-	-618	-0-		2513	2				N	-0-			-0-							
06	3030 X	2954	-0-	-76	-0-		2954	2				N	-0-			-0-							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	190	-0-	-120	-0-	190	2			N	-0-		-0-
02	196 N	25	-0-	-171	-0-	25	2			N	-0-		-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-		-0-
04	180 N	23	-0-	-157	-0-	23	2			N	-0-		-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-		-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-		-0-
CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743													
01	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4	1	4407	2	N	-0-		-0-
02	3668 X	3415	-0-	-253	-0-	3	1	3412	2	N	-0-		-0-
03	4495 X	4116	-0-	-379	-0-	4	1	4112	2	N	-0-		-0-
04	4350 X	3420	-0-	-930	-0-	3	1	3417	2	N	-0-		-0-
05	4495 X	4468	-0-	-27	-0-	4	1	4464	2	N	-0-		-0-
06	4260 X	3049	-0-	-1211	-0-	3	1	3046	2	N	-0-		-0-
TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933													
01	3100 X	2375	-0-	-725	-0-	5	1	2370	2	N	-0-		-0-
02	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	5	1	2597	2	N	-0-		-0-
03	2387 X	2375	-0-	-12	-0-	5	1	2370	2	N	-0-		-0-
04	2310 X	1551	-0-	-759	-0-	3	1	1548	2	N	-0-		-0-
05	2883 N	2183	-0-	-700	-0-	4	1	2179	2	N	-0-		-0-
06	2310 N	920	-0-	-1390	-0-	2	1	918	2	N	-0-		-0-
BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963													
01	434 N	70	-0-	-364	-0-	70	2			N	-0-		-0-
02	196 N	78	-0-	-118	-0-	78	2			N	-0-		-0-
03	186 N	27	-0-	-159	-0-	27	2			N	-0-		-0-
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	1	1	747	2	N	-0-		-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-		-0-
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	1	1	584	2	N	-0-		-0-
GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033													
01	4526 X	1364	-0-	-3162	-0-	3	1	1361	2	N	-0-		-0-
02	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	10	1	4811	2	N	-0-		-0-
03	4526 X	2740	-0-	-1786	-0-	5	1	2735	2	N	-0-		-0-
04	4080 X	3494	-0-	-586	-0-	7	1	3487	2	N	-0-		-0-
05	5332 X	3579	-0-	-1753	-0-	7	1	3572	2	N	-0-		-0-
06	5160 X	3232	-0-	-1928	-0-	6	1	3226	2	N	-0-		-0-
COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463													
01	6479 X	5706	-0-	-773	-0-	453	1	5253	2	N	-0-		-0-
02	5852 X	4936	-0-	-916	-0-	239	1	4697	2	N	-0-		-0-
03	6479 X	5667	-0-	-812	-0-	486	1	5181	2	N	-0-		-0-
04	6270 X	4151	-0-	-2119	-0-	248	1	3903	2	N	-0-		-0-
05	6479 X	4732	-0-	-1747	-0-	302	1	4430	2	N	-0-		-0-
06	5520 X	4507	-0-	-1013	-0-	227	1	4280	2	N	-0-		-0-
CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803													
01	2232 X	2046	-0-	-186	-0-	4	1	2042	2	N	-0-		-0-
02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	4	1	1913	2	N	-0-		-0-
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	3	1	1681	2	N	-0-		-0-
04	1980 N	1508	-0-	-472	-0-	3	1	1505	2	N	-0-		-0-
05	2108 N	1496	-0-	-612	-0-	3	1	1493	2	N	-0-		-0-
06	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	4	1	1868	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) XTO ENERGY INC. COWBOYS GAS UNIT													CNTY: PANOLA		
		//CONT.//		16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		945936											
		WELL #:		1		RRCID -> 262392		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 13280		PERF.13045 - 13210			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	6 1	133	2	N	-0-			-0-	
02		555 N	555	-0-	-0-	-0-	24 1	531	2	N	-0-			-0-	
03		425 N	425	-0-	-0-	-0-	18 1	497	2	N	-0-			-0-	
04		120 N	29	-0-	-91	-0-	3 1	26	2	N	-0-			-0-	
05		527 N	96	-0-	-431	-0-	11 1	85	2	N	-0-			-0-	
06		563 N	563	-0-	-0-	-0-	76 1	487	2	N	-0-			-0-	
BLUE RAIDERS (SL) DU													TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593		
		WELL #:		1H		RRCID -> 262491		COMPL. DATE 06/28/2011							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BULLS DU													TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801		
		WELL #:		1H		RRCID -> 262578		COMPL. DATE 11/19/2011							
01		3038 X	2481	-0-	-557	-0-	5 1	2476	2	N	-0-			-0-	
02		2604 X	2255	-0-	-349	-0-	4 1	2251	2	N	-0-			-0-	
03		2976 X	2543	-0-	-433	-0-	5 1	2538	2	N	-0-			-0-	
04		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	6 1	3005	2	N	-0-			-0-	
05		2976 X	2156	-0-	-820	-0-	4 1	2152	2	N	-0-			-0-	
06		2460 X	1809	-0-	-651	-0-	4 1	1805	2	N	-0-			-0-	
SEMPRA ENERGY GAS UNIT II													TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493		
		WELL #:		1H		RRCID -> 262657		COMPL. DATE 07/23/2011							
01		8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	2		N	-0-			-0-	
02		4424 X	2959	-0-	-1465	-0-	2959	2		N	-0-			-0-	
03		4898 X	2819	-0-	-2079	-0-	2819	2		N	-0-			-0-	
04		4740 X	2620	-0-	-2120	-0-	2620	2		N	-0-			-0-	
05		4898 X	2635	-0-	-2263	-0-	2635	2		N	-0-			-0-	
06		5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2		N	-0-			-0-	
DANUBE													TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152		
		WELL #:		1H		RRCID -> 262743		COMPL. DATE 08/11/2011							
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-	
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-	
03		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-	
04		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-	
05		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-	
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-	
DEMON DEACONS DU													TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690		
		WELL #:		1HB		RRCID -> 262751		COMPL. DATE 08/15/2011							
01		7378 X	7104	-0-	-274	-0-	7104	2		N	-0-			-0-	
02		6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2		N	-0-			-0-	
03		7347 X	7120	-0-	-227	-0-	7120	2		N	-0-			-0-	
04		7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2		N	-0-			-0-	
05		7378 X	6554	-0-	-824	-0-	6554	2		N	-0-			-0-	
06		7140 X	6310	-0-	-830	-0-	6310	2		N	-0-			-0-	
TEXANS DU													TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383		
		WELL #:		1H		RRCID -> 262757		COMPL. DATE 08/13/2011							
01		6572 X	4054	-0-	-2518	-0-	4054	2		N	-0-			-0-	
02		5936 X	980	-0-	-4956	-0-	980	2		N	-0-			-0-	
03		6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2		N	-0-			-0-	
04		6360 X	6315	-0-	-45	-0-	6315	2		N	-0-			-0-	
05		6572 X	1904	-0-	-4668	-0-	1904	2		N	-0-			-0-	
06		7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2		N	-0-			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	2	1	1639	2	N	-0-			-0-		
02	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	2	1	1551	2	N	-0-			-0-		
03	1581 X	1351	-0-	-230	-0-	6	1	1345	2	N	-0-			-0-		
04	1590 X	549	-0-	-1041	-0-	2	1	547	2	N	-0-			-0-		
05	1705 X	277	-0-	-1428	-0-	1	1	276	2	N	-0-			-0-		
06	1650 X	266	-0-	-1384	-0-	1	1	265	2	N	-0-			-0-		
BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951																
01	21216 X	21216	-0-	-0-	-0-	21216	2			N	-0-			33		
02	19755 X	19755	-0-	-0-	-0-	19755	2			N	-0-			33		
03	21104 X	21104	-0-	-0-	-0-	21104	2			N	-0-			33		
04	18331 X	18331	-0-	-0-	-0-	18331	2			N	-0-			33		
05	20038 X	20038	-0-	-0-	-0-	20038	2			N	-0-			33		
06	17552 X	17552	-0-	-0-	-0-	17552	2			N	-0-			33		
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305																
01	2263 X	1787	-0-	-476	-0-	2	1	1785	2	N	-0-			-0-		
02	2044 X	1187	-0-	-857	-0-	1	1	1186	2	N	-0-			-0-		
03	2790 X	1449	-0-	-1341	-0-	1	1	1448	2	N	-0-			-0-		
04	2700 X	2110	-0-	-590	-0-	2	1	2108	2	N	-0-			-0-		
05	2790 X	2541	-0-	-249	-0-	3	1	2538	2	N	-0-			-0-		
06	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2	1	2265	2	N	-0-			-0-		
JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791																
01	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	3	1	2825	2	N	-0-			-0-		
02	2268 X	1348	-0-	-920	-0-	1	1	1347	2	N	-0-			-0-		
03	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	3	1	2729	2	N	-0-			-0-		
04	68617 X	68617	-0-	-0-	-0-	70	1	68547	2	N	-0-			-0-		
05	79945 X	79945	-0-	-0-	-0-	86	1	79859	2	N	-0-			-0-		
06	47511 X	47511	-0-	-0-	-0-	48	1	47463	2	N	-0-			-0-		
SOONERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262939 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13898 - 18320																
01	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-			-0-		
02	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-			-0-		
03	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-			-0-		
04	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-			-0-		
05	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-			-0-		
06	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-			-0-		
LOBOS DU WELL #: 1H RRCID -> 262954 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12898 PERF.13120 - 19063																
01	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	7	1	3410	2	N	-0-			-0-		
02	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	6	1	2899	2	N	-0-			-0-		
03	3379 X	3114	-0-	-265	-0-	6	1	3108	2	N	-0-			-0-		
04	3270 X	3020	-0-	-250	-0-	6	1	3014	2	N	-0-			-0-		
05	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	7	1	3474	2	N	-0-			-0-		
06	3270 X	2981	-0-	-289	-0-	6	1	2975	2	N	-0-			-0-		
GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212																
01	24337 X	24337	-0-	-0-	-0-	24337	2			N	-0-			-0-		
02	20536 X	20536	-0-	-0-	-0-	20536	2			N	-0-			-0-		
03	17159 X	17159	-0-	-0-	-0-	17159	2			N	-0-			-0-		
04	23959 X	23959	-0-	-0-	-0-	23959	2			N	-0-			-0-		
05	22046 X	22046	-0-	-0-	-0-	22046	2			N	-0-			-0-		
06	15788 X	15788	-0-	-0-	-0-	15788	2			N	-0-			-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 3870 - 4017											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
01	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-
02	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-
03	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-
04	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-
05	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-
06	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-
PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 10929 - 15791											
01	6913 X	3626	-0-	-3287	-0-	3626	2			N	-0-
02	6244 X	4578	-0-	-1666	-0-	4578	2			N	-0-
03	6913 X	4936	-0-	-1977	-0-	4936	2			N	-0-
04	4860 X	4172	-0-	-688	-0-	4172	2			N	-0-
05	5084 X	4845	-0-	-239	-0-	4845	2			N	-0-
06	4920 X	4283	-0-	-637	-0-	4283	2			N	-0-
ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 13750 - 20383											
01	6138 X	5450	-0-	-688	-0-	433	1	5017	2	N	-0-
02	5544 X	4438	-0-	-1106	-0-	215	1	4223	2	N	-0-
03	6138 X	5501	-0-	-637	-0-	471	1	5030	2	N	-0-
04	5940 X	3563	-0-	-2377	-0-	213	1	3350	2	N	-0-
05	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	351	1	5147	2	N	-0-
06	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	271	1	5117	2	N	-0-
BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF. 12110 - 16342											
01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	3	1	1294	2	N	-0-
02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	4	1	1769	2	N	-0-
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	3	1	1355	2	N	-0-
04	1260 N	1039	-0-	-221	-0-	2	1	1037	2	N	-0-
05	1953 N	1177	-0-	-776	-0-	2	1	1175	2	N	-0-
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	3	1	1615	2	N	-0-
BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF. 13010 - 19203											
01	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	304	1	6550	2	N	-0-
02	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	254	1	5569	2	N	-0-
03	6727 X	6718	-0-	-9	-0-	293	1	6425	2	N	-0-
04	6510 X	5464	-0-	-1046	-0-	237	1	5227	2	N	-0-
05	6727 X	6052	-0-	-675	-0-	264	1	5788	2	N	-0-
06	6510 X	5423	-0-	-1087	-0-	237	1	5186	2	N	-0-
PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF. 13220 - 18743											
01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	3	1	1719	2	N	-0-
02	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	4	1	2073	2	N	-0-
03	1798 N	1157	-0-	-641	-0-	2	1	1155	2	N	-0-
04	1680 N	951	-0-	-729	-0-	2	1	949	2	N	-0-
05	2294 N	1935	-0-	-359	-0-	4	1	1931	2	N	-0-
06	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	4	1	1837	2	N	-0-
GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF. 13350 - 19023											
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-
04	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	4464 X	3393	-0-	-1071	-0-	148 1	3245 2	N	-0-			-0-		
02	3612 X	2981	-0-	-631	-0-	133 1	2848 2	N	-0-			-0-		
03	3844 X	3106	-0-	-738	-0-	148 1	2958 2	N	-0-			-0-		
04	3570 X	2691	-0-	-879	-0-	143 1	2548 2	N	-0-			-0-		
05	3689 X	2997	-0-	-692	-0-	148 1	2849 2	N	-0-			-0-		
06	3270 X	2793	-0-	-477	-0-	143 1	2650 2	N	-0-			-0-		
BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104														
01	19134 X	19134	-0-	-0-	-0-	19134 2		N	-0-			-0-		
02	15222 X	15222	-0-	-0-	-0-	15222 2		N	-0-			-0-		
03	14818 X	14499	-0-	-319	-0-	14499 2		N	-0-			-0-		
04	14340 X	13230	-0-	-1110	-0-	13230 2		N	-0-			-0-		
05	14818 X	11497	-0-	-3321	-0-	11497 2		N	-0-			-0-		
06	14340 X	12406	-0-	-1934	-0-	12406 2		N	-0-			-0-		
BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154														
01	14446 X	8121	-0-	-6325	-0-	8121 2		N	-0-			-0-		
02	12544 X	4402	-0-	-8142	-0-	4402 2		N	-0-			-0-		
03	13888 X	3250	-0-	-10638	-0-	3250 2		N	-0-			-0-		
04	13440 X	3149	-0-	-10291	-0-	3149 2		N	-0-			-0-		
05	16687 X	16687	-0-	-0-	-0-	16687 2		N	-0-			-0-		
06	11757 X	11757	-0-	-0-	-0-	11757 2		N	-0-			-0-		
BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004														
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-			-0-		
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-			-0-		
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-		
04	120 N	21	-0-	-99	-0-	21 2		N	-0-			-0-		
05	124 N	24	-0-	-100	-0-	24 2		N	-0-			-0-		
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-		
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: 0 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789														
01	7657 X	6085	-0-	-1572	-0-	35 1	6050 2	N	-0-			-0-		
02	6916 X	4578	-0-	-2338	-0-	28 1	4550 2	N	-0-			-0-		
03	7657 X	7180	-0-	-477	-0-	49 1	7131 2	N	-0-			-0-		
04	7410 X	6200	-0-	-1210	-0-	43 1	6157 2	N	-0-			-0-		
05	6851 X	6450	-0-	-401	-0-	49 1	6401 2	N	-0-			-0-		
06	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	53 1	6987 2	N	-0-			-0-		
HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103														
01	1519 N	1180	-0-	-339	-0-	2 1	1178 2	N	-0-			-0-		
02	1372 N	1005	-0-	-367	-0-	2 1	1003 2	N	-0-			-0-		
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	3 1	1538 2	N	-0-			-0-		
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	2 1	1223 2	N	-0-			-0-		
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	3 1	1347 2	N	-0-			-0-		
06	1500 N	1355	-0-	-145	-0-	3 1	1352 2	N	-0-			-0-		
CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750														
01	4371 X	4063	-0-	-308	-0-	4063 2		N	-0-			-0-		
02	3948 X	2697	-0-	-1251	-0-	2697 2		N	-0-			-0-		
03	4805 X	3625	-0-	-1180	-0-	3625 2		N	-0-			-0-		
04	4650 X	3347	-0-	-1303	-0-	3347 2		N	-0-			-0-		
05	4805 X	3340	-0-	-1465	-0-	3340 2		N	-0-			-0-		
06	3930 X	1353	-0-	-2577	-0-	1353 2		N	-0-			-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2	N	-0-			-0-
02	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2	N	-0-			-0-
03	2542 X	1846	-0-	-696	-0-	1846	2	N	-0-			-0-
04	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2	N	-0-			-0-
05	2542 X	2085	-0-	-457	-0-	2085	2	N	-0-			-0-
06	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2	N	-0-			-0-
LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029												
01	8091 X	5341	-0-	-2750	-0-	5341	2	N	-0-			-0-
02	6300 X	3471	-0-	-2829	-0-	3471	2	N	-0-			-0-
03	5735 X	4790	-0-	-945	-0-	4790	2	N	-0-			-0-
04	5550 X	3164	-0-	-2386	-0-	3164	2	N	-0-			-0-
05	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2	N	-0-			-0-
06	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2	N	-0-			-0-
THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	9145 X	8321	-0-	-824	-0-	8321	2	N	-0-			-0-
02	7644 X	6527	-0-	-1117	-0-	6527	2	N	-0-			-0-
03	8463 X	6765	-0-	-1698	-0-	6765	2	N	-0-			-0-
04	8040 X	7999	-0-	-41	-0-	7999	2	N	-0-			-0-
05	8308 X	7962	-0-	-346	-0-	7962	2	N	-0-			-0-
06	8040 X	6637	-0-	-1403	-0-	6637	2	N	-0-			-0-
THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	3224 X	2381	-0-	-843	-0-	2381	2	N	-0-			-0-
02	2912 X	1884	-0-	-1028	-0-	1884	2	N	-0-			-0-
03	3224 X	1875	-0-	-1349	-0-	1875	2	N	-0-			-0-
04	2490 X	1833	-0-	-657	-0-	1833	2	N	-0-			-0-
05	2387 X	810	-0-	-1577	-0-	810	2	N	-0-			-0-
06	2310 X	2306	-0-	-4	-0-	2306	2	N	-0-			-0-
WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
01	8959 X	6833	-0-	-2126	-0-	39	1	6794	2	N	-0-	-0-
02	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	49	1	8158	2	N	-0-	-0-
03	8835 X	6351	-0-	-2484	-0-	43	1	6308	2	N	-0-	-0-
04	7950 X	5832	-0-	-2118	-0-	40	1	5792	2	N	-0-	-0-
05	9083 X	6679	-0-	-2404	-0-	50	1	6629	2	N	-0-	-0-
06	8790 X	7688	-0-	-1102	-0-	58	1	7630	2	N	-0-	-0-
WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401												
01	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5	1	5052	2	N	-0-	-0-
02	3948 X	3680	-0-	-268	-0-	4	1	3676	2	N	-0-	-0-
03	4774 X	4208	-0-	-566	-0-	4	1	4204	2	N	-0-	-0-
04	4890 X	3541	-0-	-1349	-0-	4	1	3537	2	N	-0-	-0-
05	5053 X	3446	-0-	-1607	-0-	4	1	3442	2	N	-0-	-0-
06	4890 X	3118	-0-	-1772	-0-	3	1	3115	2	N	-0-	-0-
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532												
01	26297 X	26297	-0-	-0-	-0-	26297	2			Y	-0-	54
02	21659 X	21659	-0-	-0-	-0-	21659	2			Y	-0-	54
03	22265 X	22265	-0-	-0-	-0-	22265	2			Y	-0-	54
04	18874 X	18874	-0-	-0-	-0-	18874	2			Y	-0-	54
05	17266 X	17266	-0-	-0-	-0-	17266	2			Y	-0-	54
06	15677 X	15677	-0-	-0-	-0-	15677	2			Y	-0-	54
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775												
01	5270 X	4483	-0-	-787	-0-	26	1	4457	2	N	-0-	-0-
02	4648 X	3972	-0-	-676	-0-	24	1	3948	2	N	-0-	-0-
03	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	36	1	5264	2	N	-0-	-0-
04	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	33	1	4817	2	N	-0-	-0-
05	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	37	1	4912	2	N	-0-	-0-
06	5130 X	5051	-0-	-79	-0-	38	1	5013	2	N	-0-	-0-
DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429												
01	2790 X	2615	-0-	-175	-0-	2615	2			N	-0-	-0-
02	2436 X	2199	-0-	-237	-0-	2199	2			N	-0-	-0-
03	2604 X	2359	-0-	-245	-0-	2359	2			N	-0-	-0-
04	2520 X	1897	-0-	-623	-0-	1897	2			N	-0-	-0-
05	2604 X	2365	-0-	-239	-0-	2365	2			N	-0-	-0-
06	2520 X	2278	-0-	-242	-0-	2278	2			N	-0-	-0-
PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	10986 X	10986	-0-	-0-	-0-	22	1	10964	2	N	-0-	-0-
02	9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	19	1	9860	2	N	-0-	-0-
03	10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	20	1	10466	2	N	-0-	-0-
04	10620 X	9858	-0-	-762	-0-	19	1	9839	2	N	-0-	-0-
05	10974 X	10230	-0-	-744	-0-	20	1	10210	2	N	-0-	-0-
06	10620 X	7841	-0-	-2779	-0-	15	1	7826	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	27955 X	27955	-0-	-0-	-0-	2220	1	25735	2	N	-0-			-0-
02	15058 X	15058	-0-	-0-	-0-	729	1	14329	2	N	-0-			-0-
03	14787 X	14313	-0-	-474	-0-	1226	1	13087	2	N	-0-			-0-
04	19140 X	18516	-0-	-624	-0-	1107	1	17409	2	N	-0-			-0-
05	19778 X	9639	-0-	-10139	-0-	615	1	9024	2	N	-0-			-0-
06	19140 X	15709	-0-	-3431	-0-	791	1	14918	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12040 - 19083														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	5146 X	4193	-0-	-953	-0-	4193	2			N	-0-			-0-
02	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-			-0-
03	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-			-0-
04	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-			-0-
05	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-			-0-
06	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	10577 X	10577	-0-	-0-	-0-	10577	2			N	-0-			-0-
02	9902 X	9902	-0-	-0-	-0-	9902	2			N	-0-			-0-
03	11966 X	2467	-0-	-9499	-0-	2467	2			N	-0-			-0-
04	11580 X	7505	-0-	-4075	-0-	7505	2			N	-0-			-0-
05	11966 X	5993	-0-	-5973	-0-	5993	2			N	-0-			-0-
06	10620 X	9303	-0-	-1317	-0-	9303	2			N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916														
01	6634 X	5711	-0-	-923	-0-	6	1	5705	2	N	-0-			-0-
02	6048 X	5980	-0-	-68	-0-	6	1	5974	2	N	-0-			-0-
03	6696 X	6016	-0-	-680	-0-	6	1	6010	2	N	-0-			-0-
04	6480 X	4019	-0-	-2461	-0-	4	1	4015	2	N	-0-			-0-
05	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	8	1	7509	2	N	-0-			-0-
06	6420 X	5026	-0-	-1394	-0-	5	1	5021	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														//CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA									
XTO ENERGY INC.														//CONT.// 945936																	
WOLFPACK (SL) DU														WELL #: 1HB				RRCID -> 265514				COMPL. DATE 03/13/2011				TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-					
GOLDEN GOPHERS DU														WELL #: 1H				RRCID -> 265518				COMPL. DATE 01/27/2011				TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083					
01	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	2439	2	N			-0-										-0-					
02	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	1930	2	N			-0-										-0-					
03	3348	X	1173	-0-	-2175	-0-	-0-		1	1	1172	2	N			-0-										-0-					
04	3240	X	894	-0-	-2346	-0-	-0-		1	1	893	2	N			-0-										-0-					
05	3348	X	1008	-0-	-2340	-0-	-0-		1	1	1007	2	N			-0-										-0-					
06	2370	X	1463	-0-	-907	-0-	-0-		1	1	1462	2	N			-0-										-0-					
HILLTOPPERS DU														WELL #: 1H				RRCID -> 265543				COMPL. DATE 08/03/2011				TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253					
01	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	-0-		2619	2			N			-0-										-0-					
02	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	-0-		1973	2			N			-0-										-0-					
03	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	-0-		2395	2			N			-0-										-0-					
04	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	-0-		2293	2			N			-0-										-0-					
05	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	-0-		2334	2			N			-0-										-0-					
06	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	-0-		2175	2			N			-0-										-0-					
CONGO														WELL #: B 1				RRCID -> 265649				COMPL. DATE 12/04/2017				TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421					
01	58932	X	58932	-0-	-0-	-0-	-0-		58932	2			N			-0-										-0-					
02	49287	X	49287	-0-	-0-	-0-	-0-		49287	2			N			-0-										-0-					
03	52903	X	52903	-0-	-0-	-0-	-0-		52903	2			N			-0-										-0-					
04	49034	X	49034	-0-	-0-	-0-	-0-		49034	2			N			-0-										-0-					
05	50309	X	50309	-0-	-0-	-0-	-0-		50309	2			N			-0-										-0-					
06	53361	X	53361	-0-	-0-	-0-	-0-		53361	2			N			-0-										-0-					
PIRATES (SL) DU														WELL #: 2H				RRCID -> 265830				COMPL. DATE 02/03/2012				TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-					
PIRATES (SL) DU														WELL #: 2HB				RRCID -> 265831				COMPL. DATE 02/04/2012				TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-					
RHINE														WELL #: 1H				RRCID -> 265835				COMPL. DATE 10/01/2011				TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-					
04	14B2	EXT	116	-0-	116	116	116		116	2			N			-0-										-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-					
06	14B2	EXT	5	-0-	5	121	121		5	2			N			-0-										-0-					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5084 X	4895	-0-	-189	-0-	28	1	4867	2	N	-0-	-0-
02	4984 X	4522	-0-	-462	-0-	27	1	4495	2	N	-0-	-0-
03	5518 X	4554	-0-	-964	-0-	31	1	4523	2	N	-0-	-0-
04	5340 X	4818	-0-	-522	-0-	33	1	4785	2	N	-0-	-0-
05	5022 X	4476	-0-	-546	-0-	34	1	4442	2	N	-0-	-0-
06	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	38	1	5047	2	N	-0-	-0-
MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783												
01	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	15	1	7391	2	N	-0-	-0-
02	4424 X	2587	-0-	-1837	-0-	5	1	2582	2	N	-0-	-0-
03	6355 X	201	-0-	-6154	-0-	201	2			N	-0-	-0-
04	7170 X	55	-0-	-7115	-0-	55	2			N	-0-	-0-
05	7409 X	5856	-0-	-1553	-0-	11	1	5845	2	N	-0-	-0-
06	7170 X	4912	-0-	-2258	-0-	10	1	4902	2	N	-0-	-0-
HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245												
01	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	5	1	4773	2	N	-0-	-0-
02	3108 X	2436	-0-	-672	-0-	3	1	2433	2	N	-0-	-0-
03	3441 X	2506	-0-	-935	-0-	3	1	2503	2	N	-0-	-0-
04	4620 X	2677	-0-	-1943	-0-	3	1	2674	2	N	-0-	-0-
05	4774 X	2351	-0-	-2423	-0-	3	1	2348	2	N	-0-	-0-
06	4620 X	2216	-0-	-2404	-0-	2	1	2214	2	N	-0-	-0-
MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048												
01	12379 X	12379	-0-	-0-	-0-	12	1	12367	2	N	-0-	-0-
02	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	7	1	7609	2	N	-0-	-0-
03	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	7	1	7198	2	N	-0-	-0-
04	7350 X	6552	-0-	-798	-0-	6	1	6546	2	N	-0-	-0-
05	7595 X	5371	-0-	-2224	-0-	5	1	5366	2	N	-0-	-0-
06	7350 X	5305	-0-	-2045	-0-	5	1	5300	2	N	-0-	-0-
AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TERRAPINS DU WELL #: B 1 RRCID -> 266812 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13735 - 18673														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
TERRAPINS DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378														
01	27761	X	27761	-0-	-0-	-0-	27761	2				N	-0-	-0-
02	32880	X	32880	-0-	-0-	-0-	32880	2				N	-0-	-0-
03	31773	X	31773	-0-	-0-	-0-	31773	2				N	-0-	-0-
04	25202	X	25202	-0-	-0-	-0-	25202	2				N	-0-	-0-
05	29872	X	29872	-0-	-0-	-0-	29872	2				N	-0-	-0-
06	27452	X	27452	-0-	-0-	-0-	27452	2				N	-0-	-0-
SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063														
01	16492	X	8155	-0-	-8337	-0-	16	1	8139	2		N	-0-	-0-
02	14896	X	11262	-0-	-3634	-0-	22	1	11240	2		N	-0-	-0-
03	16492	X	3782	-0-	-12710	-0-	8	1	3774	2		N	-0-	-0-
04	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	19	1	9591	2		N	-0-	-0-
05	12462	X	40	-0-	-12422	-0-	40	2				N	-0-	-0-
06	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	31	1	15345	2		N	-0-	-0-
BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093														
01	8556	X	6179	-0-	-2377	-0-	6	1	6173	2		N	-0-	-0-
02	7728	X	6265	-0-	-1463	-0-	6	1	6259	2		N	-0-	-0-
03	8556	X	8048	-0-	-508	-0-	8	1	8040	2		N	-0-	-0-
04	16446	X	16446	-0-	-0-	-0-	16	1	16430	2		N	-0-	-0-
05	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	12	1	12325	2		N	-0-	-0-
06	20430	X	20430	-0-	-0-	-0-	20	1	20410	2		N	-0-	-0-
BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571														
01	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5	1	5395	2		N	-0-	-0-
02	4256	X	3760	-0-	-496	-0-	4	1	3756	2		N	-0-	-0-
03	4712	X	4129	-0-	-583	-0-	4	1	4125	2		N	-0-	-0-
04	5220	X	4401	-0-	-819	-0-	4	1	4397	2		N	-0-	-0-
05	5394	X	4340	-0-	-1054	-0-	5	1	4335	2		N	-0-	-0-
06	5220	X	4299	-0-	-921	-0-	4	1	4295	2		N	-0-	-0-
HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465														
01	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	8	1	7791	2		N	-0-	-0-
02	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	5	1	4949	2		N	-0-	-0-
03	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	6	1	5532	2		N	-0-	-0-
04	7560	X	4013	-0-	-3547	-0-	4	1	4009	2		N	-0-	-0-
05	7812	X	3462	-0-	-4350	-0-	4	1	3458	2		N	-0-	-0-
06	7560	X	3895	-0-	-3665	-0-	4	1	3891	2		N	-0-	-0-
BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453														
01	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8	1	8570	2		N	-0-	-0-
02	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	11	1	11437	2		N	-0-	-0-
03	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	11	1	11657	2		N	-0-	-0-
04	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7	1	7325	2		N	-0-	-0-
05	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	10	1	9969	2		N	-0-	-0-
06	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14	1	14633	2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) XTO ENERGY INC. EVANS, CORNELIUS														CNTY: PANOLA							
//CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED //CONT.// 945936														CAPACITY							
WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
01		4092 X	4006	-0-	-86	-0-	-0-		4	1	4002	2	Y	-0-			19				
02		3724 X	3549	-0-	-175	-0-	-0-		4	1	3545	2	Y	-0-			19				
03		4123 X	2474	-0-	-1649	-0-	-0-		2	1	2472	2	Y	-0-			19				
04		3990 X	3685	-0-	-305	-0-	-0-		4	1	3681	2	Y	-0-			19				
05		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	-0-		77	1	4772	2	Y	-0-			19				
06		4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	-0-		229	1	4662	2	Y	-0-			19				
EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352																					
01		7874 X	7565	-0-	-309	-0-	-0-		7	1	7558	2	Y	-0-			-0-				
02		7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	7281	2	Y	-0-			-0-				
03		7967 X	7359	-0-	-608	-0-	-0-		7	1	7352	2	Y	-0-			-0-				
04		7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	7708	2	Y	-0-			-0-				
05		8060 X	7639	-0-	-421	-0-	-0-		89	1	7550	2	Y	-0-			-0-				
06		8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	-0-		390	1	7944	2	Y	-0-			-0-				
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 267912 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681																					
01		8401 X	5081	-0-	-3320	-0-	-0-		29	1	5052	2	N	-0-			-0-				
02		7588 X	4808	-0-	-2780	-0-	-0-		29	1	4779	2	N	-0-			-0-				
03		8029 X	5990	-0-	-2039	-0-	-0-		41	1	5949	2	N	-0-			-0-				
04		6750 X	5347	-0-	-1403	-0-	-0-		37	1	5310	2	N	-0-			-0-				
05		6200 X	5439	-0-	-761	-0-	-0-		41	1	5398	2	N	-0-			-0-				
06		6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	5992	2	N	-0-			-0-				
RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083																					
01		7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	-0-		340	1	7478	2	N	-0-			-0-				
02		6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	-0-		282	1	6319	2	N	-0-			-0-				
03		6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	-0-		263	1	5911	2	N	-0-			-0-				
04		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	-0-		463	1	4041	2	N	-0-			-0-				
05		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	-0-		485	1	3801	2	N	-0-			-0-				
06		6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	-0-		823	1	5243	2	N	-0-			-0-				
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763																					
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278																					
01		5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	-0-		5559	2			N	-0-			-0-				
02		4760 X	4126	-0-	-634	-0-	-0-		4126	2			N	-0-			-0-				
03		4929 X	4101	-0-	-828	-0-	-0-		4101	2			N	-0-			-0-				
04		5370 X	4210	-0-	-1160	-0-	-0-		4210	2			N	-0-			-0-				
05		5549 X	4793	-0-	-756	-0-	-0-		4793	2			N	-0-			-0-				
06		5370 X	1674	-0-	-3696	-0-	-0-		1674	2			N	-0-			-0-				
SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695																					
01		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	-0-		3726	2			N	-0-			-0-				
02		3444 X	3346	-0-	-98	-0-	-0-		3346	2			N	-0-			-0-				
03		3813 X	2829	-0-	-984	-0-	-0-		2829	2			N	-0-			-0-				
04		3690 X	2677	-0-	-1013	-0-	-0-		2677	2			N	-0-			-0-				
05		3720 X	2884	-0-	-836	-0-	-0-		2884	2			N	-0-			-0-				
06		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	-0-		3694	2			N	-0-			-0-				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																					
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3SL RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680																					
01	16827	X	16827		-0-	-0-		-0-	17	1	16810	2	N		-0-					-0-	
02	14638	X	14638		-0-	-0-		-0-	15	1	14623	2	N		-0-					-0-	
03	15500	X	11092		-0-	-4408		-0-	11	1	11081	2	N		-0-					-0-	
04	15000	X	8702		-0-	-6298		-0-	9	1	8693	2	N		-0-					-0-	
05	15814	X	15814		-0-	-0-		-0-	16	1	15798	2	N		-0-					-0-	
06	15000	X	11503		-0-	-3497		-0-	12	1	11491	2	N		-0-					-0-	

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463																					
01	14173	X	14173		-0-	-0-		-0-	82	1	14091	2	N		-0-					-0-	
02	10668	X	10125		-0-	-543		-0-	61	1	10064	2	N		-0-					-0-	
03	11811	X	9395		-0-	-2416		-0-	64	1	9331	2	N		-0-					-0-	
04	11430	X	9204		-0-	-2226		-0-	63	1	9141	2	N		-0-					-0-	
05	11811	X	7756		-0-	-4055		-0-	59	1	7697	2	N		-0-					-0-	
06	11430	X	7218		-0-	-4212		-0-	54	1	7164	2	N		-0-					-0-	

WARRIORS DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163																					
01	0	Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
02	0	Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
03	0	Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
04	0	Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
05	0	Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
06	0	Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	

ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246																					
01	5859	X	5429		-0-	-430		-0-	5	1	5424	2	N		-0-					-0-	
02	5292	X	4664		-0-	-628		-0-	5	1	4659	2	N		-0-					-0-	
03	5332	X	5124		-0-	-208		-0-	5	1	5119	2	N		-0-					-0-	
04	5250	X	5066		-0-	-184		-0-	5	1	5061	2	N		-0-					-0-	
05	5425	X	159		-0-	-5266		-0-	159	2			N		-0-					-0-	
06	5485	X	5485		-0-	-0-		-0-	6	1	5479	2	N		-0-					-0-	

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594																					
01	9424	X	9316		-0-	-108		-0-	9	1	9307	2	N		-0-					-0-	
02	8512	X	7293		-0-	-1219		-0-	7	1	7286	2	N		-0-					-0-	
03	9052	X	8171		-0-	-881		-0-	8	1	8163	2	N		-0-					-0-	
04	9030	X	8530		-0-	-500		-0-	9	1	8521	2	N		-0-					-0-	
05	9331	X	8556		-0-	-775		-0-	9	1	8547	2	N		-0-					-0-	
06	9030	X	7819		-0-	-1211		-0-	8	1	7811	2	N		-0-					-0-	

BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193																					
01	22186	X	22186		-0-	-0-		-0-	22186	2			N		-0-					-0-	
02	13161	X	13161		-0-	-0-		-0-	13161	2			N		-0-					-0-	
03	13114	X	13114		-0-	-0-		-0-	13114	2			N		-0-					-0-	
04	33788	X	33788		-0-	-0-		-0-	33788	2			N		-0-					-0-	
05	30056	X	30056		-0-	-0-		-0-	30056	2			N		-0-					-0-	
06	23204	X	23204		-0-	-0-		-0-	23204	2			N		-0-					-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	13805 X	13805	-0-	-0-	-0-	14	1	13791	2	N	-0-	-0-
02	12198 X	12198	-0-	-0-	-0-	13	1	12185	2	N	-0-	-0-
03	11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	11	1	11453	2	N	-0-	-0-
04	11965 X	11965	-0-	-0-	-0-	12	1	11953	2	N	-0-	-0-
05	12955 X	12955	-0-	-0-	-0-	13	1	12942	2	N	-0-	-0-
06	14204 X	14204	-0-	-0-	-0-	15	1	14189	2	N	-0-	-0-
LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685												
01	11470 X	6561	-0-	-4909	-0-	6	1	6555	2	N	-0-	-0-
02	11984 X	9027	-0-	-2957	-0-	9	1	9018	2	N	-0-	-0-
03	13268 X	11889	-0-	-1379	-0-	12	1	11877	2	N	-0-	-0-
04	12840 X	11172	-0-	-1668	-0-	11	1	11161	2	N	-0-	-0-
05	11056 X	11056	-0-	-0-	-0-	12	1	11044	2	N	-0-	-0-
06	11520 X	5964	-0-	-5556	-0-	6	1	5958	2	N	-0-	-0-
GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023												
01	4309 X	4268	-0-	-41	-0-	4	1	4264	2	N	-0-	-0-
02	3668 X	3433	-0-	-235	-0-	4	1	3429	2	N	-0-	-0-
03	4030 X	3897	-0-	-133	-0-	18	1	3879	2	N	-0-	-0-
04	4140 X	3463	-0-	-677	-0-	16	1	3447	2	N	-0-	-0-
05	4278 X	3610	-0-	-668	-0-	16	1	3594	2	N	-0-	-0-
06	4140 X	3935	-0-	-205	-0-	17	1	3918	2	N	-0-	-0-
BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813												
01	9176 X	7025	-0-	-2151	-0-	7025	2			N	-0-	-0-
02	8288 X	5593	-0-	-2695	-0-	5593	2			N	-0-	-0-
03	8990 X	5747	-0-	-3243	-0-	5747	2			N	-0-	-0-
04	7740 X	7291	-0-	-449	-0-	7291	2			N	-0-	-0-
05	7533 X	7018	-0-	-515	-0-	7018	2			N	-0-	-0-
06	6810 X	5707	-0-	-1103	-0-	5707	2			N	-0-	-0-
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383												
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
REDHAWKS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 271698 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12520 - 19135												
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
URAL WELL #: B 1SL RRCID -> 271986 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11950 - 17526												
01	12307 X	7869	-0-	-4438	-0-	7869	2			N	-0-	-0-
02	11116 X	8021	-0-	-3095	-0-	8021	2			N	-0-	-0-
03	10013 X	7624	-0-	-2389	-0-	7624	2			N	-0-	-0-
04	9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-	-0-
05	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-	-0-
06	8580 X	8533	-0-	-47	-0-	8533	2			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480														
01	35091	X	35091	-0-	-0-	-0-	35091	2				N	-0-	-0-
02	28114	X	28114	-0-	-0-	-0-	28114	2				N	-0-	-0-
03	35340	X	35340	-0-	-0-	-0-	35340	2				N	-0-	-0-
04	26912	X	26912	-0-	-0-	-0-	26912	2				N	-0-	-0-
05	33765	X	33765	-0-	-0-	-0-	33765	2				N	-0-	-0-
06	29080	X	29080	-0-	-0-	-0-	29080	2				N	-0-	-0-
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316														
01	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	5	1	4774	2		N	-0-	-0-
02	4228	X	4080	-0-	-148	-0-	4	1	4076	2		N	-0-	-0-
03	4681	X	4249	-0-	-432	-0-	4	1	4245	2		N	-0-	-0-
04	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	9	1	8662	2		N	-0-	-0-
05	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	10	1	9375	2		N	-0-	-0-
06	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7	1	7007	2		N	-0-	-0-
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377														
01	7161	X	6608	-0-	-553	-0-	38	1	6570	2		N	-0-	-0-
02	6468	X	4985	-0-	-1483	-0-	30	1	4955	2		N	-0-	-0-
03	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	51	1	7446	2		N	-0-	-0-
04	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	48	1	6939	2		N	-0-	-0-
05	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	56	1	7340	2		N	-0-	-0-
06	7260	X	2701	-0-	-4559	-0-	20	1	2681	2		N	-0-	-0-
BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203														
01	24230	X	24230	-0-	-0-	-0-	48	1	24182	2		N	-0-	-0-
02	22203	X	22203	-0-	-0-	-0-	43	1	22160	2		N	-0-	-0-
03	18132	X	18132	-0-	-0-	-0-	35	1	18097	2		N	-0-	-0-
04	22392	X	22392	-0-	-0-	-0-	43	1	22349	2		N	-0-	-0-
05	16391	X	16391	-0-	-0-	-0-	32	1	16359	2		N	-0-	-0-
06	15644	X	15644	-0-	-0-	-0-	30	1	15614	2		N	-0-	-0-
EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710														
01	7595	X	6650	-0-	-945	-0-	6	1	6644	2		N	-0-	-0-
02	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8	1	8166	2		N	-0-	-0-
03	8370	X	7794	-0-	-576	-0-	8	1	7786	2		N	-0-	-0-
04	8100	X	7178	-0-	-922	-0-	7	1	7171	2		N	-0-	-0-
05	9052	X	8371	-0-	-681	-0-	115	1	8256	2		N	-0-	-0-
06	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	461	1	9397	2		N	-0-	-0-
PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820														
01	14787	X	11318	-0-	-3469	-0-	11318	2				N	-0-	-0-
02	12208	X	10723	-0-	-1485	-0-	10723	2				N	-0-	-0-
03	13113	X	11412	-0-	-1701	-0-	11412	2				N	-0-	-0-
04	12000	X	11630	-0-	-370	-0-	11630	2				N	-0-	-0-
05	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	12286	2				N	-0-	-0-
06	11490	X	10916	-0-	-574	-0-	10916	2				N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) XTO ENERGY INC.													CAPACITY				CNTY: PANOLA																
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT													WELL #: 7H				RRCID -> 273076				COMPL. DATE 07/30/2014				TOTAL DEPTH 10891				PERF.10917 - 16372				
M O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		* AMT		* DISPOSITIONS CODE		* AMT		* CODE		C M		COND PROD		* DISPOSITIONS AMT		* CODE		* DISPOSITIONS AMT		* CODE		EOM BALANCE	
01		6518 X		6518		-0-		-0-		-0-				6 1		6512		2		N		-0-								-0-			
02		6026 X		6026		-0-		-0-		-0-				6 1		6020		2		N		-0-								-0-			
03		13167 X		13167		-0-		-0-		-0-				13 1		13154		2		N		-0-								-0-			
04		22493 X		22493		-0-		-0-		-0-				23 1		22470		2		N		-0-								-0-			
05		21394 X		21394		-0-		-0-		-0-				23 1		21371		2		N		-0-								-0-			
06		15307 X		15307		-0-		-0-		-0-				16 1		15291		2		N		-0-								-0-			

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT													WELL #: 2H				RRCID -> 273125				COMPL. DATE 07/01/2014				TOTAL DEPTH 10951				PERF.11183 - 16769				
01		3906 X		3797		-0-		-109		-0-				4 1		3793		2		N		-0-								-0-			
02		3472 X		3023		-0-		-449		-0-				3 1		3020		2		N		-0-								-0-			
03		4660 X		4660		-0-		-0-		-0-				5 1		4655		2		N		-0-								-0-			
04		8247 X		8247		-0-		-0-		-0-				8 1		8239		2		N		-0-								-0-			
05		8674 X		8674		-0-		-0-		-0-				9 1		8665		2		N		-0-								-0-			
06		7125 X		7125		-0-		-0-		-0-				7 1		7118		2		N		-0-								-0-			

DUKE RUDMAN GAS UNIT													WELL #: A 1H				RRCID -> 273138				COMPL. DATE 05/01/2014				TOTAL DEPTH 11249				PERF.11273 - 15660				
01		10106 X		9606		-0-		-500		-0-				55 1		9551		2		N		-0-								-0-			
02		9156 X		8628		-0-		-528		-0-				52 1		8576		2		N		-0-								-0-			
03		10137 X		9251		-0-		-886		-0-				63 1		9188		2		N		-0-								-0-			
04		9810 X		8751		-0-		-1059		-0-				60 1		8691		2		N		-0-								-0-			
05		9610 X		8811		-0-		-799		-0-				66 1		8745		2		N		-0-								-0-			
06		9967 X		9967		-0-		-0-		-0-				75 1		9892		2		N		-0-								-0-			

BSI/USFS F6 DU													WELL #: 1H				RRCID -> 273555				COMPL. DATE 11/18/2014				TOTAL DEPTH 14071				PERF.14795 - 21353				
01		996 X		996		-0-		-0-		-0-				996 2						N		-0-								-0-			
02		588 X		343		-0-		-245		-0-				343 2						N		-0-								-0-			
03		808 X		808		-0-		-0-		-0-				808 2						N		-0-								-0-			
04		960 X		497		-0-		-463		-0-				497 2						N		-0-								-0-			
05		992 X		509		-0-		-483		-0-				509 2						N		-0-								-0-			
06		960 X		526		-0-		-434		-0-				526 2						N		-0-								-0-			

MINUTEMEN DU													WELL #: 1H				RRCID -> 274122				COMPL. DATE 05/28/2014				TOTAL DEPTH 12574				PERF.12580 - 20133				
01		15314 X		14738		-0-		-576		-0-				30 1		14708		2		N		-0-								-0-			
02		13692 X		11952		-0-		-1740		-0-				24 1		11928		2		N		-0-								-0-			
03		15789 X		15789		-0-		-0-		-0-				31 1		15758		2		N		-0-								-0-			
04		14670 X		14340		-0-		-330		-0-				28 1		14312		2		N		-0-								-0-			
05		14725 X		14015		-0-		-710		-0-				28 1		13987		2		N		-0-								-0-			
06		15270 X		13083		-0-		-2187		-0-				26 1		13057		2		N		-0-								-0-			

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT													WELL #: 4H				RRCID -> 274250				COMPL. DATE 07/01/2014				TOTAL DEPTH 10917				PERF.11238 - 16414				
01		7099 X		5670		-0-		-1429		-0-				5 1		5665		2		N		-0-								-0-			
02		6272 X		4138		-0-		-2134		-0-				4 1		4134		2		N		-0-								-0-			
03		6355 X		-0-		-0-		-6355		-0-										N		-0-								-0-			
04		6150 X		-0-		-0-		-6150		-0-										N		-0-								-0-			
05		6076 X		-0-		-0-		-6076		-0-										N		-0-								-0-			
06		5490 X		-0-		-0-		-5490		-0-										N		-0-								-0-			

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT													WELL #: 3H				RRCID -> 274545				COMPL. DATE 07/01/2014				TOTAL DEPTH 10938				PERF.11049 - 16717				
01		4154 X		3244		-0-		-910		-0-				3 1		3241		2		N		-0-								-0-			
02		3360 X		1521		-0-		-1839		-0-				2 1		1519		2		N		-0-								-0-			
03		3441 X		696		-0-		-2745		-0-				1 1		695		2		N		-0-								-0-			
04		17640 X		17640		-0-		-0-		-0-				18 1		17622		2		N		-0-								-0-			
05		14401 X		14401		-0-		-0-		-0-				16 1		14385		2		N		-0-								-0-			
06		9426 X		9426		-0-		-0-		-0-				10 1		9416		2		N		-0-								-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
01	15873	X	15873	-0-	-0-	-0-	32	1	15841	2	N	-0-	-0-
02	15536	X	15536	-0-	-0-	-0-	31	1	15505	2	N	-0-	-0-
03	16373	X	16373	-0-	-0-	-0-	33	1	16340	2	N	-0-	-0-
04	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	32	1	16233	2	N	-0-	-0-
05	19089	X	19089	-0-	-0-	-0-	38	1	19051	2	N	-0-	-0-
06	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	24	1	12264	2	N	-0-	-0-
GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950													
01	10354	X	7937	-0-	-2417	-0-	7937	2			N	-0-	-0-
02	9352	X	7171	-0-	-2181	-0-	7171	2			N	-0-	-0-
03	9641	X	8962	-0-	-679	-0-	8962	2			N	-0-	-0-
04	9240	X	8876	-0-	-364	-0-	8876	2			N	-0-	-0-
05	9207	X	9017	-0-	-190	-0-	9017	2			N	-0-	-0-
06	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	2			N	-0-	-0-
DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900													
01	8060	X	5945	-0-	-2115	-0-	34	1	5911	2	N	-0-	-0-
02	7280	X	3281	-0-	-3999	-0-	20	1	3261	2	N	-0-	-0-
03	8060	X	2905	-0-	-5155	-0-	20	1	2885	2	N	-0-	-0-
04	6330	X	4681	-0-	-1649	-0-	32	1	4649	2	N	-0-	-0-
05	6479	X	2480	-0-	-3999	-0-	19	1	2461	2	N	-0-	-0-
06	5760	X	2388	-0-	-3372	-0-	18	1	2370	2	N	-0-	-0-
BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163													
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SUN DEVILS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 275210 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203													
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020													
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LISTON, W. L. WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11598 - 19144													
01	11408	X	10000	-0-	-1408	-0-	10	1	9990	2	N	-0-	-0-
02	9940	X	9605	-0-	-335	-0-	10	1	9595	2	N	-0-	-0-
03	11005	X	9891	-0-	-1114	-0-	10	1	9881	2	N	-0-	-0-
04	10620	X	9848	-0-	-772	-0-	10	1	9838	2	N	-0-	-0-
05	10633	X	9653	-0-	-980	-0-	10	1	9643	2	N	-0-	-0-
06	10290	X	9547	-0-	-743	-0-	10	1	9537	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	15965 X	14344 -0-	-1621 -0-	29 1	14315 2	N	-0-					-0-
02	13748 X	12259 -0-	-1489 -0-	24 1	12235 2	N	-0-					-0-
03	16492 X	13508 -0-	-2984 -0-	27 1	13481 2	N	-0-					-0-
04	15960 X	14387 -0-	-1573 -0-	28 1	14359 2	N	-0-					-0-
05	16492 X	12006 -0-	-4486 -0-	24 1	11982 2	N	-0-					-0-
06	13890 X	8842 -0-	-5048 -0-	18 1	8824 2	N	-0-					-0-
VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450												
01	0 Z	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT					-0-
BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823												
01	8401 X	5988 -0-	-2413 -0-	5988 2		N	-0-					-0-
02	6860 X	5164 -0-	-1696 -0-	5164 2		N	-0-					-0-
03	7595 X	5887 -0-	-1708 -0-	5887 2		N	-0-					-0-
04	6720 X	5690 -0-	-1030 -0-	5690 2		N	-0-					-0-
05	6386 X	5848 -0-	-538 -0-	5848 2		N	-0-					-0-
06	5790 X	5630 -0-	-160 -0-	5630 2		N	-0-					-0-
BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898												
01	22940 X	20114 -0-	-2826 -0-	20114 2		N	-0-					-0-
02	20720 X	19290 -0-	-1430 -0-	19290 2		N	-0-					-0-
03	22940 X	19926 -0-	-3014 -0-	19926 2		N	-0-					-0-
04	20850 X	20398 -0-	-452 -0-	20398 2		N	-0-					-0-
05	21545 X	18844 -0-	-2701 -0-	18844 2		N	-0-					-0-
06	20670 X	18836 -0-	-1834 -0-	18836 2		N	-0-					-0-
BSI HAWKS DU WELL #: H 1SL RRCID -> 276443 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753												
01	26 N	26 -0-	-0- -0-	26 2		N	-0-					-0-
02	46 N	46 -0-	-0- -0-	46 2		N	-0-					-0-
03	79 N	79 -0-	-0- -0-	79 2		N	-0-					-0-
04	41 N	41 -0-	-0- -0-	41 2		N	-0-					-0-
05	38 N	38 -0-	-0- -0-	38 2		N	-0-					-0-
06	77 N	77 -0-	-0- -0-	77 2		N	-0-					-0-
NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175												
01	14927 X	14927 -0-	-0- -0-	86 1	14841 2	N	-0-					-0-
02	11363 X	11363 -0-	-0- -0-	68 1	11295 2	N	-0-					-0-
03	12425 X	12425 -0-	-0- -0-	85 1	12340 2	N	-0-					-0-
04	11377 X	11377 -0-	-0- -0-	78 1	11299 2	N	-0-					-0-
05	11601 X	11601 -0-	-0- -0-	88 1	11513 2	N	-0-					-0-
06	11091 X	11091 -0-	-0- -0-	83 1	11008 2	N	-0-					-0-
NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332												
01	8866 X	7365 -0-	-1501 -0-	8 1	7357 2	N	-0-					-0-
02	7700 X	6769 -0-	-931 -0-	7 1	6762 2	N	-0-					-0-
03	8091 X	7818 -0-	-273 -0-	36 1	7782 2	N	-0-					-0-
04	7680 X	6852 -0-	-828 -0-	31 1	6821 2	N	-0-					-0-
05	7595 X	7303 -0-	-292 -0-	33 1	7270 2	N	-0-					-0-
06	7560 X	6748 -0-	-812 -0-	30 1	6718 2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BEARS (SL) DU WELL #: H 2 RRCID -> 276827 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13150 - 21103															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01		19520 X	19520	-0-	-0-	-0-		19 1	19501	2	N	-0-			-0-
02		20227 X	20227	-0-	-0-	-0-		20 1	20207	2	N	-0-			-0-
03		20681 X	20681	-0-	-0-	-0-		20 1	20661	2	N	-0-			-0-
04		20391 X	20391	-0-	-0-	-0-		20 1	20371	2	N	-0-			-0-
05		21931 X	21931	-0-	-0-	-0-		21 1	21910	2	N	-0-			-0-
06		27247 X	27247	-0-	-0-	-0-		26 1	27221	2	N	-0-			-0-
PENGUINS DU WELL #: H 2 RRCID -> 277600 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423															
01		29216 X	29216	-0-	-0-	-0-		29216 2			N	-0-			-0-
02		26247 X	26247	-0-	-0-	-0-		26247 2			N	-0-			-0-
03		26957 X	26957	-0-	-0-	-0-		26957 2			N	-0-			-0-
04		26798 X	26798	-0-	-0-	-0-		26798 2			N	-0-			-0-
05		23290 X	23290	-0-	-0-	-0-		23290 2			N	-0-			-0-
06		25852 X	25852	-0-	-0-	-0-		25852 2			N	-0-			-0-
LISTON, W. L. WELL #: 11H RRCID -> 277993 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711															
01		9982 X	9900	-0-	-82	-0-		10 1	9890	2	N	-0-			-0-
02		9016 X	8372	-0-	-644	-0-		9 1	8363	2	N	-0-			-0-
03		9982 X	9522	-0-	-460	-0-		10 1	9512	2	N	-0-			-0-
04		9570 X	8886	-0-	-684	-0-		9 1	8877	2	N	-0-			-0-
05		9889 X	9121	-0-	-768	-0-		10 1	9111	2	N	-0-			-0-
06		9570 X	9208	-0-	-362	-0-		9 1	9199	2	N	-0-			-0-
BSI HAWKS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 278102 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14159 PERF.14530 - 22063															
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: 0 2H RRCID -> 278115 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11367 - 19319															
01		9517 X	7417	-0-	-2100	-0-		43 1	7374	2	N	-0-			-0-
02		8772 X	8772	-0-	-0-	-0-		53 1	8719	2	N	-0-			-0-
03		9455 X	8776	-0-	-679	-0-		60 1	8716	2	N	-0-			-0-
04		9508 X	9508	-0-	-0-	-0-		65 1	9443	2	N	-0-			-0-
05		9703 X	8608	-0-	-1095	-0-		65 1	8543	2	N	-0-			-0-
06		9390 X	8069	-0-	-1321	-0-		61 1	8008	2	N	-0-			-0-
BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963															
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BSI KEYDETS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279897 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14309 PERF.14565 - 20903															
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-		129 2			N	-0-			-0-
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-		282 2			N	-0-			-0-
03		334 N	334	-0-	-0-	-0-		334 2			N	-0-			-0-
04		399 N	399	-0-	-0-	-0-		399 2			N	-0-			-0-
05		367 N	367	-0-	-0-	-0-		367 2			N	-0-			-0-
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-		53 2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
01	61734 X	61734 -0-	-0-	-0-	64 1	61670 2	N	-0-				-0-
02	53544 X	53544 -0-	-0-	-0-	55 1	53489 2	N	-0-				-0-
03	58650 X	58650 -0-	-0-	-0-	271 1	58379 2	N	-0-				-0-
04	59730 X	57280 -0-	-2450	-0-	260 1	57020 2	N	-0-				-0-
05	61721 X	55168 -0-	-6553	-0-	249 1	54919 2	N	-0-				-0-
06	59730 X	45670 -0-	-14060	-0-	203 1	45467 2	N	-0-				-0-
BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033												
01	17224 X	17224 -0-	-0-	-0-	17224 2		N	-0-				-0-
02	8333 X	8333 -0-	-0-	-0-	8333 2		N	-0-				-0-
03	25181 X	25181 -0-	-0-	-0-	25181 2		N	-0-				-0-
04	18838 X	18838 -0-	-0-	-0-	18838 2		N	-0-				-0-
05	17670 X	17670 -0-	-0-	-0-	17670 2		N	-0-				-0-
06	17304 X	17304 -0-	-0-	-0-	17304 2		N	-0-				-0-
MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535												
01	28114 X	28114 -0-	-0-	-0-	28114 2		N	-0-				-0-
02	25371 X	25371 -0-	-0-	-0-	25371 2		N	-0-				-0-
03	22650 X	22650 -0-	-0-	-0-	22650 2		N	-0-				-0-
04	24347 X	24347 -0-	-0-	-0-	24347 2		N	-0-				-0-
05	25885 X	25885 -0-	-0-	-0-	25885 2		N	-0-				-0-
06	23454 X	23454 -0-	-0-	-0-	23454 2		N	-0-				-0-
VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805												
01	24831 X	14434 -0-	-10397	-0-	14434 2		N	-0-				-0-
02	22428 X	17908 -0-	-4520	-0-	17908 2		N	-0-				-0-
03	24831 X	20702 -0-	-4129	-0-	20702 2		N	-0-				-0-
04	20417 X	20417 -0-	-0-	-0-	20417 2		N	-0-				-0-
05	20336 X	20103 -0-	-233	-0-	20103 2		N	-0-				-0-
06	20040 X	18038 -0-	-2002	-0-	18038 2		N	-0-				-0-
BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279966 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14915 - 21188												
01	34541 X	34541 -0-	-0-	-0-	34541 2		N	-0-				-0-
02	26271 X	26271 -0-	-0-	-0-	26271 2		N	-0-				-0-
03	30106 X	30106 -0-	-0-	-0-	30106 2		N	-0-				-0-
04	25920 X	25920 -0-	-0-	-0-	25920 2		N	-0-				-0-
05	24145 X	24145 -0-	-0-	-0-	24145 2		N	-0-				-0-
06	24804 X	24804 -0-	-0-	-0-	24804 2		N	-0-				-0-
CHIPPEWAS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279967 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193												
01	8494 X	5879 -0-	-2615	-0-	6 1	5873 2	N	-0-				-0-
02	7364 X	7287 -0-	-77	-0-	8 1	7279 2	N	-0-				-0-
03	8649 X	7421 -0-	-1228	-0-	34 1	7387 2	N	-0-				-0-
04	8370 X	7350 -0-	-1020	-0-	33 1	7317 2	N	-0-				-0-
05	8649 X	6916 -0-	-1733	-0-	31 1	6885 2	N	-0-				-0-
06	7800 X	6189 -0-	-1611	-0-	27 1	6162 2	N	-0-				-0-
BEARS DU WELL #: B 2SL RRCID -> 279968 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12710 - 20443												
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 1 RRCID -> 280285 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14495 - 21743													
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 280286 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14800 - 21363													
01	10850	X	8608	-0-	-2242	-0-	8608	2			N	-0-	-0-
02	10640	X	9939	-0-	-701	-0-	9939	2			N	-0-	-0-
03	11780	X	7033	-0-	-4747	-0-	7033	2			N	-0-	-0-
04	11400	X	6258	-0-	-5142	-0-	6258	2			N	-0-	-0-
05	11005	X	9233	-0-	-1772	-0-	9233	2			N	-0-	-0-
06	10650	X	10102	-0-	-548	-0-	10102	2			N	-0-	-0-
BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 1SL RRCID -> 280378 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14045 PERF.14065 - 21343													
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BLACK STONE A398 WELL #: H 2 RRCID -> 281466 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14465 - 21260													
01	10571	X	9663	-0-	-908	-0-	9663	2			N	-0-	-0-
02	9548	X	7175	-0-	-2373	-0-	7175	2			N	-0-	-0-
03	10974	X	8148	-0-	-2826	-0-	8148	2			N	-0-	-0-
04	10620	X	6784	-0-	-3836	-0-	6784	2			N	-0-	-0-
05	10974	X	9513	-0-	-1461	-0-	9513	2			N	-0-	-0-
06	9360	X	7998	-0-	-1362	-0-	7998	2			N	-0-	-0-
BLACK STONE A398 WELL #: H 3 RRCID -> 281467 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14410 - 21403													
01	17608	X	15742	-0-	-1866	-0-	15742	2			N	-0-	-0-
02	15904	X	11958	-0-	-3946	-0-	11958	2			N	-0-	-0-
03	22568	X	15935	-0-	-6633	-0-	15935	2			N	-0-	-0-
04	21840	X	15710	-0-	-6130	-0-	15710	2			N	-0-	-0-
05	22568	X	19103	-0-	-3465	-0-	19103	2			N	-0-	-0-
06	15420	X	10171	-0-	-5249	-0-	10171	2			N	-0-	-0-
BSI EAGLES DU WELL #: H 1 RRCID -> 281584 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14295 - 22173													
01	35131	X	35131	-0-	-0-	-0-	35131	2			N	-0-	-0-
02	34628	X	34628	-0-	-0-	-0-	34628	2			N	-0-	-0-
03	38534	X	38534	-0-	-0-	-0-	38534	2			N	-0-	-0-
04	35758	X	35758	-0-	-0-	-0-	35758	2			N	-0-	-0-
05	37894	X	37894	-0-	-0-	-0-	37894	2			N	-0-	-0-
06	33809	X	33809	-0-	-0-	-0-	33809	2			N	-0-	-0-
BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 281720 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 14148 PERF.14600 - 20678													
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BLACK STONE A398 WELL #: B 4 RRCID -> 281729 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 14069 PERF.14145 - 20378												
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
BSI MOCS DU WELL #: H 1 RRCID -> 281885 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 14717 PERF.15010 - 21228												
01	5115	X	4476	-0-	-639	-0-	4476	2		N	-0-	-0-
02	4368	X	3427	-0-	-941	-0-	3427	2		N	-0-	-0-
03	4619	X	3900	-0-	-719	-0-	3900	2		N	-0-	-0-
04	4350	X	3718	-0-	-632	-0-	3718	2		N	-0-	-0-
05	4464	X	3472	-0-	-992	-0-	3472	2		N	-0-	-0-
06	4320	X	3660	-0-	-660	-0-	3660	2		N	-0-	-0-
THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 282000 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 14091 PERF.14555 - 22273												
01	18507	X	13911	-0-	-4596	-0-	13911	2		N	-0-	-0-
02	15596	X	12898	-0-	-2698	-0-	12898	2		N	-0-	-0-
03	17081	X	-0-	-0-	-17081	-0-				N	-0-	-0-
04	16530	X	67	-0-	-16463	-0-	67	2		N	-0-	-0-
05	17081	X	23	-0-	-17058	-0-	23	2		N	-0-	-0-
06	13830	X	48	-0-	-13782	-0-	48	2		N	-0-	-0-
BSI EAGLES DU WELL #: H 2 RRCID -> 282065 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 14317 PERF.14295 - 21812												
01	37432	X	37432	-0-	-0-	-0-	37432	2		N	-0-	-0-
02	29250	X	29250	-0-	-0-	-0-	29250	2		N	-0-	-0-
03	33623	X	33623	-0-	-0-	-0-	33623	2		N	-0-	-0-
04	39906	X	39906	-0-	-0-	-0-	39906	2		N	-0-	-0-
05	25734	X	25734	-0-	-0-	-0-	25734	2		N	-0-	-0-
06	20064	X	20064	-0-	-0-	-0-	20064	2		N	-0-	-0-
BSI MOCS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282368 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14941 PERF.15120 - 21833												
01	19623	X	7206	-0-	-12417	-0-	7206	2		N	-0-	-0-
02	17948	X	10372	-0-	-7576	-0-	10372	2		N	-0-	-0-
03	19871	X	19124	-0-	-747	-0-	19124	2		N	-0-	-0-
04	19230	X	17802	-0-	-1428	-0-	17802	2		N	-0-	-0-
05	15586	X	15586	-0-	-0-	-0-	15586	2		N	-0-	-0-
06	18510	X	14519	-0-	-3991	-0-	14519	2		N	-0-	-0-
BSI HOKIES DU WELL #: H 1 RRCID -> 282369 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 14693 PERF.15170 - 23103												
01	5301	X	4820	-0-	-481	-0-	4820	2		N	-0-	-0-
02	4340	X	3620	-0-	-720	-0-	3620	2		N	-0-	-0-
03	4743	X	3737	-0-	-1006	-0-	3737	2		N	-0-	-0-
04	4650	X	2891	-0-	-1759	-0-	2891	2		N	-0-	-0-
05	4805	X	2493	-0-	-2312	-0-	2493	2		N	-0-	-0-
06	4650	X	2398	-0-	-2252	-0-	2398	2		N	-0-	-0-
BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282470 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14453 PERF.14900 - 21063												
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 282471 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14448 PERF.14950 - 21223														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	32395 X	21937	-0-	-10458	-0-	21937	2		N	-0-				-0-
02	26152 X	19405	-0-	-6747	-0-	19405	2		N	-0-				-0-
03	26691 X	20691	-0-	-6000	-0-	20691	2		N	-0-				-0-
04	23970 X	19192	-0-	-4778	-0-	19192	2		N	-0-				-0-
05	23002 X	18686	-0-	-4316	-0-	18686	2		N	-0-				-0-
06	21240 X	17488	-0-	-3752	-0-	17488	2		N	-0-				-0-
THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 3 RRCID -> 282520 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 14044 PERF.14445 - 21803														
01	16554 X	7843	-0-	-8711	-0-	7843	2		N	-0-				-0-
02	19628 X	18686	-0-	-942	-0-	18686	2		N	-0-				-0-
03	21731 X	16362	-0-	-5369	-0-	16362	2		N	-0-				-0-
04	21030 X	10217	-0-	-10813	-0-	10217	2		N	-0-				-0-
05	20677 X	17500	-0-	-3177	-0-	17500	2		N	-0-				-0-
06	20010 X	176	-0-	-19834	-0-	176	2		N	-0-				-0-
BSI/USFS F6 DU WELL #: H 4 RRCID -> 282612 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14600 - 22593														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 282715 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14770 - 22473														
01	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2		N	-0-				-0-
02	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-				-0-
03	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2		N	-0-				-0-
04	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2		N	-0-				-0-
05	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2		N	-0-				-0-
06	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2		N	-0-				-0-
BSI M0CS DU WELL #: H 2 RRCID -> 283062 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF.15055 - 22363														
01	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-				-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-				-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-				-0-
04	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	2		N	-0-				-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-				-0-
BSI/USFS F6 DU WELL #: B 4 RRCID -> 283175 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13006 - 22840														
01	38254 X	34157	-0-	-4097	-0-	34157	2		N	-0-				-0-
02	33432 X	30062	-0-	-3370	-0-	30062	2		N	-0-				-0-
03	36518 X	32792	-0-	-3726	-0-	32792	2		N	-0-				-0-
04	34560 X	30968	-0-	-3592	-0-	30968	2		N	-0-				-0-
05	34658 X	31159	-0-	-3499	-0-	31159	2		N	-0-				-0-
06	33060 X	29667	-0-	-3393	-0-	29667	2		N	-0-				-0-
MINERS WELL #: B 2SL RRCID -> 283284 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 13975 PERF.14100 - 21333														
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 283742 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14450 - 21533													
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MINERS WELL #: B 1SL RRCID -> 284180 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13990 - 19533													
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BSI RAPTORS DU WELL #: H 1 RRCID -> 284247 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 14986 PERF.15540 - 17523													
01	8990	X	4845	-0-	-4145	-0-	4845	2			N	-0-	-0-
02	8120	X	-0-	-0-	-8120	-0-					N	-0-	-0-
03	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10662	2			N	-0-	-0-
04	7170	X	4905	-0-	-2265	-0-	4905	2			N	-0-	-0-
05	7409	X	2497	-0-	-4912	-0-	2497	2			N	-0-	-0-
06	10320	X	6321	-0-	-3999	-0-	6321	2			N	-0-	-0-
MINERS WELL #: H 3 RRCID -> 284542 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 14155 PERF.14465 - 21820													
01	71306	X	71306	-0-	-0-	-0-	71306	2			N	-0-	-0-
02	44547	X	44547	-0-	-0-	-0-	44547	2			N	-0-	-0-
03	55745	X	55745	-0-	-0-	-0-	55745	2			N	-0-	-0-
04	60836	X	60836	-0-	-0-	-0-	60836	2			N	-0-	-0-
05	53372	X	53372	-0-	-0-	-0-	53372	2			N	-0-	-0-
06	62161	X	62161	-0-	-0-	-0-	62161	2			N	-0-	-0-
BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 2 RRCID -> 284565 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 14443 PERF.15050 - 21988													
01	60843	X	60843	-0-	-0-	-0-	60843	2			N	-0-	-0-
02	22311	X	22311	-0-	-0-	-0-	22311	2			N	-0-	-0-
03	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	14702	2			N	-0-	-0-
04	52535	X	52535	-0-	-0-	-0-	52535	2			N	-0-	-0-
05	51046	X	51046	-0-	-0-	-0-	51046	2			N	-0-	-0-
06	47888	X	47888	-0-	-0-	-0-	47888	2			N	-0-	-0-
MINERS WELL #: B 3SL RRCID -> 284607 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13739 PERF.14105 - 21603													
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MURRAY WELL #: H 1 RRCID -> 284767 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12441 - 20314													
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936									
MINERS										WELL #: H 2		RRCID -> 284770		COMPL. DATE 08/18/2018		TOTAL DEPTH 14287		PERF.14420 - 21688	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	37361 X	37361	-0-	-0-	-0-		37361 2			N	-0-					-0-			
02	24693 X	24693	-0-	-0-	-0-		24693 2			N	-0-					-0-			
03	30123 X	30123	-0-	-0-	-0-		30123 2			N	-0-					-0-			
04	39733 X	39733	-0-	-0-	-0-		39733 2			N	-0-					-0-			
05	27564 X	27564	-0-	-0-	-0-		27564 2			N	-0-					-0-			
06	38278 X	38278	-0-	-0-	-0-		38278 2			N	-0-					-0-			
CORNHUSKERS-HURRICANES ALLOC										WELL #: B 1		RRCID -> 284785		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 12594		PERF.12780 - 22578	
01	49358 X	49358	-0-	-0-	-0-		97 1	49261 2		N	-0-					-0-			
02	39742 X	39742	-0-	-0-	-0-		77 1	39665 2		N	-0-					-0-			
03	42280 X	42280	-0-	-0-	-0-		82 1	42198 2		N	-0-					-0-			
04	47760 X	39239	-0-	-8521	-0-		76 1	39163 2		N	-0-					-0-			
05	49352 X	19058	-0-	-30294	-0-		37 1	19021 2		N	-0-					-0-			
06	47760 X	31273	-0-	-16487	-0-		61 1	31212 2		N	-0-					-0-			
GRIZZLIES DU										WELL #: B 1		RRCID -> 284971		COMPL. DATE 12/04/2018		TOTAL DEPTH 13319		PERF.13475 - 19853	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL										WELL #: H 3		RRCID -> 285002		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 14673		PERF.14730 - 22788	
01	64039 X	64039	-0-	-0-	-0-		64039 2			N	-0-					-0-			
02	60086 X	60086	-0-	-0-	-0-		60086 2			N	-0-					-0-			
03	67856 X	67856	-0-	-0-	-0-		67856 2			N	-0-					-0-			
04	58225 X	58225	-0-	-0-	-0-		58225 2			N	-0-					-0-			
05	77915 X	77915	-0-	-0-	-0-		77915 2			N	-0-					-0-			
06	56639 X	56639	-0-	-0-	-0-		56639 2			N	-0-					-0-			
BSI BOLL WEEVILS DU										WELL #: B 1		RRCID -> 285073		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 14573		PERF.14265 - 21843	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
BSI KEYDETS DU										WELL #: B 1		RRCID -> 285097		COMPL. DATE 11/07/2018		TOTAL DEPTH 14003		PERF.14335 - 20393	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
FIGHTIN' ILLINI DU										WELL #: B 1		RRCID -> 285184		COMPL. DATE 08/03/2019		TOTAL DEPTH 12602		PERF.12615 - 22517	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																					
BARCOO WELL #: B 1 RRCID -> 285191 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12047 - 18259																					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 2 RRCID -> 285246 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14645 - 21270																					
01		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
BUTLER ROONEY-SOONERS ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285296 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 13344 PERF.13400 - 20478																					
01	31868	X		26548	-0-	-5320	-0-	26548	2				N		-0-					-0-	
02	28448	X		22925	-0-	-5523	-0-	22925	2				N		-0-					-0-	
03	29822	X		26100	-0-	-3722	-0-	26100	2				N		-0-					-0-	
04	26760	X		25371	-0-	-1389	-0-	25371	2				N		-0-					-0-	
05	26536	X		24333	-0-	-2203	-0-	24333	2				N		-0-					-0-	
06	25680	X		21255	-0-	-4425	-0-	21255	2				N		-0-					-0-	
DUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285440 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12105 - 20688																					
01		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: B 3 RRCID -> 285548 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 14401 PERF.14195 - 22383																					
01		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
WYNN TRUST H-CREST E ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285549 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12437 - 23136																					
01	64945	X		51793	-0-	-13152	-0-	51793	2				N		-0-					-0-	
02	55188	X		46336	-0-	-8852	-0-	46336	2				N		-0-					-0-	
03	60264	X		48568	-0-	-11696	-0-	48568	2				N		-0-					-0-	
04	56580	X		49648	-0-	-6932	-0-	49648	2				N		-0-					-0-	
05	54963	X		46676	-0-	-8287	-0-	46676	2				N		-0-					-0-	
06	50130	X		34920	-0-	-15210	-0-	34920	2				N		-0-					-0-	
CREST F-CREST C ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285629 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12448 PERF.13052 - 18989																					
01	17298	X		15597	-0-	-1701	-0-	15597	2				N		-0-					-0-	
02	14896	X		413	-0-	-14483	-0-	413	2				N		-0-					-0-	
03	16244	X		504	-0-	-15740	-0-	504	2				N		-0-					-0-	
04	25648	X		25648	-0-	-0-	-0-	25648	2				N		-0-					-0-	
05	16063	X		16063	-0-	-0-	-0-	16063	2				N		-0-					-0-	
06	15090	X		13941	-0-	-1149	-0-	13941	2				N		-0-					-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
COYOTES DU WELL #: B 1 RRCID -> 285695 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 12776 PERF.12875 - 21493														
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
VANDALS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285799 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12607 - 22176														
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 285802 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14285 - 23003														
01	71809	X	71809	-0-	-0-	-0-	-0-	71809	2			N	-0-	-0-
02	43988	X	43988	-0-	-0-	-0-	-0-	43988	2			N	-0-	-0-
03	66996	X	66996	-0-	-0-	-0-	-0-	66996	2			N	-0-	-0-
04	74925	X	74925	-0-	-0-	-0-	-0-	74925	2			N	-0-	-0-
05	70402	X	70402	-0-	-0-	-0-	-0-	70402	2			N	-0-	-0-
06	39961	X	39961	-0-	-0-	-0-	-0-	39961	2			N	-0-	-0-
HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 285822 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13995 - 22333														
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BANANA SLUGS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285968 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14290 - 21063														
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BSI GEODUCKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286006 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 14662 PERF.14785 - 22253														
01	77098	X	77098	-0-	-0-	-0-	-0-	77098	2			N	-0-	-0-
02	62913	X	62913	-0-	-0-	-0-	-0-	62913	2			N	-0-	-0-
03	44812	X	44812	-0-	-0-	-0-	-0-	44812	2			N	-0-	-0-
04	20872	X	20872	-0-	-0-	-0-	-0-	20872	2			N	-0-	-0-
05	21334	X	21334	-0-	-0-	-0-	-0-	21334	2			N	-0-	-0-
06	23404	X	23404	-0-	-0-	-0-	-0-	23404	2			N	-0-	-0-
BSI GEODUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286068 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 14389 PERF.14455 - 21593														
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOROUGHBREDS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286069 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 12525 PERF.13031 - 18938												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RISINGER P-CREST D ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 286094 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12747 - 23076												
01	31000	X	13297	-0-	-17703	-0-	13297	2		N	-0-	-0-
02	35134	X	35134	-0-	-0-	-0-	35134	2		N	-0-	-0-
03	28706	X	25241	-0-	-3465	-0-	25241	2		N	-0-	-0-
04	26536	X	26536	-0-	-0-	-0-	26536	2		N	-0-	-0-
05	38905	X	24217	-0-	-14688	-0-	24217	2		N	-0-	-0-
06	37650	X	21621	-0-	-16029	-0-	21621	2		N	-0-	-0-
LA PLATA WELL #: 1H RRCID -> 286103 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12478 - 18850												
01	60419	X	34900	-0-	-25519	-0-	34900	2		N	-0-	-0-
02	48272	X	30032	-0-	-18240	-0-	30032	2		N	-0-	-0-
03	47089	X	32887	-0-	-14202	-0-	32887	2		N	-0-	-0-
04	45570	X	32602	-0-	-12968	-0-	32602	2		N	-0-	-0-
05	47089	X	33435	-0-	-13654	-0-	33435	2		N	-0-	-0-
06	33780	X	31094	-0-	-2686	-0-	31094	2		N	-0-	-0-
BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 286570 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14775 - 22523												
01	26353	X	26353	-0-	-0-	-0-	26353	2		N	-0-	-0-
02	25989	X	25989	-0-	-0-	-0-	25989	2		N	-0-	-0-
03	26205	X	26205	-0-	-0-	-0-	26205	2		N	-0-	-0-
04	19562	X	19562	-0-	-0-	-0-	19562	2		N	-0-	-0-
05	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	11090	2		N	-0-	-0-
06	24833	X	24833	-0-	-0-	-0-	24833	2		N	-0-	-0-
THOROUGHBREDS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286637 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12720 - 16204												
01	68261	X	68261	-0-	-0-	-0-	71	1	68190	2	N	-0-
02	59668	X	59668	-0-	-0-	-0-	62	1	59606	2	N	-0-
03	64149	X	64149	-0-	-0-	-0-	297	1	63852	2	N	-0-
04	61402	X	61402	-0-	-0-	-0-	279	1	61123	2	N	-0-
05	50918	X	50918	-0-	-0-	-0-	230	1	50688	2	N	-0-
06	63710	X	63710	-0-	-0-	-0-	283	1	63427	2	N	-0-
BSI SEAHAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 286731 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 14014 PERF.14360 - 22143												
01	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
ROBERT WALTON WELL #: 11H RRCID -> 286934 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11008 - 18440												
01	74028	X	66251	-0-	-7777	-0-	64	1	66187	2	N	-0-
02	65940	X	59169	-0-	-6771	-0-	59	1	59110	2	N	-0-
03	70773	X	64058	-0-	-6715	-0-	64	1	63994	2	N	-0-
04	67170	X	61827	-0-	-5343	-0-	63	1	61764	2	N	-0-
05	68076	X	62698	-0-	-5378	-0-	68	1	62630	2	N	-0-
06	64110	X	59220	-0-	-4890	-0-	60	1	59160	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 286989 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14694 PERF.14805 - 23093													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	18516 X	18516	-0-	-0-	-0-	18516 2							-0-
02	25274 X	25274	-0-	-0-	-0-	25274 2							-0-
03	19955 X	19955	-0-	-0-	-0-	19955 2							-0-
04	26708 X	26708	-0-	-0-	-0-	26708 2							-0-
05	12160 X	12160	-0-	-0-	-0-	12160 2							-0-
06	25482 X	25482	-0-	-0-	-0-	25482 2							-0-
BSI CHANTICLEERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287028 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14790 - 22013													
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
BSI CHANTICLEERS DU WELL #: B 1 RRCID -> 287030 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 14496 PERF.14620 - 21683													
01	19492 X	19492	-0-	-0-	-0-	19492 2							-0-
02	27231 X	27231	-0-	-0-	-0-	27231 2							-0-
03	29097 X	29097	-0-	-0-	-0-	29097 2							-0-
04	12336 X	12336	-0-	-0-	-0-	12336 2							-0-
05	15722 X	15722	-0-	-0-	-0-	15722 2							-0-
06	11968 X	11968	-0-	-0-	-0-	11968 2							-0-
BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 287043 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14405 PERF.14470 - 21813													
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
CONGO WELL #: H 1 RRCID -> 287079 COMPL. DATE 11/19/2020 TOTAL DEPTH 11446 PERF.11900 - 22592													
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
BSI HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 287733 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14885 - 23173													
01	32543 X	32543	-0-	-0-	-0-	32543 2							-0-
02	27342 X	27342	-0-	-0-	-0-	27342 2							-0-
03	30035 X	30035	-0-	-0-	-0-	30035 2							-0-
04	28098 X	28098	-0-	-0-	-0-	28098 2							-0-
05	27763 X	27763	-0-	-0-	-0-	27763 2							-0-
06	25809 X	25809	-0-	-0-	-0-	25809 2							-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936												
HOLCOMBE-VERA BLACK ALLOC				WELL #:	1H	RRCID ->	287812	COMPL. DATE	02/26/2020	TOTAL	DEPTH	10867	PERF.	11275	-	20822	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01	92969 X	85991	-0-	-6978	-0-		83	1	85619	2	N	263		263	8	-0-	
							289	9									
02	81956 X	75308	-0-	-6648	-0-		75	1	75233	2	N	-0-				-0-	
03	88846 X	80824	-0-	-8022	-0-		81	1	80743	2	N	-0-				-0-	
04	84750 X	81815	-0-	-2935	-0-		83	1	81498	2	N	213		213	8	-0-	
							234	9									
05	86769 X	78713	-0-	-8056	-0-		85	1	78626	2	N	-0-				-0-	
							2	4									
06	83220 X	76400	-0-	-6820	-0-		78	1	76322	2	N	-0-				-0-	
TIBER				WELL #:	H 1	RRCID ->	287820	COMPL. DATE	01/21/2021	TOTAL	DEPTH	12084	PERF.	12500	-	22235	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
BSI HAWKS DU				WELL #:	B 2	RRCID ->	287821	COMPL. DATE	12/01/2020	TOTAL	DEPTH	14095	PERF.	14365	-	22088	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
HOOSIERS DU				WELL #:	H 1	RRCID ->	287946	COMPL. DATE	12/04/2020	TOTAL	DEPTH	12583	PERF.	13050	-	21570	
01	62036 X	62036	-0-	-0-	-0-		61	1	61975	2	N	-0-				-0-	
02	36093 X	36093	-0-	-0-	-0-		35	1	36058	2	N	-0-				-0-	
03	57752 X	57752	-0-	-0-	-0-		56	1	57696	2	N	-0-				-0-	
04	54172 X	54172	-0-	-0-	-0-		52	1	54120	2	N	-0-				-0-	
05	55689 X	55689	-0-	-0-	-0-		54	1	55635	2	N	-0-				-0-	
06	48388 X	48388	-0-	-0-	-0-		47	1	48341	2	N	-0-				-0-	
BSI FIGHTING CAMELS				WELL #:	H 3	RRCID ->	288159	COMPL. DATE	01/09/2021	TOTAL	DEPTH	14104	PERF.	14490	-	22943	
01	10766 X	10766	-0-	-0-	-0-		10766	2			N	-0-				-0-	
02	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-		8696	2			N	-0-				-0-	
03	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-		9215	2			N	-0-				-0-	
04	9046 X	9046	-0-	-0-	-0-		9046	2			N	-0-				-0-	
05	10169 X	10169	-0-	-0-	-0-		10169	2			N	-0-				-0-	
06	9279 X	9279	-0-	-0-	-0-		9279	2			N	-0-				-0-	
BSI FIGHTING CAMELS				WELL #:	B 3	RRCID ->	288180	COMPL. DATE	01/09/2021	TOTAL	DEPTH	13782	PERF.	14160	-	23003	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PENGUINS DU WELL #: H 1 RRCID -> 288260 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14489 PERF.14695 - 21137														
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0	Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0	Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0	Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PENGUINS DU WELL #: B 1 RRCID -> 288261 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 14170 PERF.14500 - 20793														
01	65248	X		65248	-0-	-0-	-0-	65248	2			N	-0-	-0-
02	56890	X		56890	-0-	-0-	-0-	56890	2			N	-0-	-0-
03	59580	X		59580	-0-	-0-	-0-	59580	2			N	-0-	-0-
04	55467	X		55467	-0-	-0-	-0-	55467	2			N	-0-	-0-
05	54461	X		54461	-0-	-0-	-0-	54461	2			N	-0-	-0-
06	52347	X		52347	-0-	-0-	-0-	52347	2			N	-0-	-0-
PENGUINS DU WELL #: B 2 RRCID -> 288310 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14360 - 20233														
01	0	Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0	Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0	Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0	Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WARRIORS DU WELL #: H 2 RRCID -> 288338 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13375 - 20785														
01	86104	X		86104	-0-	-0-	-0-	86	1	86018	2	N	-0-	-0-
02	78540	X		78540	-0-	-0-	-0-	82	1	78458	2	N	-0-	-0-
03	87433	X		87433	-0-	-0-	-0-	87	1	87346	2	N	-0-	-0-
04	83256	X		83256	-0-	-0-	-0-	84	1	83172	2	N	-0-	-0-
05	83695	X		83695	-0-	-0-	-0-	84	1	83611	2	N	-0-	-0-
06	69513	X		69513	-0-	-0-	-0-	71	1	69442	2	N	-0-	-0-
WARRIORS DU WELL #: B 2 RRCID -> 288375 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12875 - 20345														
01	0	Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0	Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0	Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0	Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BSI EAGLES DU WELL #: B 1 RRCID -> 288463 COMPL. DATE 09/23/2020 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14005 - 21903														
01	0	Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0	Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0	Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0	Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BSI EAGLES DU WELL #: B 2 RRCID -> 288471 COMPL. DATE 09/23/2020 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14075 - 21958														
01	0	Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0	Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0	Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0	Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.// 16032 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																
BSI FIGHTING CAMELS			WELL #: B 2SL			RRCID -> 288573			COMPL. DATE 09/08/2022			TOTAL DEPTH 13791 PERF.14240 - 21589							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOOSIERS DU			WELL #: B 1			RRCID -> 288807			COMPL. DATE 09/07/2019			TOTAL DEPTH 12061 PERF. N/A							
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BSI FIGHTING CAMELS			WELL #: H 2			RRCID -> 288808			COMPL. DATE 09/08/2022			TOTAL DEPTH 14131 PERF.14702 - 22037							
01	149668	X	149668	-0-	-0-	-0-	149668	2				N	-0-					-0-	
02	129098	X	129098	-0-	-0-	-0-	129098	2				N	-0-					-0-	
03	137235	X	137235	-0-	-0-	-0-	137235	2				N	-0-					-0-	
04	129676	X	129676	-0-	-0-	-0-	129676	2				N	-0-					-0-	
05	124585	X	124585	-0-	-0-	-0-	124585	2				N	-0-					-0-	
06	115615	X	115615	-0-	-0-	-0-	115615	2				N	-0-					-0-	
OB			WELL #: H 1			RRCID -> 289473			COMPL. DATE 10/31/2020			TOTAL DEPTH 12075 PERF.12725 - 22689							
01	87544	X	42695	-0-	-44849	-0-	42695	2				N	-0-					-0-	
02	76748	X	49710	-0-	-27038	-0-	49710	2				N	-0-					-0-	
03	79825	X	58155	-0-	-21670	-0-	58155	2				N	-0-					-0-	
04	72990	X	57273	-0-	-15717	-0-	57273	2				N	-0-					-0-	
05	69626	X	60046	-0-	-9580	-0-	60046	2				N	-0-					-0-	
06	59270	X	59270	-0-	-0-	-0-	59270	2				N	-0-					-0-	
KEYDETS-A 47			WELL #: 4H			RRCID -> 293440			COMPL. DATE 09/09/2022			TOTAL DEPTH 14534 PERF.14690 - 23013							
01	163742	X	117324	-0-	-46418	-0-	117324	2				N	-0-					-0-	
02	136136	X	100562	-0-	-35574	-0-	100562	2				N	-0-					-0-	
03	141143	X	63462	-0-	-77681	-0-	63462	2				N	-0-					-0-	
04	128370	X	23653	-0-	-104717	-0-	23653	2				N	-0-					-0-	
05	124434	X	58020	-0-	-66414	-0-	58020	2				N	-0-					-0-	
06	113550	X	74387	-0-	-39163	-0-	74387	2				N	-0-					-0-	
RED RAIDERS DU			WELL #: 2H			RRCID -> 293593			COMPL. DATE 05/17/2022			TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OWLS-SUN DEVILS			WELL #: 3H			RRCID -> 293777			COMPL. DATE 04/30/2022			TOTAL DEPTH 12671 PERF. N/A							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CAPACITY			CNTY: PANOLA											
XTO ENERGY INC.													//CONT.// 16032 300														
PANTHERS-BRONCOS													//CONT.// 945936														
													WELL #: 1B			RRCID -> 293804			COMPL. DATE 01/21/2023			TOTAL DEPTH 12907			PERF.13082 - 23238		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE				
01		135687 X	103734	-0-	-31953	-0-			205	1	103529	2	N			-0-							-0-				
02		116256 X	91708	-0-	-24548	-0-			177	1	91531	2	N			-0-							-0-				
03		120032 X	96410	-0-	-23622	-0-			186	1	96224	2	N			-0-							-0-				
04		113160 X	88975	-0-	-24185	-0-			171	1	88804	2	N			-0-							-0-				
05		110701 X	87371	-0-	-23330	-0-			169	1	87202	2	N			-0-							-0-				
06		100380 X	80681	-0-	-19699	-0-			156	1	80525	2	N			-0-							-0-				
PANTHERS-BRONCOS													WELL #: 3B			RRCID -> 293957			COMPL. DATE 01/21/2023			TOTAL DEPTH 12857			PERF.13000 - 22456		
01		131564 X	101782	-0-	-29782	-0-			201	1	101581	2	N			-0-							-0-				
02		114044 X	89527	-0-	-24517	-0-			173	1	89354	2	N			-0-							-0-				
03		117397 X	93959	-0-	-23438	-0-			182	1	93777	2	N			-0-							-0-				
04		111060 X	86636	-0-	-24424	-0-			167	1	86469	2	N			-0-							-0-				
05		108686 X	85329	-0-	-23357	-0-			165	1	85164	2	N			-0-							-0-				
06		98490 X	78098	-0-	-20392	-0-			151	1	77947	2	N			-0-							-0-				
BSI SKYHAWKS DU													WELL #: B 2			RRCID -> 294082			COMPL. DATE 04/25/2023			TOTAL DEPTH 14102			PERF.14750 - 22526		
01		161975 X	161975	-0-	-0-	-0-			161975	2			N			-0-							-0-				
02		135922 X	135922	-0-	-0-	-0-			135922	2			N			-0-							-0-				
03		110711 X	110711	-0-	-0-	-0-			110711	2			N			-0-							-0-				
04		95721 X	95721	-0-	-0-	-0-			95721	2			N			-0-							-0-				
05		96800 X	96800	-0-	-0-	-0-			96800	2			N			-0-							-0-				
06		115895 X	115895	-0-	-0-	-0-			115895	2			N			-0-							-0-				
SUN DEVILS DU													WELL #: 4H			RRCID -> 294138			COMPL. DATE 12/11/2022			TOTAL DEPTH 12779			PERF. N/A		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT							-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT							-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT							-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT							-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT							-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT							-0-				
BSI SKYHAWKS DU													WELL #: H 2			RRCID -> 294212			COMPL. DATE 05/21/2023			TOTAL DEPTH 14387			PERF.14825 - 23047		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT							-0-				
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT							-0-				
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT							-0-				
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT							-0-				
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT							-0-				
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT							-0-				
MAVERICKS-BRONCOS													WELL #: 1B			RRCID -> 294494			COMPL. DATE 01/24/2023			TOTAL DEPTH 12815			PERF.12895 - 22486		
01		132726 X	132726	-0-	-0-	-0-			262	1	132464	2	N			-0-							-0-				
02		116733 X	116733	-0-	-0-	-0-			226	1	116507	2	N			-0-							-0-				
03		122788 X	122788	-0-	-0-	-0-			237	1	122551	2	N			-0-							-0-				
04		113534 X	113534	-0-	-0-	-0-			219	1	113315	2	N			-0-							-0-				
05		111988 X	111988	-0-	-0-	-0-			217	1	111771	2	N			-0-							-0-				
06		103475 X	103475	-0-	-0-	-0-			201	1	103274	2	N			-0-							-0-				
PANTHERS-BRONCOS													WELL #: 4B			RRCID -> 294516			COMPL. DATE 01/21/2023			TOTAL DEPTH 12884			PERF.13091 - 23132		
01		113026 X	85613	-0-	-27413	-0-			169	1	85444	2	N			-0-							-0-				
02		96600 X	75472	-0-	-21128	-0-			146	1	75326	2	N			-0-							-0-				
03		100874 X	79110	-0-	-21764	-0-			153	1	78957	2	N			-0-							-0-				
04		93450 X	73226	-0-	-20224	-0-			141	1	73085	2	N			-0-							-0-				
05		91109 X	72091	-0-	-19018	-0-			140	1	71951	2	N			-0-							-0-				
06		82860 X	66349	-0-	-16511	-0-			129	1	66220	2	N			-0-							-0-				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936																
VANDALS-MUSTANGS				WELL #:	2H	RRCID ->	294597	COMPL. DATE	03/30/2023	TOTAL	DEPTH	12707	PERF.	N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	02	03	04	05	06	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
BSI SKYHAWKS DU				WELL #:				B 3	RRCID ->	294994	COMPL. DATE	05/03/2023	TOTAL	DEPTH	14113	PERF.	14590	-	22606		
01	02	03	04	05	06	177663 X	150385 X	161711 X	125386 X	128567 X	102587 X	177663	150385	161711	125386	128567	102587	2	2	2	2
BSI SKYHAWKS DU				WELL #:				H 3	RRCID ->	295360	COMPL. DATE	05/19/2023	TOTAL	DEPTH	14553	PERF.	15000	-	23081		
01	02	03	04	05	06	SHUT-IN	SHUT-IN	SHUT-IN	SHUT-IN	SHUT-IN	SHUT-IN	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
BSI SEAHAWKS DU				WELL #:				H 4	RRCID ->	295414	COMPL. DATE	12/19/2023	TOTAL	DEPTH	14496	PERF.	15005	-	22771		
01	02	03	04	05	06	624185 X	514248 X	450027 X	358710 X	310713 X	255780 X	264318	206369	200331	171132	157949	137333	2	2	2	2
VMO				WELL #:				3H	RRCID ->	296395	COMPL. DATE	03/05/2023	TOTAL	DEPTH	12908	PERF.	N/A				
01	02	03	04	05	06	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
CARTHAGE (HILL, NORTH)				16032 348				NON-ASSOCIATED				SALVAGE				CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467																	
CARTHAGE UNIT				WELL #:				9 U	RRCID ->	029631	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	5938	-	5961		
01	02	03	04	05	06	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH)														CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
CARTHAGE UNIT															
WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
MMGL EAST TEXAS III, LLC															
BURNETT BROTHERS #2															
WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988															
01	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2		Y	-0-			-0-		
02	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2		Y	-0-			-0-		
03	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2		Y	-0-			-0-		
04	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2		Y	-0-			-0-		
05	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2		Y	-0-			-0-		
06	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2		Y	-0-			-0-		
BURNETT BROTHERS															
WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012															
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
UNIT 14															
WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4929 - 4941															
01	T. A.	6052	-0-	6052	20765	6028	2	24 9	N	22	23 0		3		
02	26647 X	5882	-0-	-20765	-0-	5858	2	24 9	N	22	22 0		3		
03	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	7023	2	32 9	N	29	23 0		9		
04	6480 X	5836	-0-	-644	-0-	5811	2	25 9	N	23	27 0		5		
05	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	7596	2	31 9	N	28	29 0		4		
06	6840 X	6206	-0-	-634	-0-	6183	2	23 9	N	21	21 0		4		
TGNR EAST TEXAS LLC															
CGU 29															
WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A															
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
CARTHAGE (HILL, SOUTH)														CNTY: PANOLA	
CRATON OPERATING LLC															
HOOKER, J. B.															
WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97		

CARTHAGE (HILL, SOUTH)										CNTY: PANOLA									
CX OPERATING LLC																			
EAST GAS UNIT																			
WELL #: 1										RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
TGNR EAST TEXAS LLC										850990									
CARTHAGE UNIT #35										WELL #: 1 C RRCID -> 029642 COMPL. DATE 02/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
DEBERRY, W.H.										WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
WILLIAMS-WALL UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST)										16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA									
TGNR PANOLA LLC										102948									
AMERICAN LEGION										WELL #: 1 U RRCID -> 029656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5126 - 5170									
01	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			Y	-0-			-0-					
02	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			Y	-0-			-0-					
03	2697 N	2674	-0-	-23	-0-	2674	3			Y	-0-			-0-					
04	2520 N	2447	-0-	-73	-0-	2447	3			Y	-0-			-0-					
05	2666 N	2355	-0-	-311	-0-	2355	3			Y	-0-			-0-					
06	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT			-0-					
CURTIS, A. B.										WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174									
01	1612 N	1559	-0-	-53	-0-	1559	3			Y	-0-			-0-					
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-			-0-					
03	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	1267	3			Y	-0-			-0-					
04	1500 N	1244	-0-	-256	-0-	1244	3			Y	-0-			-0-					
05	1550 N	1371	-0-	-179	-0-	1371	3			Y	-0-			-0-					
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			-0-					

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST)														
TGNR PANOLA LLC														
REEVES-MCMILLAN														
				//CONT.//	16032 406	NON-ASSOCIATED				SALVAGE				CNTY: PANOLA
				//CONT.//	102948									
				WELL #:	2	RRCID ->	111465	COMPL. DATE	06/20/1984	TOTAL DEPTH	5161	PERF.	5066 -	5074
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-		-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-		-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			Y	-0-		-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			Y	-0-		-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-		-0-
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT		-0-
HARLETON OIL & GAS INC.														
WERNER 'J'														
				WELL #:	3	RRCID ->	299002	COMPL. DATE	01/03/2025	TOTAL DEPTH	6313	PERF.	5014 -	5018
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
WERNER, LOUISE														
				WELL #:	1	RRCID ->	029651	COMPL. DATE	06/10/1954	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	N/A	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WERNER-NEEDHAM														
				WELL #:	1 C	RRCID ->	029653	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	4959 -	4970
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CARAWAY-ASH														
				WELL #:	1 C	RRCID ->	038835	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4945 -	4953
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
LILLY UNIT														
				WELL #:	5	RRCID ->	291348	COMPL. DATE	07/28/2021	TOTAL DEPTH	9666	PERF.	4967 -	4974
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
ALLISON UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 291667 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5020 - 5025														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	278 R	278	-0-	-0-	-0-	99	2	179	9	N	163	162	1	74
02	249 R	249	-0-	-0-	-0-	92	2	157	9	N	143	164	1	53
03	277 R	277	-0-	-0-	-0-	97	2	180	9	N	164	165	1	52
04	245 R	245	-0-	-0-	-0-	92	2	153	9	N	139	160	1	31
05	259 R	259	-0-	-0-	-0-	103	2	156	9	N	142	157	1	16
06	245 R	245	-0-	-0-	-0-	105	2	140	9	N	127	80	1	63
ALLISON UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 291945 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5020 - 5025														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARTHAGE (JAMES LIME)														
BOWLES ENERGY, INC.														
WIENER ESTATE ET AL "X"														
WELL #: 2 C RRCID -> 081317 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5524 - 5546														
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TGNR EAST TEXAS LLC														
KYLE, J.R. "A"														
WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARTHAGE (L. PETTIT 6100)														
BOWLES ENERGY, INC.														
CHRISTIAN														
WELL #: 1 RRCID -> 160161 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 6106														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
CR2 ENERGY LLC														
ASHTON 2 UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 283069 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5933 - 6000														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100)													CNTY: PANOLA												
CR2 ENERGY LLC																									
ASHTON 2 UNIT																									
													//CONT.//	16032 536	NON-ASSOCIATED			CAPACITY							
													//CONT.//	101608											
													WELL #:	9	RRCID -> 283235			COMPL. DATE 09/30/2017			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5910 - 6004				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM											
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE											
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-											
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-											
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-											
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-											
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-											
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC													220903												
ASHTON 2 UNIT													WELL #:			4	RRCID -> 281388			COMPL. DATE 06/21/2017			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5954 - 6050		
01		105 X	105	-0-	-0-	-0-	6	3	99	9	Y	90	148	1	27										
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1	-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	8	-0-										
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	13	13	8	-0-										
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8	-0-										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-										
MAUDE 2 UNIT													WELL #:			4	RRCID -> 283539			COMPL. DATE 02/02/2018			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6034 - 6156		
01		2356 N	1771	-0-	-585	-0-	182	1	1555	3	Y	31	31	1	41										
							34	9																	
02		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	305	1	1637	3	Y	28			69										
							31	9																	
03		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	225	1	1395	3	Y	32	38	1	56										
							35	9																	
04		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	408	1	1889	3	Y	30	39	1	39										
							33	9																	
05		2170 N	1722	-0-	-448	-0-	312	1	1380	3	Y	27	6	8	60										
							30	9																	
06		1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	279	1	1386	3	Y	5			65										
							6	9																	
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.													309515												
DUNAWAY GAS UNIT													WELL #:			13	RRCID -> 240092			COMPL. DATE 08/10/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957		
01		1364 N	1319	-0-	-45	-0-	83	1	1236	2	N	-0-			-0-										
02		1232 N	1169	-0-	-63	-0-	73	1	1096	2	N	-0-			-0-										
03		1333 N	1328	-0-	-5	-0-	83	1	1245	2	N	-0-			-0-										
04		1290 N	1239	-0-	-51	-0-	77	1	1162	2	N	-0-			-0-										
05		1302 N	1173	-0-	-129	-0-	90	1	1083	2	N	-0-			-0-										
06		1290 N	1217	-0-	-73	-0-	101	1	1116	2	N	-0-			-0-										
CO CHRISTIAN HEIRS													WELL #:			3	RRCID -> 293015			COMPL. DATE 02/10/2020			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6002 - 6012		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
HARLETON OIL & GAS INC.													357165												
WILLIAMS, ROBERT													WELL #:			1	RRCID -> 222365			COMPL. DATE 08/19/2006			TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137		
01		2573 X	2478	-0-	-95	-0-	2465	3	13	9	N	12	1	8	71										
02		2436 X	2302	-0-	-134	-0-	2232	3	70	9	N	64			135										
03		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2627	3	89	9	N	81	180	1	36										
04		2610 X	2581	-0-	-29	-0-	2551	3	30	9	N	27			63										
05		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2571	3	47	9	N	43			106										
06		2640 X	2503	-0-	-137	-0-	2464	3	39	9	N	35			141										

CARTHAGE (L. PETTIT 6100)		//CONT.//		16032 536	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165										
NAOMI UNIT 3		WELL #:		5A	RRCID ->	227210	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	6308	PERF. 6022 -	6164		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	580	-0-	-40	-0-	580	3			N	-0-			51
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-			51
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-			51
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-			51
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-			51
*06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-			51
PANOLA UNIT 2		WELL #:		8A	RRCID ->	228902	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	6373	PERF. 6076 -	6206		
01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1707	3	26	9	N	24	2 8		40
02	1624 N	1552	-0-	-72	-0-	1548	3	4	9	N	4	1 8		43
03	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1732	3	4	9	N	4	4 8		43
04	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1741	3	22	9	N	20			63
05	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	1648	3			N	-0-			63
*06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1714	3	13	9	N	12	2 8		73
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		WELL #:		775851	RRCID ->	201277	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 5994 -	6002		
CUMMINGS				13 U										
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARTHAGE (PAGE)		WELL #:		16032 580	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CRATON OPERATING LLC				186717										
BRIGGS, W. H.		WELL #:		2	RRCID ->	015829	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6206 -	6420		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			224
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			224
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			224
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			224
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			224
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			224
R. LACY SERVICES, LTD.		WELL #:		687208	RRCID ->	220357	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5962 -	5966		
BROWN UNIT 1				1										
01	837 N	460	-0-	-377	-0-	83	1	377	2	Y	-0-			-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	83	1	545	2	Y	-0-			-0-
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	116	1	767	2	Y	-0-			-0-
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	110	1	739	2	Y	-0-			-0-
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	126	1	785	2	Y	-0-			-0-
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	114	1	727	2	Y	-0-			-0-
BURNETT UNIT 7		WELL #:		20	RRCID ->	269633	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 5959 -	5963		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PALUXY) TGNR EAST TEXAS II LLC BARHAM, ELEANOR			16032 609 102211			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
WELL #:			1			RRCID -> 126224			COMPL. DATE 08/29/1987			TOTAL DEPTH		4017 PERF. 3017 - 3031			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
TGNR PANOLA LLC WERNER-GOODSON			102948 2			RRCID -> 033554			COMPL. DATE 06/04/1964			TOTAL DEPTH		3200 PERF. 2885 - 3051			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC WERNER-CARAWAY			681327 3			RRCID -> 266002			COMPL. DATE 01/07/2012			TOTAL DEPTH		6310 PERF. 2964 - 2970			
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-			549	2		N	-0-				346
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-			729	2		N	-0-				346
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-			391	2		N	-0-				346
04	540	N	368	-0-	-172	-0-			368	2		N	-0-				346
05	806	N	363	-0-	-443	-0-			363	2		N	-0-				346
*06	720	N	367	-0-	-353	-0-			367	2		N	-0-				346
TGNR EAST TEXAS LLC WILLIAMSON, GENA UNIT			850990 6-C			RRCID -> 142678			COMPL. DATE 07/14/1992			TOTAL DEPTH		9353 PERF. 2910 - 2916			
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
CARTHAGE (PALUXY-HULL) SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC HANCOCK UNIT			16032 612 775851			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PANOLA					
WELL #:			5-F			RRCID -> 138063			COMPL. DATE 03/26/1991			TOTAL DEPTH		7000 PERF. 2926 - 2928			
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
CARTHAGE (PETTIT, LOWER) CR2 ENERGY LLC PANOLA 2 UNIT			16032 638 101608			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
WELL #:			15			RRCID -> 283186			COMPL. DATE 08/11/2016			TOTAL DEPTH		9565 PERF. 6106 - 6189			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)												CAPACITY				CNTY: PANOLA											
CR2 ENERGY LLC												//CONT.// 16032 638 ASSOCIATED															
PANOLA 2 UNIT												//CONT.// 101608															
WELL #: 2												RRCID -> 286763				COMPL. DATE 03/26/2019				TOTAL DEPTH 9507 PERF. 6069 - 6084							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC												101691															
CARTHAGE LOOP SWD												WELL #: 1				RRCID -> 186390				COMPL. DATE 09/27/2001				TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979			
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
TGNR EAST TEXAS II LLC												102211															
COLEMAN SWD												WELL #: 1				RRCID -> 299504				COMPL. DATE 02/16/2025				TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5050 - 6044			
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
TGNR PANOLA LLC												102948															
WERNER - CLARENCE GAS UNIT												WELL #: 2				RRCID -> 263391				COMPL. DATE 12/13/2016				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5895 - 6200			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
DEADWOOD UNIT												WELL #: 5				RRCID -> 266671				COMPL. DATE 06/14/2011				TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
WERNER-POPE												WELL #: 1				RRCID -> 279715				COMPL. DATE 03/26/2005				TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230			
01	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	6979	3	87	9	Y	79	86	1				13									
02	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6214	3	85	9	Y	77	76	1				14									
03	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8319	3	77	9	Y	70	76	1				8									
04	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7549	3	56	9	Y	51	53	1				6									
05	6913	X	6741	-0-	-172	-0-	6679	3	62	9	Y	56	50	1				12									
06	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT						12									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.// 16032 638		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR PANOLA LLC		//CONT.// 102948								
DEADWOOD JV SWD		WELL #: 4		RRCID -> 285997		COMPL. DATE 07/18/2018		TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5868 - 6260		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WERNER-SPRADLEY		WELL #: 1		RRCID -> 294540		COMPL. DATE 05/02/2023		TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5060 - 6144		
01	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3	Y	-0-	-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	Y	-0-	-0-
03	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3	Y	-0-	-0-
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3	Y	-0-	-0-
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3	Y	-0-	-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	-0-
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406								
BOWEN G. U. #1		WELL #: 2		RRCID -> 178099		COMPL. DATE 09/12/2020		TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540		
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3	N	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BOWEN		WELL #: 3		RRCID -> 188434		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516		
01	558 N	183	-0-	-375	-0-	183	3	N	-0-	127
02	336 N	120	-0-	-216	-0-	120	3	N	-0-	127
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3	N	-0-	127
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3	N	-0-	127
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	127
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-	127
HOLLAND		WELL #: 1		RRCID -> 288158		COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6378 - 6452		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WEAVER		WELL #: 1		RRCID -> 289378		COMPL. DATE 05/19/2020		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 6676 - 6826		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)				//CONT.//		16032 638		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA					
BUFFCO PRODUCTION INC.				//CONT.//		106406															
PRUITT				WELL #:		1		RRCID -> 289638				COMPL. DATE 01/02/2019				TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6286 - 6290					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-	
02		35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-	
03		7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-	
04		10	N	2	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-	
05		31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		7	N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
BOWEN				WELL #:		6		RRCID -> 292598				COMPL. DATE 03/27/2022				TOTAL DEPTH 10360 PERF. 6528 - 6532					
01		1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1809	3	1	9	N	1					71	
02		756	N	356	-0-	-400	-0-	-0-	-0-	355	3	1	9	N	1					72	
03		651	N	408	-0-	-243	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-	35	1			37	
04		1350	N	215	-0-	-1135	-0-	-0-	-0-	208	3	7	9	N	6					43	
05		459	N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	447	3	12	9	N	11					54	
06		390	N	221	-0-	-169	-0-	-0-	-0-	215	3	6	9	N	5					59	
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799																	
BROOKS, C.				WELL #:		13		RRCID -> 265945				COMPL. DATE 06/09/2011				TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905					
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903																	
CALLOW 2 UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 284360				COMPL. DATE 04/19/2018				TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6045 - 6154					
01		527	N	512	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	64	1	448	3	Y	-0-					-0-	
02		476	N	453	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	78	1	375	3	Y	-0-					-0-	
03		527	N	503	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	61	1	442	3	Y	-0-					-0-	
04		510	N	491	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	64	1	427	3	Y	-0-					-0-	
05		504	N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	420	3	Y	-0-					-0-	
06		491	N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	394	3	Y	-0-					-0-	
NAOMI 3 UNIT				WELL #:		6		RRCID -> 285030				COMPL. DATE 08/29/2018				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5977 - 6116					
01		1488	N	454	-0-	-1034	-0-	-0-	-0-	104	1	349	3	Y	1	37	1			14	
										1	9										
02		716	N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	390	3	Y	8					22	
										9	9										
03		1426	N	1241	-0-	-185	-0-	-0-	-0-	598	1	642	3	Y	1	1	8			22	
										1	9										
04		1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	541	1	584	3	Y	2	1	8			23	
										2	9										
05		1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	354	1	739	3	Y	3					26	
										3	9										
06		1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	361	1	644	3	Y	-0-					26	

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1342

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CALLOW 2 UNIT										CNTY: PANOLA									
//CONT.// WELL #: 5										16032 638 220903 ASSOCIATED									
RRCID -> 287100										COMPL. DATE 06/01/2018									
TOTAL DEPTH 9500										PERF. 5976 - 6050									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	589 N	574	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	346	1	177	3	Y	46					140	
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	9										
03	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	337	1	318	3	Y	-0-					140	
								693	1	2170	3	Y	86	176	1			50	
04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	9										
								577	1	1517	3	Y	54					104	
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	9										
								524	1	919	3	Y	53					157	
06	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	9										
								587	1	1069	3	Y	16					173	
								18	9										
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. ELLIS										309515 WELL #: 1									
RRCID -> 243295										COMPL. DATE 11/24/2008									
TOTAL DEPTH 9902										PERF. 5730 - 6021									
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1476	2	N	-0-					-0-	
02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1321	2	N	-0-					-0-	
03	1581 N	1536	-0-	-0-	-45	-0-	-0-	96	1	1440	2	N	-0-					-0-	
04	1530 N	1510	-0-	-0-	-20	-0-	-0-	95	1	1415	2	N	-0-					-0-	
05	1550 N	1439	-0-	-0-	-111	-0-	-0-	109	1	1330	2	N	-0-					-0-	
06	1500 N	1433	-0-	-0-	-67	-0-	-0-	119	1	1314	2	N	-0-					-0-	
DUNAWAY GAS UNIT										WELL #: 4									
RRCID -> 244224										COMPL. DATE 12/09/2022									
TOTAL DEPTH 6658										PERF. 4930 - 4937									
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
COOKE, J.W. UNIT										WELL #: 1									
RRCID -> 256425										COMPL. DATE 02/23/2010									
TOTAL DEPTH 6550										PERF. 5714 - 6014									
01	1984 N	1935	-0-	-0-	-49	-0-	-0-	113	1	1822	2	N	-0-					-0-	
02	1764 N	1721	-0-	-0-	-43	-0-	-0-	101	1	1620	2	N	-0-					-0-	
03	1984 N	1863	-0-	-0-	-121	-0-	-0-	109	1	1754	2	N	-0-					-0-	
04	1860 N	1823	-0-	-0-	-37	-0-	-0-	107	1	1716	2	N	-0-					-0-	
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	1784	2	N	-0-					-0-	
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	1700	2	N	-0-					-0-	
DUNAWAY GAS UNIT										WELL #: 3									
RRCID -> 260770										COMPL. DATE 04/15/2010									
TOTAL DEPTH 6545										PERF. 5874 - 5985									
01	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1942	2	N	-0-					-0-	
02	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1752	2	N	-0-					-0-	
03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1758	2	N	-0-					-0-	
04	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1708	2	N	-0-					-0-	
05	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	1696	2	N	-0-					-0-	
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1481	2	N	-0-					-0-	
DUNAWAY GAS UNIT										WELL #: 8									
RRCID -> 292749										COMPL. DATE 06/01/2018									
TOTAL DEPTH 6150										PERF. 5708 - 6000									
01	2697 X	2400	-0-	-0-	-297	-0-	-0-	140	1	2260	2	N	-0-					-0-	
02	2324 X	2255	-0-	-0-	-69	-0-	-0-	132	1	2123	2	N	-0-					-0-	
03	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	2399	2	N	-0-					-0-	
04	2460 X	2416	-0-	-0-	-44	-0-	-0-	142	1	2274	2	N	-0-					-0-	
05	2542 X	2467	-0-	-0-	-75	-0-	-0-	174	1	2293	2	N	-0-					-0-	
06	2460 X	2450	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	192	1	2258	2	N	-0-					-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)													CNTY: PANOLA	
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515														
CHRISTIAN, C. O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 293705 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5788 - 6070														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
01	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	149	1	2223	2	N	-0-			-0-
02	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	130	1	1930	2	N	-0-			-0-
03	2232 X	2192	-0-	-40	-0-	137	1	2055	2	N	-0-			-0-
04	2310 X	2265	-0-	-45	-0-	142	1	2123	2	N	-0-			-0-
05	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	191	1	2310	2	N	-0-			-0-
*06	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	231	1	2566	2	N	-0-			-0-
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 295905 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5671 - 5962														
01	1674 X	1673	-0-	-1	-0-	105	1	1568	2	N	-0-			-0-
02	1932 X	1469	-0-	-463	-0-	92	1	1377	2	N	-0-			-0-
03	2139 X	1630	-0-	-509	-0-	102	1	1528	2	N	-0-			-0-
04	2070 X	1548	-0-	-522	-0-	97	1	1451	2	N	-0-			-0-
05	1705 X	1636	-0-	-69	-0-	125	1	1511	2	N	-0-			-0-
06	1620 X	1609	-0-	-11	-0-	133	1	1476	2	N	-0-			-0-
HARLETON OIL & GAS INC. 357165														
GLASPIE, OCIE WELL #: 7A RRCID -> 235893 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6132 - 6242														
01	4216 X	4051	-0-	-165	-0-	4051	3			Y	-0-			-0-
02	3808 X	3730	-0-	-78	-0-	3730	3			Y	-0-			-0-
03	4216 X	3546	-0-	-670	-0-	3546	3			Y	-0-			-0-
04	4080 X	2775	-0-	-1305	-0-	2775	3			Y	-0-			-0-
05	4216 X	3233	-0-	-983	-0-	3233	3			Y	-0-			-0-
06	3990 X	3497	-0-	-493	-0-	3497	3			Y	-0-			-0-
HILL LAKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276449 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 5923 - 6040														
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-			-0-
02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-			-0-
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-			-0-
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-			-0-
05	1519 N	809	-0-	-710	-0-	809	3			N	-0-			-0-
06	1590 N	1190	-0-	-400	-0-	1190	3			N	-0-			-0-
WOOLWORTH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 293530 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6189 - 6198														
01	5983 X	3781	-0-	-2202	-0-	3727	3	54	9	N	49	166	1	33
02	5404 X	3502	-0-	-1902	-0-	3436	3	66	9	N	60			93
03	5022 X	3817	-0-	-1205	-0-	3803	3	14	9	N	13			106
04	4530 X	3790	-0-	-740	-0-	3706	3	84	9	N	76			182
05	4402 X	3838	-0-	-564	-0-	3807	3	31	9	N	28			210
06	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3763	3	34	9	N	31	181	1	60
HOELL OPERATING, LLC 390873														
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 10/19/2024 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224														
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1344

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) RFE OPERATING, LLC				//CONT.//	16032 638 704776	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: PANOLA						
HOWE				WELL #:	3	RRCID ->	271472	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL	DEPTH	10150	PERF.	6295	-	6315			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
HOWE				WELL #:	4	RRCID ->	286158	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL	DEPTH	10165	PERF.	6398	-	6415			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
SABINE OIL & GAS CORPORATION MILL CREEK SWD				WELL #:	742143 1D	RRCID ->	298473	COMPL. DATE	12/03/2024	TOTAL	DEPTH	6497	PERF.	5855	-	6184			
01	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC WILLIAM HEIRS				WELL #:	775851 2	RRCID ->	186584	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL	DEPTH	9760	PERF.	6220	-	6246			
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
CUMMINGS				WELL #:	6	RRCID ->	282878	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	6052	-	6064			
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129 30	1 9	2020	2	N	27	32	1			8
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148 30	1 9	2281	2	N	27	25	1			10
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128 30	1 9	2103	2	N	27	24	1			13
04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147 7	1 9	2514	2	N	6	14	1			5
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89 3	1 9	1297	2	N	3	3	1			5
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122 6	1 9	1816	2	N	5	9	1			1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC CUMMINGS															//CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA //CONT.// 775851 WELL #: 7 RRCID -> 282879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5906 - 6020														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	24 3	1 9	371	2	N	3	3	1			1													
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	454	2	N	2	2	1			1													
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	39 2	1 9	634	2	N	2	2	1			1													
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	35 2	1 9	594	2	N	2	2	1			1													
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	37 2	1 9	542	2	N	2	2	1			1													
*06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	37 2	1 9	551	2	N	-0-	1	1			-0-													
CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 283236 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 5913 - 6030																													
01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	106 17	1 9	1661	2	N	15	17	1			5													
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	98 15	1 9	1516	2	N	14	14	1			5													
03	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	105 17	1 9	1725	2	N	15	13	1			7													
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	93 11	1 9	1585	2	N	10	13	1			4													
05	1798 N	1502	-0-	-296	-0-	96 1	1 9	1405	2	N	1	2	1			3													
06	1800 N	1476	-0-	-324	-0-	108 1	3 9	1365	2	N	3	5	1			1													
CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 283237 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5886 - 6015																													
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	54 3	1 9	842	2	N	3	4	1			1													
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	47 3	1 9	724	2	N	3	3	1			1													
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	51 4	1 9	838	2	N	4	3	1			2													
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	55 3	1 9	942	2	N	3	3	1			2													
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	58 2	1 9	846	2	N	2	3	1			1													
06	870 N	741	-0-	-129	-0-	47 1	1 9	693	2	N	1	2	1			-0-													
CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 283274 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5859 - 5972																													
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	77 8	1 9	1207	2	N	7	9	1			2													
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	70 9	1 9	1078	2	N	8	7	1			3													
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	76 9	1 9	1239	2	N	8	7	1			4													
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	78 4	1 9	1336	2	N	4	6	1			2													
05	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	79 6	1 9	1145	2	N	5	4	1			3													
06	1290 N	1033	-0-	-257	-0-	64 9	1 9	960	2	N	8	9	1			2													

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)										//CONT.//		16032 638		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										//CONT.//		775851									
CUMMINGS										WELL #:		2		RRCID -> 283285		COMPL. DATE 12/02/2017		TOTAL DEPTH 9705		PERF. 5973 - 6040	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
C. E. MOORE UNIT										WELL #:		5		RRCID -> 291082		COMPL. DATE 06/02/2021		TOTAL DEPTH 9756		PERF. 3680 - 5969	
01		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-			4064	2		N	-0-					-0-			
02		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-			4178	2		N	-0-					-0-			
03		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-			2989	2		N	-0-					-0-			
04		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-			5471	2		N	-0-					-0-			
05		5681 X	5681	-0-	-0-	-0-			5681	2		N	-0-					-0-			
06		5277 X	5277	-0-	-0-	-0-			5277	2		N	-0-					-0-			
SPONTE OPERATING, INC.										810277											
GLOVIER-HAMILTON										WELL #:		1		RRCID -> 029908		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6537 - 6632	
01		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-			4511	2		N	-0-					-0-			
02		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-			3198	2		N	-0-					-0-			
03		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-			4809	2		N	-0-					-0-			
04		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-			3915	2	191 9	N	174	174	1			-0-			
05		4495 X	4495	-0-	-0-	-0-			4495	2		N	-0-					-0-			
06		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-			4067	2		N	-0-					-0-			
SHARP, BELLE GU										WELL #:		1		RRCID -> 030193		COMPL. DATE 11/12/1990		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6638 - 6746	
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-			2	2		Y	-0-					-0-			
02		T. A.	489	-0-	489	-0-			489	2		Y	-0-					-0-			
03		T. A.	622	-0-	622	-0-			1111	2		Y	-0-					-0-			
04		T. A.	607	-0-	607	-0-			1718	2		Y	-0-					-0-			
05		T. A.	593	-0-	593	-0-			2311	2		Y	-0-					-0-			
06		T. A.	568	-0-	568	-0-			2879	2		Y	-0-					-0-			
TGNR EAST TEXAS LLC										850990											
SHIVERS GAS UNIT										WELL #:		1 C		RRCID -> 214922		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10084		PERF. 6516 - 6548	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
GARY GAS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 267493		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 9601		PERF. 6142 - 6158	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) TGNR EAST TEXAS LLC CGU 35		//CONT.// //CONT.// WELL #:		16032 638 850990 2	ASSOCIATED RRCID -> 271804		CAPACITY COMPL. DATE 03/30/1992				CNTY: PANOLA TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	651 N	631	-0-	-20	-0-			631	3			N	-0-					-0-
02	588 N	583	-0-	-5	-0-			583	3			N	-0-					-0-
03	651 N	619	-0-	-32	-0-			619	3			N	-0-					-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-			615	3			N	-0-					-0-
05	651 N	612	-0-	-39	-0-			612	3			N	-0-					-0-
06	600 N	585	-0-	-15	-0-			585	3			N	-0-					-0-
COTTLE-REEVES UNIT																		
				WELL #:	4	RRCID -> 288388		COMPL. DATE 09/23/2019				TOTAL DEPTH 9347 PERF. 5984 - 6047						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
VALENCE OPERATING COMPANY																		
CARTHAGE GAS UNIT 17				WELL #:	881167 2	RRCID -> 271892		COMPL. DATE 10/18/2014				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318						
01	837 N	553	-0-	-284	-0-			547	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	644 N	531	-0-	-113	-0-			527	2	4	9	Y	4	4	1			2
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-			630	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	540 N	535	-0-	-5	-0-			532	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	589 N	554	-0-	-35	-0-			550	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	630 N	583	-0-	-47	-0-			579	2	4	9	Y	4	4	1			2
J. W. WILTCHER GAS UNIT																		
				WELL #:	10	RRCID -> 281971		COMPL. DATE 11/07/2016				TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224						
01	310 N	242	-0-	-68	-0-			9	1	232	2	Y	1					1
								1	9									
02	28 N	17	-0-	-11	-0-			1	1	16	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	10 N	1	-0-	-9	-0-			1	2			Y	-0-					-0-
04	240 N	14	-0-	-226	-0-			1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-			13	1	343	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-			13	1	681	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
CARTHAGE GAS UNIT 17																		
				WELL #:	19	RRCID -> 282533		COMPL. DATE 02/10/2017				TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6153 - 6227						
01	589 N	494	-0-	-95	-0-			18	1	474	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
02	476 N	460	-0-	-16	-0-			18	1	440	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-			25	1	548	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
04	480 N	448	-0-	-32	-0-			19	1	428	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
05	496 N	476	-0-	-20	-0-			18	1	457	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	570 N	391	-0-	-179	-0-			8	1	382	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC CARTHAGE GAS UNIT 111				16032 650 020467	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA						
				WELL #:	1 T	RRCID ->	029896	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	6696	PERF. 6100	-	6168	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1486 3	24	9	Y	22	24	1			5
02		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1711 3	29	9	Y	26	24	1			7
03		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1907 3	31	9	Y	28	28	1			7
04		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1862 3	31	9	Y	28	27	1			8
05		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1944 3	26	9	Y	24	28	1			4
06		1890 N	1874	-0-	-16	-0-	1851 3	23	9	Y	21	18	1			7
BOYNTON				WELL #:	1	RRCID ->	029972	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL	DEPTH	6220	PERF. 5820	-	6082	
01		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1236 3	72	9	Y	65	68	1			15
02		1176 N	1083	-0-	-93	-0-	1016 3	67	9	Y	61	59	1			17
03		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1263 3	72	9	Y	65	66	1			16
04		1260 N	1009	-0-	-251	-0-	966 3	43	9	Y	39	44	1			11
05		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1908 3	63	9	Y	57	59	1			9
06		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1744 3	54	9	Y	49	41	1			17
BRANNON				WELL #:	1	RRCID ->	029973	COMPL. DATE	09/23/1946	TOTAL	DEPTH	6273	PERF. 6012	-	6150	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CLARK C				WELL #:	1	RRCID ->	029974	COMPL. DATE	08/01/1946	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 5992	-	6100	
01		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1305 3	80	9	Y	73	76	1			17
02		1316 N	1175	-0-	-141	-0-	1098 3	77	9	Y	70	68	1			19
03		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1335 3	79	9	Y	72	74	1			17
04		1350 N	1142	-0-	-208	-0-	1081 3	61	9	Y	55	57	1			15
05		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1384 3	70	9	Y	64	69	1			10
06		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1346 3	61	9	Y	55	46	1			19
CLARK D				WELL #:	1	RRCID ->	029975	COMPL. DATE	03/28/1945	TOTAL	DEPTH	6603	PERF. 6206	-	6248	
01		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3			Y	-0-					-0-
02		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3			Y	-0-					-0-
03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3			Y	-0-					-0-
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3			Y	-0-					-0-
05		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3			Y	-0-					-0-
06		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3			Y	-0-					-0-
DANIELS B				WELL #:	1 L	RRCID ->	029979	COMPL. DATE	03/22/1945	TOTAL	DEPTH	6600	PERF. 5986	-	6030	
01		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3341 3	42	9	Y	38	39	1			9
02		3780 X	2790	-0-	-990	-0-	2750 3	40	9	Y	36	35	1			10
03		4185 X	2825	-0-	-1360	-0-	2784 3	41	9	Y	37	38	1			9
04		4050 X	2704	-0-	-1346	-0-	2664 3	40	9	Y	36	35	1			10
05		3596 X	2735	-0-	-861	-0-	2699 3	36	9	Y	33	38	1			5
06		3240 X	2513	-0-	-727	-0-	2481 3	32	9	Y	29	24	1			10
DANIELS -D-				WELL #:	1	RRCID ->	029981	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	6213	PERF. 5978	-	6086	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)										CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
GRAVES -B-														
WELL #: 1										RRCID -> 029982		COMPL. DATE 11/11/1947		
TOTAL DEPTH 6351										PERF. 6078		- 6248		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HARDIN -B-										WELL #: 1		RRCID -> 029985		
TOTAL DEPTH 6350										PERF. 6100		- 6206		
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	643	3	Y	-0-			-0-
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	-0-	552	3	Y	-0-			-0-
03	620	N	598	-0-	-22	-0-	-0-	598	3	Y	-0-			-0-
04	630	N	592	-0-	-38	-0-	-0-	592	3	Y	-0-			-0-
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	-0-	612	3	Y	-0-			-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	582	3	Y	-0-			-0-
HUDSON										WELL #: 1		RRCID -> 029986		
TOTAL DEPTH 6605										PERF. 5970		- 6062		
01	5549	X	3431	-0-	-2118	-0-	-0-	3391	3	40 9	Y	36	39 1	8
02	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	-0-	5020	3	44 9	Y	40	37 1	11
03	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	-0-	5502	3	45 9	Y	41	42 1	10
04	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	-0-	5393	3	44 9	Y	40	39 1	11
05	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	-0-	5614	3	41 9	Y	37	42 1	6
06	5430	X	5339	-0-	-91	-0-	-0-	5305	3	34 9	Y	31	26 1	11
MAURITZEN										WELL #: 1		RRCID -> 029987		
TOTAL DEPTH 6475										PERF. 6332		- 6380		
01	4185	X	3913	-0-	-272	-0-	-0-	3840	3	73 9	Y	66	69 1	15
02	3780	X	3480	-0-	-300	-0-	-0-	3408	3	72 9	Y	65	62 1	18
03	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	-0-	4017	3	73 9	Y	66	68 1	16
04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	-0-	3909	3	72 9	Y	65	63 1	18
05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	-0-	4036	3	65 9	Y	59	68 1	9
06	3960	X	3917	-0-	-43	-0-	-0-	3862	3	55 9	Y	50	42 1	17
MORRIS -B-										WELL #: 1		RRCID -> 029988		
TOTAL DEPTH 6600										PERF. 6102		- 6280		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	43	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	43	-0-			Y	-0-			-0-
03	90 X	47	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	47	3	Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
OWENS -H-										WELL #: 1 L		RRCID -> 029991		
TOTAL DEPTH 6178										PERF. 5955		- 5972		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PATE										WELL #: 1		RRCID -> 029992		
TOTAL DEPTH N/A										PERF. 6010		- 6178		
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	-0-	3732	3	4 9	Y	4	4 1	-0-
02	3080	X	1144	-0-	-1936	-0-	-0-	1142	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	3658	X	3074	-0-	-584	-0-	-0-	3070	3	4 9	Y	4	4 1	-0-
04	3630	X	3615	-0-	-15	-0-	-0-	3611	3	4 9	Y	4	4 1	-0-
05	3751	X	3580	-0-	-171	-0-	-0-	3576	3	4 9	Y	4	4 1	-0-
*06	3630	X	2312	-0-	-1318	-0-	-0-	2309	3	3 9	Y	3	2 1	1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		398 N	398	-0-	-0-	-0-	390	3	8	9	Y	7	7 1	2
02		364 N	345	-0-	-19	-0-	338	3	7	9	Y	6	6 1	2
03		434 N	385	-0-	-49	-0-	377	3	8	9	Y	7	7 1	2
04		390 N	312	-0-	-78	-0-	308	3	4	9	Y	4	5 1	1
05		372 N	358	-0-	-14	-0-	350	3	8	9	Y	7	7 1	1
06		405 N	405	-0-	-0-	-0-	399	3	6	9	Y	5	4 1	2
PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976														
01		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1399	3	33	9	Y	30	31 1	7
02		1848 N	1477	-0-	-371	-0-	1445	3	32	9	Y	29	28 1	8
03		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1655	3	33	9	Y	30	31 1	7
04		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1555	3	33	9	Y	30	29 1	8
05		1643 N	1625	-0-	-18	-0-	1595	3	30	9	Y	27	31 1	4
06		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2106	3	25	9	Y	23	19 1	8
PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118														
01		5177 X	3313	-0-	-1864	-0-	3247	3	66	9	Y	60	63 1	14
02		4872 X	3604	-0-	-1268	-0-	3537	3	67	9	Y	61	58 1	17
03		5394 X	4945	-0-	-449	-0-	205	1	4671	3	Y	63	65 1	15
							69	9						
04		5220 X	4762	-0-	-458	-0-	198	1	4495	3	Y	63	61 1	17
							69	9						
05		5332 X	4757	-0-	-575	-0-	202	1	4492	3	Y	57	65 1	9
							63	9						
06		4800 X	4467	-0-	-333	-0-	199	1	4215	3	Y	48	40 1	17
							53	9						
PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058														
01		6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	6558	3	30	9	Y	27	28 1	6
02		5936 X	5438	-0-	-498	-0-	5409	3	29	9	Y	26	25 1	7
03		6417 X	5999	-0-	-418	-0-	5970	3	29	9	Y	26	27 1	6
04		6390 X	6030	-0-	-360	-0-	6001	3	29	9	Y	26	25 1	7
05		6603 X	5860	-0-	-743	-0-	5834	3	26	9	Y	24	27 1	4
06		6390 X	5911	-0-	-479	-0-	5889	3	22	9	Y	20	17 1	7
THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160														
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164														
01		2387 X	1276	-0-	-1111	-0-	1228	3	48	9	Y	44	52 1	10
02		2156 X	1744	-0-	-412	-0-	1671	3	73	9	Y	66	58 1	18
03		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2486	3	75	9	Y	68	70 1	16
04		2310 X	2201	-0-	-109	-0-	2126	3	75	9	Y	68	65 1	19
05		2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2254	3	66	9	Y	60	70 1	9
06		2490 X	2466	-0-	-24	-0-	2409	3	57	9	Y	52	43 1	18

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 030134		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	23 1	239 3	Y	3	3 1	-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	22 1	250 3	Y	3	3 1	-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	23 1	284 3	Y	4	3 1	1
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	22 1	268 3	Y	2	3 1	-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	24 1	279 3	Y	3	2 1	1
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	24 1	280 3	Y	3	3 1	1

CARTHAGE UNIT		WELL #: 9 L		RRCID -> 030137		COMPL. DATE 04/06/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #: 12 L		RRCID -> 030139		COMPL. DATE 02/07/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	64 1	664 3	Y	-0-
02	728 N	692	-0-	-36	-0-	56 1	636 3	Y	-0-
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	58 1	713 3	Y	-0-
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	55 1	671 3	Y	-0-
05	775 N	756	-0-	-19	-0-	59 1	697 3	Y	-0-
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	60 1	705 3	Y	-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 030141		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 030142		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950	
01	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	285 1	2973 3	Y	-0-
02	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	255 1	2875 3	Y	-0-
03	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	262 1	3239 3	Y	-0-
04	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	246 1	3007 3	Y	-0-
05	3472 X	3270	-0-	-202	-0-	257 1	3013 3	Y	-0-
06	3390 X	3138	-0-	-252	-0-	246 1	2892 3	Y	-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 030143		COMPL. DATE 10/28/1998		TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3999 X	3934	-0-	-65	-0-	343 6 9	1	3585 3	Y	5	5 1			1
02	3640 X	3566	-0-	-74	-0-	290 6 9	1	3270 3	Y	5	4 1			2
03	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	321 6 9	1	3960 3	Y	5	6 1			1
04	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	310 6 9	1	3784 3	Y	5	5 1			1
05	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	337 4 9	1	3952 3	Y	4	4 1			1
06	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	337 6 9	1	3956 3	Y	5	5 1			1
WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925														
01	3131 X	3004	-0-	-127	-0-	263	1	2741 3	Y	-0-				-0-
02	3920 X	3483	-0-	-437	-0-	284	1	3199 3	Y	-0-				-0-
03	4340 X	3655	-0-	-685	-0-	291	1	3364 3	Y	-0-				-0-
04	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	320	1	3211 3	Y	-0-				-0-
05	3844 X	2500	-0-	-1344	-0-	205	1	2295 3	Y	-0-				-0-
06	3720 X	3296	-0-	-424	-0-	293	1	3003 3	Y	-0-				-0-
DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111														
01	3100 N	3058	-0-	-42	-0-	3043	3	15 9	Y	14	15 1			3
02	2725 X	2648	-0-	-77	-0-	2633	3	15 9	Y	14	13 1			4
03	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2934	3	15 9	Y	14	15 1			3
04	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2865	3	17 9	Y	15	14 1			4
05	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2904	3	13 9	Y	12	14 1			2
06	2970 X	2860	-0-	-110	-0-	2848	3	12 9	Y	11	9 1			4
DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158														
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3		Y	-0-				-0-
02	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3		Y	-0-				-0-
03	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3		Y	-0-				-0-
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3		Y	-0-				-0-
05	775 N	449	-0-	-326	-0-	449	3		Y	-0-				-0-
06	1980 N	427	-0-	-1553	-0-	427	3		Y	-0-				-0-
HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187														
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		Y	-0-				-0-
02	140 N	41	-0-	-99	-0-	41	3		Y	-0-				-0-
03	155 N	23	-0-	-132	-0-	23	3		Y	-0-				-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3		Y	-0-				-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-				-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
01	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	96 1	1337 3	Y	39	40 1			9	
02	1400 N	1347	-0-	-53	-0-	43 9	1219 3	Y	37	36 1			10	
03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	87 1	1402 3	Y	38	39 1			9	
04	1440 N	1174	-0-	-266	-0-	41 9	1119 3	Y	30	31 1			8	
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	85 1	1452 3	Y	34	37 1			5	
06	1470 N	1469	-0-	-1	-0-	42 9	1335 3	Y	29	24 1			10	
						22 1								
						33 9								
						88 1								
						37 9								
						102 1								
						32 9								
PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070														
01	3348 X	2918	-0-	-430	-0-	2842 3	76 9	Y	69	72 1			16	
02	3024 X	2733	-0-	-291	-0-	2660 3	73 9	Y	66	64 1			18	
03	3348 X	3126	-0-	-222	-0-	3049 3	77 9	Y	70	71 1			17	
04	3180 X	3167	-0-	-13	-0-	3092 3	75 9	Y	68	66 1			19	
05	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3136 3	67 9	Y	61	70 1			10	
06	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3170 3	57 9	Y	52	44 1			18	
DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152														
01	3317 X	3156	-0-	-161	-0-	3020 3	136 9	Y	124	128 1			29	
02	2996 X	2763	-0-	-233	-0-	2633 3	130 9	Y	118	114 1			33	
03	3131 X	2737	-0-	-394	-0-	2607 3	130 9	Y	118	122 1			29	
04	3060 X	2188	-0-	-872	-0-	2081 3	107 9	Y	97	99 1			27	
05	3162 X	3111	-0-	-51	-0-	2991 3	120 9	Y	109	119 1			17	
06	2970 X	2949	-0-	-21	-0-	2848 3	101 9	Y	92	77 1			32	
PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015														
01	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2090 3	25 9	Y	23	24 1			5	
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1922 3	24 9	Y	22	21 1			6	
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1934 3	26 9	Y	24	24 1			6	
04	2040 N	2018	-0-	-22	-0-	1994 3	24 9	Y	22	22 1			6	
05	2170 N	1937	-0-	-233	-0-	1915 3	22 9	Y	20	23 1			3	
06	1890 N	1813	-0-	-77	-0-	1793 3	20 9	Y	18	15 1			6	
COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1354

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)				//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				//CONT.// 020467									
CARTHAGE UNIT				WELL #: 13		RRCID -> 160675		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 6440		PERF. 5893 - 5976	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-			-0-
03	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	148	1	1822	3	Y	56	43 1	13
						62	9						
04	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	157	1	1915	3	Y	60	63 1	10
						66	9						
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	139	1	1632	3	Y	61	56 1	15
						67	9						
06	1980 N	1636	-0-	-344	-0-	123	1	1447	3	Y	60	63 1	12
						66	9						

CARTHAGE UNIT				WELL #: 300		RRCID -> 165219		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5628 - 5950	
01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	118	1	1228	3	Y	146	148 1	27
						161	9						
02	1428 N	1389	-0-	-39	-0-	101	1	1134	3	Y	140	118 1	49
						154	9						
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	98	1	1206	3	Y	149	169 1	29
						164	9						
04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	102	1	1242	3	Y	134	140 1	23
						147	9						
05	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	106	1	1245	3	Y	134	124 1	33
						147	9						
06	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	110	1	1289	3	Y	132	139 1	26
						145	9						

PARKER UNIT 3				WELL #: 1		RRCID -> 166925		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6048 - 6276	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT				WELL #: 301		RRCID -> 167773		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 6020		PERF. 5630 - 5932	
01	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	381	1	3981	3	Y	80	81 1	15
						88	9						
02	3864 X	3678	-0-	-186	-0-	293	1	3304	3	Y	74	63 1	26
						81	9						
03	4278 X	4208	-0-	-70	-0-	309	1	3811	3	Y	80	91 1	15
						88	9						
04	4320 X	4106	-0-	-214	-0-	305	1	3722	3	Y	72	75 1	12
						79	9						
05	4464 X	4024	-0-	-440	-0-	310	1	3635	3	Y	72	66 1	18
						79	9						
06	4320 X	4088	-0-	-232	-0-	315	1	3696	3	Y	70	74 1	14
						77	9						

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1355

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC CARTHAGE UNIT		//CONT.// 16032 650 020467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							CNTY: PANOLA					
		//CONT.// 020467		WELL #: 302		RRCID -> 170387		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 6020		PERF. 5634 - 5945						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-			181 73	1 9	1890	3	Y	66	67	1			12
02	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-			219 68	1 9	2475	3	Y	62	52	1			22
03	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-			214 72	1 9	2647	3	Y	65	74	1			13
04	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-			193 65	1 9	2355	3	Y	59	62	1			10
05	3007 N	723	-0-	-2284	-0-			53 50	1 9	620	3	Y	45	49	1			6
06	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-							Y	-0-	6	1			-0-
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304																		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	T. A.	71	-0-	71	-0-			4	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	1357	-0-	1357	1428			225	1	1132	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1419	-0-	1419	2847			197	1	1222	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1047	-0-	1047	3894			47	1	1000	3	Y	-0-					-0-
06	4652 X	758	-0-	-3894	-0-			33	1	725	3	Y	-0-					-0-
CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949																		
01	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-			704 88	1 9	3829	3	Y	80	80	1			15
02	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-			724 81	1 9	4737	3	Y	74	63	1			26
03	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-			730 86	1 9	5271	3	Y	78	89	1			15
04	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-			752 78	1 9	4803	3	Y	71	74	1			12
05	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-			817 77	1 9	5101	3	Y	70	65	1			17
06	5940 X	5704	-0-	-236	-0-			779 77	1 9	4848	3	Y	70	73	1			14
CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988																		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2025																		
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250																		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2025																		

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9672 X	8599	-0-	-1073	-0-	733 44 9	1	7822	3	Y	40	45	1		2
02	9352 X	6559	-0-	-2793	-0-	581 34 9	1	5944	3	Y	31	22	1		11
03	10354 X	9901	-0-	-453	-0-	745 41 9	1	9115	3	Y	37	40	1		8
04	10020 X	7112	-0-	-2908	-0-	634 29 9	1	6449	3	Y	26	32	1		2
05	8804 X	8635	-0-	-169	-0-	389 32 9	1	8214	3	Y	29	25	1		6
06	9570 X	6469	-0-	-3101	-0-	279 30 9	1	6160	3	Y	27	20	1		13
PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262															
01	2418 X	2212	-0-	-206	-0-	120 168 9	1	1924	3	Y	153	173	1		7
02	2268 X	1991	-0-	-277	-0-	108 135 9	1	1748	3	Y	123	87	1		43
03	2511 X	2251	-0-	-260	-0-	124 154 9	1	1973	3	Y	140	153	1		30
04	2400 X	1541	-0-	-859	-0-	82 113 9	1	1346	3	Y	103	124	1		9
05	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2285 3	3	119	9	Y	108	95	1		22
06	2160 N	2122	-0-	-38	-0-	2009 3	3	113	9	Y	103	77	1		48
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934															
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2025															
COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278															
01	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	119 75 9	1	2154	3	Y	68	78	1		3
02	2576 X	2204	-0-	-372	-0-	214 57 9	1	1933	3	Y	52	37	1		18
03	2852 X	2521	-0-	-331	-0-	236 70 9	1	2215	3	Y	64	69	1		13
04	2760 X	1793	-0-	-967	-0-	194 52 9	1	1547	3	Y	47	56	1		4
05	2852 X	2832	-0-	-20	-0-	126 50 9	1	2656	3	Y	45	40	1		9
06	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	107 52 9	1	2359	3	Y	47	34	1		22
PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137															
01	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2240 3	3	43	9	Y	39	41	1		9
02	1988 N	1972	-0-	-16	-0-	1929 3	3	43	9	Y	39	37	1		11
03	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2328 3	3	44	9	Y	40	41	1		10
04	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2196 3	3	43	9	Y	39	38	1		11
05	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2308 3	3	40	9	Y	36	41	1		6
06	2310 N	2217	-0-	-93	-0-	2184 3	3	33	9	Y	30	25	1		11

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2976 X	2723	-0-	-253	-0-	181	1	2524	3	Y	16	16	1	4
02	2688 X	2483	-0-	-205	-0-	18	9	2304	3	Y	14	14	1	4
03	2945 X	2830	-0-	-115	-0-	164	1	2651	3	Y	15	15	1	4
04	2790 X	2115	-0-	-675	-0-	15	9	2062	3	Y	11	12	1	3
05	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	162	1	2613	3	Y	13	14	1	2
06	2730 N	1850	-0-	-880	-0-	17	9	1706	3	Y	12	10	1	4
						41	1							
						12	9							
						158	1							
						14	9							
						131	1							
						13	9							
TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226														
01	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3850	3	53	9	Y	48	50	1	11
02	3584 X	3481	-0-	-103	-0-	3429	3	52	9	Y	47	45	1	13
03	3968 X	3773	-0-	-195	-0-	3721	3	52	9	Y	47	49	1	11
04	3780 X	3685	-0-	-95	-0-	3632	3	53	9	Y	48	46	1	13
05	3906 X	3797	-0-	-109	-0-	3750	3	47	9	Y	43	49	1	7
06	3780 X	3634	-0-	-146	-0-	3594	3	40	9	Y	36	30	1	13
PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983														
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	655	3	32	9	Y	29	30	1	7
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	605	3	29	9	Y	26	26	1	7
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	709	3	32	9	Y	29	29	1	7
04	660 N	393	-0-	-267	-0-	374	3	19	9	Y	17	19	1	5
05	713 N	207	-0-	-506	-0-	179	3	28	9	Y	25	26	1	4
06	720 N	194	-0-	-526	-0-	171	3	23	9	Y	21	18	1	7

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	32 1	452 3	Y	14	14 1	3			
02	476 N	446	-0-	-30	-0-	15 9	402 3	Y	14	13 1	4			
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	29 1	439 3	Y	20	19 1	5			
04	480 N	371	-0-	-109	-0-	15 9	350 3	Y	13	14 1	4			
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	27 1	454 3	Y	25	25 1	4			
06	480 N	472	-0-	-8	-0-	28 9	419 3	Y	19	16 1	7			
						32 1								
						21 9								
CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222														
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		Y	-0-		-0-			
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		Y	-0-		-0-			
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		Y	-0-		-0-			
04	390 N	322	-0-	-68	-0-	322 3		Y	-0-		-0-			
05	434 N	404	-0-	-30	-0-	404 3		Y	-0-		-0-			
06	420 N	370	-0-	-50	-0-	370 3		Y	-0-		-0-			
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823														
SHIVERS, VICE WELL #: 1														
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-		-0-			
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-		-0-			
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		Y	-0-		-0-			
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2		Y	-0-		-0-			
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-		-0-			
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2		Y	-0-		-0-			
DIXIE LAKE OPERATING, LLC 100953 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352														
EDDY, EMMA WELL #: 5														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
CR2 ENERGY LLC 101608 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980														
INGRAM WELL #: 1														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13			

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211 OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	5673 X	5648	-0-	-0-	-25	-0-	279	1	5369	2	N	-0-						20	
02	5124 X	4161	-0-	-0-	-963	-0-	207	1	3954	2	N	-0-						20	
03	5673 X	5231	-0-	-0-	-442	-0-	279	1	4952	2	N	-0-						20	
04	5490 X	9	-0-	-0-	-5481	-0-	9	1			N	-0-						20	
05	5673 X	279	-0-	-0-	-5394	-0-	279	1			N	-0-						20	
06	5460 X	428	-0-	-0-	-5032	-0-	54	1	188	2	N	-0-	169	169	1			20	
							186	9											

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE 10/14/1945 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5920 - 6015																			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065																			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2025																			

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551 BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 030081 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5898 - 6018																			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-						-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-						-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-						-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-						-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-						-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-						-0-	

BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016																			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433																			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012																			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)										//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
MMGL EAST TEXAS III, LLC										//CONT.// 102551											
CARTHAGE GAS UNIT 10										WELL #: 1		RRCID -> 030089		COMPL. DATE 08/19/1945		TOTAL DEPTH 6412		PERF. 5974 - 5980			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
CARTHAGE GAS UNIT 14										WELL #: 2 T		RRCID -> 030093		COMPL. DATE 04/25/2017		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 5842 - 5969			
01		7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-						Y	-0-					-0-			
02		6328 X	-0-	-0-	-6328	-0-						Y	-0-					-0-			
03		6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-						Y	-0-					-0-			
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
CARTHAGE GAS UNIT 15										WELL #: 2 U		RRCID -> 030094		COMPL. DATE 09/11/1948		TOTAL DEPTH 6444		PERF. 5854 - 5982			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
BREWSTER, J. T.										WELL #: 1		RRCID -> 030122		COMPL. DATE 02/18/2001		TOTAL DEPTH 6275		PERF. 5904 - 6146			
01		3255 X	849	-0-	-2406	-0-		849	2			Y	-0-					-0-			
02		2940 X	1	-0-	-2939	-0-		1	2			Y	-0-					-0-			
03		2790 X	772	-0-	-2018	-0-		772	2			Y	-0-					-0-			
04		2700 X	2605	-0-	-95	-0-		2605	2			Y	-0-					-0-			
05		2604 X	2191	-0-	-413	-0-		2191	2			Y	-0-					-0-			
06		825 X	825	-0-	-0-	-0-		825	2			Y	-0-					-0-			
DAVIS, S. L.										WELL #: 1		RRCID -> 030123		COMPL. DATE 07/18/1946		TOTAL DEPTH 6475		PERF. N/A			
01		93 N	59	-0-	-34	-0-		59	2			Y	-0-					-0-			
02		84 N	71	-0-	-13	-0-		71	2			Y	-0-					-0-			
03		93 N	28	-0-	-65	-0-		28	2			Y	-0-					-0-			
04		60 N	54	-0-	-6	-0-		54	2			Y	-0-					-0-			
05		93 N	44	-0-	-49	-0-		44	2			Y	-0-					-0-			
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	2			Y	-0-					-0-			
HARRISON, R.										WELL #: 1 T		RRCID -> 030125		COMPL. DATE 05/17/1946		TOTAL DEPTH 6340		PERF. N/A			
01		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-						Y	-0-		2	0		-0-			
02		1120 X	-0-	-0-	-1120	-0-						Y	10		7	0		3			
03		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-						Y	-0-		3	0		-0-			
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	9		7	0		2			
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5		6	0		1			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4		4	0		1			
REED, W. M.										WELL #: 1 T		RRCID -> 030129		COMPL. DATE 03/29/1946		TOTAL DEPTH 6365		PERF. N/A			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)				//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
MMGL EAST TEXAS III, LLC				//CONT.//		102551									
ROBERTS, GEO.				WELL #:		1 T	RRCID -> 030130		COMPL. DATE 07/25/1946		TOTAL DEPTH 6418		PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		2077 X	189	-0-	-1888	-0-	189	2		Y	-0-			103	
02		2044 X	46	-0-	-1998	-0-	46	2		Y	-0-			103	
03		2263 X	2252	-0-	-11	-0-	2248	2	4 9	Y	4			107	
04		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2		Y	-0-			107	
05		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3739	2	45 9	Y	41			148	
06		3000 N	8196	-0-	5196	-0-	8115	2	81 9	Y	74	184 1		38	
SOAPE, A. C. GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 030131		COMPL. DATE 01/09/1997		TOTAL DEPTH 6503		PERF. 5905 - 6160		
01		4836 X	1270	-0-	-3566	-0-	1264	2	6 9	Y	5	4 0		1	
02		2800 X	2182	-0-	-618	-0-	2169	2	13 9	Y	12	9 0		4	
03		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3795	2	25 9	Y	23	23 0		4	
04		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2635	2	13 9	Y	12	14 0		2	
05		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3271	2	15 9	Y	14	14 0		2	
06		3690 X	1984	-0-	-1706	-0-	1976	2	8 9	Y	7	7 0		2	
WILCHER, J. W.				WELL #:		1 T	RRCID -> 030132		COMPL. DATE 10/17/1946		TOTAL DEPTH 6324		PERF. 5952 - 6226		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
GLASPIE, OCIE GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 143619		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 9541		PERF. 6157 - 6248		
01		2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-				Y	-0-			-0-	
02		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1908	2	8 9	Y	7	5 0		2	
03		3100 N	4198	-0-	1098	1098	4174	2	24 9	Y	22	20 0		4	
04		3000 N	3494	-0-	494	1592	3480	2	14 9	Y	13	15 0		2	
05		3100 N	4269	-0-	1169	2761	4252	2	17 9	Y	15	15 0		2	
06		6879 X	4118	-0-	-2761	-0-	4106	2	12 9	Y	11	10 0		3	
ALLISON, G.T. GAS UNIT				WELL #:		12	RRCID -> 156242		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 6063		PERF. 5747 - 6063		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
BROWN, HERMAN GAS UNIT				WELL #:		9	RRCID -> 157375		COMPL. DATE 01/09/1996		TOTAL DEPTH 6290		PERF. 5996 - 6290		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
BROWN, HERMAN GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 174355		COMPL. DATE 08/04/1999		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6130 - 6230		
01		155 N	58	-0-	-97	-0-	57	2	1 9	Y	1	1 0		-0-	
02		168 N	84	-0-	-84	-0-	82	2	2 9	Y	2	1 0		1	
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	104	2	3 9	Y	3	3 0		1	
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	167	2	3 9	Y	3	3 0		1	
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-	352	2	7 9	Y	6	6 0		1	
06		429 N	429	-0-	-0-	-0-	422	2	7 9	Y	6	5 0		2	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551														
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984														
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-			-0-
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-			-0-
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-			-0-
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-			-0-
06	1140 N	742	-0-	-398	-0-	742	2			Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5704 - 6002														
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012														
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037														
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)										//CONT.//		16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
MMGL EAST TEXAS III, LLC										//CONT.//		102551									
BURNETT BROS.										WELL #:		20		RRCID -> 197881		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH		9714 PERF. 5708 - 5988	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0									AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	341	X	-0-	-0-		-341	-0-							N	3	3	0			-0-	
02	280	X	-0-	-0-		-280	-0-							N	3	3	0			-0-	
03	378	X	378	-0-		-0-	-0-			370	2	8	9	N	7	5	0			2	
04	434	X	434	-0-		-0-	-0-			425	2	9	9	N	8	8	0			2	
05	340	X	340	-0-		-0-	-0-			333	2	7	9	N	6	7	0			1	
06	360	N	337	-0-		-23	-0-			334	2	3	9	N	3	3	0			1	

BURNETT BROS.										WELL #:		12		RRCID -> 198030		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH		9701 PERF. 5675 - 5927	
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A										WELL #:		17		RRCID -> 233299		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH		6809 PERF. 6226 - 6510	
01	806	N	-0-	-0-		-806	-0-							Y	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

TGNR PANOLA LLC HICKS GAS UNIT										102948 WELL #:		1 T		RRCID -> 030117		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 6118 - 6270	
01	3906	X	3474	-0-		-432	-0-			3474	3			N	-0-					-0-	
02	3444	X	3164	-0-		-280	-0-			3164	3			N	-0-					-0-	
03	3782	X	3569	-0-		-213	-0-			3569	3			N	-0-					-0-	
04	3540	X	3159	-0-		-381	-0-			3159	3			N	-0-					-0-	
05	4004	X	4004	-0-		-0-	-0-			4004	3			N	-0-					-0-	
06	3450	X	NO RPT	-0-		-3450	-0-							N	NO RPT					-0-	

AMERICAN LEGION										WELL #:		1 L		RRCID -> 030148		COMPL. DATE 12/15/1951		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BAKER, J. B.										WELL #:		1		RRCID -> 030149		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH		6271 PERF. 5088 - 6176	
01	2189	N	2189	-0-		-0-	-0-			2189	3			Y	-0-					-0-	
02	1988	N	1988	-0-		-0-	-0-			1988	3			Y	-0-					-0-	
03	2206	N	2206	-0-		-0-	-0-			2206	3			Y	-0-					-0-	
04	2130	N	2001	-0-		-129	-0-			2001	3			Y	-0-					-0-	
05	2201	N	874	-0-		-1327	-0-			874	3			Y	-0-					-0-	
06	1230	N	NO RPT	-0-		-1230	-0-							Y	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR PANOLA LLC		//CONT.// 102948							
BEALL, W. F., G U		WELL #: 1		RRCID -> 030153		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2023									
EOM BALANCE									

BEALL-BARKSDALE GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 030154		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BOUNDS, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 030157		COMPL. DATE 09/30/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	465 N	454	-0-	-11	-0-	454 3		Y	-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		Y	-0-
03	465 N	435	-0-	-30	-0-	435 3		Y	-0-
04	450 N	256	-0-	-194	-0-	256 3		Y	-0-
05	434 N	131	-0-	-303	-0-	131 3		Y	-0-
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT

CURTIS, A. R.		WELL #: 1 L		RRCID -> 030160		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

DEAD WOOD UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 030162		COMPL. DATE 12/19/1948		TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A	
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		Y	-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		Y	-0-
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	201 3		Y	-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		Y	-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT

FURRH-MCMILLAN		WELL #: 1		RRCID -> 030165		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 162948														
HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	14	1	3120	3	N	-0-			-0-
02	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	13	1	2838	3	N	-0-			-0-
03	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	14	1	3034	3	N	-0-			-0-
04	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	14	1	3085	3	N	-0-			-0-
05	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-			-0-
06	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	4526 X	4433	-0-	-93	-0-	4397	3	36	9	Y	33	37	1	5
02	4088 X	3960	-0-	-128	-0-	3923	3	37	9	Y	34	33	1	6
03	4526 X	4433	-0-	-93	-0-	4399	3	34	9	Y	31	33	1	4
04	4380 X	4236	-0-	-144	-0-	4212	3	24	9	Y	22	23	1	3
05	4433 X	4271	-0-	-162	-0-	4245	3	26	9	Y	24	22	1	5
06	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT			5
LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	3100 N	3310	-0-	210	210	3302	3	8	9	Y	7	7	0	1
02	2800 N	3002	-0-	202	412	2994	3	8	9	Y	7	7	0	1
03	3681 X	3269	-0-	-412	-0-	3262	3	7	9	Y	6	6	0	1
04	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3151	3	4	9	Y	4	5	0	-0-
05	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3880	3	7	9	Y	6	5	1	1
06	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT			1
MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948																	
REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	-0-	3212	3	121	9	Y	110	120	1			18
02	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	-0-	2961	3	118	9	Y	107	106	1			19
03	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	-0-	3351	3	108	9	Y	98	106	1			11
04	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	-0-	3241	3	79	9	Y	72	74	1			9
05	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	-0-	3370	3	87	9	Y	79	71	1			17
06	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A																	
01	2945 X	1746	-0-	-1199	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
02	2604 X	1566	-0-	-1038	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
03	2604 X	1722	-0-	-882	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
04	1920 X	1613	-0-	-307	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
05	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746																	
01	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
02	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
03	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
04	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
05	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
06	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A																	
01	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	4826	3	N	-0-					-0-
02	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	4330	3	N	-0-					-0-
03	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	4617	3	N	-0-					-0-
04	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	4294	3	N	-0-					-0-
05	4371 X	4138	-0-	-233	-0-	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
06	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A																	
01	16726 X	7034	-0-	-9692	-0-	-0-	7034	3			N	-0-					-0-
02	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	-0-	6265	3			N	-0-					-0-
03	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
04	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
05	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
06	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01	2201 N	2037	-0-	-164	-0-	-0-	2002	3	35	9	Y	32	32	0			3
02	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	-0-	1848	3	35	9	Y	32	32	0			3
03	2325 N	2077	-0-	-248	-0-	-0-	2044	3	33	9	Y	30	31	0			2
04	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	-0-	1996	3	26	9	Y	24	24	0			2
05	2077 N	1878	-0-	-199	-0-	-0-	1846	3	32	9	Y	29	27	1			4
06	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 162948														
WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906 X	3215	-0-	-691	-0-	50	1	3115	3	Y	45	50	1	7
02	3528 X	2987	-0-	-541	-0-	50	9	2890	3	Y	45	44	1	8
03	3906 X	2205	-0-	-1701	-0-	52	1	2108	3	Y	41	44	1	5
04	3780 X	1789	-0-	-1991	-0-	1756	3	33	9	Y	30	31	1	4
05	3503 X	1727	-0-	-1776	-0-	1692	3	35	9	Y	32	29	1	7
06	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT			7
WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A														
01	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1828	3	45	9	Y	41	40	0	4
02	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1602	3	41	9	Y	37	37	0	4
03	1860 N	1794	-0-	-66	-0-	1755	3	39	9	Y	35	36	0	3
04	1800 N	1640	-0-	-160	-0-	1610	3	30	9	Y	27	28	0	2
05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2014	3	37	9	Y	34	31	1	5
06	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT			5
WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190														
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1240	3	7	9	Y	6	5	0	1
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1026	3	6	9	Y	5	5	0	1
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1185	3	4	9	Y	4	5	0	-0-
04	1140 N	1118	-0-	-22	-0-	1114	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1449	3	6	9	Y	5	4	1	1
06	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT			1
WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290														
01	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	1058	3			N	-0-			-0-
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-			-0-
03	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	1052	3			N	-0-			-0-
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-			-0-
05	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	1041	3			N	-0-			-0-
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			-0-
BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419														
01	434 N	276	-0-	-158	-0-	276	3			N	-0-			-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			-0-
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-			-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
05	372 N	275	-0-	-97	-0-	275	3			N	-0-			-0-
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-
MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948															
BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	992	3	8	9	Y	7	7 0		1
02		884 N	884	-0-	-0-	-0-	876	3	8	9	Y	7	7 0		1
03		971 N	971	-0-	-0-	-0-	964	3	7	9	Y	6	6 0		1
04		930 N	646	-0-	-284	-0-	642	3	4	9	Y	4	5 0		-0-
05		961 N	640	-0-	-321	-0-	633	3	7	9	Y	6	5 1		1
06		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			1
WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229															
01		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			Y	-0-			-0-
02		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-			-0-
03		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-			-0-
04		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-			-0-
05		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-			-0-
06		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT			-0-
POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328															
01		217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-			-0-
02		196 N	178	-0-	-18	-0-	178	3			N	-0-			-0-
03		217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-			-0-
04		210 N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-			-0-
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-
06		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-
BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202															
01		2077 N	1984	-0-	-93	-0-	1984	3			N	-0-			-0-
02		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-			-0-
03		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-			-0-
04		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-			-0-
*05		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			Y	-0-			-0-
06		2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT			-0-
WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102															
01		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-			-0-
02		1596 N	1390	-0-	-206	-0-	1390	3			N	-0-			-0-
03		1767 N	935	-0-	-832	-0-	935	3			N	-0-			-0-
04		1710 N	54	-0-	-1656	-0-	54	3			N	-0-			-0-
05		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
06		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			-0-
BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198															
01		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1350	3	9	9	Y	8	8 0		1
02		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1162	3	9	9	Y	8	8 0		1
03		1302 N	1277	-0-	-25	-0-	1268	3	9	9	Y	8	8 0		1
04		1320 N	1197	-0-	-123	-0-	1190	3	7	9	Y	6	6 0		1
05		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1501	3	7	9	Y	6	6 1		1
06		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT			1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CRATON OPERATING LLC 186717 MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903 ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022														
01	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	441 48 9	1	2463	3	Y	44	70	1	13
02	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	515 94 9	1	2424	3	Y	85	51	1	47
03	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	471 125 9	1	2883	3	Y	114	64	1	81
04	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	465 92 9	1	2725	3	Y	84	60	1	89
05	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	587 95 9	1	2804	3	Y	86	64	1	93
06	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	648 55 9	1	2196	3	Y	50	57	1	86

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PANOLA										CNTY: PANOLA									
//CONT.// 16032 650 //CONT.// 220903 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED									
										CAPACITY									
										RRCID -> 030111									
										COMPL. DATE 09/18/1998									
										TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		4402 X	3751	-0-	-651	-0-	-0-	3626	3	125	9	Y	114	146	1			308	
02		3976 X	3844	-0-	-132	-0-	-0-	49	1	3645	3	Y	136	140	1			304	
								150	9										
03		4278 X	3912	-0-	-366	-0-	-0-	3820	3	92	9	Y	84	144	1	12	8	232	
04		4140 X	3606	-0-	-534	-0-	-0-	1000	1	2512	3	Y	85	141	1	12	8	164	
								94	9										
05		4278 X	3323	-0-	-955	-0-	-0-	966	1	2312	3	Y	41	10	8			195	
								45	9										
06		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	-0-	1213	1	2337	3	Y	59	138	1			116	
								65	9										
PETER										WELL #: 1									
										RRCID -> 030112									
										COMPL. DATE N/A									
										TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968									
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
NAOMI 3 UNIT										WELL #: 3									
										RRCID -> 153609									
										COMPL. DATE 12/15/1994									
										TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006									
01		1674 N	1493	-0-	-181	-0-	-0-	168	1	1325	3	Y	-0-					40	
02		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	430	1	1089	3	Y	-0-					40	
03		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	502	1	1044	3	Y	1	1	8			40	
								1	9										
04		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-	535	1	1102	3	Y	1	1	8			40	
								1	9										
05		1674 N	1432	-0-	-242	-0-	-0-	535	1	897	3	Y	-0-					40	
06		200 N	1616	-0-	-1416	-0-	-0-	577	1	1038	3	Y	1					41	
								1	9										
FAULCONER ENERGY, LLC HUNT, J. B. UNIT #2-A										263648 WELL #: 2A									
										RRCID -> 030025									
										COMPL. DATE 01/12/1984									
										TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	25	2	N	-0-					82	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-					82	
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	40	2	N	-0-					82	
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	43	2	N	-0-					82	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82	
*06		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	1419	2	N	-0-					82	
BORDERS, E.										WELL #: 1 C									
										RRCID -> 030048									
										COMPL. DATE 07/01/1945									
										TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010									
01		1860 N	818	-0-	-1042	-0-	-0-	807	2	11	9	N	10					52	
02		1820 N	766	-0-	-1054	-0-	-0-	766	2			N	-0-					52	
03		1364 N	694	-0-	-670	-0-	-0-	694	2			N	-0-					52	
04		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-	1544	2	11	9	N	10					62	
05		960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	951	2	9	9	N	8					70	
06		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	-0-	2345	2	35	9	N	32					102	
DEBERRY, W. H.										WELL #: 1									
										RRCID -> 030241									
										COMPL. DATE 06/12/1946									
										TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071									
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					41	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41	
04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					41	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41	
06		86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					41	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										BALANCE
01	3100 N	3053 -0-	-47	124	620 1	2400 2	N	30					110
02	3066 X	2942 -0-	-124	-0-	560 1	2343 2	N	35					145
03	3192 X	3192 -0-	-0-	-0-	620 1	2529 2	N	39					184
04	2940 X	2842 -0-	-98	-0-	542 1	2261 2	N	35					219
05	3239 X	3239 -0-	-0-	-0-	620 1	2583 2	N	33	162 1				90
06	3040 X	3040 -0-	-0-	-0-	600 1	2430 2	N	9					99
HARLETON OIL & GAS INC. 357165													
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008													
01	1302 N	941 -0-	-361	-0-	941 3		N	-0-					-0-
02	1008 N	834 -0-	-174	-0-	834 3		N	-0-					-0-
03	1116 N	982 -0-	-134	-0-	982 3		N	-0-					-0-
04	900 N	711 -0-	-189	-0-	711 3		N	-0-					-0-
05	930 N	741 -0-	-189	-0-	741 3		N	-0-					-0-
*06	1128 N	1128 -0-	-0-	-0-	1128 3		N	-0-					-0-
BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067													
01	2325 N	2290 -0-	-35	-0-	2254 3	36 9	N	33					63
02	2156 N	2059 -0-	-97	-0-	2024 3	35 9	N	32					95
03	2325 N	2044 -0-	-281	-0-	2024 3	20 9	N	18					113
04	2220 N	2138 -0-	-82	-0-	2097 3	41 9	N	37					150
05	2294 N	2131 -0-	-163	-0-	2111 3	20 9	N	18					168
06	1980 N	1757 -0-	-223	-0-	1736 3	21 9	N	19					187
HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028													
01	1974 N	1974 -0-	-0-	-0-	1974 3		N	-0-					-0-
02	1950 N	1950 -0-	-0-	-0-	1950 3		N	-0-					-0-
03	2139 N	2108 -0-	-31	-0-	2108 3		N	-0-					-0-
04	1980 N	1980 -0-	-0-	-0-	1980 3		N	-0-					-0-
05	2170 N	2140 -0-	-30	-0-	2140 3		N	-0-					-0-
*06	2137 N	2137 -0-	-0-	-0-	2137 3		N	-0-					-0-
BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336													
01	155 N	79 -0-	-76	-0-	79 3		Y	-0-					-0-
02	140 N	73 -0-	-67	-0-	73 3		Y	-0-					-0-
03	124 N	60 -0-	-64	-0-	60 3		Y	-0-					-0-
04	90 N	56 -0-	-34	-0-	56 3		Y	-0-					-0-
05	93 N	60 -0-	-33	-0-	60 3		Y	-0-					-0-
06	60 N	39 -0-	-21	-0-	39 3		Y	-0-					-0-
WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5904													
01	3162 X	2401 -0-	-761	-0-	2401 3		N	-0-					-0-
02	2204 X	2204 -0-	-0-	-0-	2204 3		N	-0-					-0-
03	3731 X	3731 -0-	-0-	-0-	3731 3		N	-0-					-0-
04	4096 X	4096 -0-	-0-	-0-	4096 3		N	-0-					-0-
05	3286 X	2822 -0-	-464	-0-	2822 3		N	-0-					-0-
06	3180 X	2838 -0-	-342	-0-	2838 3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165													
REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3	20	9	N	73
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	20	3	35	9	N	105
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	15	3	18	9	N	121
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3	21	9	N	140
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	15	3	22	9	N	160
*06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3	24	9	N	28
BORDERS-SMITH #3 WELL #: 1A RRCID -> 185174 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5928 - 5943													
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-
03	14 N	12	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-
05	11 N	8	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-
*06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-
BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189329 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237													
01	2356 N	2223	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	2221	3	2	9	N	20
02	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2185	3	94	9	N	104
03	2387 N	2377	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	104
04	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2322	3	33	9	N	134
05	2511 N	2403	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	2362	3	41	9	N	171
*06	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2315	3	7	9	N	25
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190976 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263													
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	587	3	28	9	N	128
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	507	3	14	9	N	141
03	589 N	561	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	531	3	30	9	N	168
04	600 N	555	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	540	3	15	9	N	182
05	589 N	220	-0-	-369	-0-	-0-	-0-	214	3	6	9	N	31
*06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	529	3	19	9	N	48
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977													
01	3410 X	1581	-0-	-1829	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	69
02	2436 X	2394	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	69
03	2914 X	2805	-0-	-109	-0-	-0-	-0-	2801	3	4	9	N	73
04	2820 X	2608	-0-	-212	-0-	-0-	-0-	2606	3	2	9	N	75
05	2914 X	2479	-0-	-435	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	75
06	2700 X	2366	-0-	-334	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	75
ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031													
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	185
02	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1628	3	22	9	N	46
03	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1974	3	4	9	N	50
04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1812	3	174	9	N	208
05	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1932	3	14	9	N	46
*06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1850	3	21	9	N	65
CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353													
01	1550 N	1275	-0-	-275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-
02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-
03	1798 N	1661	-0-	-137	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-
04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-
05	1674 N	1639	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-
06	1620 N	1507	-0-	-113	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165														
WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
01	2046 N	458	-0-	-1588	-0-	452	3	6	9	N	5			115
02	1848 N	1149	-0-	-699	-0-	1130	3	19	9	N	17			132
03	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2451	3	31	9	N	28			160
04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1953	3	30	9	N	27			187
05	1271 N	15	-0-	-1256	-0-	15	3			N	-0-			187
06	1980 N	240	-0-	-1740	-0-	234	3	6	9	N	5	163	1	29
GUIL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203236 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070														
01	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3942	3	45	9	N	41			106
02	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3506	3	63	9	N	57			163
03	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3863	3	55	9	N	50	153	1	60
04	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3725	3	3	9	N	3			63
05	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3770	3	44	9	N	40			103
*06	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3443	3	46	9	N	42			145
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 214913 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095														
01	2480 N	2136	-0-	-344	-0-	2136	3			Y	-0-			-0-
02	2212 N	2083	-0-	-129	-0-	2083	3			Y	-0-			-0-
03	2387 N	2347	-0-	-40	-0-	2347	3			Y	-0-			-0-
04	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			Y	-0-			-0-
05	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			Y	-0-			-0-
06	2280 N	1739	-0-	-541	-0-	1739	3			Y	-0-			-0-
CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215274 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990														
01	4340 X	2967	-0-	-1373	-0-	2967	3			Y	-0-			-0-
02	3780 X	2203	-0-	-1577	-0-	2203	3			Y	-0-			-0-
03	4185 X	2399	-0-	-1786	-0-	2399	3			Y	-0-			-0-
04	3780 X	3748	-0-	-32	-0-	3748	3			Y	-0-			-0-
05	3906 X	3838	-0-	-68	-0-	3838	3			Y	-0-			-0-
*06	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			Y	-0-			-0-
REED, W. M. WELL #: 9A RRCID -> 215982 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6222 - 6339														
01	6386 X	2926	-0-	-3460	-0-	2926	3			Y	-0-			-0-
02	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3			Y	-0-			-0-
03	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	3			Y	-0-			-0-
04	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	3			Y	-0-			-0-
05	6386 X	5243	-0-	-1143	-0-	5243	3			Y	-0-			-0-
06	6180 X	5329	-0-	-851	-0-	5329	3			Y	-0-			-0-
WILTCHER, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 222281 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6126 - 6239														
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1329	3	17	9	Y	15			175
02	1428 N	1210	-0-	-218	-0-	1200	3	10	9	Y	9			184
03	1457 N	1155	-0-	-302	-0-	1133	3	22	9	Y	20	170	1	34
04	1290 N	961	-0-	-329	-0-	938	3	23	9	Y	21			55
05	1333 N	996	-0-	-337	-0-	978	3	18	9	Y	16			71
*06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1302	3	15	9	Y	14			85
ALLISON WELL #: 2B RRCID -> 223521 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5885 - 5990														
01	2790 N	2488	-0-	-302	-0-	2488	3			N	-0-			-0-
02	2520 N	2316	-0-	-204	-0-	2316	3			N	-0-			-0-
03	2883 N	2657	-0-	-226	-0-	2657	3			N	-0-			-0-
04	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-			-0-
05	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-			-0-
*06	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165													
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3		N	-0-			-0-
02	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3		N	-0-			-0-
03	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3		N	-0-			-0-
04	4020 X	3328	-0-	-692	-0-	3328	3		N	-0-			-0-
05	4154 X	2582	-0-	-1572	-0-	2582	3		N	-0-			-0-
06	4020 X	3985	-0-	-35	-0-	3985	3		N	-0-			-0-
HIBBARD ENERGY, LP 383757													
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 030063 COMPL. DATE 06/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5922													
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2		Y	-0-			41
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	121	2		Y	-0-			41
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2		Y	-0-			41
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2		Y	-0-			41
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-			41
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2		Y	-0-			41
PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694													
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281													
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2023 - WELL PLUGGED 06/21/23													
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109													
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589													
01	310 N	172	-0-	-138	-0-	9	1	163	2	N	-0-		20
02	308 N	277	-0-	-31	-0-	9	1	259	2	N	8		28
03	279 N	213	-0-	-66	-0-	9	1	203	2	N	1		29
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	15	1	156	2	N	4		33
05	310 N	234	-0-	-76	-0-	3	1	230	2	N	1		34
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	6	1	195	2	N	1		35
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1375

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)				//CONT.//		16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851													
BECKWORTH				WELL #:		5		RRCID -> 029888		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5705 - 5997			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	506 33 9	1	924	2	Y	30	35 1		9	
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	428 33 9	1	773	2	Y	30	28 1		11	
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	448 32 9	1	952	2	Y	29	26 1		14	
04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	523 30 9	1	1119	2	Y	27	27 1		14	
05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	515 43 9	1	976	2	Y	39	33 1		20	
06	1380 N	1328	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	392 51 9	1	885	2	Y	46	59 1		7	
CARTHAGE GAS UNIT 112				WELL #:		1		RRCID -> 029897		COMPL. DATE 05/21/1946		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 6040 - 6132			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
COLLINS				WELL #:		1		RRCID -> 029977		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6064 - 6112			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BLEAKLEY, PAUL J.				WELL #:		1		RRCID -> 030014		COMPL. DATE 06/08/1946		TOTAL DEPTH 6402		PERF. 5948 - 6019			
01	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	913	1	5037	2	N	-0-			-0-	
02	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	819	1	4738	2	N	-0-			-0-	
03	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	975	1	5152	2	N	-0-			-0-	
04	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	944	1	4910	2	N	-0-			-0-	
05	5177 X	5146	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	763	1	4383	2	N	-0-			-0-	
06	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	944	1	5086	2	N	-0-			-0-	
ALLISON UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 030250		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 6498		PERF. 5705 - 6334			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1376

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																			
BLACK UNIT WELL #: 1										RRCID -> 030251		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 6576		PERF. 5695 - 6015			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	4154 X	3635	-0-	-519	-0-	-0-	-0-	451 26 9	1	3158	2	Y	24	27	1			6	
02	3752 X	3526	-0-	-226	-0-	-0-	-0-	420 25 9	1	3081	2	Y	23	28	1			1	
03	4154 X	3860	-0-	-294	-0-	-0-	-0-	461 25 9	1	3374	2	Y	23	19	1			5	
04	3930 X	3755	-0-	-175	-0-	-0-	-0-	449 39 9	1	3267	2	Y	35	26	1			14	
05	3906 X	3899	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	465 52 9	1	3382	2	Y	47	37	1			24	
06	3720 X	3599	-0-	-121	-0-	-0-	-0-	446 42 9	1	3111	2	Y	38	57	1			5	
COLLINS SWD										WELL #: 1 M		RRCID -> 030253		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5900 - 6020	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HUDSON-JOHNSON UNIT										WELL #: 1 M		RRCID -> 030256		COMPL. DATE 10/10/1945		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5882 - 6030	
01	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	441	1	5465	2	Y	-0-					-0-	
02	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	398	1	4963	2	Y	-0-					-0-	
03	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	441	1	5438	2	Y	-0-					-0-	
04	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	426	1	5119	2	Y	-0-					-0-	
05	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	440	1	5217	2	Y	-0-					-0-	
06	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	426	1	5016	2	Y	-0-					-0-	
HULL -A-										WELL #: 1 L		RRCID -> 030258		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 6498		PERF. 5645 - 5970	
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-	
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-	
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-	
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-	
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-	
06	1020 N	964	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-	
HULL UNIT A										WELL #: 6 L		RRCID -> 030263		COMPL. DATE 12/11/1945		TOTAL DEPTH 6015		PERF. 5860 - 5975	
01	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-	
02	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-	
03	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-	
04	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-	
05	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-	
06	2370 N	2323	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-	
HULL UNIT A										WELL #: 7 M		RRCID -> 030264		COMPL. DATE 12/13/1945		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5875 - 5935	
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-	
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-	
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-	
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-	
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-	
06	1050 N	933	-0-	-117	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 X	17	-0-	-45	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000													
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405													
01	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	7629	2	171 9	Y	155	111 1		71
02	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6405	2	152 9	Y	138	126 1		83
03	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	7794	2	184 9	Y	167	129 1		121
04	6060 X	4803	-0-	-1257	-0-	4685	2	118 9	Y	107	131 1		97
05	6262 X	5831	-0-	-431	-0-	5797	2	34 9	Y	31	101 1		27
06	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	7054	2	33 9	Y	30	25 1		32
MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930													
01	11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	1054 30 9	1	10083 2	Y	27	19 1		15
02	9744 X	9467	-0-	-277	-0-	952 32 9	1	8483 2	Y	29	21 1		23
03	11589 X	11589	-0-	-0-	-0-	1054 37 9	1	10498 2	Y	34	48 1		9
04	10720 X	10720	-0-	-0-	-0-	1020 34 9	1	9666 2	Y	31	25 1		15
05	11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	1054 29 9	1	10167 2	Y	26	25 1		16
06	10440 X	10349	-0-	-91	-0-	1020 28 9	1	9301 2	Y	25	25 1		16
ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097													
01	3503 X	3102	-0-	-401	-0-	2969	2	133 9	Y	121	87 1		64
02	3164 X	1956	-0-	-1208	-0-	1835	2	121 9	Y	110	96 1		78
03	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4294	2	153 9	Y	139	210 1		7
04	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4181	2	91 9	Y	83			90
05	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4336	2	110 9	Y	100	111 1		79
06	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	3956	2	111 9	Y	101	114 1		66

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	380 1	2904 2	Y	20				164
						22 9							
02	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	348 1	2557 2	Y	-0-				164
03	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	385 1	2656 2	Y	100	145 1			119
						110 9							
04	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	368 1	2786 2	Y	42				161
						46 9							
05	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	378 1	2907 2	Y	17				178
						19 9							
06	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	367 1	2559 2	Y	48	150 1			76
						53 9							
THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930													
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		Y	-0-				-0-
02	840 N	815	-0-	-25	-0-	815 2		Y	-0-				-0-
03	899 N	897	-0-	-2	-0-	897 2		Y	-0-				-0-
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		Y	-0-				-0-
05	899 N	897	-0-	-2	-0-	897 2		Y	-0-				-0-
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2		Y	-0-				-0-
WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932													
01	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	465 1	5697 2	Y	136	85 1			125
						150 9							
02	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	420 1	5125 2	Y	134	186 1			73
						147 9							
03	6200 X	6146	-0-	-54	-0-	465 1	5487 2	Y	176	94 1			155
						194 9							
04	6000 X	5856	-0-	-144	-0-	450 1	5371 2	Y	32	154 1			33
						35 9							
05	6200 X	6083	-0-	-117	-0-	465 1	5582 2	Y	33	34 1			32
						36 9							
06	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	450 1	5371 2	Y	35	51 1			16
						39 9							
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910													
01	4092 X	3127	-0-	-965	-0-	775 1	2320 2	Y	29				49
						32 9							
02	3668 X	2451	-0-	-1217	-0-	544 1	1888 2	Y	17				66
						19 9							
03	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	775 1	3457 2	Y	21	67 1			20
						23 9							
04	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	750 1	3073 2	Y	26				46
						29 9							
05	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	775 1	3089 2	Y	13	49 1			10
						14 9							
06	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	750 1	2947 2	Y	15				25
						17 9							
ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 12/09/2024 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851													
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED										CAPACITY					CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																			
MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-		117 2				Y	-0-					-0-		
02	140 N	127	-0-	-13	-0-		127 2				Y	-0-					-0-		
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-		146 2				Y	-0-					-0-		
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-		147 2				Y	-0-					-0-		
05	155 N	152	-0-	-3	-0-		152 2				Y	-0-					-0-		
06	150 N	146	-0-	-4	-0-		146 2				Y	-0-					-0-		
COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024																			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060																			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996																			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072																			
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-		698 2				Y	-0-					-0-		
02	756 N	625	-0-	-131	-0-		625 2				Y	-0-					-0-		
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-		738 2				Y	-0-					-0-		
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-		757 2				Y	-0-					-0-		
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-		854 2				Y	-0-					-0-		
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-		1248 2				Y	-0-					-0-		
FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089																			
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-		1284 2				Y	-0-					-0-		
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-		1142 2				Y	-0-					-0-		
03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-		1296 2				Y	-0-					-0-		
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-		1204 2				Y	-0-					-0-		
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-		1291 2				Y	-0-					-0-		
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-		1282 2				Y	-0-					-0-		

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED										CAPACITY					CNTY: PANOLA																			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																																		
ALLISON UNIT										WELL #: 14 U					RRCID -> 175182					COMPL. DATE 07/25/2003					TOTAL DEPTH 8150					PERF. 5762 - 6046				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
THOMPSON UNIT										WELL #: 2					RRCID -> 175227					COMPL. DATE 07/28/1999					TOTAL DEPTH 6512					PERF. 6012 - 6022				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
LILLY UNIT										WELL #: 12 U					RRCID -> 175987					COMPL. DATE 12/03/1999					TOTAL DEPTH 9650					PERF. 5906 - 6014				
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-			180	2		Y	-0-					-0-																
02	168	N	144	-0-	-24	-0-			144	2		Y	-0-					-0-																
03	186	N	161	-0-	-25	-0-			161	2		Y	-0-					-0-																
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-			147	2		Y	-0-					-0-																
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-			199	2		Y	-0-					-0-																
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-			211	2		Y	-0-					-0-																
FITE UNIT										WELL #: 15 U					RRCID -> 176348					COMPL. DATE 12/09/1999					TOTAL DEPTH 8100					PERF. 5941 - 5981				
01	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-			450	1	3420	2	Y	17	18	1		7																
									19	9																								
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-			419	1	2947	2	Y	13	19	1		1																
									14	9																								
03	3720	X	3719	-0-	-1	-0-			465	1	3246	2	Y	7				8																
									8	9																								
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-			450	1	3252	2	Y	16	19	1		5																
									18	9																								
05	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-			465	1	3279	2	Y	6				11																
									7	9																								
06	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-			443	1	3227	2	Y	4				15																
									4	9																								
HUDSON-JOHNSON UNIT										WELL #: 17 L					RRCID -> 181849					COMPL. DATE 03/08/2001					TOTAL DEPTH 8175					PERF. 5907 - 6036				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
MANGHAM UNIT										WELL #: 13					RRCID -> 185747					COMPL. DATE 03/03/2005					TOTAL DEPTH 7902					PERF. 5910 - 6116				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
01	4544 X	4544 -0-	-0-	-0-	-0-	310 1	4148 2	Y	78	68 1			15
02	4036 X	4036 -0-	-0-	-0-	-0-	86 9	3687 2	Y	63	66 1			12
03	4410 X	4410 -0-	-0-	-0-	-0-	280 1	4028 2	Y	70	73 1			9
04	4323 X	4323 -0-	-0-	-0-	-0-	69 9	3945 2	Y	71	69 1			11
05	4575 X	4575 -0-	-0-	-0-	-0-	305 1	4191 2	Y	67	63 1			15
06	3780 X	3688 -0-	-92	-0-	-0-	77 9	3360 2	Y	48	54 1			9
						300 1							
						78 9							
						310 1							
						74 9							
						275 1							
						53 9							
LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994													
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086													
01	771 N	771 -0-	-0-	-0-	-0-	749 2	22 9	Y	20	20 1			8
02	641 N	641 -0-	-0-	-0-	-0-	622 2	19 9	Y	17	20 1			5
03	713 N	643 -0-	-70	-0-	-0-	628 2	15 9	Y	14	16 1			3
04	293 N	293 -0-	-0-	-0-	-0-	289 2	4 9	Y	4	5 1			2
05	713 N	355 -0-	-358	-0-	-0-	352 2	3 9	Y	3	3 1			2
06	775 X	775 -0-	-0-	-0-	-0-	768 2	7 9	Y	6	6 1			2
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700													
01	2065 N	2065 -0-	-0-	-0-	-0-	310 1	1755 2	Y	-0-				-0-
02	1646 N	1646 -0-	-0-	-0-	-0-	249 1	1397 2	Y	-0-				-0-
03	1643 N	1642 -0-	-1	-0-	-0-	306 1	1336 2	Y	-0-				-0-
04	1762 N	1762 -0-	-0-	-0-	-0-	300 1	1462 2	Y	-0-				-0-
05	1643 N	1583 -0-	-60	-0-	-0-	277 1	1306 2	Y	-0-				-0-
06	1590 N	1373 -0-	-217	-0-	-0-	238 1	1135 2	Y	-0-				-0-
CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071													
01	669 N	669 -0-	-0-	-0-	-0-	669 2		Y	-0-				-0-
02	396 N	396 -0-	-0-	-0-	-0-	396 2		Y	-0-				-0-
03	434 N	422 -0-	-12	-0-	-0-	422 2		Y	-0-				-0-
04	485 N	485 -0-	-0-	-0-	-0-	485 2		Y	-0-				-0-
05	434 N	350 -0-	-84	-0-	-0-	350 2		Y	-0-				-0-
06	513 N	513 -0-	-0-	-0-	-0-	513 2		Y	-0-				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)										//CONT.//		16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										//CONT.//		775851											
ROBERTS UNIT										WELL #:		24		RRCID -> 234402		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 6260		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									

LANGFORD SWD					WELL #:		1		RRCID -> 236086		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 6388		PERF. 6134 - 6150								
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									

COLLINS UNIT					WELL #:		13 U		RRCID -> 239901		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 5910 - 6014								
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-			-0-									
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-			-0-									
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-			-0-									
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-			-0-									
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-			-0-									
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-			-0-									

WILLIAMS-INGRAM SWD					WELL #:		1		RRCID -> 254652		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 6480		PERF. 6212 - 6328								
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									

BLACK UNIT					WELL #:		2		RRCID -> 260025		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 9638		PERF. 5703 - 6012								
01	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	458	1	2041	2	Y	197	222	1	51									
						217	9																
02	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	420	1	1867	2	Y	183	227	1	7									
						201	9																
03	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	465	1	2104	2	Y	164	141	1	30									
						180	9																
04	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	447	1	1978	2	Y	134	117	1	47									
						147	9																
05	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	465	1	2037	2	Y	159	125	1	81									
						175	9																
06	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	442	1	2006	2	Y	129	194	1	16									
						142	9																

LILLY UNIT					WELL #:		2		RRCID -> 261104		COMPL. DATE 12/11/2010		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 5688 - 6000								
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-									
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-									
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-									
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-									
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-									
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 5856 - 5868														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3255 X	3236	-0-	-19	-0-	3229	2	7	9	N	6	6	1	4
02	2940 X	2862	-0-	-78	-0-	2854	2	8	9	N	7	6	1	5
03	3255 X	1374	-0-	-1881	-0-	1366	2	8	9	N	7	12	1	-0-
04	3090 X	2125	-0-	-965	-0-	2117	2	8	9	N	7	5	1	2
05	3224 X	2923	-0-	-301	-0-	2916	2	7	9	N	6	6	1	2
06	3120 X	2767	-0-	-353	-0-	2761	2	6	9	N	5	6	1	1
CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057														
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-			-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167	2			Y	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-			-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-			-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-			-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-			-0-
HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 5984														
01	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6208	2	6	9	N	5	5	1	1
02	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5473	2	6	9	N	5	4	1	2
03	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	5820	2	7	9	N	6	6	1	2
04	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5521	2	6	9	N	5	6	1	1
05	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5588	2	4	9	N	4	4	1	1
06	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5815	2	4	9	N	4	5	1	-0-
DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281954 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 5679 - 5930														
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	330	2	22	9	N	20	17	1	15
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	340	2	26	9	N	24	37	1	2
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	364	2	20	9	N	18	16	1	4
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	256	2	20	9	N	18	19	1	3
05	403 N	322	-0-	-81	-0-	307	2	15	9	N	14	12	1	5
06	360 N	211	-0-	-149	-0-	193	2	18	9	N	16	18	1	3
HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962														
01	4526 X	4285	-0-	-241	-0-	4273	2	12	9	N	11	10	1	2
02	4060 X	3767	-0-	-293	-0-	3756	2	11	9	N	10	10	1	2
03	4495 X	4176	-0-	-319	-0-	4168	2	8	9	N	7	8	1	1
04	4230 X	3979	-0-	-251	-0-	3970	2	9	9	N	8	8	1	1
05	4371 X	4026	-0-	-345	-0-	4017	2	9	9	N	8	7	1	2
06	4140 X	3540	-0-	-600	-0-	3534	2	6	9	N	5	6	1	1
HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 5976														
01	7440 X	6949	-0-	-491	-0-	6898	2	51	9	N	46	48	1	8
02	6552 X	6233	-0-	-319	-0-	6192	2	41	9	N	37	36	1	9
03	7068 X	6651	-0-	-417	-0-	6626	2	25	9	N	23	25	1	7
04	6750 X	6435	-0-	-315	-0-	6414	2	21	9	N	19	23	1	3
05	6944 X	6578	-0-	-366	-0-	6563	2	15	9	N	14	14	1	3
06	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	6914	2	18	9	N	16	18	1	1
HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5836 - 5935														
01	3906 X	3598	-0-	-308	-0-	3594	2	4	9	N	4	3	1	1
02	3444 X	3164	-0-	-280	-0-	3162	2	2	9	N	2	3	1	-0-
03	3813 X	3464	-0-	-349	-0-	3463	2	1	9	N	1	1	1	-0-
04	3570 X	3320	-0-	-250	-0-	3319	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05	3658 X	3501	-0-	-157	-0-	3501	2			N	-0-			-0-
06	3480 X	3054	-0-	-426	-0-	3054	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 282411 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5848 - 5942												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2				N	-0-	-0-
02	168 N	148	-0-	-20	-0-	148 2				N	-0-	-0-
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 2				N	-0-	-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2				N	-0-	-0-
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	122 2				N	-0-	-0-
06	150 N	102	-0-	-48	-0-	102 2				N	-0-	-0-
HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 282412 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5832 - 5936												
01	3999 X	3619	-0-	-380	-0-	3610 2	9 9	N		8	7 1	2
02	3416 X	3181	-0-	-235	-0-	3174 2	7 9	N		6	7 1	1
03	3782 X	3495	-0-	-287	-0-	3489 2	6 9	N		5	5 1	1
04	3570 X	3367	-0-	-203	-0-	3363 2	4 9	N		4	4 1	1
05	3689 X	3505	-0-	-184	-0-	3501 2	4 9	N		4	4 1	1
06	3510 X	2824	-0-	-686	-0-	2821 2	3 9	N		3	3 1	1
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 282609 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5924 - 5979												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 282656 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6038												
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2				N	-0-	-0-
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2				N	-0-	-0-
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2				N	-0-	-0-
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2				N	-0-	-0-
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2				N	-0-	-0-
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2				N	-0-	-0-
HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 282672 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5828 - 5984												
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	435 1	537 2	N		-0-		-0-
02	896 N	872	-0-	-24	-0-	872 2				N	-0-	-0-
03	992 N	966	-0-	-26	-0-	966 2				N	-0-	-0-
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2				N	-0-	-0-
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2				N	-0-	-0-
06	930 N	824	-0-	-106	-0-	824 2				N	-0-	-0-
HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 282689 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5878 - 5975												
01	3007 X	2660	-0-	-347	-0-	2643 2	17 9	N		15	13 1	3
02	2716 X	2319	-0-	-397	-0-	2306 2	13 9	N		12	13 1	2
03	2914 X	2589	-0-	-325	-0-	2589 2				N	-0-	-0-
04	2730 X	2482	-0-	-248	-0-	2482 2				N	-0-	-0-
05	2759 X	2548	-0-	-211	-0-	2548 2				N	-0-	-0-
06	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT	-0-
HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 282711 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 5842 - 5936												
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2				N	-0-	-0-
02	252 N	239	-0-	-13	-0-	239 2				N	-0-	-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2				N	-0-	-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2				N	-0-	-0-
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 2				N	-0-	-0-
06	270 N	220	-0-	-50	-0-	220 2				N	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
WILSON UNIT WELL #: 9											RRCID -> 282741 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5903 - 5998				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HULL UNIT A WELL #: A 38											RRCID -> 282756 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5836 - 5951				
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-				-0-
02	532 N	12	-0-	-520	-0-	12	2			N	-0-				-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FITE UNIT WELL #: 14 U											RRCID -> 282764 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5991 - 6113				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12U											RRCID -> 282766 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5935 - 6029				
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-				-0-
02	196 N	146	-0-	-50	-0-	146	2			N	-0-				-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-				-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-				-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-				-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-				-0-
HULL UNIT A WELL #: A 32											RRCID -> 282877 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5865 - 5969				
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	372	1	198	2	N	-0-				-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	336	1	197	2	N	-0-				-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	372	1	249	2	N	-0-				-0-
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	360	1	285	2	N	-0-				-0-
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	372	1	350	2	N	-0-				-0-
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-				-0-
HULL UNIT A WELL #: A 40											RRCID -> 282961 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5910 - 6011				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HULL UNIT A WELL #: A 29											RRCID -> 283013 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5889 - 6004				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 283299 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5864 - 5958														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-	
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-	
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-	
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-	
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-	
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-	
DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 283371 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5868 - 5972														
01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-			-0-	
02		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			-0-	
03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			-0-	
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-			-0-	
05		279 N	215	-0-	-64	-0-	215 2		N	-0-			-0-	
06		240 N	212	-0-	-28	-0-	212 2		N	-0-			-0-	
WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283474 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5883 - 6068														
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 293775 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6080 - 6203														
01		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			-0-	
02		280 N	273	-0-	-7	-0-	273 2		N	-0-			-0-	
03		310 N	304	-0-	-6	-0-	304 2		N	-0-			-0-	
04		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-			-0-	
05		310 N	295	-0-	-15	-0-	295 2		N	-0-			-0-	
06		300 N	294	-0-	-6	-0-	294 2		N	-0-			-0-	
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642														
BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005														
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	218 2	1 9	N	1			30	
02		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			30	
03		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			30	
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			30	
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			30	
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			30	
SYDRI OPERATING, LLC 833597														
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42	

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1387

CARTHAGE (PETTIT, TGNR EAST TEXAS CGU 1		LOWER GAS) LLC		//CONT.//	16032 650 850990	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
				WELL #:	1	RRCID ->	029934	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL	DEPTH	6449	PERF.	5778 -	5990			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6277	3			N	-0-					-0-
02	5572 X	5151	-0-	-0-	-421	-0-	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
03	6169 X	6075	-0-	-0-	-94	-0-	-0-	6075	3			N	-0-					-0-
04	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6217	3			N	-0-					-0-
05	6169 X	6052	-0-	-0-	-117	-0-	-0-	6052	3			N	-0-					-0-
06	5970 X	5337	-0-	-0-	-633	-0-	-0-	5337	3			N	-0-					-0-

CGU 2				WELL #:	1	RRCID ->	029935	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL	DEPTH	6460	PERF.	5308 -	6052			
01	93 N	85	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	84 N	65	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	93 N	65	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	90 N	62	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	62 N	59	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60 N	44	-0-	-0-	-16	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

CGU 3				WELL #:	1 T	RRCID ->	029936	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL	DEPTH	6170	PERF.	5770 -	5980			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4				WELL #:	1 T	RRCID ->	029937	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	5944 -	6056			
01	2325 N	2312	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
02	1960 N	1481	-0-	-0-	-479	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
03	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
04	2250 N	2135	-0-	-0-	-115	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
05	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
06	2160 N	601	-0-	-0-	-1559	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-

CGU 5				WELL #:	1 T	RRCID ->	029938	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL	DEPTH	6526	PERF.	5836 -	6058			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6				WELL #:	1	RRCID ->	029939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	5725 -	5946			
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-

CGU 7				WELL #:	1	RRCID ->	029940	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL	DEPTH	6235	PERF.	6040 -	6124			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) TGNR EAST TEXAS LLC CGU 8										//CONT.// 16032 650 //CONT.// 850990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
										WELL #: 1		RRCID -> 029941		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 5870 - 6130	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CGU 9										WELL #: 1 T		RRCID -> 029942		COMPL. DATE 11/04/1945		TOTAL DEPTH 6256		PERF. 6010 - 6110	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CGU 10										WELL #: 1		RRCID -> 029943		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 6106		PERF. 5786 - 6000	
01	2387	N	2305	-0-	-82	-0-		2305	3			N	-0-					-0-	
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-		2042	3			N	-0-					-0-	
03	2294	N	2276	-0-	-18	-0-		2276	3			N	-0-					-0-	
04	2220	N	2198	-0-	-22	-0-		2198	3			N	-0-					-0-	
05	2263	N	2034	-0-	-229	-0-		2034	3			N	-0-					-0-	
06	2190	N	1618	-0-	-572	-0-		1618	3			N	-0-					-0-	
CGU 11										WELL #: 1		RRCID -> 029944		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 6195		PERF. 5834 - 6020	
01	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-		4278	3			N	-0-					-0-	
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-		3580	3			N	-0-					-0-	
03	3286	X	3029	-0-	-257	-0-		3029	3			N	-0-					-0-	
04	3180	X	2452	-0-	-728	-0-		2452	3			N	-0-					-0-	
05	3286	X	1716	-0-	-1570	-0-		1716	3			N	-0-					-0-	
06	3180	X	1076	-0-	-2104	-0-		1076	3			N	-0-					-0-	
CGU 12										WELL #: 1 T		RRCID -> 029945		COMPL. DATE 10/02/1945		TOTAL DEPTH 6161		PERF. 6018 - 6160	
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-		1136	3			N	-0-					-0-	
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-		1106	3			N	-0-					-0-	
03	1023	N	838	-0-	-185	-0-		838	3			N	-0-					-0-	
04	990	N	830	-0-	-160	-0-		830	3			N	-0-					-0-	
05	1023	N	645	-0-	-378	-0-		645	3			N	-0-					-0-	
06	810	N	500	-0-	-310	-0-		500	3			N	-0-					-0-	
CGU 13										WELL #: 1 L		RRCID -> 029946		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6126		PERF. 5960 - 6000	
01	1240	N	961	-0-	-279	-0-		961	3			N	-0-					-0-	
02	924	N	718	-0-	-206	-0-		718	3			N	-0-					-0-	
03	992	N	783	-0-	-209	-0-		783	3			N	-0-					-0-	
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-		948	3			N	-0-					-0-	
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-		2710	3			N	-0-					-0-	
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-		1162	3			N	-0-					-0-	
CGU 14										WELL #: 1 T		RRCID -> 029947		COMPL. DATE 11/05/1945		TOTAL DEPTH 6170		PERF. 5970 - 6050	
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-		94	3			N	-0-					-0-	
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-		97	3			N	-0-					-0-	
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-		107	3			N	-0-					-0-	
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-		113	3			N	-0-					-0-	
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-		114	3			N	-0-					-0-	
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-		109	3			N	-0-					-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) TGNR EAST TEXAS LLC CGU 16										//CONT.// 16032 650 //CONT.// 850990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
										WELL #: 1		RRCID -> 029949		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 6220		PERF. 5870 - 6053	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-	
02	1148 N	1125	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-	
03	1302 N	1272	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-	
04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-	
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-	
06	1230 N	1182	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-	
CGU 17					WELL #: 1 T		RRCID -> 029950		COMPL. DATE 11/26/1945		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 6020 - 6062						
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-	
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-	
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-	
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-	
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-	
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-	
CGU 19					WELL #: 1 T		RRCID -> 029952		COMPL. DATE 12/28/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6040 - 6090						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
CGU 22					WELL #: 1 T		RRCID -> 029955		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6154 - 6186						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
CGU 23					WELL #: 1		RRCID -> 029956		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6000 - 6182						
01	682 N	603	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-	
02	616 N	567	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-	
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-	
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-	
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-	
06	690 N	615	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-	
CGU 25					WELL #: 1		RRCID -> 029958		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 6440		PERF. 6070 - 6248						
01	1674 N	1547	-0-	-127	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-	
02	1484 N	1366	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-	
03	1612 N	1484	-0-	-128	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-	
04	1500 N	1495	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-	
05	1519 N	1431	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-	
06	1440 N	1348	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-	
CGU 26					WELL #: 1 T		RRCID -> 029959		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6179 - 6189						
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-	
02	420 N	350	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-	
03	465 N	389	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-	
04	420 N	383	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-	
05	403 N	375	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-	
06	390 N	196	-0-	-194	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) TGNR EAST TEXAS LLC CGU 27										//CONT.// 16032 650 //CONT.// 850990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
										WELL #: 1 T		RRCID -> 029960		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6347		PERF. 6132 - 6204	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
CGU 28										WELL #: 1 T		RRCID -> 029961		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6251 - 6340	
01	1023	N	447	-0-	-576	-0-	447	3		N	-0-				-0-						
02	616	N	582	-0-	-34	-0-	582	3		N	-0-				-0-						
03	1271	N	198	-0-	-1073	-0-	198	3		N	-0-				-0-						
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3		N	-0-				-0-						
05	651	N	272	-0-	-379	-0-	272	3		N	-0-				-0-						
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-				-0-						
CGU 29										WELL #: 1		RRCID -> 029962		COMPL. DATE 05/17/1946		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 6262 - 6348			
01	837	N	575	-0-	-262	-0-	575	3		N	-0-				-0-						
02	840	N	399	-0-	-441	-0-	399	3		N	-0-				-0-						
03	930	N	562	-0-	-368	-0-	562	3		N	-0-				-0-						
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-				-0-						
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-				-0-						
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-				-0-						
CGU 31										WELL #: 1		RRCID -> 029964		COMPL. DATE 05/22/1946		TOTAL DEPTH 6474		PERF. 6262 - 6368			
01	T. A.		1279	-0-	1279	2818	1279	3		N	-0-				-0-						
02	T. A.		1032	-0-	1032	3850	1032	3		N	-0-				-0-						
03	T. A.		1113	-0-	1113	4963	1113	3		N	-0-				-0-						
04	T. A.		1258	-0-	1258	6221	1258	3		N	-0-				-0-						
05	7316 X		1095	-0-	-6221	-0-	1095	3		N	-0-				-0-						
06	1080	N	821	-0-	-259	-0-	821	3		N	-0-				-0-						
CGU 33										WELL #: 1 T		RRCID -> 029966		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 6462		PERF. 5780 - 5997			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
CGU 35										WELL #: 1 T		RRCID -> 029968		COMPL. DATE 02/16/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6088 - 6108			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128				N	NO RPT				-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128				N	NO RPT				-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128				N	NO RPT				-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128				N	NO RPT				-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128				N	NO RPT				-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128				N	NO RPT				-0-						
ROGERS, E. T. UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 030097		COMPL. DATE 08/19/1948		TOTAL DEPTH 6430		PERF. 5868 - 5920			
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2108 X	392	-0-	-1716	-0-	392	3			N	-0-			-0-
02		1904 X	34	-0-	-1870	-0-	34	3			N	-0-			-0-
03		496 X	13	-0-	-483	-0-	13	3			N	-0-			-0-
04		480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
05		496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
06		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095															
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048															
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-		171	3			N	-0-			-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-		415	3			N	-0-			-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-		346	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	369	3	1	9	Y	1	1 1	1
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-		1
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-		1
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	345	3	8	9	Y	7		8
05	217 N	51	-0-	-166	-0-	50	3	1	9	Y	1		9
06	DLQ G-10	449	-0-	449	449	449	3			Y	-0-		9
CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
CGU 14 WELL #: 9 RRCID -> 157159 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990												
WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 177790		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH		9490	PERF. 5996 - 6106				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		527 N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-				-0-
02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-				-0-
03		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-				-0-
04		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-				-0-
05		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-				-0-
06		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-				-0-
MOORE, LLOYD				WELL #:	1	RRCID -> 186575	COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH		9335	PERF. 5866 - 5951				
01		93 N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-				-0-
02		84 N	45	-0-	-39	-0-	45	3			N	-0-				-0-
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-				-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
05		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-				-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-				-0-
MCDANIEL, J.A.				WELL #:	1	RRCID -> 187416	COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH		6050	PERF. 5880 - 5978				
01		930 N	753	-0-	-177	-0-	753	3			N	-0-				-0-
02		840 N	704	-0-	-136	-0-	704	3			N	-0-				-0-
03		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-				-0-
04		3000 N	3254	-0-	254	-0-	3254	3			N	-0-				-0-
05		3100 N	3775	-0-	675	-0-	929	3			N	-0-				-0-
06		3000 N	2346	-0-	-654	-0-	275	3			N	-0-				-0-
MARSHALL, HOMER				WELL #:	1 U	RRCID -> 189869	COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH		9684	PERF. 6095 - 6218				
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KYLE, FRED "A"				WELL #:	4	RRCID -> 194478	COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH		9350	PERF. 5986 - 5892				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SMITH, J. J.				WELL #:	3 U	RRCID -> 205146	COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH		9561	PERF. 6105 - 6215				
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CGU 9				WELL #:	5	RRCID -> 283460	COMPL. DATE 09/19/2017		TOTAL DEPTH		9800	PERF. 5990 - 6038				
01		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-				-0-
02		2800 X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-				-0-
03		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-				-0-
04		1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)										16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC										//CONT.// 850990									
CGU 20										WELL #: 25		RRCID -> 283623		COMPL. DATE 07/11/2017		TOTAL DEPTH 6820		PERF. 6100 - 6130	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CGU 3										WELL #: 2PT		RRCID -> 284687		COMPL. DATE 12/14/2017		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5985 - 6000	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439						N	NO RPT					-0-	
CGU 9										WELL #: 4		RRCID -> 284887		COMPL. DATE 05/10/2018		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 5992 - 6038	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CGU 9										WELL #: 8PT		RRCID -> 285650		COMPL. DATE 06/09/2017		TOTAL DEPTH 6330		PERF. 6053 - 6100	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CGU 4										WELL #: 4T		RRCID -> 285823		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 5944 - 5987	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LASHLEY, M. GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 286024		COMPL. DATE 07/17/2018		TOTAL DEPTH 9649		PERF. 5937 - 5956	
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KANGAROO GAS UNIT 16										WELL #: 3		RRCID -> 286095		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 9563		PERF. 6158 - 6225	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900						Y	-0-					-0-	

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1395

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)				//CONT.//	16032 650	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC				//CONT.//	850990														
KYLE, J. R. 'A'				WELL #:	5	RRCID -> 286136				COMPL. DATE 12/13/2018				TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5880 - 5932					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-		250	3			N	-0-					-0-	
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-		234	3			N	-0-					-0-	
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-		263	3			N	-0-					-0-	
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-		245	3			N	-0-					-0-	
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-		257	3			N	-0-					-0-	
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-		254	3			N	-0-					-0-	
TOWER RESOURCES INC					862857														
MOSS, W.S. ESTATE					WELL #:	1	RRCID -> 142102				COMPL. DATE 07/24/1992				TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355				
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-		563	2			N	-0-					-0-	
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-		382	2			N	-0-					-0-	
03	341 N	171	-0-	-170	-0-	-0-		171	2			N	-0-					-0-	
04	390 N	84	-0-	-306	-0-	-0-		84	2			N	-0-					-0-	
05	403 N	19	-0-	-384	-0-	-0-		19	2			N	-0-					-0-	
06	180 N	10	-0-	-170	-0-	-0-		10	2			N	-0-					-0-	
URSUS OIL AND GAS					879300														
MULLINS, O.V. UNIT #1					WELL #:	2 C	RRCID -> 030281				COMPL. DATE 11/16/1956				TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5958 - 5968				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION					937875														
BELL, MATTIE					WELL #:	1 T	RRCID -> 030018				COMPL. DATE 04/28/1949				TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288				
01	4123 X	2959	-0-	-1164	-0-	-0-		2940	2	19	9	Y	17	189	1			120	
02	3472 X	3247	-0-	-225	-0-	-0-		3247	2			Y	-0-					120	
03	4185 X	4132	-0-	-53	-0-	-0-		4067	2	65	9	Y	59					179	
04	4050 X	2672	-0-	-1378	-0-	-0-		2628	2	44	9	Y	40					219	
05	3131 X	2380	-0-	-751	-0-	-0-		2349	2	31	9	Y	28	180	1			67	
06	4290 X	2185	-0-	-2105	-0-	-0-		2157	2	28	9	Y	25					92	
GREEN, J. T.					WELL #:	1	RRCID -> 030019				COMPL. DATE 08/24/1949				TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 6646				
01	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	-0-		3106	2	89	9	N	81					100	
02	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	-0-		2477	2	59	9	N	54					154	
03	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-	-0-						N	59	174	1			39	
04	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	-0-		3370	2	61	9	N	55					94	
05	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	-0-		2691	2	62	9	N	56					150	
06	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	-0-		2331	2	47	9	N	43	155	1			38	
XTO ENERGY INC.					945936														
BROWN, J. C.					WELL #:	1 U	RRCID -> 030028				COMPL. DATE 05/28/2021				TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5748 - 5998				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972															
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992															
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942															
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)			16032 667	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467								
DANIELS -B-			WELL #:	1 U	RRCID -> 029713	COMPL. DATE 03/22/1945	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5815	-	5855	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
OWENS -H-			WELL #:	1 U	RRCID -> 029715	COMPL. DATE 10/06/1946	TOTAL DEPTH 6178	PERF. 5758	-	5782	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158		Y	NO RPT			-0-
THOMAS -H-			WELL #:	1 U	RRCID -> 029718	COMPL. DATE 10/11/1946	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5888	-	5906	
01	4774 X	4364	-0-	-410	-0-	4184 3	180 9	Y	164	174 1	38
02	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4097 3	190 9	Y	173	163 1	48
03	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4562 3	197 9	Y	179	184 1	43
04	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4446 3	195 9	Y	177	171 1	49
05	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4586 3	175 9	Y	159	183 1	25
06	4620 X	4521	-0-	-99	-0-	4372 3	149 9	Y	135	113 1	47
CARTHAGE UNIT			WELL #:	2 U	RRCID -> 029802	COMPL. DATE 04/01/1942	TOTAL DEPTH 6606	PERF. 5628	-	5648	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CARTHAGE UNIT			WELL #:	15 U	RRCID -> 029808	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5746	-	5790	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
CARTHAGE UNIT			WELL #:	20 C	RRCID -> 029811	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6429	PERF. 5649	-	5688	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
CARTHAGE UNIT			WELL #:	21 U	RRCID -> 029812	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6455	PERF. 5640	-	5670	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)			//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467										
CARTHAGE UNIT			WELL #:		22 U	RRCID -> 029813		COMPL. DATE 10/02/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5650 - 5676			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WERNER, LOUIS			WELL #:		1	RRCID -> 029815		COMPL. DATE 06/07/1950		TOTAL DEPTH	6448	PERF. 5676 - 5722			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DANIELS -D-			WELL #:		2 C	RRCID -> 131280		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH	6287	PERF. 5865 - 5873			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CARTHAGE UNIT			WELL #:		301	RRCID -> 168967		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH	6020	PERF. 5630 - 5652			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CARTHAGE UNIT			WELL #:		23	RRCID -> 169032		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH	6476	PERF. 5661 - 5686			
01	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	135 1	1407 3	Y		638	644 1			118	
02	1960 N	1941	-0-	-19	-0-	702 1	1183 3	Y		594	503 1			209	
03	2170 N	1786	-0-	-384	-0-	653 9	1007 3	Y		634	722 1			121	
04	2100 N	2079	-0-	-21	-0-	82 1	1341 3	Y		571	594 1			98	
05	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	628 9	1395 3	Y		568	525 1			141	
06	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	119 1	1581 3	Y		560	589 1			112	
						625 9									
						135 1									
						616 9									
CARTHAGE UNIT			WELL #:		302	RRCID -> 169145		COMPL. DATE 05/27/1998		TOTAL DEPTH	6020	PERF. 5634 - 5664			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC COPELAND UNIT NO. 2													//CONT.// 16032 667 020467 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
RRCID -> 169274													COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 6661		PERF. 6058		- 6078						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-				72 1	1298 3	Y	115	131 1					5							
02	1820 N	1192	-0-	-628	-0-				127 9									31							
03	1891 N	1550	-0-	-341	-0-				56 1	1038 3	Y	89	63 1					23							
04	1440 N	809	-0-	-631	-0-				98 9									7							
05	1333 N	1007	-0-	-326	-0-				65 1	1367 3	Y	107	115 1					16							
06	1500 N	968	-0-	-532	-0-				118 9									36							
									44 1	679 3	Y	78	94 1												
									86 9																
									42 1	876 3	Y	81	72 1												
									89 9																
									38 1	844 3	Y	78	58 1												
									86 9																
CARTHAGE UNIT													WELL #: 28		RRCID -> 171153		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 9716		PERF. 5729		- 5742		
01	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-				504 1	1733 3	Y	123	124 1					23							
02	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-				135 9									40							
03	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-				450 1	1650 3	Y	114	97 1					23							
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-				125 9									19							
05	2263 N	2245	-0-	-18	-0-				477 1	1760 3	Y	123	140 1					27							
06	2310 N	2216	-0-	-94	-0-				135 9									22							
									462 1	1684 3	Y	111	115 1												
									122 9																
									476 1	1649 3	Y	109	101 1												
									120 9																
									455 1	1641 3	Y	109	114 1												
									120 9																
CARTHAGE UNIT													WELL #: 300		RRCID -> 171212		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5628		- 5950		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
CARTHAGE UNIT													WELL #: 304		RRCID -> 171214		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 6020		PERF. 5658		- 5988		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
PLUGGED AND ABANDONED_____													04/02/2025												
HOPPER UNIT NO. 1													WELL #: 13		RRCID -> 171395		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 6026		- 6250		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
PLUGGED AND ABANDONED_____													03/31/2025												
CARTHAGE UNIT													WELL #: 19		RRCID -> 171473		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 5661		- 5986		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-							

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
PIERCE UNIT NO. 4														
WELL #: 2														
RRCID -> 171968														
COMPL. DATE 11/13/1998														
TOTAL DEPTH 6375														
PERF. 6040 - 6262														
CARTY: PANOLA														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM
														BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 16														
RRCID -> 172880														
COMPL. DATE 07/21/1998														
TOTAL DEPTH 6418														
PERF. 5648 - 5949														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 303														
RRCID -> 172987														
COMPL. DATE 01/13/1999														
TOTAL DEPTH 6050														
PERF. 5613 - 5934														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2025														
CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 66														
RRCID -> 173523														
COMPL. DATE 03/14/1996														
TOTAL DEPTH 6050														
PERF. 5672 - 5974														
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CLARK C														
WELL #: 2														
RRCID -> 178983														
COMPL. DATE 06/03/2000														
TOTAL DEPTH 6300														
PERF. 5993 - 6094														
01	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2711	3	283	9	Y	257	266	1
02	2576	N	2537	-0-	-39	-0-	2266	3	271	9	Y	246	238	1
03	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2713	3	279	9	Y	254	261	1
04	2790	N	2262	-0-	-528	-0-	2047	3	215	9	Y	195	202	1
05	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	2783	3	249	9	Y	226	245	1
06	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2659	3	212	9	Y	193	161	1
INTERNATIONAL PAPER CO. GU														
WELL #: 1														
RRCID -> 282476														
COMPL. DATE 06/28/2017														
TOTAL DEPTH 10500														
PERF. 6616 - 6710														
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DIXIE LAKE OPERATING, LLC														
EDDY, EMMA UNIT														
WELL #: 5 U														
RRCID -> 179002														
COMPL. DATE 07/06/2000														
TOTAL DEPTH 6800														
PERF. 6144 - 6160														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)				//CONT.//		16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS II LLC						102211															
OWENS UNIT				WELL #:		1 U		RRCID -> 029879		COMPL. DATE 08/07/1945		TOTAL DEPTH 6501		PERF. 5810 - 5848							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MMGL EAST TEXAS III, LLC						102551															
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1				WELL #:		1		RRCID -> 029770		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 6488		PERF. 5732 - 6018							
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2630	2	19	9	Y	17	17	0	2				
02	2156	X	1275	-0-	-881	-0-	-0-	-0-	1266	2	9	9	Y	8	9	0	1				
03	2387	X	2025	-0-	-362	-0-	-0-	-0-	2008	2	17	9	Y	15	11	0	5				
04	2310	X	1873	-0-	-437	-0-	-0-	-0-	1859	2	14	9	Y	13	15	0	3				
05	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2687	2	20	9	Y	18	18	0	3				
06	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2426	2	15	9	Y	14	14	0	3				
BURNETT BROS. /UNIT 2/				WELL #:		2 T		RRCID -> 029771		COMPL. DATE 05/13/1945		TOTAL DEPTH 6292		PERF. 5724 - 5758							
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
BURNETT BROS.				WELL #:		5 T		RRCID -> 029773		COMPL. DATE 07/15/2002		TOTAL DEPTH 6482		PERF. 5734 - 6012							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-				
CARTHAGE GAS UNIT 6-A				WELL #:		1 U		RRCID -> 029777		COMPL. DATE 06/20/1951		TOTAL DEPTH 6467		PERF. 6159 - 6177							
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-				
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-				
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-				
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-				
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-				
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-				
CARTHAGE GAS UNIT 15				WELL #:		1		RRCID -> 029785		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 7952		PERF. 5672 - 5700							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-				

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)			//CONT.// 16032 667			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
MMGL EAST TEXAS III, LLC			//CONT.// 102551											
BREWSTER, J.T.			WELL #: 2			RRCID -> 029792			COMPL. DATE 05/01/1996			TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
REED, W. M.			WELL #: 1 C			RRCID -> 029797			COMPL. DATE 03/29/1946			TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
ROBERTS, GEO.			WELL #: 1 C			RRCID -> 029798			COMPL. DATE 07/25/1946			TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SOAPE, A. C, GAS UNIT			WELL #: 1 C			RRCID -> 029799			COMPL. DATE 09/20/1944			TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930		
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
WILTCHER			WELL #: 1 C			RRCID -> 029800			COMPL. DATE 10/17/1946			TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990		
01	1891 N	1633	-0-	-258	-0-	1631	2	2 9	Y	2	2 0			1
02	1708 N	1519	-0-	-189	-0-	1517	2	2 9	Y	2	2 0			1
03	1891 N	1465	-0-	-426	-0-	1462	2	3 9	Y	3	3 0			1
04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1800	2	2 9	Y	2	3 0			-0-
05	3100 N	3290	-0-	190	-0-	3284	2	6 9	Y	5	4 0			1
06	3000 N	2858	-0-	-142	-0-	2855	2	3 9	Y	3	3 0			1
SOAPE, A. C. GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 178314			COMPL. DATE 04/25/2000			TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186		
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT 10			WELL #: 1			RRCID -> 188918			COMPL. DATE 04/16/2002			TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010		
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)			//CONT.// 16032 667			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA							
MMGL EAST TEXAS III, LLC			//CONT.// 102551																
BURNETT BROTHERS			WELL #: 7			RRCID -> 189952			COMPL. DATE 08/27/2000			TOTAL DEPTH 6449			PERF. 5882 - 6000				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2071 N	268	-0-	-0-	-1803	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
02		224 N	145	-0-	-0-	-79	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
03		1643 X	287	-0-	-0-	-1356	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
04		1590 X	235	-0-	-0-	-1355	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
05		1643 X	269	-0-	-0-	-1374	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
06		270 X	269	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
BREWSTER, J.T.			WELL #: 1			RRCID -> 190453			COMPL. DATE 02/18/2001			TOTAL DEPTH 6275			PERF. 5904 - 6146				
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT 10			WELL #: 5			RRCID -> 194915			COMPL. DATE 04/08/2003			TOTAL DEPTH 6741			PERF. 5596 - 6000				
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT 15			WELL #: 2			RRCID -> 195401			COMPL. DATE 05/05/2003			TOTAL DEPTH 6444			PERF. 5690 - 5895				
01		1488 X	-0-	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		1344 X	49	-0-	-0-	-1295	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
03		1488 X	152	-0-	-0-	-1336	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
04		381 X	381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
05		1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
06		485 X	485	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT 7			WELL #: 1			RRCID -> 196587			COMPL. DATE 04/17/2002			TOTAL DEPTH 6510			PERF. 5735 - 6012				
01		3348 X	2135	-0-	-0-	-1213	-0-	-0-	2099	2	36	9	Y	33	33	0			5
02		3024 X	683	-0-	-0-	-2341	-0-	-0-	672	2	11	9	Y	10	13	0			2
03		2790 X	955	-0-	-0-	-1835	-0-	-0-	933	2	22	9	Y	20	16	0			6
04		2160 X	1077	-0-	-0-	-1083	-0-	-0-	1053	2	24	9	Y	22	23	0			5
05		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3428	2	54	9	Y	49	47	0			7
06		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3054	2	46	9	Y	42	41	0			8
BURNETT BROS.			WELL #: 22 L			RRCID -> 197410			COMPL. DATE 04/28/2003			TOTAL DEPTH 9687			PERF. 5730 - 5939				
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BURNETT BROS.			WELL #: 20			RRCID -> 197882			COMPL. DATE 05/13/2003			TOTAL DEPTH 9714			PERF. 5708 - 5988				
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)			//CONT.//		16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
MMGL EAST TEXAS III, LLC			//CONT.//		102551														
BURNETT BROS.			WELL #:		12		RRCID -> 198031		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 9701		PERF. 5675 - 5927						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CGU 3A					WELL #:	17	RRCID -> 233301		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 6809		PERF. 6226 - 6260						
01	SWR	10	1126	-0-	1126	1126	1126	2				N	-0-					-0-	
02	SWR	10	665	-0-	665	1791	665	2				N	-0-					-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1791						N	-0-					-0-	
04	SWR	10	626	-0-	626	2417	626	2				N	-0-					-0-	
05	SWR	10	1157	-0-	1157	3574	1157	2				N	-0-					-0-	
06	SWR	10	967	-0-	967	4541	967	2				N	-0-					-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 11					WELL #:	6U	RRCID -> 278661		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 5690 - 6682						
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026						N	-0-					-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026						N	-0-					-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026						N	-0-					-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026						N	-0-					-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026						N	-0-					-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026						N	-0-					-0-	
TGNR PANOLA LLC HICKS GAS UNIT					102948 WELL #:	1 C	RRCID -> 029801		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5992 - 6014				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ANDERSON, W. G. GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 029816		COMPL. DATE 07/21/1948		TOTAL DEPTH 6259		PERF. 5870 - 5900						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BEAL-BARKSDALE GAS UNIT					WELL #:	1 U	RRCID -> 029821		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5978 - 6000				
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)			//CONT.// 16032 667			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
TGNR PANOLA LLC			//CONT.// 102948														
HOUSE, W. F. GAS UNIT			WELL #: 1 U			RRCID -> 029830			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 6008 - 6032		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-			-0-			
02	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-			-0-			
03	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3			N	-0-			-0-			
04	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-			-0-			
05	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			N	-0-			-0-			
06	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			-0-			
ROSS, J. T. UNIT			WELL #: 1 U			RRCID -> 029835			COMPL. DATE 02/21/1945			TOTAL DEPTH 6410			PERF. 6036 - 6063		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
WERNER -D- GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 029844			COMPL. DATE 01/08/1946			TOTAL DEPTH 1239			PERF. 5854 - 5890		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
WERNER-LEWIN GAS UNIT			WELL #: 1 U			RRCID -> 029854			COMPL. DATE 09/06/1948			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 5870 - 5910		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
WHITFIELD UNIT			WELL #: 1 U			RRCID -> 029856			COMPL. DATE 12/18/1944			TOTAL DEPTH 6409			PERF. 6100 - 6118		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
POWERS, E. C. ET AL			WELL #: 11			RRCID -> 177826			COMPL. DATE 05/03/2000			TOTAL DEPTH 6410			PERF. 6098 - 6328		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
WERNER-CARTER UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 181572			COMPL. DATE 02/08/2001			TOTAL DEPTH 6250			PERF. 5842 - 5850		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										CAPACITY										CNTY: PANOLA			
TGNR PANOLA LLC										//CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED													
BEALL-NORMAN UNIT										//CONT.// 102948													
WELL #:										4 C	RRCID ->	183027	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL	DEPTH	6800	PERF.	6024 -	6032			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
0								AMT CODE	AMT CODE		M				AMT CODE	AMT CODE							
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						

BLANKENSHIP UNIT										WELL #:	21 U	RRCID ->	184747	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL	DEPTH	6650	PERF.	5922 -	5932		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
05	SWR 10	75	-0-	75	75	75	3				N	-0-					-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	75						N	NO RPT					-0-						

CRATON OPERATING LLC										186717													
COTTON, MOODY UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	029667	COMPL. DATE	05/12/1992	TOTAL	DEPTH	6394	PERF.	6202 -	6222		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

BRIGGS, W. H.										WELL #:	2	RRCID ->	029670	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL	DEPTH	6475	PERF.	6206 -	6354		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.										309515													
BIRD G.W. GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID ->	293333	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL	DEPTH	9992	PERF.	5870 -	5896		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						

HARLETON OIL & GAS INC.										357165													
HILL LAKE UNIT										WELL #:	3	RRCID ->	178754	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	5706 -	6028		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)			//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA											
HARLETON OIL & GAS INC.			//CONT.// 357165																	
WERNER-SMITH			WELL #: 2A		RRCID -> 180482		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 6191		PERF. 5691 - 5715									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

BURNETT BROS.			WELL #: 3		RRCID -> 182207		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 6454		PERF. 5736 - 5760									
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

BEALL-NORMAN UNIT			WELL #: 1B		RRCID -> 189332		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5971 - 6237									
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

HOUGH SHIVERS "A"			WELL #: 1B		RRCID -> 190977		COMPL. DATE 07/20/2002		TOTAL DEPTH 6351		PERF. 5933 - 6263									
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

CARTHAGE GAS UNIT #9			WELL #: 8B		RRCID -> 192453		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 6152		PERF. 5690 - 5977									
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

CGU 3A			WELL #: 1B		RRCID -> 197453		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 6551		PERF. 6142 - 6353									
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

ALLISON, THOMAS			WELL #: 1B		RRCID -> 201506		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 6202		PERF. 5702 - 5756									
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)				//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA								
HARLETON OIL & GAS INC.				//CONT.//		357165																	
GUILL, J.C.				WELL #:		1	RRCID -> 203237		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 6433		PERF. 5757 - 6070										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-

HICKS, O. B.				WELL #:		12A	RRCID -> 214914		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 6252		PERF. 5778 - 6095										
01		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-

CGU 11				WELL #:		11A	RRCID -> 215275		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 6199		PERF. 5691 - 5990										
01		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1				WELL #:		29A	RRCID -> 224906		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 6194		PERF. 5729 - 6011										
01		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-

WERNER-PEARCE UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 234469		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 10189		PERF. 5884 - 5914										
01		3100 N	2477	-0-		-623		6404		2441	3		36	9	Y	33							116
02		2800 N	2348	-0-		-452		5952		2300	3		48	9	Y	44							160
03		3100 N	2213	-0-		-887		5065		2189	3		24	9	Y	22							182
04		3000 N	2498	-0-		-502		4563		2439	3		59	9	Y	54		151	1				85
05		3100 N	2563	-0-		-537		4026		2540	3		23	9	Y	21							106
06		3000 N	2488	-0-		-512		3514		2453	3		35	9	Y	32							138

HAWK GATHERING CO., LTD.				366631																			
HAWK SWD				WELL #:		1	RRCID -> 214199		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 5870 - 5884										
01		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
R. LACY SERVICES, LTD.				687208													
BURNETT BROS.		WELL #:		9	RRCID -> 029745		COMPL. DATE 11/08/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
CAMERON UNIT 1				WELL #:	6	RRCID -> 283466		COMPL. DATE 07/12/2018		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5765 - 5776							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				WELL #:	775851	RRCID -> 029666		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745					
BECKWORTH				5 C													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BLACK UNIT				WELL #:	1 U	RRCID -> 029863		COMPL. DATE 08/12/1949		TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
CHADWICK UNIT				WELL #:	1E	RRCID -> 029864		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808							
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COLLINS SWD				WELL #:	1 E	RRCID -> 029865		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020							
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
HUDSON-JOHNSON UNIT														
WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	2	Y	-0-			-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	269	2	Y	-0-			-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	25	1	302	2	Y	-0-			-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	2	Y	-0-			-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	25	1	291	2	Y	-0-			-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	281	2	Y	-0-			-0-
HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660														
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 06/20/2024 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665														
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HULL UNIT A WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665														
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA								
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																		
LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOORE UNIT					WELL #:	1 U	RRCID -> 029877	COMPL. DATE 10/09/1945	TOTAL DEPTH 6501	PERF. 5710	-	5760						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MORGAN UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 029878	COMPL. DATE 10/03/1950	TOTAL DEPTH 5774	PERF. 5672	-	5708						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SMITH BIRD UNIT					WELL #:	1 U	RRCID -> 029880	COMPL. DATE 10/12/1945	TOTAL DEPTH 6507	PERF. 5715	-	5765						
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
THOMPSON UNIT					WELL #:	1-U	RRCID -> 029881	COMPL. DATE 07/20/1996	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5695	-	5930						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMPSON UNIT					WELL #:	11-U	RRCID -> 161344	COMPL. DATE 11/23/1996	TOTAL DEPTH 9620	PERF. 5718	-	5753						
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
05	372 N	364	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
YOUNGBLOOD-ROE UNIT					WELL #:	6	RRCID -> 169887	COMPL. DATE 07/01/1998	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5705	-	5898						
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
05	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										//CONT.//		16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										//CONT.//		775851									
BECKWORTH										WELL #:		8 L		RRCID -> 201278		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5740 - 5760	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
CUMMINGS										WELL #:		4		RRCID -> 205729		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 5674 - 5684	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
WHITAKER UNIT										WELL #:		17 U		RRCID -> 215675		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 5740 - 5779	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
CHADWICK UNIT										WELL #:		14 L		RRCID -> 216567		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5788 - 5821	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
MANGHAM UNIT										WELL #:		18U		RRCID -> 219197		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 2772 - 5797	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
SMITH-BIRD UNIT										WELL #:		16H		RRCID -> 226298		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 5771		PERF. N/A	
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-		83	1	632	2	N	-0-					-0-			
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-		72	1	533	2	N	-0-					-0-			
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-		79	1	544	2	N	-0-					-0-			
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-		80	1	602	2	N	-0-					-0-			
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-		82	1	629	2	N	-0-					-0-			
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-		83	1	575	2	N	-0-					-0-			
BLACK UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 260012		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 9638		PERF. 5703 - 5753	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
LILLY UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC														
BOREN, W. G.														
WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TGNR EAST TEXAS LLC														
CGU 1														
WELL #: 1 C RRCID -> 029678 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5818														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CGU 2														
WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 5836														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CGU 3														
WELL #: 1 C RRCID -> 029680 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5810														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CGU 4														
WELL #: 1 C RRCID -> 029681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 5825														
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)			//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990													
CGU 5			WELL #: 1 C		RRCID -> 029682		COMPL. DATE 05/23/1945		TOTAL DEPTH 6526		PERF. 5836 - 5874					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CGU 7			WELL #: 1 C		RRCID -> 029684		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 5880 - 5908					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CGU 8			WELL #: 1 C		RRCID -> 029685		COMPL. DATE 08/01/1945		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 5870 - 5902					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CGU 10			WELL #: 1 C		RRCID -> 029687		COMPL. DATE 08/15/1945		TOTAL DEPTH 6106		PERF. 5786 - 5820					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNIT 11			WELL #: 1 C		RRCID -> 029688		COMPL. DATE 02/13/1946		TOTAL DEPTH 6195		PERF. 5834 - 5860					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CGU 13			WELL #: 1 C		RRCID -> 029691		COMPL. DATE 11/09/1945		TOTAL DEPTH 6126		PERF. 5796 - 5836					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CGU 14			WELL #: 1 C		RRCID -> 029692		COMPL. DATE 11/05/1945		TOTAL DEPTH 6170		PERF. 5804 - 5844					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 16		WELL #: 1 C		RRCID -> 029694		COMPL. DATE 01/01/1946		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 5896								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CGU 17		WELL #: 1 C		RRCID -> 029695		COMPL. DATE 11/26/1945		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5866 - 5898								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CGU 19		WELL #: 1 C		RRCID -> 029697		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922								
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CGU 22		WELL #: 1 C		RRCID -> 029699		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5984 - 6010								
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CGU 26		WELL #: 1 C		RRCID -> 029703		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6011 - 6193								
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CGU 28		WELL #: 1 C		RRCID -> 029705		COMPL. DATE 04/09/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126								
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CGU 33		WELL #: 1 C		RRCID -> 029708		COMPL. DATE 05/07/1965		TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 5997								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)			//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990												
FROST HULL			WELL #: 2		RRCID -> 029753		COMPL. DATE 10/19/1950		TOTAL DEPTH 6104		PERF. 5726		- 6000		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-		1126 3			N	-0-			-0-
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-		936 3			N	-0-			-0-
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-		989 3			N	-0-			-0-
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-		1167 3			N	-0-			-0-
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	-0-		1443 3			N	-0-			-0-
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-		864 3			N	-0-			-0-
CJV SWD			WELL #: 2		RRCID -> 125612		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5869		- 6050		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CJV S.W.D.			WELL #: 3		RRCID -> 152621		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 6197		PERF. 5888		- 6086		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CGU 6			WELL #: 12		RRCID -> 166492		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 6026		PERF. 5750		- 5918		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CGU 22			WELL #: 10		RRCID -> 245274		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 6231		PERF. 6137		- 6207		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CJV SWD			WELL #: 4		RRCID -> 266433		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 6040		- 6102		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA	
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION				937875					
BELL, MATTIE		WELL #:		1 C	RRCID -> 029727	COMPL. DATE 04/28/1949	TOTAL DEPTH 6227	PERF. 6112 - 6132	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
XTO ENERGY INC.				945936					
GHOLSTON, J.S.		WELL #:		7 U	RRCID -> 165795	COMPL. DATE 09/30/1997	TOTAL DEPTH 9748	PERF. 6080 - 6102	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
JONES, ELSIE UNIT		WELL #:		8 U	RRCID -> 179201	COMPL. DATE 08/28/1997	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 5712 - 5744	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
CARTHAGE (RODESSA)				16032 696	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467					
NAIL -B-		WELL #:		1	RRCID -> 256426	COMPL. DATE 03/25/2010	TOTAL DEPTH 6155	PERF. 5354 - 5360	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
CR2 ENERGY LLC				101608					
BALL 2 UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 290630	COMPL. DATE 04/09/2021	TOTAL DEPTH 9563	PERF. 5218 - 5225	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC				101691					
CAR-TEX SWD		WELL #:		3D	RRCID -> 180798	COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH 5280	PERF. 4942 - 5054	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (RODESSA)		//CONT.//		16032 696	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA						
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC		//CONT.//		101691											
BETHANY SWD		WELL #:		1	RRCID -> 208045		COMPL. DATE 11/10/2021		TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4940 -	5050			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KNOTTY HEAD SWD		WELL #:		1	RRCID -> 299423		COMPL. DATE 12/12/2024		TOTAL DEPTH	5872	PERF. 5120 -	5872			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STALLION INFRASTRUCTURE SERVICES		101833													
PANOLA SALTY SWD		WELL #:		1	RRCID -> 211888		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH	5353	PERF. 5088 -	5176			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC		102211													
OWENS UNIT		WELL #:		8L	RRCID -> 160350		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH	9350	PERF. 5191 -	5201			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

POWELL BOTTOM SWD		WELL #:		2	RRCID -> 282304		COMPL. DATE 12/27/2016		TOTAL DEPTH	6163	PERF. 5771 -	6045			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MMGL EAST TEXAS III, LLC		102551													
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #:		12U	RRCID -> 197173		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH	9721	PERF. 4930 -	6372			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CARTHAGE (RODESSA)		//CONT.//		16032 696		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA					
TGNR PANOLA LLC				102948											
POWELL A-2 UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 283495		COMPL. DATE 01/05/2023		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 5094 - 5154			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		WELL #:		170038		RRCID -> 281387		COMPL. DATE 04/23/2016		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 5500 - 5506			
TJT				3											
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-				28
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	61	3			Y	-0-				28
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-				28
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	3			Y	-0-				28
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-				28
06	90 N	26	-0-	-64	-0-	26	3			Y	-0-				28
DCP OPERATING COMPANY, LP		WELL #:		195959		RRCID -> 070473		COMPL. DATE 06/17/2016		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 5133 - 5153			
CARTHAGE GASOLINE PLANT		1D													
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #:		220903		RRCID -> 203492		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5142 - 5172			
MILL CREEK SWD		1													
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		WELL #:		775851		RRCID -> 191526		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 5524 - 5544			
WILLIAMS HEIRS		1													
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TGNR EAST TEXAS LLC		WELL #:		850990		RRCID -> 244349		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 5469 - 5479			
CGU 30		1													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTHAGE (SMITH-ALLISON)												
TGNR EAST TEXAS LLC												
SMITH, M. H.												
16032 754 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA												
850990												
WELL #: 2 RRCID -> 059612 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6189 - 6387												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
SMITH, M. H.												
WELL #: 1 RRCID -> 293013 COMPL. DATE 01/16/1956 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6329 - 6393												
01	14B2	EXT	102	-0-	102	202	102	3			N	-0-
02	14B2	EXT	92	-0-	92	294	92	3			N	-0-
03	14B2	EXT	105	-0-	105	399	105	3			N	-0-
04	14B2	EXT	105	-0-	105	504	105	3			N	-0-
05	14B	DENY	110	-0-	110	614	110	3			N	-0-
06	721	R	107	-0-	-614	-0-	107	3			N	-0-
CARTHAGE (TRANSITIONAL)												
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.												
PANOLA DEVELOPMENT CO.												
16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA												
309515												
WELL #: 12 RRCID -> 292769 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6114 - 6140												
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	N	-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	2	N	-0-
06	240	N	127	-0-	-113	-0-	10	1	117	2	N	-0-
HARLETON OIL & GAS INC.												
FROST LUMBER IND.												
357165												
WELL #: 6 RRCID -> 158941 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5843 - 5872												
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1474	3	6	9	N	5
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1427	3	59	9	N	54
*06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1203	3	28	9	N	25
CGU 6A												
WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594												
01	3348		2401	-0-	-947	-0-	2401	3			N	-0-
02	3024		1778	-0-	-1246	-0-	1778	3			N	-0-
03	3131	#	1778	-0-	-1353	-0-	1778	3			N	-0-
04	2969	R	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-
05	3369		3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-
*06	3190	R	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-
CARTHAGE (TRAVIS PEAK)												
AETHON ENERGY OPERATING LLC												
HILLTOP												
16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
008555												
WELL #: 1 RRCID -> 254597 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6432 - 6537												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)												CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
CARTHAGE UNIT															
WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	3	Y	-0-				-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	-0-				-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	Y	-0-				-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	13	1	161	3	Y	-0-				-0-
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	14	1	167	3	Y	-0-				-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-				-0-
CARTHAGE UNIT															
WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017															
01	3100 N	4775	-0-	1675	3187	417	1	4358	3	Y	-0-				-0-
02	4402 X	1215	-0-	-3187	-0-	99	1	1116	3	Y	-0-				-0-
03	4371 X	993	-0-	-3378	-0-	74	1	919	3	Y	-0-				-0-
04	4620 X	1860	-0-	-2760	-0-	141	1	1719	3	Y	-0-				-0-
05	4774 X	1820	-0-	-2954	-0-	143	1	1677	3	Y	-0-				-0-
06	4620 X	1889	-0-	-2731	-0-	148	1	1741	3	Y	-0-				-0-
CARTHAGE UNIT															
WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330															
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
CARTHAGE UNIT															
WELL #: 27 T RRCID -> 030334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	986	1	6765	3	Y	162	164	1		30
						178	9								
02	7252 X	7003	-0-	-249	-0-	836	1	6001	3	Y	151	128	1		53
						166	9								
03	8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	962	1	7746	3	Y	162	184	1		31
						178	9								
04	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	892	1	6943	3	Y	145	151	1		25
						160	9								
05	8091 X	7561	-0-	-530	-0-	871	1	6530	3	Y	145	134	1		36
						160	9								
06	8370 X	6578	-0-	-1792	-0-	799	1	5624	3	Y	141	149	1		28
						155	9								
WERNER, LOUIS															
WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330															
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CARTHAGE UNIT															
WELL #: 9 L RRCID -> 032662 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190															
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC CARTHAGE UNIT											16032 812 020467 WELL #: 18			NON-ASSOCIATED RRCID -> 032663			CAPACITY COMPL. DATE 02/14/1996			CNTY: PANOLA TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-			11 1	113 3	Y	-0-						-0-				
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	-0-			10 1	112 3	Y	-0-						-0-				
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-			12 1	145 3	Y	-0-						-0-				
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-			11 1	138 3	Y	-0-						-0-				
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-			17 1	203 3	Y	-0-						-0-				
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-			19 1	219 3	Y	-0-						-0-				
CARTHAGE GAS UNIT											WELL #: 14			RRCID -> 066534			COMPL. DATE 12/00/1936			TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338		
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-			12 1	128 3	Y	75	76 1					14				
									83 9													
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-			17 1	188 3	Y	109	85 1					38				
									120 9													
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-			11 1	137 3	Y	49	72 1					15				
									54 9													
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-			13 1	161 3	Y	70	67 1					18				
									77 9													
05	372 N	124	-0-	-248	-0-	-0-			7 1	81 3	Y	33	48 1					3				
									36 9													
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					Y	-0-	3 1					-0-				
THOMAS, CHARLES											WELL #: 2			RRCID -> 137087			COMPL. DATE 11/15/1990			TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				
CARTHAGE UNIT											WELL #: 11			RRCID -> 142163			COMPL. DATE 08/05/1992			TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365		
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	-0-			166 1	1732 3	Y	-0-						-0-				
02	2156 N	2107	-0-	-49	-0-	-0-			172 1	1935 3	Y	-0-						-0-				
03	2325 N	2267	-0-	-58	-0-	-0-			170 1	2097 3	Y	-0-						-0-				
04	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	-0-			139 1	1701 3	Y	-0-						-0-				
05	2325 N	2135	-0-	-190	-0-	-0-			168 1	1967 3	Y	-0-						-0-				
06	2190 N	1733	-0-	-457	-0-	-0-			136 1	1597 3	Y	-0-						-0-				
CARTHAGE GAS UNIT											WELL #: 107			RRCID -> 157055			COMPL. DATE 12/09/1995			TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
CARTHAGE GAS UNIT											WELL #: 108			RRCID -> 158519			COMPL. DATE 09/22/1995			TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561		
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-			167 3	1 9	Y	1	1 1					-0-				
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-			117 3		Y	-0-						-0-				
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-			178 3	1 9	Y	1	1 1					-0-				
04	150 N	87	-0-	-63	-0-	-0-			87 3		Y	-0-						-0-				
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-			146 3		Y	-0-						-0-				
06	180 N	92	-0-	-88	-0-	-0-			92 3		Y	-0-						-0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY										CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										16032 812 NON-ASSOCIATED													
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996										TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288			
</																							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467															
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 158		RRCID -> 162655		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 6008 - 6755							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1		9 3	Y	-0-					-0-
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	-0-		2 1		23 3	Y	-0-					-0-
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-		2 1		27 3	Y	-0-					-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1		31 3	Y	-0-					-0-
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1		43 3	Y	-0-					-0-
06		30 N	10	-0-	-20	-0-	-0-		1 1		9 3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 90-D		RRCID -> 163639		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 6210 - 6222							
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 142 D		RRCID -> 163939		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 6065 - 6071							
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 147-D		RRCID -> 164109		COMPL. DATE 05/22/1997		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 6136 - 6164							
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 207-F		RRCID -> 164218		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 6348 - 6362							
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 85 D		RRCID -> 164563		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 6063 - 6318							
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 42		RRCID -> 166961		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6006 - 6168							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467													
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		139 D	RRCID -> 167392		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 9652		PERF. 6159 - 6174						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		123-D	RRCID -> 167613		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 6360 - 6371						
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		195	RRCID -> 172502		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 6238 - 6261						
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		73 D	RRCID -> 172673		COMPL. DATE 02/06/1999		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6268 - 6279						
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
HOLLAND GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1 C	RRCID -> 234176		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 6902 - 6906						
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
HOLLAND GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2 C	RRCID -> 235899		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 6883 - 6908						
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		115	RRCID -> 235924		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 6218 - 6325						
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY										CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED													
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1										//CONT.// 020467													
WELL #:										2 C		RRCID -> 238542		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 6886 - 6948					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26371							Y	NO RPT					-0-				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26371							Y	NO RPT					-0-				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26371							Y	NO RPT					-0-				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26371							Y	NO RPT					-0-				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26371							Y	NO RPT					-0-				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26371							Y	NO RPT					-0-				

HOLLAND GAS UNIT NO. 1										WELL #:		4 C		RRCID -> 240113		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 10088		PERF. 6760 - 6764			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-				

COPELAND UNIT 2										WELL #:		13		RRCID -> 244235		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 7072 - 7076			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-				

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:		47		RRCID -> 262535		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6300 - 6400			
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-			62	1	649	3	Y	-0-						-0-				
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-			67	1	753	3	Y	-0-						-0-				
03	961 N	920	-0-	-41	-0-			69	1	851	3	Y	-0-						-0-				
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-			70	1	855	3	Y	-0-						-0-				
05	899 N	777	-0-	-122	-0-			61	1	716	3	Y	-0-						-0-				
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-			89	1	1052	3	Y	-0-						-0-				

PATTERSON										WELL #:		3		RRCID -> 267358		COMPL. DATE 11/24/2011		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 6408 - 6417			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-				

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:		67		RRCID -> 268328		COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH 6860		PERF. 6012 - 6225			
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-			2	1	21	3	Y	-0-						-0-				
02	28 N	1	-0-	-27	-0-			1	3			Y	-0-						-0-				
03	31 N	19	-0-	-12	-0-			1	1	18	3	Y	-0-						-0-				
04	30 N	19	-0-	-11	-0-			1	1	18	3	Y	-0-						-0-				
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-			3	1	36	3	Y	-0-						-0-				
06	30 N	10	-0-	-20	-0-			1	1	9	3	Y	-0-						-0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) BOWLES ENERGY, INC. COX, BETTYE														CNTY: PANOLA									
//CONT.//														16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY									
084097																							
WELL #: 1														RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						26			
NORTH LAKE RESOURCES LLC ROBERTS, GEORGE G. U.														100308									
WELL #: 1 A														RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						39			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						39			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						39			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						39			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						39			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						39			
ROBERTS, GEORGE GAS UNIT														WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						24			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						24			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						24			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						24			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						24			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						24			
CR2 ENERGY LLC PANOLA 2 UNIT														101608									
WELL #: 6														RRCID -> 288554 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6298 - 6304									
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC SAND HILL PANOLA SWD														101691									
WELL #: 2														RRCID -> 244310 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5255 - 5308									
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
TGNR EAST TEXAS II LLC FROST LUMBER COMPANY														102211									
WELL #: 1														RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.//		102211														
WERNER-HUSBAND			WELL #:		1	RRCID -> 191455			COMPL. DATE 08/29/2002			TOTAL DEPTH		9780	PERF. 6535 - 6538				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WERNER-CARAWAY			WELL #:		1	RRCID -> 227891			COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH		9788	PERF. 6318 - 6324		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
MMGL EAST TEXAS III, LLC			102551																
BURNETT BROS. UNIT 1			WELL #:		6 T	RRCID -> 030308			COMPL. DATE 12/20/1949			TOTAL DEPTH		6446	PERF. 6387 - 6400				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
CARTHAGE GU 15			WELL #:		2 L	RRCID -> 030316			COMPL. DATE 09/11/1948			TOTAL DEPTH		6444	PERF. 6030 - 6444				
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
HICKS, O. B. GU			WELL #:		1 L	RRCID -> 030321			COMPL. DATE 03/02/1996			TOTAL DEPTH		6476	PERF. 6180 - 6435				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
ALLISON, G. T.			WELL #:		2	RRCID -> 057579			COMPL. DATE 08/07/1973			TOTAL DEPTH		6514	PERF. N/A				
01	2108	N	1666	-0-	-442	-0-	-0-	1648	2	18	9	Y	16	17	0			4	
02	1764	N	875	-0-	-889	-0-	-0-	862	2	13	9	Y	12	12	0			4	
03	1922	N	1388	-0-	-534	-0-	-0-	1366	2	22	9	Y	20	20	0			4	
04	1620	N	1482	-0-	-138	-0-	-0-	1464	2	18	9	Y	16	17	0			3	
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	-0-	2034	2	23	9	Y	21	21	0			3	
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	-0-	1804	2	15	9	Y	14	13	0			3	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)												CNTY: PANOLA				
MMGL EAST TEXAS III, LLC																
CARTHAGE GAS UNIT 14																
WELL #: 5																
RRCID -> 080828																
COMPL. DATE 01/11/1979																
TOTAL DEPTH 6700																
PERF. 6002 - 6173																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT 7																
WELL #: 4																
RRCID -> 084140																
COMPL. DATE 09/01/1979																
TOTAL DEPTH 6700																
PERF. 6424 - 6440																
01	1240 N	1064	-0-	-176	-0-	1064	2				Y	-0-				-0-
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2				Y	-0-				-0-
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2				Y	-0-				-0-
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2				Y	-0-				-0-
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2				Y	-0-				-0-
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2				Y	-0-				-0-
BURNETT BROTHERS UNIT 1																
WELL #: 14																
RRCID -> 089881																
COMPL. DATE 09/23/1980																
TOTAL DEPTH 7000																
PERF. 6074 - 6400																
01	2852 X	703	-0-	-2149	-0-	637	2	66	9		Y	60	60	0		9
02	1876 X	639	-0-	-1237	-0-	596	2	43	9		Y	39	42	0		6
03	1085 X	967	-0-	-118	-0-	876	2	91	9		Y	83	63	0		26
04	1050 X	795	-0-	-255	-0-	719	2	76	9		Y	69	80	0		15
05	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	951	2	89	9		Y	81	84	0		12
06	930 X	680	-0-	-250	-0-	637	2	43	9		Y	39	44	0		7
CARTHAGE GAS UNIT 11																
WELL #: 4																
RRCID -> 090289																
COMPL. DATE 10/11/1980																
TOTAL DEPTH 6702																
PERF. 6334 - 6422																
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	379	2	108	9		Y	98	99	0		14
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	381	2	107	9		Y	97	96	0		15
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	429	2	130	9		Y	118	96	0		37
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	423	2	127	9		Y	115	127	0		25
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	467	2	130	9		Y	118	126	0		17
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	442	2	113	9		Y	103	101	0		19
BURNETT BROTHERS																
WELL #: 15																
RRCID -> 097649																
COMPL. DATE 09/23/1996																
TOTAL DEPTH 6707																
PERF. 6138 - 6152																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
BROWN, HERMAN GAS UNIT																
WELL #: 6-U																
RRCID -> 138296																
COMPL. DATE 01/18/1991																
TOTAL DEPTH 9536																
PERF. 6416 - 6430																
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT 13																
WELL #: 7-U																
RRCID -> 139285																
COMPL. DATE 08/07/1991																
TOTAL DEPTH 9705																
PERF. 6638 - 6646																
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
MMGL EAST TEXAS III, LLC		//CONT.// 102551													
BURNETT BROTHERS		WELL #: 23-U		RRCID -> 140160		COMPL. DATE 11/29/1991		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
BURNETT BROTHERS		WELL #: 22-U		RRCID -> 140876		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265							
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #: 7-U		RRCID -> 141682		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231							
01		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		Y	-0-			-0-	
02		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		Y	-0-			-0-	
03		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		Y	-0-			-0-	
04		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		Y	-0-			-0-	
05		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		Y	-0-			-0-	
06		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		Y	-0-			-0-	
CARTHAGE GAS UNIT NO. 12		WELL #: 7-U		RRCID -> 142602		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134							
01	SWR	10	416	-0-	416	97946	414	2	2	9	N	2	2	0	-0-
02	SWR	10	369	-0-	369	98315	368	2	1	9	N	1	1	0	-0-
03	SWR	10	420	-0-	420	98735	417	2	3	9	N	3	2	0	1
04	SWR	10	382	-0-	382	99117	379	2	3	9	N	3	3	0	1
05	SWR	10	405	-0-	405	99522	403	2	2	9	N	2	3	0	-0-
06	SWR	10	382	-0-	382	99904	380	2	2	9	N	2	2	0	-0-
BURNETT BROTHERS		WELL #: 25-U		RRCID -> 143149		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #: 6-U		RRCID -> 145684		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162							
01		3100 N	2869	-0-	-231	4271	2840	2	29	9	Y	26	32	0	4
02		2800 N	2055	-0-	-745	3526	2035	2	20	9	Y	18	19	0	3
03		5532 X	2006	-0-	-3526	-0-	1985	2	21	9	Y	19	16	0	6
04		1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1632	2	17	9	Y	15	18	0	3
05		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1828	2	19	9	Y	17	18	0	2
06		2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2450	2	23	9	Y	21	19	0	4
CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 8-U		RRCID -> 145690		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY										CNTY: PANOLA			
MMGL EAST TEXAS III, LLC										//CONT./// 16032 812 NON-ASSOCIATED													
CARTHAGE GAS UNIT 13										WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
CARTHAGE GAS UNIT 14										WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582													
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
BURNETT BROTHERS										WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6193 - 6438													
01	5053 X	4100	-0-	-953	-0-	4100	2						Y	-0-					-0-				
02	4284 X	2903	-0-	-1381	-0-	2903	2						Y	-0-					-0-				
03	4805 X	4519	-0-	-286	-0-	4519	2						Y	-0-					-0-				
04	4650 X	3994	-0-	-656	-0-	3994	2						Y	-0-					-0-				
05	4805 X	4351	-0-	-454	-0-	4351	2						Y	-0-					-0-				
06	4380 X	3968	-0-	-412	-0-	3968	2						Y	-0-					-0-				
CARTHAGE GAS UNIT 11										WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
CARTHAGE GAS UNIT 13										WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5698 - 5998													
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
BURNETT BROTHERS UNIT 1										WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461													
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
CARTHAGE GAS UNIT 11										WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)											CAPACITY		CNTY: PANOLA							
MMGL EAST TEXAS III, LLC											//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED							
CARTHAGE GAS UNIT 14											//CONT.// 102551									
WELL #: 4											RRCID -> 165147		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 9654		PERF. 6099 - 6118			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE				
01	5983 X	4514	-0-	-1469	-0-	4504	2	10	9	Y	9		10	0			1			
02	5432 X	3620	-0-	-1812	-0-	3611	2	9	9	Y	8		8	0			1			
03	6014 X	3850	-0-	-2164	-0-	3839	2	11	9	Y	10		8	0			3			
04	5820 X	3688	-0-	-2132	-0-	3678	2	10	9	Y	9		10	0			2			
05	5828 X	4039	-0-	-1789	-0-	4030	2	9	9	Y	8		9	0			1			
06	4380 X	3847	-0-	-533	-0-	3838	2	9	9	Y	8		8	0			1			
GLASPIE, OCIE GAS UNIT											WELL #: 3		RRCID -> 167795		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6418 - 6423	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
BOLES, A. M., GAS UNIT											WELL #: 6		RRCID -> 168131		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 6615 - 6628	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
SOAPE, A. C. GAS UNIT											WELL #: 6		RRCID -> 168970		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 9846		PERF. 6380 - 6390	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
BROWN, HERMAN GAS UNIT											WELL #: 3 U		RRCID -> 169276		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6710 - 6724	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
CARTHAGE GAS UNIT 15											WELL #: 6		RRCID -> 169861		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6101 - 6207	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
CARTHAGE GAS UNIT 13											WELL #: 10 U		RRCID -> 170122		COMPL. DATE 06/08/1998		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6444 - 6450	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551													
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-	-0-
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108													
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814													
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840													
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-	-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-	-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-	-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-	-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-	-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-	-0-
BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956													
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-	-0-
03	6 X		-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A													
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
MMGL EAST TEXAS III, LLC			//CONT.//		102551												
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9			WELL #:		5		RRCID -> 173377		COMPL. DATE 05/04/1999		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 7802 - 7818				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT 10			WELL #:		12 U		RRCID -> 173484		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 6220 - 6454				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT 14			WELL #:		9 U		RRCID -> 174210		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 9762		PERF. 6632 - 6638				
01	434 N	343	-0-	-91	-0-	-0-	337	2	6	9	Y	5	5	0			1
02	420 N	340	-0-	-80	-0-	-0-	336	2	4	9	Y	4	4	0			1
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2	6	9	Y	5	4	0			2
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	364	2	6	9	Y	5	6	0			1
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2	6	9	Y	5	5	0			1
06	360 N	349	-0-	-11	-0-	-0-	345	2	4	9	Y	4	4	0			1
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9			WELL #:		8 U		RRCID -> 174547		COMPL. DATE 09/02/2016		TOTAL DEPTH 9705		PERF. 6928 - 6938				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DAVIS, S.L. GAS UNIT			WELL #:		4		RRCID -> 176739		COMPL. DATE 08/30/1999		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 6746 - 6764				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HICKS, O. B. GU			WELL #:		22RU		RRCID -> 177609		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 9565		PERF. 6067 - 6303				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BREWSTER, J.T. GAS UNIT			WELL #:		6		RRCID -> 179165		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 7300 - 7308				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)															CAPACITY					CNTY: PANOLA														
MMGL EAST TEXAS III, LLC															//CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED																			
ALLISON, G.T. GAS UNIT															//CONT.// 102551																			
WELL #: 15															RRCID -> 179172					COMPL. DATE 08/02/2000					TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-													

HICKS, O. B. GU															WELL #: 23RU					RRCID -> 179592					COMPL. DATE 06/21/2000					TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-													
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-													
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-													
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-							Y		-0-							-0-													

BROWN, HERMAN GAS UNIT															WELL #: 11 U					RRCID -> 179890					COMPL. DATE 08/02/2000					TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-													
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-													
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-													
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-													
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-													
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-													

BURNETT BROTHERS UNIT 1															WELL #: 34 U					RRCID -> 182708					COMPL. DATE 11/11/1999					TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-													

WILCOTS, S.W. GAS UNIT															WELL #: 2					RRCID -> 186860					COMPL. DATE 08/20/2001					TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-													

CARTHAGE GAS UNIT 3-A															WELL #: 8 T					RRCID -> 192087					COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534				
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-													
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-													
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-													
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-													
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-													
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-													

CARTHAGE GAS UNIT 15															WELL #: 15					RRCID -> 201453					COMPL. DATE 02/15/2004					TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-													

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														CNTY: PANOLA			
MMGL EAST TEXAS III, LLC																	
ALLISON, G.T. GAS UNIT																	
WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A														TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
SOAPE, A. C. GAS UNIT														WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A			
														TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457			
01	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2695	2	99	9	Y	90	93	0			22	
02	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2543	2	113	9	Y	103	90	0			35	
03	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2533	2	147	9	Y	134	144	0			25	
04	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2022	2	84	9	Y	76	87	0			14	
05	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2002	2	78	9	Y	71	75	0			10	
06	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1921	2	61	9	Y	55	48	0			17	
REED, W.M. GAS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005			
														TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659			
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	571	2	35	9	Y	32	31	0			8	
02	672 N	547	-0-	-125	-0-	511	2	36	9	Y	33	30	0			11	
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	567	2	55	9	Y	50	52	0			9	
04	600 N	596	-0-	-4	-0-	559	2	37	9	Y	34	37	0			6	
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	588	2	39	9	Y	35	36	0			5	
06	600 N	577	-0-	-23	-0-	548	2	29	9	Y	26	23	0			8	
BURNETT BROTHERS														WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996			
														TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 7														WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013			
														TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
BURNETT BROTHERS LEASE														WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013			
														TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
BREWSTER, J. T. GAS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014			
														TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA										
MMGL EAST TEXAS III, LLC				//CONT.//		102551															
R. HARRISON GAS UNIT				WELL #:		8	RRCID -> 280818		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 10007		PERF. 6635 - 6645								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	329							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	329							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	329							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	329							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	329							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	329							N	-0-					-0-	

BOLES, A. M., GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 280874		COMPL. DATE 10/26/2012		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 6504 - 6508								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 10				WELL #:		11	RRCID -> 282462		COMPL. DATE 03/14/2017		TOTAL DEPTH 9674		PERF. 6213 - 6384								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	

BURNETT BROTHERS				WELL #:		38	RRCID -> 282463		COMPL. DATE 09/08/2016		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 6038 - 7974								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	

SOAPE, A. C. GAS UNIT				WELL #:		10	RRCID -> 283528		COMPL. DATE 06/24/2016		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6287 - 8030								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	

TGNR PANOLA LLC				102948																	
HARRIS, S. S.				WELL #:		2 L	RRCID -> 030336		COMPL. DATE 06/11/1955		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6806 - 6814								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR PANOLA LLC		//CONT.// 102948												
WERNER-MICHER		WELL #: 2		RRCID -> 126298		COMPL. DATE 12/24/1987		TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3		Y	-0-			-0-
02		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3		Y	-0-			-0-
03		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3		Y	-0-			-0-
04		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3		Y	-0-			-0-
*05		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3		Y	-0-			-0-
06		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				Y	NO RPT			-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 4-C		RRCID -> 163468		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764						
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WERNER "E"		WELL #: 3		RRCID -> 169707		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WERNER-LAGRONE		WELL #: 2		RRCID -> 207307		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198						
01		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		Y	-0-			-0-
02		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		Y	-0-			-0-
03		620 N	582	-0-	-38	-0-	582	3		Y	-0-			-0-
04		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		Y	-0-			-0-
05		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		Y	-0-			-0-
06		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				Y	NO RPT			-0-

WERNER-LEFOY		WELL #: 8 C		RRCID -> 210477		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024						
01		62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
02		84 N	39	-0-	-45	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
03		62 N	16	-0-	-46	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-

WERNER "D"		WELL #: 8 C		RRCID -> 211850		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505						
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WERNER-HULL GU		WELL #: 5 C		RRCID -> 212174		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922						
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR PANOLA LLC		//CONT.//		102948													
WERNER-LEFOY		WELL #:		9 C	RRCID ->	213459	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	10150 PERF. 6486 - 7690							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT				WELL #:	4 C	RRCID ->	216927	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	9808 PERF. 6485 - 6648						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNETT UNIT				WELL #:	3 C	RRCID ->	217831	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	10210 PERF. 6504 - 8265						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	218073	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	9848 PERF. 8280 - 8504						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT				WELL #:	9 C	RRCID ->	218370	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	10150 PERF. 6200 - 6778						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT				WELL #:	9 C	RRCID ->	218744	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	10250 PERF. 7584 - 7594						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMERICAN LEGION				WELL #:	7 C	RRCID ->	219028	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	10250 PERF. 8279 - 9211						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)															16032 812															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PANOLA																													
TGNR PANOLA LLC															//CONT.// 102948																																																																										
WERNER-CLARENCE															WELL #: 5 C															RRCID -> 219570															COMPL. DATE 01/13/2006															TOTAL DEPTH 10163															PERF. 6950 - 6970														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-																																																																			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-																																																																			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-																																																																			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-																																																																			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-																																																																			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																																			
KELLY-LINCOLN UNIT															WELL #: 8 C															RRCID -> 220994															COMPL. DATE 03/07/2006															TOTAL DEPTH 10150															PERF. 6175 - 7960														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																																																			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																																																			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																																																			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																																																			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																																																			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT						-0-																																																																			
BARNETT UNIT															WELL #: 4-C															RRCID -> 221811															COMPL. DATE 03/17/2006															TOTAL DEPTH 10210															PERF. 7450 - 8156														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																																																			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																																																			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																																																			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																																																			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																																																			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT						-0-																																																																			
AMERICAN LEGION															WELL #: 3															RRCID -> 222025															COMPL. DATE 07/15/2006															TOTAL DEPTH 9950															PERF. 6538 - 7016														
01	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3						N		-0-						-0-																																																																			
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3						N		-0-						-0-																																																																			
03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3						N		-0-						-0-																																																																			
04	2700	N	2238	-0-	-462	-0-	2238	3						N		-0-						-0-																																																																			
05	2604	N	2540	-0-	-64	-0-	2540	3						N		-0-						-0-																																																																			
06	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-								N		NO RPT						-0-																																																																			
JOHNSON, B.J. UNIT															WELL #: 3															RRCID -> 222112															COMPL. DATE 07/22/2006															TOTAL DEPTH 9877															PERF. 6502 - 6532														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																																																			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																																																			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																																																			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																																																			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																																																			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT						-0-																																																																			
FROST "B"															WELL #: 6 U															RRCID -> 224097															COMPL. DATE 08/02/2006															TOTAL DEPTH 10300															PERF. 6498 - 8288														
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1991	3	39	9	Y	35	39	0								10																																																																			
02	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	1619	3	22	9	Y	20	19	0								11																																																																			
03	2046	N	1890	-0-	-156	-0-	1857	3	33	9	Y	30	32	0								9																																																																			
04	1950	N	1848	-0-	-102	-0-	1817	3	31	9	Y	28	26	0								11																																																																			
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2587	3	28	9	Y	25	25	1								11																																																																			
06	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT										11																																																																			
JOHNSON, B.J. UNIT															WELL #: 9 C															RRCID -> 224387															COMPL. DATE 07/26/2006															TOTAL DEPTH 10250															PERF. 6589 - 6844														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																																																			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																																																			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																																																			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																																																			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																																																			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT						-0-																																																																			

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1441

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA								
TGNR PANOLA LLC			//CONT.//		102948														
KELLY-LINCOLN UNIT			WELL #:		10 C	RRCID ->	224509	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL	DEPTH	10150	PERF.	6210 -	6614				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
KELLY-LINCOLN UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	224635	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL	DEPTH	10151	PERF.	6350 -	7255				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WERNER-JORDAN UNIT			WELL #:		4 C	RRCID ->	224722	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL	DEPTH	10350	PERF.	6447 -	6739				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WERNER-STEVENS GAS UNIT			WELL #:		3 C	RRCID ->	225399	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	6664 -	6990				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WERNER-SPRADLEY UNIT			WELL #:		5 C	RRCID ->	225892	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL	DEPTH	9815	PERF.	6488 -	7706				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WERNER-BRELSFORD UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	226192	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL	DEPTH	10073	PERF.	6594 -	6605				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
DEADWOOD UNIT			WELL #:		3 C	RRCID ->	227091	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	6493 -	6504				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														
TGNR PANOLA LLC														
REEVES-MCMILLIAN UNIT														
WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
WERNER "E"														
WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
WERNER-BRELSFORD UNIT														
WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
POWELL "A2"														
WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
PENNA-SIKES														
WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
WOODALL UNIT														
WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
WERNER "G" UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														CNTY: PANOLA			
TGNR PANOLA LLC																	
WERNER-CARRINGTON GAS UNIT																	
WELL #: 6																	
RRCID -> 232829																	
COMPL. DATE 10/31/2007																	
TOTAL DEPTH 7020																	
PERF. 6514 - 6698																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	4619 X	3970	-0-	-0-	-649	-0-	-0-	3933	3	37	9	Y	34	37	1	5	
02	4172 X	3768	-0-	-0-	-404	-0-	-0-	3731	3	37	9	Y	34	33	1	6	
03	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4326	3	34	9	Y	31	33	1	4	
04	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4005	3	24	9	Y	22	23	1	3	
05	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4681	3	26	9	Y	24	22	1	5	
06	4230 X	NO RPT	-0-	-0-	-4230	-0-	-0-					Y	NO RPT			5	
ALEXANDER, O.W.																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 233657																	
COMPL. DATE 11/01/2007																	
TOTAL DEPTH 9949																	
PERF. 6593 - 6600																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
WERNER-BRELSFORD UNIT																	
WELL #: 8																	
RRCID -> 233714																	
COMPL. DATE 11/17/2007																	
TOTAL DEPTH 7144																	
PERF. 6718 - 6724																	
01	1891 N	1731	-0-	-0-	-160	-0-	-0-	1709	3	22	9	Y	20	22	1	3	
02	1708 N	1570	-0-	-0-	-138	-0-	-0-	1547	3	23	9	Y	21	20	1	4	
03	1798 N	1124	-0-	-0-	-674	-0-	-0-	1104	3	20	9	Y	18	20	1	2	
04	1680 N	657	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-	642	3	15	9	Y	14	14	1	2	
05	1736 N	760	-0-	-0-	-976	-0-	-0-	745	3	15	9	Y	14	13	1	3	
06	1080 N	NO RPT	-0-	-0-	-1080	-0-	-0-					Y	NO RPT			3	
DEADWOOD UNIT																	
WELL #: 5																	
RRCID -> 233718																	
COMPL. DATE 11/09/2007																	
TOTAL DEPTH 8708																	
PERF. 6538 - 6901																	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
AMERICAN LEGION																	
WELL #: 10																	
RRCID -> 234343																	
COMPL. DATE 11/04/2007																	
TOTAL DEPTH 7105																	
PERF. 6526 - 9780																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
FROST "B"																	
WELL #: 4																	
RRCID -> 234530																	
COMPL. DATE 11/20/2007																	
TOTAL DEPTH 7310																	
PERF. 6479 - 6683																	
01	2914 X	2830	-0-	-0-	-84	-0-	-0-	2830	3			Y	-0-			-0-	
02	2576 N	2463	-0-	-0-	-113	-0-	-0-	2463	3			Y	-0-			-0-	
03	2914 N	2701	-0-	-0-	-213	-0-	-0-	2701	3			Y	-0-			-0-	
04	2730 N	2580	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	2580	3			Y	-0-			-0-	
05	3100 N	3801	-0-	-0-	701	-0-	-0-	3801	3			Y	-0-			-0-	
06	2610 N	NO RPT	-0-	-0-	-2610	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
WERNER-CLARENCE																	
WELL #: 8																	
RRCID -> 235249																	
COMPL. DATE 01/02/2008																	
TOTAL DEPTH 7100																	
PERF. 6598 - 6608																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														CNTY: PANOLA			
TGNR PANOLA LLC																	
HOLIDAY, C. C. UNIT -A-																	
WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-
B.S.A. GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525			
01	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	1436	3	121	9	Y	110	128	1			22
02	2044	X	1889	-0-	-155	-0-	1740	3	149	9	Y	135	133	1			24
03	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2258	3	154	9	Y	140	148	1			16
04	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2133	3	111	9	Y	101	105	1			12
05	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2463	3	124	9	Y	113	101	1			24
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					24
ALEXANDER, O.W.														WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WALLACE UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WERNER "G" UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WERNER - CLARENCE GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KELLY-LINCOLN UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582			
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR PANOLA LLC		//CONT.//		102948								
KELLY-LINCOLN		WELL #:		5	RRCID -> 255803		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6378 - 6382	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
JOHNSON, B. J. UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 290475		COMPL. DATE 01/12/2021		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 6490 - 6940	
01	2046 X	1642	-0-	-404	-0-	1642	3		Y	-0-		-0-
02	1624 N	1346	-0-	-278	-0-	1346	3		Y	-0-		-0-
03	1674 N	1579	-0-	-95	-0-	1579	3		Y	-0-		-0-
04	1590 N	1474	-0-	-116	-0-	1474	3		Y	-0-		-0-
05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3		Y	-0-		-0-
06	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-				Y	NO RPT		-0-
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406			RRCID -> 297854		COMPL. DATE 07/15/2024		TOTAL DEPTH 10404		PERF. 6662 - 6668	
WEISER, SUSANNA KEY		WELL #:		2								
01	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2		N	-0-		99
02	168 N	32	-0-	-136	-0-	32	2		N	-0-		99
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-		99
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		99
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	87	2	173 9	N	157		256
06	300 N	9	-0-	-291	-0-	9	2		N	-0-		256
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799			RRCID -> 268300		COMPL. DATE 03/28/2012		TOTAL DEPTH 10235		PERF. 6845 - 7172	
TAYLOR HEIRS		WELL #:		5								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
WEIR ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 286014		COMPL. DATE 11/10/2018		TOTAL DEPTH 10365		PERF. 7088 - 7096	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
H. D. BROWNING GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID -> 288279		COMPL. DATE 12/13/2019		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 6744 - 6754	
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	64	2	4 9	N	4		25
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	66	2	4 9	N	4		29
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1 9	N	1	24 1	6
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	28	2	11 9	N	10		16
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-		16
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		16

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														CNTY: PANOLA			
BURK ROYALTY CO., LTD.																	
H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1																	
WELL #: 8 RRCID -> 288344 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 6665 - 6709																	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE												
01	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	1481	2		N	-0-						56
02	1428	N	946	-0-	-482	-0-	934	2	12	9	N	11					67
03	1612	N	1015	-0-	-597	-0-	980	2	35	9	N	32	60	1			39
04	1440	N	1048	-0-	-392	-0-	990	2	58	9	N	53	1	8			91
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1292	2	33	9	N	30					121
*06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					121
DOBBINS GU														WELL #: 9 RRCID -> 290960 COMPL. DATE 04/30/2021 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7086 - 7092			
01	14B2	EXT	25	-0-	25	578	25	2		N	-0-						102
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	578				N	-0-						102
03	14B2	EXT	23	-0-	23	601	23	2		N	-0-						102
04	14B2	EXT	73	-0-	73	674	73	2		N	-0-						102
05	14B2	EXT	22	-0-	22	696	22	2		N	-0-						102
*06	14B2	EXT	28	-0-	28	724	28	2		N	-0-						102
WEIR ESTATE														WELL #: 6 RRCID -> 291033 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 6842 - 6850			
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						102
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						102
03	3	X	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-						102
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						102
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						102
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						102
H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1														WELL #: 4 RRCID -> 291069 COMPL. DATE 05/13/2021 TOTAL DEPTH 10121 PERF. 6721 - 6729			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
SHAW GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 292256 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 6804 - 6816			
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					145
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	2			N	-0-					145
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					145
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	176	2	6	9	N	5					150
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					150
*06	90	N	60	-0-	-30	-0-	25	2	35	9	N	32					182
RALEY														WELL #: 2 RRCID -> 292257 COMPL. DATE 12/13/2021 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6615 - 6627			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						100
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						100
H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1														WELL #: 9 RRCID -> 292282 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6724 - 6848			
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					89
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	31	2	10	9	N	9					98
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	2	2	9	N	2	69	1			31
04	180	N	46	-0-	-134	-0-	44	2	2	9	N	2	1	8			32
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					32

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
WEIR ESTATE		WELL #:		5	RRCID -> 292288		COMPL. DATE 09/27/2021		TOTAL DEPTH 10229 PERF. 7020 - 7028							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-				58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
05	7 N	-7	-0-	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-				58
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58

WILLIAMS GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 292331		COMPL. DATE 12/16/2021		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6906 - 6914						

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1				WELL #:	14	RRCID -> 292412		COMPL. DATE 07/29/2021		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6870 - 6880						

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-				2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2

CRATON OPERATING LLC OSBORNE				186717 WELL #:	1	RRCID -> 271975		COMPL. DATE 10/04/2013		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563						

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTER, OLA ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 272498		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010						

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CALLOW 2 UNIT				220903 WELL #:	6 U	RRCID -> 165020		COMPL. DATE 12/02/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352						

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DAVIS, VERA												//CONT.// 16032 812 //CONT.// 220903 WELL #: 9 C												NON-ASSOCIATED												CAPACITY												CNTY: PANOLA											
												RRCID -> 236112												COMPL. DATE 10/12/2007												TOTAL DEPTH 10204												PERF. 8338 - 8346											
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																				
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-																																					
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-																																					
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-																																					
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-																																					
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-																																					
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-																																					
VERA DAVIS						WELL #:		8	RRCID -> 288422		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 6819 - 6830																																												
01	9765 X		9173	-0-	-592	-0-	1674	1	7453	3	Y	42										132																																					
02	8820 X		8279	-0-	-541	-0-	1682	1	6525	3	Y	65		160	1							37																																					
03	9641 X		9043	-0-	-598	-0-	1826	1	7155	3	Y	56										93																																					
04	9270 X		8622	-0-	-648	-0-	1707	1	6891	3	Y	22										115																																					
05	9362 X		8939	-0-	-423	-0-	1577	1	7266	3	Y	87		115	1							87																																					
06	8880 X		8608	-0-	-272	-0-	1569	1	7039	3	Y	-0-										87																																					
PITTS A UNIT						WELL #:		1	RRCID -> 289797		COMPL. DATE 06/26/2020		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 6216 - 6250																																												
01	2499 N		2499	-0-	-0-	-0-	505	1	1994	3	Y	-0-										-0-																																					
02	2247 N		2247	-0-	-0-	-0-	523	1	1724	3	Y	-0-										-0-																																					
03	2449 N		2370	-0-	-79	-0-	485	1	1885	3	Y	-0-										-0-																																					
04	2400 N		2393	-0-	-7	-0-	691	1	1702	3	Y	-0-										-0-																																					
05	2480 N		2454	-0-	-26	-0-	912	1	1542	3	Y	-0-										-0-																																					
06	2374 N		2374	-0-	-0-	-0-	938	1	1436	3	Y	-0-										-0-																																					
BECKHAM						WELL #:		7R	RRCID -> 293622		COMPL. DATE 08/19/2022		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 7169 - 7176																																												
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									28																																					
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									28																																					
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									28																																					
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									28																																					
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									28																																					
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									28																																					
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. DUNAWAY						309515 WELL #:		3	RRCID -> 151891		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 6545		PERF. 6362 - 6370																																												
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-																																					
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-																																					
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-																																					
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-																																					
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-																																					
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-																																					
DUNAWAY						WELL #:		9	RRCID -> 180021		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6008 - 6044																																												
01	1488 N		1356	-0-	-132	-0-	79	1	1277	2	N	-0-										-0-																																					
02	1260 N		1091	-0-	-169	-0-	64	1	1027	2	N	-0-										-0-																																					
03	1376 N		1376	-0-	-0-	-0-	80	1	1296	2	N	-0-										-0-																																					
04	1321 N		1321	-0-	-0-	-0-	77	1	1244	2	N	-0-										-0-																																					
05	1459 N		1459	-0-	-0-	-0-	103	1	1356	2	N	-0-										-0-																																					
06	1381 N		1381	-0-	-0-	-0-	108	1	1273	2	N	-0-										-0-																																					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		//CONT.//	309515						
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	205735	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 6121 - 6151
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY		WELL #:	7	RRCID ->	216831	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 6293 - 6601
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY		WELL #:	5	RRCID ->	260216	COMPL. DATE	12/14/2019	TOTAL DEPTH	9850 PERF. 6150 - 6324
01	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	71 1	1066 2	-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	80 1	1199 2	-0-
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	139 1	2085 2	-0-
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	140 1	2091 2	-0-
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	173 1	2096 2	-0-
*06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	174 1	1925 2	-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	266768	COMPL. DATE	06/03/2015	TOTAL DEPTH	8071 PERF. 6144 - 6152
01	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	84 1	1261 2	-0-
02	896	N	451	-0-	-445	-0-	28 1	423 2	-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	84 1	1257 2	-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	81 1	1216 2	-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	74 1	900 2	-0-
*06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	148 1	1634 2	-0-

DUNAWAY GAS UNIT		WELL #:	17	RRCID ->	292815	COMPL. DATE	11/09/2021	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 6111 - 6115
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	36 1	545 2	-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	87 1	1310 2	-0-
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	118 1	1768 2	-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	34 1	517 2	-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	39 1	472 2	-0-
*06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	50 1	558 2	-0-

DUNAWAY GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	293552	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL DEPTH	9750 PERF. 6298 - 6308
01	2511	X	2058	-0-	-453	-0-	120 1	1938 2	-0-
02	2268	X	1744	-0-	-524	-0-	102 1	1642 2	-0-
03	2387	X	1810	-0-	-577	-0-	106 1	1704 2	-0-
04	2310	X	1693	-0-	-617	-0-	99 1	1594 2	-0-
05	2325	X	1845	-0-	-480	-0-	130 1	1715 2	-0-
06	1980	X	1362	-0-	-618	-0-	107 1	1255 2	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)													CNTY: PANOLA	
HARLETON OIL & GAS INC.														
DUNAWAY, C.M.E.														
//CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	424	-0-	-506	-0-	336	3	88	9	N	80			161
02	1064 N	64	-0-	-1000	-0-	64	3			N	-0-			161
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1347	3	13	9	N	12			173
04	420 N	166	-0-	-254	-0-	166	3			N	-0-			173
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1885	3	153	9	N	139			146
06	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	1965	3	116	9	N	105	166 1	171 1	80
COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398														
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-			-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-			-0-
03	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-			-0-
04	840 N	459	-0-	-381	-0-	459	3			N	-0-			-0-
05	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-			-0-
06	480 N	432	-0-	-48	-0-	432	3			N	-0-			-0-
WERNER SMITH WELL #: 3 RRCID -> 280939 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6252 - 6260														
01	1395 N	1337	-0-	-58	-0-	1279	3	58	9	N	53			76
02	1260 N	991	-0-	-269	-0-	957	3	34	9	N	31			107
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1394	3	23	9	N	21			128
04	1290 N	1193	-0-	-97	-0-	1193	3			N	-0-			128
05	1085 N	1009	-0-	-76	-0-	1001	3	8	9	N	7			135
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-			135
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265														
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 C RRCID -> 183232 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6280 - 6285														
01	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-			-0-
02	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-			-0-
03	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-			-0-
04	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-			-0-
05	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-			-0-
06	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-			-0-
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201														
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			327
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			327
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			327
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			327
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			327
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			327

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201												
THOR		WELL #:		2	RRCID -> 265097		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH		9903 PERF. 6796 -	6864				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
HARRIS		WELL #:		4	RRCID -> 267333		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH		10111 PERF. 7336 -	7346				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC.		WELL #:		660694	RRCID -> 030284		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		N/A PERF. 6385 -	6389			
SEALEY-ALLEN		1 T														
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		WELL #:		660818	RRCID -> 217575		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH		10284 PERF. 6524 -	6534				
WERNER-POWELL GU		3 C														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WERNER-LAGRONE		WELL #:		7 C	RRCID -> 217578		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH		10165 PERF. 8162 -	8224				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
LAGRONE, CLAYTON		WELL #:		1 C	RRCID -> 227721		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH		9782 PERF. 6503 -	6697				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		660818															
POWELL "A2"		WELL #:		8 C		RRCID -> 231973		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6615 - 8105							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
POPE-MEDLIN		WELL #:		1		RRCID -> 233004		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 6513 - 6776							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
POPE-MEDLIN		WELL #:		2		RRCID -> 234491		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6620 - 6642							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
PHILLIPS, JACK L. CO.		WELL #:		663109		RRCID -> 035136		COMPL. DATE 11/13/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6725 - 6743							
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU		WELL #:		1 L		RRCID -> 035136		COMPL. DATE 11/13/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6725 - 6743							
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
PINNERGY, LTD.		WELL #:		665701		RRCID -> 141602		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 5250 - 5308							
HIGHWAY 59 SOUTH SWD		WELL #:		1		RRCID -> 141602		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 5250 - 5308							
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
R. LACY SERVICES, LTD.		WELL #:		687208		RRCID -> 180354		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6164 - 6194							
BROWN UNIT 1		WELL #:		9		RRCID -> 180354		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6164 - 6194							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	T. A.	581	-0-	581	4502	28	1	522	2	Y	28	28	1	3
02	4888 X	386	-0-	-4502	-0-	31	9	366	2	Y	-0-	3	1	-0-
03	558 N	420	-0-	-138	-0-	20	1	400	2	Y	-0-			-0-
04	570 N	456	-0-	-114	-0-	22	1	434	2	Y	-0-			-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	2	Y	-0-			-0-
06	420 N	377	-0-	-43	-0-	20	1	357	2	Y	-0-			-0-
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT														
WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RICHARDSON UNIT 1														
WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238														
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	48	1	909	2	Y	-0-			-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	29	1	525	2	Y	-0-			-0-
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	42	1	818	2	Y	-0-			-0-
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	60	1	1148	2	Y	-0-			-0-
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	35	1	669	2	Y	-0-			-0-
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	53	1	981	2	Y	20	17	1	3
						22	9							
RFE OPERATING, LLC														
REED, A. J.														
WELL #: 704776 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KNIGHT C														
WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194														
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALTON, WILLIAM H. GU														
WELL #: 1A RRCID -> 276953 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6463 - 6470														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 16032 812			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
RFE OPERATING, LLC			//CONT.// 704776													
REED ESTATE UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 278038			COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 10203 PERF. 6614 - 6750				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-		14 2				N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	-0-		16 2				N	-0-			-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-		10 2				N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-		15 2				N	-0-			-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	-0-		7 2				N	-0-			-0-
06	10 N	7	-0-	-3	-0-	-0-		7 2				N	-0-			-0-

BILL POWERS A			WELL #: 7			RRCID -> 288292			COMPL. DATE 12/27/2019			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6568 - 6691				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BILL POWERS A			WELL #: 6			RRCID -> 288323			COMPL. DATE 12/01/2019			TOTAL DEPTH 10219 PERF. 6500 - 6668				
01	992 N	257	-0-	-735	-0-	-0-		255 2	2 9			N	2	38 1		6
02	840 N	685	-0-	-155	-0-	-0-		677 2	8 9			N	7			13
03	775 N	555	-0-	-220	-0-	-0-		529 2	26 9			N	24	30 1		7
04	240 N	152	-0-	-88	-0-	-0-		152 2				N	-0-			7
05	744 N	35	-0-	-709	-0-	-0-		35 2				N	-0-	7 1		-0-
06	540 N	72	-0-	-468	-0-	-0-		72 2				N	-0-			-0-

REED ESTATE UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 291178			COMPL. DATE 04/16/2021			TOTAL DEPTH 10226 PERF. 6926 - 6938				
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-		16 2				N	-0-			72
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	-0-		10 2				N	-0-			72
03	8 N	4	-0-	-4	-0-	-0-		4 2				N	-0-			72
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-			72
05	10 N	5	-0-	-5	-0-	-0-		5 2				N	-0-			72
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-		3 2	33 9			N	30			102

BILL POWERS A			WELL #: 3			RRCID -> 292383			COMPL. DATE 12/15/2021			TOTAL DEPTH 10055 PERF. 6828 - 6837				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BILL POWERS A			WELL #: 8BP			RRCID -> 292384			COMPL. DATE 09/17/2021			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6718 - 6728				
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-		48 2				N	-0-			35
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-		18 2				N	-0-			35
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5 2				N	-0-			35
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						N	-0-			35
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-			35
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-						N	-0-			35

REED ESTATE UNIT			WELL #: 16			RRCID -> 292408			COMPL. DATE 08/12/2021			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6694 - 6753				
01	5983 X	4769	-0-	-1214	-0-	-0-		4730 2	39 9			N	35			147
02	5180 X	4344	-0-	-836	-0-	-0-		4313 2	31 9			N	28			175
03	5549 X	3951	-0-	-1598	-0-	-0-		3944 2	7 9			N	6	136 1		45
04	5370 X	4612	-0-	-758	-0-	-0-		4568 2	44 9			N	40			85
05	5549 X	4882	-0-	-667	-0-	-0-		4847 2	35 9			N	32			117
06	4650 X	3414	-0-	-1236	-0-	-0-		3388 2	26 9			N	24	111 1		30

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
RFE OPERATING, LLC		//CONT.//		704776									
REED ESTATE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	292474	COMPL. DATE	07/20/2021	TOTAL	DEPTH 10180	PERF. 6666	- 6747	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3859	2	77	9	N	70		235
02	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4308	2	111	9	N	101		336
03	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	4932	2	84	9	N	76	168 1	244
04	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4167	2	100	9	N	91	175 1	160
05	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	4973	2	133	9	N	121	174 1	107
06	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4523	2	90	9	N	82	59 1	130
REED ESTATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	292576	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL	DEPTH 9700	PERF. 6790	- 6838	
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	617	2	22	9	N	20		341
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	534	2	10	9	N	9	163 1	187
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	906	2	19	9	N	17		204
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	842	2	20	9	N	18		222
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-	147 1	75
06	450 N	172	-0-	-278	-0-	172	2			N	-0-		75
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		WELL #:		775851									
MANGHAM		1 L		RRCID ->	030531	COMPL. DATE	07/00/1946	TOTAL	DEPTH 6500	PERF. N/A			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
HULL UNIT B		WELL #:		B 1 L	RRCID ->	030940	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL	DEPTH 6500	PERF. 6234	- 6340	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
ALLISON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	031726	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL	DEPTH 6498	PERF. 5705	- 6334	
01	3317 X	3275	-0-	-42	-0-	589	1	2686	2	Y	-0-		-0-
02	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	532	1	2554	2	Y	-0-		-0-
03	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	589	1	2899	2	Y	-0-		-0-
04	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	570	1	2784	2	Y	-0-		-0-
05	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	589	1	2943	2	Y	-0-		-0-
06	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	570	1	2864	2	Y	-0-		-0-
YOUNGBLOOD-ROE UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	031727	COMPL. DATE	11/18/1963	TOTAL	DEPTH 6518	PERF. 5890	- 6370	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										//CONT.//		16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										//CONT.//		775851									
HUDSON-JOHNSON UNIT										WELL #:		1 L		RRCID -> 033184		COMPL. DATE 04/13/1964		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6120 - 6448	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
MOORE UNIT										WELL #:		1 L		RRCID -> 033185		COMPL. DATE 04/18/1964		TOTAL DEPTH 6501		PERF. 6216 - 6376	
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
HULL UNIT A										WELL #:		A 7 L		RRCID -> 033588		COMPL. DATE 05/02/1964		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6236 - 6298	
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-			139	2		Y	-0-						-0-		
02		252 N	101	-0-	-151	-0-			101	2		Y	-0-						-0-		
03		155 N	151	-0-	-4	-0-			151	2		Y	-0-						-0-		
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-			131	2		Y	-0-						-0-		
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-			141	2		Y	-0-						-0-		
06		150 N	89	-0-	-61	-0-			89	2		Y	-0-						-0-		
BECKWORTH										WELL #:		6		RRCID -> 040708		COMPL. DATE 11/07/1966		TOTAL DEPTH 8221		PERF. 6462 - 6474	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
SMITH-BIRD										WELL #:		1 L		RRCID -> 053400		COMPL. DATE 07/03/1972		TOTAL DEPTH 6507		PERF. 6126 - 6275	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
SMITH-BIRD UNIT										WELL #:		2 C		RRCID -> 086397		COMPL. DATE 04/26/1979		TOTAL DEPTH 9606		PERF. 6426 - 6432	
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
MOORE, C.E. GAS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 088238		COMPL. DATE 06/03/1980		TOTAL DEPTH 6454		PERF. 6323 - 6329	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC CUMMINGS										//CONT.// //CONT.// WELL #:										16032 812 775851 3										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: PANOLA																			
																				RRCID -> 088611										COMPL. DATE 05/16/1980										TOTAL DEPTH 6700										PERF. 6203 - 6447																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																											
01	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	306 25 9	1		4774	2	Y	23	27	1												7																																											
02	4340 X	1989	-0-	-2351	-0-	120 23 9	1		1846	2	Y	21	20	1												8																																											
03	6541 X	2229	-0-	-4312	-0-	142 25 9	1		2062	2	Y	23	20	1												11																																											
04	6330 X	2516	-0-	-3814	-0-	138 22 9	1		2356	2	Y	20	21	1												10																																											
05	6541 X	3502	-0-	-3039	-0-	402 33 9	1		3067	2	Y	30	25	1												15																																											
06	4950 X	389	-0-	-4561	-0-	61 28 9	1		300	2	Y	25	39	1												1																																											
CAPPS										WELL #:										1 C										RRCID -> 090295										COMPL. DATE 08/28/1980										TOTAL DEPTH 9350										PERF. 6066 - 6081									
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT														-0-																																											
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT														-0-																																											
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT														-0-																																											
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT														-0-																																											
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT														-0-																																											
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT														-0-																																											
BECKWORTH										WELL #:										7										RRCID -> 095671										COMPL. DATE 09/10/1981										TOTAL DEPTH 6907										PERF. 6893 - 6896									
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	55	1		301	2	Y	-0-														-0-																																											
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	53	1		340	2	Y	-0-														-0-																																											
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	50	1		377	2	Y	-0-														-0-																																											
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	40	1		239	2	Y	-0-														-0-																																											
05	341 N	298	-0-	-43	-0-	45	1		253	2	Y	-0-														-0-																																											
06	330 N	261	-0-	-69	-0-	32	1		229	2	Y	-0-														-0-																																											
HULL UNIT A										WELL #:										A 51										RRCID -> 144899										COMPL. DATE 03/15/1993										TOTAL DEPTH 6862										PERF. 6211 - 6226									
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2				Y	-0-														-0-																																											
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2				Y	-0-														-0-																																											
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2				Y	-0-														-0-																																											
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2				Y	-0-														-0-																																											
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2				Y	-0-														-0-																																											
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2				Y	-0-														-0-																																											
HULL UNIT A										WELL #:										A 53										RRCID -> 145691										COMPL. DATE 06/23/1998										TOTAL DEPTH 8110										PERF. 6153 - 6158									
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	419	2		1	9	Y	1	1	1												-0-																																											
02	392 N	384	-0-	-8	-0-	383	2		1	9	Y	1	1	1												-0-																																											
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2				Y	-0-														-0-																																											
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2				Y	-0-														-0-																																											
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2				Y	-0-														-0-																																											
06	420 N	360	-0-	-60	-0-	360	2				Y	-0-														-0-																																											
CHADWICK UNIT										WELL #:										12 L										RRCID -> 161848										COMPL. DATE 05/23/1999										TOTAL DEPTH 8235										PERF. 6422 - 6462									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-														-0-																																											
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-														-0-																																											
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-														-0-																																											
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-														-0-																																											
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-														-0-																																											
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-														-0-																																											

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																		
HULL UNIT A WELL #: A 31												RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HULL UNIT A												WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CHADWICK UNIT												WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MOORE UNIT												WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HULL UNIT A												WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MANGHAM UNIT												WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CUMMINGS												WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														CNTY: PANOLA	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															
MANGHAM UNIT															
WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FENDER, H. R.															
WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HUDSON, NELL															
WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288															
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
JERNIGAN, MATTIE															
WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414															
01	3100 N	4515	-0-	1415	3923	271	1	4230	2	Y	13	15	1		4
						14	9								
02	8352 X	4429	-0-	-3923	-0-	268	1	4147	2	Y	13	12	1		5
						14	9								
03	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	239	1	3920	2	Y	13	12	1		6
						14	9								
04	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	231	1	3954	2	Y	5	8	1		3
						6	9								
05	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	223	1	3244	2	Y	5	4	1		4
						6	9								
06	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	194	1	2883	2	Y	7	9	1		2
						8	9								
ROBERTS UNIT															
WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278															
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-				-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-				-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-				-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-				-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-				-0-
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-				-0-
HULL UNIT A															
WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254															
01	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1649	2	12	9	Y	11	12	1		2
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1427	2	13	9	Y	12	9	1		5
03	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1567	2	15	9	Y	14	15	1		4
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1436	2	13	9	Y	12	14	1		2
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1508	2	10	9	Y	9	9	1		2
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1620	2	11	9	Y	10	11	1		1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)											CAPACITY			CNTY: PANOLA								
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC											//CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED											
HULL UNIT A											//CONT.// 775851											
WELL #: A 82 U											RRCID -> 186530			COMPL. DATE 11/29/2001			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
HULL A-21 UNIT											WELL #: A 74 U			RRCID -> 186572			COMPL. DATE 06/09/2001			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
HULL UNIT A											WELL #: A 77 U			RRCID -> 187122			COMPL. DATE 01/04/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
ALLISON UNIT											WELL #: 19 U			RRCID -> 190150			COMPL. DATE 08/14/2002			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
HAYGOOD, LOIS											WELL #: 5 C			RRCID -> 191659			COMPL. DATE 06/23/2002			TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
HUDSON-JOHNSON UNIT											WELL #: 19 L			RRCID -> 193407			COMPL. DATE 07/12/2003			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
SOAPE, C.P.											WELL #: 9 C			RRCID -> 195063			COMPL. DATE 04/09/2003			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)											CAPACITY			CNTY: PANOLA											
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC											16032 812			NON-ASSOCIATED											
FENDER, H. R.											WELL #: 10 C			RRCID -> 198333			COMPL. DATE 10/13/2003			TOTAL DEPTH 9630			PERF. 8174 - 8179		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
COLLINS UNIT											WELL #: 14 U			RRCID -> 198334			COMPL. DATE 10/15/2003			TOTAL DEPTH 9350			PERF. 6158 - 6170		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	12		12	1		-0-							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
BLACK UNIT											WELL #: 15 U			RRCID -> 199757			COMPL. DATE 12/05/2003			TOTAL DEPTH 9690			PERF. 6179 - 6185		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
HUDSON-JOHNSON UNIT											WELL #: 6			RRCID -> 200760			COMPL. DATE 02/19/2004			TOTAL DEPTH 6815			PERF. 6085 - 6111		
01		481 X	481	-0-	-0-	-0-			481	2		Y	-0-					-0-							
02		476 N	439	-0-	-37	-0-			439	2		Y	-0-					-0-							
03		496 N	465	-0-	-31	-0-			465	2		Y	-0-					-0-							
04		474 N	474	-0-	-0-	-0-			474	2		Y	-0-					-0-							
05		522 N	522	-0-	-0-	-0-			522	2		Y	-0-					-0-							
06		511 N	511	-0-	-0-	-0-			511	2		Y	-0-					-0-							
WHITAKER UNIT											WELL #: 8			RRCID -> 201787			COMPL. DATE 03/22/2004			TOTAL DEPTH 6832			PERF. 6136 - 6144		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
CHADWICK UNIT											WELL #: 19 U			RRCID -> 202586			COMPL. DATE 04/10/2004			TOTAL DEPTH 9650			PERF. 6146 - 6150		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
MOORE, C.E. GAS UNIT											WELL #: 6			RRCID -> 203924			COMPL. DATE 12/24/2003			TOTAL DEPTH 9300			PERF. 6157 - 6350		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
DENNARD UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	306 1	1173 2	Y		6		5 1		4
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	280 1	1026 2	Y		7		11 1		-0-
03	1426 N	1366	-0-	-60	-0-	310 1	1049 2	Y		6		5 1		1
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	300 1	1050 2	Y		6		6 1		1
05	1426 N	1372	-0-	-54	-0-	310 1	1054 2	Y		7		6 1		2
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	300 1	1023 2	Y		4		5 1		1
YOUNGBLOOD-ROE UNIT														
WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172														
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	423 2	3 9	Y		3				4
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	364 2	3 9	Y		3				7
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	428 2	3 9	Y		3		7 1		3
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	406 2	6 9	Y		5				8
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	430 2	3 9	Y		3		9 1		2
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	397 2	3 9	Y		3				5
ALLISON UNIT														
WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
FITE UNIT														
WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL														
WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288														
01	651 X	502	-0-	-149	-0-	30 1	472 2	Y		-0-				-0-
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	29 1	441 2	Y		-0-				-0-
03	651 N	507	-0-	-144	-0-	29 1	478 2	Y		-0-				-0-
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	35 1	601 2	Y		-0-				-0-
05	527 N	479	-0-	-48	-0-	31 1	448 2	Y		-0-				-0-
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	32 1	473 2	Y		-0-				-0-
BECKWORTH														
WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224														
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	25 1	385 2	Y		-0-				-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	22 1	339 2	Y		-0-				-0-
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	21 1	350 2	Y		-0-				-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	22 1	370 2	Y		-0-				-0-
05	403 N	360	-0-	-43	-0-	23 1	337 2	Y		-0-				-0-
06	360 N	305	-0-	-55	-0-	19 1	286 2	Y		-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
JERNIGAN, MATTIE														
WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DAVIS, A.L.														
WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ALLISON UNIT														
WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DAVIS, A.L.														
WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THOMPSON UNIT														
WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ALLISON UNIT														
WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HULL UNIT B														
WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 C RRCID -> 228037 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6035 - 6045														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6758 X	5658	-0-	-1100	-0-	5489	2	169	9	N	154	139	1	27
02	6104 X	4888	-0-	-1216	-0-	4764	2	124	9	N	113	118	1	22
03	6138 X	5252	-0-	-886	-0-	5114	2	138	9	N	125	131	1	16
04	5940 X	4978	-0-	-962	-0-	4839	2	139	9	N	126	123	1	19
05	5952 X	5148	-0-	-804	-0-	5014	2	134	9	N	122	114	1	27
06	5490 X	4198	-0-	-1292	-0-	4102	2	96	9	N	87	98	1	16
THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
MORGAN UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	192	2	508	9	N	462	427	1	94
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	215	2	422	9	N	384	447	1	31
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	128	2	375	9	N	341	301	1	71
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	80	2	308	9	N	280	296	1	55
05	713 N	652	-0-	-61	-0-	167	2	485	9	N	441	445	1	51
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	257	2	358	9	N	325	294	1	82
HULL UNIT A														
WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6196 - 6736														
01	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2438	2	201	9	Y	183	160	1	35
02	2296 N	2161	-0-	-135	-0-	1995	2	166	9	Y	151	156	1	30
03	2542 N	2082	-0-	-460	-0-	1902	2	180	9	Y	164	173	1	21
04	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	1965	2	184	9	Y	167	163	1	25
05	2387 N	2150	-0-	-237	-0-	1972	2	178	9	Y	162	151	1	36
06	2010 N	739	-0-	-1271	-0-	612	2	127	9	Y	115	130	1	21
DENNARD UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HULL A-16 UNIT														
WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6046 - 6052														
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	718	2	43	9	Y	39	36	1	6
02	756 N	674	-0-	-82	-0-	639	2	35	9	Y	32	32	1	6
03	837 N	453	-0-	-384	-0-	413	2	40	9	Y	36	37	1	5
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	83	2	24	9	Y	22	23	1	4
05	744 N	148	-0-	-596	-0-	125	2	23	9	Y	21	17	1	8
06	450 N	389	-0-	-61	-0-	365	2	24	9	Y	22	23	1	7
WHITAKER UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHADWICK UNIT														
WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154														
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-			-0-
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-			-0-
03	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	2			Y	-0-			-0-
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-			-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-			-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-			-0-
HULL UNIT A														
WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238														
01	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2536	2	23	9	Y	21	18	1	4
02	2408 N	2177	-0-	-231	-0-	2158	2	19	9	Y	17	18	1	3
03	2666 N	2171	-0-	-495	-0-	2170	2	1	9	Y	1	4	1	-0-
04	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-			-0-
05	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			Y	-0-			-0-
06	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
BRANNON														
WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HUDSON-JOHNSON UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCRAE, BLANCHE														
WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FENDER, H. R.														
WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458														
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GRIFFITH														
WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328														
01	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1678	2	6	9	Y	5	5	1	1
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
03	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILSON UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183														
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	751	2	102	9	Y	93	69	1	41
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	644	2	103	9	Y	94	103	1	32
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	733	2	132	9	Y	120	134	1	18
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	717	2	107	9	Y	97	70	1	45
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	788	2	109	9	Y	99	107	1	37
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	807	2	90	9	Y	82	71	1	48
GRAVES ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 282721 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6530 - 6534														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
LANGFORD														
WELL #: 3 RRCID -> 283530 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6510 - 6537														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	140	1	81	9	Y	74	73	1	13
02	140 N	64	-0-	-76	-0-	24	1	19	2	Y	19	30	1	2
						21	9							
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	185	1	77	9	Y	70	60	1	12
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	135	1	64	9	Y	58	62	1	8
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	8	1	-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	219	1	57	9	Y	52	38	1	14
NEAL														
WELL #: 6 RRCID -> 284413 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 6226 - 6242														
01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	310	1	765	2	Y	139	127	1	74
						153	9							
02	1120 N	1019	-0-	-101	-0-	280	1	600	2	Y	126	131	1	69
						139	9							
03	1240 N	1074	-0-	-166	-0-	310	1	606	2	Y	144	125	1	88
						158	9							
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	300	1	585	2	Y	119	127	1	80
						131	9							
05	1116 N	666	-0-	-450	-0-	228	1	331	2	Y	97	130	1	47
						107	9							
06	1050 N	1001	-0-	-49	-0-	300	1	572	2	Y	117	122	1	42
						129	9							
LANGFORD														
WELL #: 1 RRCID -> 284830 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6746 - 6993														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HULL UNIT A														
WELL #: A 48 RRCID -> 285331 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6212 - 6280														
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1640	2	15	9	N	14	12	1	3
02	1680 N	1319	-0-	-361	-0-	1309	2	10	9	N	9	11	1	1
03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1803	2	6	9	N	5	5	1	1
04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1482	2	4	9	N	4	4	1	1
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1544	2	4	9	N	4	4	1	1
06	1740 N	1245	-0-	-495	-0-	1242	2	3	9	N	3	3	1	1
THOMAS, CHARLES														
WELL #: 7C RRCID -> 285674 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6390 - 6404														
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WERNER SAWMILL														
WELL #: 2 RRCID -> 285675 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6224 - 6284														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)															CAPACITY					CNTY: PANOLA									
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															//CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED														
PAGE, L. E.															//CONT.// 775851														
WELL #: 2															RRCID -> 285692														
															COMPL. DATE 12/14/2018														
															TOTAL DEPTH 9600														
															PERF. 6428 - 6662														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE								
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-		87	2		11	9	Y		10		10	1				2								
02	196 N	129	-0-	-67	-0-		120	2		9	9	Y		8		9	1				1								
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-		137	2		12	9	Y		11		10	1				2								
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-		295	2		11	9	Y		10		10	1				2								
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-		321	2		10	9	Y		9		9	1				2								
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-		483	2		8	9	Y		7		7	1				2								
HULL A-21 UNIT																													
					WELL #: A 94					RRCID -> 285818					COMPL. DATE 11/30/2018					TOTAL DEPTH 9760					PERF. 6190 - 6248				
01	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-		1498	2		46	9	N		42		37	1				8								
02	1624 N	1579	-0-	-45	-0-		1543	2		36	9	N		33		36	1				5								
03	1798 N	1359	-0-	-439	-0-		1318	2		41	9	N		37		37	1				5								
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-		1343	2		41	9	N		37		36	1				6								
05	1736 N	1534	-0-	-202	-0-		1493	2		41	9	N		37		35	1				8								
06	1320 N	1213	-0-	-107	-0-		1185	2		28	9	N		25		28	1				5								
BECKWORTH																													
					WELL #: 12					RRCID -> 286034					COMPL. DATE 01/29/2019					TOTAL DEPTH 9650					PERF. 6073 - 6080				
01	2356 X	203	-0-	-2153	-0-		31	1		169	2	N		3		4	1				1								
							3	9																					
02	1064 X	667	-0-	-397	-0-		89	1		572	2	N		5		4	1				2								
							6	9																					
03	1178 X	194	-0-	-984	-0-		22	1		166	2	N		5		5	1				2								
							6	9																					
04	390 X	26	-0-	-364	-0-		3	1		19	2	N		4		4	1				2								
							4	9																					
05	744 X	12	-0-	-732	-0-		1	1		7	2	N		4		5	1				1								
							4	9																					
06	720 X	100	-0-	-620	-0-		11	1		78	2	N		10		9	1				2								
							11	9																					
WILSON UNIT																													
					WELL #: 4					RRCID -> 286805					COMPL. DATE 03/22/2019					TOTAL DEPTH 9680					PERF. 6214 - 6222				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-								
JERNIGAN, MATTIE																													
					WELL #: 6					RRCID -> 286825					COMPL. DATE 08/13/2019					TOTAL DEPTH 9850					PERF. 6176 - 6184				
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-		311	1		1712	2	N		2		2	1				1								
							2	9																					
02	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-		284	1		1587	2	N		2		2	1				1								
							2	9																					
03	1953 N	1557	-0-	-396	-0-		256	1		1299	2	N		2		2	1				1								
							2	9																					
04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-		333	1		1661	2	N		2		2	1				1								
							2	9																					
05	2077 N	1927	-0-	-150	-0-		360	1		1565	2	N		2		2	1				1								
							2	9																					
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-		287	1		1465	2	N		5		5	1				1								
							6	9																					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
FENDER, H. R.														
WELL #: 1 RRCID -> 288254 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 6456 - 6465														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MASON TP WELL #: 2 RRCID -> 288351 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6484 - 6551														
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	559	2	31	9	Y	28	28	1	5
02	588 N	518	-0-	-70	-0-	492	2	26	9	Y	24	25	1	4
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	689	2	31	9	Y	28	27	1	5
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	502	2	30	9	Y	27	27	1	5
05	589 N	509	-0-	-80	-0-	483	2	26	9	Y	24	24	1	5
06	630 N	437	-0-	-193	-0-	414	2	23	9	Y	21	20	1	6
NEAL WELL #: 4 RRCID -> 288465 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6159 - 6170														
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	266	2	47	9	Y	43	39	1	23
02	T. A.	541	-0-	541	-0-	499	2	42	9	Y	38	40	1	21
03	T. A.	506	-0-	506	-0-	1047	2	48	9	Y	44	38	1	27
04	T. A.	293	-0-	293	-0-	1340	2	32	9	Y	29	36	1	20
05	T. A.	225	-0-	225	-0-	1565	2	31	9	Y	28	32	1	16
06	1764 X	199	-0-	-1565	-0-	169	2	30	9	Y	27	33	1	10
MASON WELL #: 4 RRCID -> 288890 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6455 - 6465														
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-			-0-
02	392 N	379	-0-	-13	-0-	379	2			Y	-0-			-0-
03	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-			-0-
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-			-0-
05	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-			-0-
06	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	2			Y	-0-			-0-
PAGE, L. E. WELL #: 4 RRCID -> 288999 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6589 - 6597														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COLLINS UNIT WELL #: 16U RRCID -> 290603 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6256 - 6264														
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			26
02	252 N	216	-0-	-36	-0-	216	2			N	-0-			26
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-			26
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			26
05	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-			26
06	240 N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-			26
HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 290737 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6258 - 6268														
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	177	2	17	9	N	15	13	1	3
02	196 N	174	-0-	-22	-0-	161	2	13	9	N	12	13	1	2
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	171	2	15	9	N	14	14	1	2
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	220	2	14	9	N	13	13	1	2
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	206	2	14	9	N	13	12	1	3
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	197	2	10	9	N	9	10	1	2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
DAVIS, A. L. WELL #: 3													RRCID -> 290739				
COMPL. DATE 04/16/2021													TOTAL DEPTH 9550				
PERF. 6304 - 6332																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2					N	-0-			-0-
02	448 N	428	-0-	-20	-0-	-0-	428	2					N	-0-			-0-
03	465 N	454	-0-	-11	-0-	-0-	454	2					N	-0-			-0-
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	449	2					N	-0-			-0-
05	465 N	452	-0-	-13	-0-	-0-	452	2					N	-0-			-0-
06	450 N	442	-0-	-8	-0-	-0-	438	2	4	9			N	4	3	1	1

GRIFFITH													WELL #: 2				
RRCID -> 291369													COMPL. DATE 06/14/2021				
TOTAL DEPTH 9542													PERF. 6554 - 6559				
01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	1241	2	17	9	Y		15	15	1		3
02	1260 N	1140	-0-	-120	-0-	-0-	1126	2	14	9	Y		13	14	1		2
03	1333 N	1249	-0-	-84	-0-	-0-	1231	2	18	9	Y		16	15	1		3
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	1185	2	17	9	Y		15	15	1		3
05	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	-0-	1188	2	14	9	Y		13	13	1		3
06	1200 N	1147	-0-	-53	-0-	-0-	1135	2	12	9	Y		11	11	1		3

SMITH-BIRD													WELL #: 4				
RRCID -> 291479													COMPL. DATE 02/09/2022				
TOTAL DEPTH 9605													PERF. 6316 - 6326				
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2	9	9	N		8				10
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	-0-	209	2	12	9	N		11	10	1		11
03	279 N	147	-0-	-132	-0-	-0-	146	2	1	9	N		1				12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	12	1		-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N		-0-				-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N		-0-				-0-

MCRAE, BLANCHE													WELL #: 10				
RRCID -> 291662													COMPL. DATE 10/29/2021				
TOTAL DEPTH 9655													PERF. 6338 - 6362				
01	3658 X	2913	-0-	-745	-0-	-0-	2903	2	10	9	N		9	9	1		2
02	3276 X	175	-0-	-3101	-0-	-0-	173	2	2	9	N		2	4	1		-0-
03	3596 X	2042	-0-	-1554	-0-	-0-	2036	2	6	9	N		5	4	1		1
04	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	-0-	3580	2	1	9	N		1	2	1		-0-
05	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	-0-	3582	2	1	9	N		1	1	1		-0-
06	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	-0-	3449	2	1	9	N		1	1	1		-0-

HAYGOOD, LOIS													WELL #: 3				
RRCID -> 291878													COMPL. DATE 10/17/2022				
TOTAL DEPTH 9600													PERF. 6194 - 6205				
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2	6	9	Y		5	4	1		1
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	-0-	3	2	7	9	Y		6	6	1		1
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					Y		7	7	1		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		2	3	1		-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-

COLLINS UNIT													WELL #: 8				
RRCID -> 292427													COMPL. DATE 04/15/2022				
TOTAL DEPTH 9650													PERF. 6082 - 6091				
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-				-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2				N	-0-				-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2				N	-0-				-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2				N	-0-				-0-
05	124 N	96	-0-	-28	-0-	-0-	96	2				N	-0-				-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2				N	-0-				-0-

THOMPSON UNIT													WELL #: 13				
RRCID -> 292829													COMPL. DATE 05/18/2022				
TOTAL DEPTH 9650													PERF. 6414 - 6420				
01	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	-0-	2911	2	4	9	N		4				5
02	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	-0-	2629	2	7	9	N		6	5	1		6
03	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	-0-	2775	2			N		-0-				6
04	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	-0-	2667	2	3	9	N		3	6	1		3
05	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	-0-	2794	2	9	9	N		8	6	1		5
06	2640 N	2635	-0-	-5	-0-	-0-	2628	2	7	9	N		6	7	1		4

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY			CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC																			
LILLY UNIT																			
WELL #: 3										RRCID -> 293257		COMPL. DATE 06/24/2022		TOTAL DEPTH 9649		PERF. 6220 - 6226			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
FITE UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 293349		COMPL. DATE 01/04/2023		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 6312 - 6322	
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
THOMPSON UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 293411		COMPL. DATE 08/03/2022		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 6304 - 6419	
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			2		
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	1	-0-		
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
JERNIGAN, MATTIE										WELL #: 16		RRCID -> 294230		COMPL. DATE 02/24/2023		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 6285 - 6296	
01	8308	X		6664	-0-	-1644	-0-	-0-	401	1	6263	2	N	-0-			-0-		
02	6440	X		5949	-0-	-491	-0-	-0-	362	1	5587	2	N	-0-			-0-		
03	7130	X		5970	-0-	-1160	-0-	-0-	343	1	5627	2	N	-0-			-0-		
04	6420	X		5793	-0-	-627	-0-	-0-	320	1	5473	2	N	-0-			-0-		
05	6665	X		4827	-0-	-1838	-0-	-0-	310	1	4516	2	N	1	1	1	-0-		
06	6450	X		4162	-0-	-2288	-0-	-0-	262	1	3899	2	N	1	1	1	-0-		
ROBERTS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 294394		COMPL. DATE 03/09/2023		TOTAL DEPTH 9693		PERF. 6169 - 6186	
01	4371	X		3343	-0-	-1028	-0-	-0-	3332	2	11	9	N	10	7	1	5		
02	3780	X		2972	-0-	-808	-0-	-0-	2963	2	9	9	N	8	7	1	6		
03	3906	X		3173	-0-	-733	-0-	-0-	3161	2	12	9	N	11	16	1	1		
04	3570	X		2852	-0-	-718	-0-	-0-	2849	2	3	9	N	3			4		
05	3503	X		2743	-0-	-760	-0-	-0-	2741	2	2	9	N	2	4	1	2		
06	3240	X		2568	-0-	-672	-0-	-0-	2565	2	3	9	N	3	3	1	2		
MORGAN UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 294825		COMPL. DATE 02/23/2023		TOTAL DEPTH 9658		PERF. 6110 - 6120	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-		
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-		
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-		
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-		
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-		
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-		

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 16032 812										NON-ASSOCIATED									
HULL UNIT A										WELL #: A 65		RRCID -> 299070		COMPL. DATE 03/21/2025		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6052 - 6301	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
03	0	4720	-0-	4720	4720			4691 2	29 9	N	26				26				
04	22097 X	17377	-0-	-4720	-0-			17162 2	215 9	N	195	188 1			33				
05	18073 X	16202	-0-	-1871	-0-			16053 2	149 9	N	135	142 1			26				
06	17490 X	14830	-0-	-2660	-0-			14657 2	173 9	N	157	173 1			10				
HUDSON, NELL										WELL #: 1		RRCID -> 299663		COMPL. DATE 03/13/2025		TOTAL DEPTH 9605		PERF. 6295 - 6301	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
06	1971 X	NO RPT	-0-	-1971	-0-					N	NO RPT				-0-				
TGNR EAST TEXAS LLC										850990									
CGU 8										WELL #: 2		RRCID -> 069022		COMPL. DATE 09/28/1976		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6223 - 6230	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
NEAL, SALLIE J. UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 126672		COMPL. DATE 07/30/1990		TOTAL DEPTH 6537		PERF. 6300 - 6466	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
KYLE, FRED GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 126673		COMPL. DATE 04/03/1988		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6579 - 6588	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
CGU 31										WELL #: 2-C		RRCID -> 135749		COMPL. DATE 01/24/1990		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 6806 - 6824	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
PLUGGED AND ABANDONED_____										06/06/2025									
CGU 11										WELL #: 7-C		RRCID -> 137366		COMPL. DATE 04/19/1991		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6261 - 6266	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990													
ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #:		3-U	RRCID ->	139884	COMPL. DATE	10/21/1991	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 6947 - 7079						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	139922	COMPL. DATE	03/08/2018	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6290 - 6310						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
KYLE, FRED UNIT "A"		WELL #:		5-C	RRCID ->	140357	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 6126 - 6132						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #:		4 C	RRCID ->	140641	COMPL. DATE	12/30/1991	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6356 - 6366						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #:		7-C	RRCID ->	142370	COMPL. DATE	09/11/2012	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 6082 - 6086						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT		WELL #:		4-C	RRCID ->	142458	COMPL. DATE	07/13/1992	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6280 - 6296						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	143426	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	8135	PERF. 6441 - 6447						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC																			
CGU 17																			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)												CNTY: PANOLA											
TGNR EAST TEXAS LLC																							
CGU 18																							
WELL #: 12 C												RRCID -> 165150				COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 6500 - 6508			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229						N	NO RPT					-0-					
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229						N	NO RPT					-0-					
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229						N	NO RPT					-0-					
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229						N	NO RPT					-0-					
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229						N	NO RPT					-0-					
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229						N	NO RPT					-0-					
CGU 13												WELL #: 7 C				RRCID -> 165601		COMPL. DATE 08/16/1997		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 6136 - 6146	
01		6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	3				N	-0-					-0-					
02		5544 X	1126	-0-	-4418	-0-	1126	3				N	-0-					-0-					
03		6913 X	722	-0-	-6191	-0-	722	3				N	-0-					-0-					
04		6690 X	941	-0-	-5749	-0-	941	3				N	-0-					-0-					
05		8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	3				N	-0-					-0-					
06		6420 X	3027	-0-	-3393	-0-	3027	3				N	-0-					-0-					
CGU 17												WELL #: 11 C				RRCID -> 166137		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 9696		PERF. 6199 - 6207	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
CGU 5												WELL #: 7 C				RRCID -> 169295		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 6274 - 6358	
01		279 N	142	-0-	-137	-0-	142	3				N	-0-					-0-					
02		140 N	110	-0-	-30	-0-	110	3				N	-0-					-0-					
03		155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3				N	-0-					-0-					
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3				N	-0-					-0-					
05		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3				N	-0-					-0-					
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3				N	-0-					-0-					
CGU 14												WELL #: 11 C				RRCID -> 169720		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 6250 - 6270	
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
CGU 29												WELL #: 9 C				RRCID -> 169785		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 9897		PERF. 6750 - 6760	
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
CGU 3												WELL #: 11 C				RRCID -> 170920		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 9634		PERF. 6142 - 6170	
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY										CNTY: PANOLA																													
TGNR EAST TEXAS LLC										//CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED																																							
CGU 31										//CONT.// 850990																																							
WELL #: 9 C										RRCID -> 170958										COMPL. DATE 04/17/1998										TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702																			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																														
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
SMITH, ELLA UNIT 1										WELL #: 8 C										RRCID -> 171307										COMPL. DATE 03/27/2001										TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																															
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																															
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																															
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																															
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																															
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																															
CGU 31										WELL #: 7										RRCID -> 171890										COMPL. DATE 12/14/1997										TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
PLUGGED AND ABANDONED										07/01/2025																																							
CGU 6										WELL #: 8 C										RRCID -> 173626										COMPL. DATE 02/23/1998										TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330									
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
CGU 17										WELL #: 8 C										RRCID -> 174257										COMPL. DATE 06/18/1999										TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
CGU 11										WELL #: 8 C										RRCID -> 177852										COMPL. DATE 05/11/2000										TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262									
01	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3				N	-0-					-0-																															
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3				N	-0-					-0-																															
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3				N	-0-					-0-																															
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-						N	-0-					-0-																															
05	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	3				N	-0-					-0-																															
06	630	N	23	-0-	-607	-0-	23	3				N	-0-					-0-																															

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990											
CGU 15		WELL #:		8 C	RRCID ->	179904	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	9750 PERF. 6352 - 6360					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CGU 6		WELL #:		13 C	RRCID ->	182122	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	9615 PERF. 6247 - 6336					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CGU 35		WELL #:		4	RRCID ->	187932	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	9622 PERF. 6196 - 6202					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2025															
CAUDLE, DAHLIA 0. UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	191038	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	9289 PERF. 6190 - 6314					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
CAUDLE, DAHLIA 0. UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	192293	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 6602 - 6670					
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2025															
CGU 16		WELL #:		8	RRCID ->	203201	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	9731 PERF. 6138 - 6155					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CGU 21		WELL #:		20	RRCID ->	218051	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	6860 PERF. 6308 - 6538					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID -> 221114		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH		7010	PERF. 6349 - 6724	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-				-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-				-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-				-0-
04	120 N	78	-0-	-42	-0-	78 3		N	-0-				-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		N	-0-				-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-				-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #:		11R	RRCID -> 233761		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH		7016	PERF. N/A	
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3		N	-0-				-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-				-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-				-0-
04	210 N	186	-0-	-24	-0-	186 3		N	-0-				-0-
05	217 N	183	-0-	-34	-0-	183 3		N	-0-				-0-
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 3		N	-0-				-0-

LATHAM, H. L.		WELL #:		1	RRCID -> 267162		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH		9615	PERF. 6410 - 6420	
01	4681 X	2636	-0-	-2045	-0-	2603 3	33 9	Y	30	35 1			9
02	3920 X	3665	-0-	-255	-0-	3620 3	45 9	Y	41	24 1			26
03	4340 X	3808	-0-	-532	-0-	3764 3	44 9	Y	40	43 1			23
04	4200 X	3394	-0-	-806	-0-	3357 3	37 9	Y	34	41 1			16
05	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4109 3	40 9	Y	36	27 1			25
06	3930 X	3815	-0-	-115	-0-	3779 3	36 9	Y	33	32 1			26

GARY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 267194		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH		9604	PERF. 6440 - 6444	
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2025													

BORDERS, E. GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID -> 267237		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH		9242	PERF. 6068 - 6072	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3		WELL #:		4	RRCID -> 268339		COMPL. DATE 02/24/2013		TOTAL DEPTH		9750	PERF. 6074 - 6336	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-				-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID -> 268809		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH		9360	PERF. 6314 - 6342	
01	4526 X	589	-0-	-3937	-0-	589 3		N	-0-				-0-
02	4088 X	663	-0-	-3425	-0-	663 3		N	-0-				-0-
03	4526 X	399	-0-	-4127	-0-	399 3		N	-0-				-0-
04	4170 X	64	-0-	-4106	-0-	64 3		N	-0-				-0-
05	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-				-0-
06	720 X	229	-0-	-491	-0-	229 3		N	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY										CNTY: PANOLA																																																																																																			
TGNR EAST TEXAS LLC										//CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED																																																																																																													
HANCOCK, J. F. UNIT										//CONT.// 850990																																																																																																													
										WELL #: 3										RRCID -> 271695										COMPL. DATE 10/30/2012										TOTAL DEPTH 8500										PERF. 6136										- 6144																																																											
M O ALLOW CODE										GAS PROD										INJECT. (I) GAS LIFT(L)										MONTHLY STATUS(CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE										* * DISPOSITIONS AMT CODE										* * DISPOSITIONS AMT CODE										C M										COND PROD										* * DISPOSITIONS AMT CODE										* * DISPOSITIONS AMT CODE										EOM BALANCE									
01 1476 N										1476										-0-										-0-										-0-										1476 3																				N										-0-																				-0-																			
02 1353 N										1353										-0-										-0-										-0-										1353 3																				N										-0-																				-0-																			
03 1450 N										1450										-0-										-0-										-0-										1450 3																				N										-0-																				-0-																			
04 1202 N										1202										-0-										-0-										-0-										1202 3																				N										-0-																				-0-																			
05 1209 N										1153										-0-										-56										-0-										1153 3																				N										-0-																				-0-																			
06 1170 N										786										-0-										-384										-0-										786 3																				N										-0-																				-0-																			
HANCOCK, J. F. UNIT																														WELL #: 7										RRCID -> 271884										COMPL. DATE 05/28/2013										TOTAL DEPTH 9405										PERF. 6115										- 6461																																							
01 1283 N										1283										-0-										-0-										-0-										1283 3																				N										-0-																				-0-																			
02 420 N										405										-0-										-15										-0-										405 3																				N										-0-																				-0-																			
03 465 N										281										-0-										-184										-0-										281 3																				N										-0-																				-0-																			
04 450 N										295										-0-										-155										-0-										295 3																				N										-0-																				-0-																			
05 434 N										292										-0-										-142										-0-										292 3																				N										-0-																				-0-																			
06 270 N										244										-0-										-26										-0-										244 3																				N										-0-																				-0-																			
KYLE, FRED GAS UNIT																														WELL #: 9										RRCID -> 272103										COMPL. DATE 05/14/2013										TOTAL DEPTH 9391										PERF. 6238										- 6242																																							
01 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-										-0-																				N										NO RPT																				-0-																													
02 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-										-0-																				N										NO RPT																				-0-																													
03 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-										-0-																				N										NO RPT																				-0-																													
04 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-										-0-																				N										NO RPT																				-0-																													
05 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-										-0-																				N										NO RPT																				-0-																													
06 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-										-0-																				N										NO RPT																				-0-																													
ROGERS GAS UNIT																														WELL #: 10										RRCID -> 272852										COMPL. DATE 11/24/2013										TOTAL DEPTH 9462										PERF. 6273										- 6538																																							
01 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-										-0-																				N										NO RPT																				-0-																													
02 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-										-0-																				N										NO RPT																				-0-																													
03 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-										-0-																				N										NO RPT																				-0-																													
04 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-										-0-																				N										NO RPT																				-0-																													
05 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-										-0-																				N										NO RPT																				-0-																													
06 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-										-0-																				N										NO RPT																				-0-																													
NEAL, JOHN S. GAS UNIT																														WELL #: 6										RRCID -> 272853										COMPL. DATE 07/04/2013										TOTAL DEPTH 9500										PERF. 6307										- 6504																																							
01 14B2 EXT										-0-										-0-										-0-										-0-																				N										-0-																				-0-																													
02 14B2 EXT										-0-										-0-										-0-										-0-																				N										-0-																				-0-																													
03 14B2 EXT										-0-										-0-										-0-										-0-																				N										-0-																				-0-																													
04 14B2 EXT										-0-										-0-										-0-										-0-																				N										-0-																				-0-																													
05 14B2 EXT										-0-										-0-										-0-										-0-																				N										-0-																				-0-																													
06 14B2 EXT										-0-										-0-										-0-										-0-																				N										-0-																				-0-																													
POSS, L.T. UNIT																														WELL #: 14										RRCID -> 272861										COMPL. DATE 03/26/2015										TOTAL DEPTH 9440										PERF. 6158										- 6340																																							
01 T. A.										-0-										-0-										-0-										-0-																				N										-0-																				-0-																													
02 T. A.										-0-										-0-										-0-										-0-																				N										-0-																				-0-																													
03 T. A.										-0-										-0-										-0-										-0-																				N										-0-																				-0-																													
04 T. A.										-0-										-0-										-0-										-0-																				N										-0-																				-0-																													
05 T. A.										-0-										-0-										-0-										-0-																				N										-0-																				-0-																													
06 T. A.										-0-										-0-										-0-										-0-																				N										-0-																				-0-																													
SMITH, ELLA UNIT 2																														WELL #: 4										RRCID -> 275914										COMPL. DATE 09/02/2013										TOTAL DEPTH 9755										PERF. 6247										- 6480																																							
01 868 X										571										-0-										-297										-0-										571 3																				N										-0-																				-0-																			
02 1204 X										372										-0-										-832										-0-										372 3																				N										-0-																				-0-																			
03 1333 X										352										-0-										-981										-0-										352 3																				N										-0-																				-0-																			
04 1290 X										360										-0-										-930										-0-										360 3																				N										-0-																				-0-																			
05 775 X										362										-0-										-413										-0-										362 3																				N										-0-																				-0-																			
06 540 X										98										-0-										-442										-0-										98 3																				N										-0-																				-0-																			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990												
CGU 29		WELL #:		11	RRCID -> 285423		COMPL. DATE 06/30/2018		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6711 - 6726							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 286393		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6260 - 6374							
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
CGU 10		WELL #:		10TP	RRCID -> 291743		COMPL. DATE 08/30/2021		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6160 - 6254							
01	6665 X	1626	-0-	-5039	-0-	1626	3					N	-0-			-0-
02	6020 X	160	-0-	-5860	-0-	160	3					N	-0-			-0-
03	6665 X	240	-0-	-6425	-0-	240	3					N	-0-			-0-
04	6450 X	167	-0-	-6283	-0-	167	3					N	-0-			-0-
05	6665 X	2	-0-	-6663	-0-	2	3					N	-0-			-0-
06	1560 X	167	-0-	-1393	-0-	167	3					N	-0-			-0-
CGU 12		WELL #:		8TP	RRCID -> 292627		COMPL. DATE 11/22/2021		TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6309 - 6312							
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
URSUS OIL AND GAS		879300														
MULLINS, O. V. UNIT #1		WELL #:		2 T	RRCID -> 030340		COMPL. DATE 11/16/1956		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 6121							
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-			174
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3					N	-0-			174
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3					N	-0-			174
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			174
*05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3					N	-0-			174
*06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3					N	-0-			174
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C.		924317														
SEMPRA ENERGY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 228341		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6631 - 7819							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)												CAPACITY				CNTY: PANOLA											
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C.												//CONT.// 16032 812				NON-ASSOCIATED											
SEMPRA ENERGY UNIT												//CONT.// 924317				WELL #: 2											
												RRCID -> 241632				COMPL. DATE 08/06/2008				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
XTO ENERGY INC.												945936															
PIRKLE, L. H.												WELL #: 7-U				RRCID -> 150271				COMPL. DATE 05/19/1994				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340			
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
HOLMES, S. L.												WELL #: 6-U				RRCID -> 150722				COMPL. DATE 06/07/1994				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209			
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
DONALD, F.H.												WELL #: 7-U				RRCID -> 155210				COMPL. DATE 04/11/1995				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319			
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
BANKS, W. R.												WELL #: 7-U				RRCID -> 155528				COMPL. DATE 06/27/1995				TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563			
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-					-0-									
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-			11	2		Y	-0-					-0-									
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-			15	2	1	9	Y	1	1	1	1	-0-									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
05	11	N	6	-0-	-5	-0-			6	2		Y	-0-					-0-									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-									
THOMAS & WOOD												WELL #: 7-U				RRCID -> 156030				COMPL. DATE 08/02/1995				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
PIRKLE, L. H. C		WELL #: 8-U		RRCID -> 156200		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 9450	
								PERF. 6222 - 6256	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	31 1 22 9	777 2	Y 20	17 1 5
02	336 N	289	-0-	-47	-0-	11 1 8 9	270 2	Y 7	10 1 2
03	403 N	195	-0-	-208	-0-	5 1 4 9	186 2	Y 4	5 1 1
04	420 N	234	-0-	-186	-0-	5 1 7 9	222 2	Y 6	5 1 2
05	310 N	190	-0-	-120	-0-	5 1 3 9	182 2	Y 3	4 1 1
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	9 1 7 9	338 2	Y 6	5 1 2
COLEMAN, M. J.		WELL #: 7-U		RRCID -> 157178		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 9400	
								PERF. 6204 - 6213	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
OWENS, A. H.		WELL #: 8 U		RRCID -> 157568		COMPL. DATE 11/29/1995		TOTAL DEPTH 9390	
								PERF. 7318 - 7331	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
OWENS, NELLIE		WELL #: 7-U		RRCID -> 159860		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 9398	
								PERF. 6117 - 6221	
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1 6 9	7 2	Y 5	5 1 1
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1 6 9	7 2	Y 5	5 1 1
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1 4 9	6 2	Y 4	4 1 1
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1 8 9	11 2	Y 7	6 1 2
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	6 2	3 9	Y 3	4 1 1
06	11 N	7	-0-	-4	-0-	4 2	3 9	Y 3	3 1 1
CARTHAGE GU 32		WELL #: 7-U		RRCID -> 159973		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 9820	
								PERF. 6644 - 6717	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
HOLMES, S. L.		WELL #: 7 U		RRCID -> 171436		COMPL. DATE 07/30/1996		TOTAL DEPTH 9400	
								PERF. 6094 - 6505	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)												CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.												//CONT./// 16032 812 NON-ASSOCIATED							
BROWN, J. C.												//CONT./// 945936							
WELL #: 8 L RRCID -> 174198												COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

HOLMES, S. L.												WELL #: 18-U RRCID -> 222676				COMPL. DATE 03/27/2015		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343	
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1658	2	2	9	N	2					26		
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2044	2	28	9	N	25					51		
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2240	2	42	9	N	38					89		
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2273	2	32	9	N	29					118		
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1823	2	62	9	N	56	174	1			-0-		
06	1320	N	1087	-0-	-233	-0-	1084	2	3	9	N	3					3		

SEALEY, J. J.												WELL #: 14 U RRCID -> 228043				COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

HOLMES, S. L.												WELL #: 17 RRCID -> 229533				COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

ANDERSON, ALMA GAS UNIT												WELL #: 8 RRCID -> 230573				COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331	
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-		
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-		
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					-0-		
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	Y	-0-					-0-		
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-		
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-		

ANDERSON, ALMA GAS UNIT												WELL #: 7 RRCID -> 232799				COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

WOOLWORTH, J.D. UNIT												WELL #: 13 RRCID -> 234846				COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)															CAPACITY															CNTY: PANOLA																																												
XTO ENERGY INC.															//CONT./// 16032 812 NON-ASSOCIATED																																																											
PIRKLE, L.H.															//CONT./// 945936																																																											
WELL #: 18															RRCID -> 236038															COMPL. DATE 02/17/2008															TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256																													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																							
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
WOOLWORTH, J.D. UNIT															WELL #: 14															RRCID -> 240636															COMPL. DATE 08/17/2008															TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
SEALEY, J. J.															WELL #: 13															RRCID -> 245954															COMPL. DATE 01/01/2009															TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
PIRKLE, L.H.															WELL #: 15R															RRCID -> 246871															COMPL. DATE 11/21/2008															TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 6826														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
OWENS, A.H.															WELL #: 14															RRCID -> 250909															COMPL. DATE 07/09/2009															TOTAL DEPTH 9804 PERF. 6163 - 8932														
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
COLEMAN, M.J.															WELL #: 15															RRCID -> 254190															COMPL. DATE 09/29/2009															TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
SEALEY, J. J.															WELL #: 12															RRCID -> 255801															COMPL. DATE 02/13/2000															TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 8044														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.																	
FRED KYLE UNIT																	
WELL #: 11																	
RRCID -> 279903																	
COMPL. DATE 12/17/2015																	
TOTAL DEPTH 9354																	
PERF. 6170 - 6335																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	33	1	840	2	Y	59	59	1			15	
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	65	9	762	2	Y	49	51	1			13	
03	930 N	867	-0-	-63	-0-	30	1	788	2	Y	53	49	1			17	
04	900 N	766	-0-	-134	-0-	54	9	699	2	Y	46	49	1			14	
05	930 N	649	-0-	-281	-0-	21	1	600	2	Y	31	32	1			13	
06	840 N	717	-0-	-123	-0-	58	9	663	2	Y	33	34	1			12	
						16	1										
						51	9										
						15	1										
						34	9										
						18	1										
						36	9										
HARRIS-HARDIN UNIT																	
WELL #: 5																	
RRCID -> 280565																	
COMPL. DATE 05/19/2016																	
TOTAL DEPTH 10000																	
PERF. 6544 - 6608																	
01	279 N	245	-0-	-34	-0-	7	1	221	2	Y	15						127
02	252 N	184	-0-	-68	-0-	17	9	153	2	Y	24						151
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	5	1	139	2	Y	46	151	1				46
04	240 N	100	-0-	-140	-0-	26	9	97	2	Y	-0-						46
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	51	9	240	2	Y	-0-						46
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	3	1	534	2	Y	-0-						46
						8	1										
						17	1										
J. S. GHOLSTON																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 280578																	
COMPL. DATE 06/23/2016																	
TOTAL DEPTH 9348																	
PERF. 6091 - 6312																	
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	22	1	190	2	Y	7	7	1				2
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	8	9	158	2	Y	7	7	1				2
03	217 N	190	-0-	-27	-0-	19	1	161	2	Y	12	10	1				4
04	210 N	172	-0-	-38	-0-	8	9	150	2	Y	7	8	1				3
05	217 N	105	-0-	-112	-0-	16	1	98	2	Y	3	5	1				1
06	180 N	153	-0-	-27	-0-	13	9	145	2	Y	4	3	1				2
						14	1										
						8	9										
						4	1										
						3	9										
						4	1										
						4	9										
FRED KYLE UNIT																	
WELL #: 9																	
RRCID -> 282067																	
COMPL. DATE 03/15/2017																	
TOTAL DEPTH 9505																	
PERF. 6178 - 6190																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
OWENS, NELLIE																	
WELL #: 6 U																	
RRCID -> 284199																	
COMPL. DATE 03/01/2018																	
TOTAL DEPTH 9700																	
PERF. 6110 - 6203																	
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														CNTY: PANOLA																			
XTO ENERGY INC.																																	
ALMA ANDERSON OIL UNIT NO. 1																																	
WELL #: 10														RRCID -> 297777				COMPL. DATE 03/01/2023				TOTAL DEPTH 9405				PERF. 6348 - 6440							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE													
01	31 N	22	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	5 1	17 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
02	28 N	16	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	3 1	13 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
03	31 N	14	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	3 1	11 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
04	30 N	15	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	3 1	12 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
05	31 N	8	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
06	14 N	10	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON)														16032 820				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA							
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.														309515																			
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY														WELL #: 9				RRCID -> 292955				COMPL. DATE 11/10/2020				TOTAL DEPTH 9838				PERF. 6470 - 6530			
01	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	223 1	3328 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
02	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	207 1	3080 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
03	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	152 1	2268 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
04	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	202 1	3012 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
05	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	231 1	2792 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
*06	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	141 1	1559 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														775851																			
GRAVES ESTATE														WELL #: 2				RRCID -> 137397				COMPL. DATE 01/07/1991				TOTAL DEPTH 9600				PERF. 6539 - 6548			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL														WELL #: 1				RRCID -> 142660				COMPL. DATE 02/12/1993				TOTAL DEPTH 9800				PERF. 6120 - 6156			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
WHITAKER UNIT														WELL #: 7				RRCID -> 148130				COMPL. DATE 09/08/1999				TOTAL DEPTH 6900				PERF. 6282 - 6398			
01	3096 N	3096	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3085 2	11 9	Y	10	6	1							9													
02	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2550 2	10 9	Y	9	13	1							5													
03	2852 N	2471	-0-	-0-	-381	-0-	-0-	2457 2	14 9	Y	13	7	1							11													
04	3000 N	3013	-0-	-0-	13	-0-	-0-	2994 2	19 9	Y	17	18	1							10													
05	3100 N	3217	-0-	-0-	117	-0-	-0-	3196 2	21 9	Y	19	14	1							15													
06	2715 N	2585	-0-	-0-	-130	-0-	-0-	2564 2	21 9	Y	19	26	1							8													
CUMMINGS														WELL #: 16-U				RRCID -> 178344				COMPL. DATE 04/16/2000				TOTAL DEPTH 8100				PERF. 6490 - 6514			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.//														CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC														850990			
CGU 6														WELL #: 9-C		RRCID -> 149484	
														COMPL. DATE 06/17/1997		TOTAL DEPTH 9678	
														PERF. 6116		- 6342	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-		
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-		
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-		
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-		
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-		
CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540)														16032 831		NON-ASSOCIATED	
TGNR EAST TEXAS LLC														850990		ONE WELL	
CGU 27														WELL #: 6-C		RRCID -> 140776	
														COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 9845	
														PERF. 6538		- 6544	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-	
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER)														16032 835		ASSOCIATED	
TGNR EAST TEXAS LLC														850990		ONE WELL	
CGU 25														WELL #: 5 C		RRCID -> 278050	
														COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 9822	
														PERF. 6356		- 6462	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	-0-	
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE)														16032 837		NON-ASSOCIATED	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														775851		CAPACITY	
WHITAKER UNIT														WELL #: 13 L		RRCID -> 167166	
														COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 8000	
														PERF. 7585		- 7595	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT	-0-	
MANGHAM UNIT														WELL #: 15 U		RRCID -> 171978	
														COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 9650	
														PERF. 7751		- 7996	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	-0-	
WHITAKER UNIT														WELL #: 20 U		RRCID -> 187436	
														COMPL. DATE 01/29/2002		TOTAL DEPTH 9650	
														PERF. 7731		- 7737	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE)														CNTY: PANOLA	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															
MANGHAM UNIT															
WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
CARTHAGE (TRAVIS PEAK BROWN)														CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.															
BROWN, J.C. "B"															
WELL #: 1 L RRCID -> 291236 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6148 - 6156															
01		0 N	149	-0-	149 B	980	6	1	143	2		Y	-0-		-0-
02		0 N	126	-0-	126 B	1106	5	1	121	2		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			1106										
03		1253 N	147	-0-	-1106 B	-0-	4	1	143	2		Y	-0-		-0-
04		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	3	1	152	2		Y	-0-		-0-
05		129 N	124	-0-	-5 B	-0-	3	1	121	2		Y	-0-		-0-
06		150 N	127	-0-	-23 B	-0-	3	1	124	2		Y	-0-		-0-
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN)														CNTY: PANOLA	
BOWLES ENERGY, INC.															
CHRISTIAN															
WELL #: 2 RRCID -> 140632 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6275 - 6636															
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		45
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		45
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		45
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		45
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		45
06		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		45
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS)														CNTY: PANOLA	
EC PRODUCTION LLC															
ROBERTS GU															
WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222															
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
ROBERTS GU															
WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326															
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
ROBERTS GU															
WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394															
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) EC PRODUCTION LLC ROBERTS GU										//CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
										//CONT.// 100180	WELL #: 7		RRCID -> 213061	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6232	-	6296			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
ROBERTS GU										WELL #: 1	RRCID -> 213704	COMPL. DATE 07/15/2005	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6372	-	6380					
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
ROBERTS GU										WELL #: 6	RRCID -> 213705	COMPL. DATE 07/25/2005	TOTAL DEPTH 6712	PERF. 6108	-	6272					
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
TGNR EAST TEXAS II LLC CRNKO-BRIGGS										102211	WELL #: 2-C	RRCID -> 141451	COMPL. DATE 03/23/1992	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 6126	-	6136				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
MMGL EAST TEXAS III, LLC HICKS, O.B. GAS UNIT										102551	WELL #: 5 C	RRCID -> 132726	COMPL. DATE 11/07/1989	TOTAL DEPTH 9660	PERF. 6070	-	6165				
01	3100 N	6819	-0-	-0-	3719	10334	6819	2			Y	-0-								-0-	
02	2800 N	4991	-0-	-0-	2191	12525	4991	2			Y	-0-								-0-	
03	17196 X	4671	-0-	-0-	-12525	-0-	4671	2			Y	-0-								-0-	
04	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	-0-	4068	2			Y	-0-								-0-	
05	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	-0-	3796	2			Y	-0-								-0-	
06	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	-0-	3300	2			Y	-0-								-0-	
HICKS, O.B. GAS UNIT										WELL #: 9	RRCID -> 137027	COMPL. DATE 11/20/1990	TOTAL DEPTH 7063	PERF. 6090	-	6916					
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-								-0-	
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-								-0-	
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-								-0-	
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-								-0-	
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-								-0-	
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-								-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																					
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551																					
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01		1643 N	-0-	-0-	-0-	-1643	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HARLETON OIL & GAS INC. 357165																					
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062																					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179																					
01		714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	679	3	35	9	N	32						105	
02		594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	580	3	14	9	N	13						118	
03		651 N	566	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	535	3	31	9	N	28						146	
04		689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	671	3	18	9	N	16						162	
05		651 N	216	-0-	-435	-0-	-0-	-0-	205	3	11	9	N	10						172	
06		540 N	500	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	494	3	6	9	N	5						177	
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265																					
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980																					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																					
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654																					
01		372 N	252	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-						346	
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-						346	
03		432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-						346	
04		240 N	228	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-						346	
05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-						346	
*06		240 N	198	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-						346	
R. LACY SERVICES, LTD. 687208																					
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 141230 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6282 - 6490																					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851														
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	1		Y	-0-			-0-	
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	255	1	296 2	Y	55			55	
						61	9							
CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159														
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443 2	Y	-0-	1 1		-0-	
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	415 2	Y	1	1 1		-0-	
						1	9							
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	442 2	Y	2	1 1		1	
						2	9							
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	27	1	467 2	Y	1	1 1		1	
						1	9							
05	496 N	436	-0-	-60	-0-	28	1	407 2	Y	1	1 1		1	
						1	9							
06	450 N	412	-0-	-38	-0-	26	1	383 2	Y	3	3 1		1	
						3	9							
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR PANOLA LLC 102948														
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671														
01	14B2 EXT	1550	-0-	1550	4310	1546	3	4 9	Y	4	4 0		-0-	
02	5640 X	1330	-0-	-4310	-0-	1326	3	4 9	Y	4	4 0		-0-	
03	1581 N	1447	-0-	-134	-0-	1443	3	4 9	Y	4	4 0		-0-	
04	1500 N	1356	-0-	-144	-0-	1353	3	3 9	Y	3	3 0		-0-	
05	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1759	3	4 9	Y	4	3 1		1	
06	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-				Y	NO RPT			1	
B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542														
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	18	3	1 9	Y	1	1 0		-0-	
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1 9	Y	1	1 0		-0-	
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	25	3	1 9	Y	1	1 0		-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-	
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			-0-	
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																					
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948																					
WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		1922 N	1879	-0-		-43		-0-			1859 3	20 9	Y		18			20 1			3
02		1764 N	1720	-0-		-44		-0-			1700 3	20 9	Y		18			18 1			3
03		1984 N	1872	-0-		-112		-0-			1853 3	19 9	Y		17			18 1			2
04		1874 N	1874	-0-		-0-		-0-			1862 3	12 9	Y		11			12 1			1
05		1891 N	1870	-0-		-21		-0-			1855 3	15 9	Y		14			12 1			3
06		1800 N	NO RPT	-0-		-1800		-0-					Y		NO RPT						3
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA																					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851																					
HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320																					
01	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
XTO ENERGY INC. 945936																					
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308																					
01	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						-0-
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354																					
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851																					
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 079931 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362																					
01	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT						-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT						-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT						-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT						-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT						-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT						-0-
CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS) 16032 871 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851																					
WHITAKER UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 187893 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831																					
01	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT						-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT						-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT						-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT						-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT						-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT						-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1494

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) R. LACY SERVICES, LTD. BURNETT UNIT 2				16032 880 687208 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED RRCID -> 091224		CAPACITY COMPL. DATE 08/09/1980				CNTY: PANOLA TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-		107 11 9	2003 2	Y	10	10 1			1	
02	2296 N	1927	-0-	-369	-0-		100 11 9	1816 2	Y	10	10 1			1	
03	2573 N	1989	-0-	-584	-0-		96 11 9	1882 2	Y	10	10 1			1	
04	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-		105 10 9	2039 2	Y	9	9 1			1	
05	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-		111 10 9	2102 2	Y	9	9 1			1	
06	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-		107 9 9	2010 2	Y	8	8 1			1	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC BURTON, JOHN W.				775851 WELL #: 2		RRCID -> 137785		COMPL. DATE 03/15/1992				TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828				N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828				N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828				N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828				N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828				N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828				N	NO RPT				-0-	
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) VALENCE OPERATING COMPANY STERRETT				16032 897 881167 WELL #: 16		NON-ASSOCIATED RRCID -> 213094		PRORATED COMPL. DATE 03/19/2005				CNTY: PANOLA TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
STERRETT				WELL #: 5		RRCID -> 256417		COMPL. DATE 06/14/2011				TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050			
01	1240 N	869	-0-	-371 B	-0-		18 31 9	820 2	Y	28	35 1			13	
02	1288 N	781	-0-	-507 B	-0-		16 32 9	733 2	Y	29	30 1			12	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1302 N	955	-0-	-347 B	-0-		19 34 9	902 2	Y	31	31 1			12	
04	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-		23 44 9	1077 2	Y	40	36 1			16	
05	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-		28 22 9	1244 2	Y	20	33 1			3	
06	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-		30 17 9	1177 2	Y	15	11 1			7	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
CGU 10														
WELL #: 7-C RRCID -> 136710 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6236 - 6238														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED)														
TGNR PANOLA LLC														
POWERS, E. C.														
WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746														
01	3503 X	2761	-0-	-742	-0-	2761	3			N	-0-			-0-
02	3164 X	2561	-0-	-603	-0-	2561	3			N	-0-			-0-
03	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-			-0-
04	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-			-0-
05	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-			-0-
06	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT			-0-
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
CGU 10														
WELL #: 7 C RRCID -> 159075 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209														
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CGU 19														
WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280														
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CGU 13														
WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CGU 13														
WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) RFE OPERATING, LLC CHADWICK				16032 903 704776		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
				WELL #:	1 C	RRCID ->	182770	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	6724	-	6744	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC CHADWICK UNIT				WELL #:	775851 7	RRCID ->	137816	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL	DEPTH	6800	PERF.	6650	-	6677	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHADWICK UNIT				WELL #:	12 U	RRCID ->	162198	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL	DEPTH	8235	PERF.	6700	-	6758	
01	2790 X	2512	-0-	-278	-0-	2480	2	32	9	Y	29	41	1				7
02	2520 X	2268	-0-	-252	-0-	2232	2	36	9	Y	33						40
03	2759 X	2637	-0-	-122	-0-	2606	2	31	9	Y	28	42	1				26
04	2640 X	739	-0-	-1901	-0-	722	2	17	9	Y	15	39	1				2
05	2697 X	840	-0-	-1857	-0-	818	2	22	9	Y	20						22
06	2550 X	1981	-0-	-569	-0-	1949	2	32	9	Y	29	33	1				18
HUDSON-JOHNSON UNIT				WELL #:	18 U	RRCID ->	172886	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL	DEPTH	8175	PERF.	6651	-	6684	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HUDSON-JOHNSON UNIT				WELL #:	17 U	RRCID ->	173225	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL	DEPTH	8175	PERF.	6545	-	6692	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HUDSON-JOHNSON UNIT				WELL #:	16 U	RRCID ->	192538	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	6730	-	6813	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA								
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																		
FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798																		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778																		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856																		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792																		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283067 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 6709 - 6718																		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2)				//CONT.//	16032 903	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				//CONT.//	775851										
GRIFFITH				WELL #:	4 C	RRCID ->	284514	COMPL. DATE	12/23/1999	TOTAL	DEPTH	9580	PERF.	6694 - 6704	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

CHADWICK UNIT					WELL #:	17	RRCID ->	293954	COMPL. DATE	12/05/2022	TOTAL	DEPTH	9600	PERF. 6691 - 6710	
01		5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-				N	-0-	1 1		-0-	
02		252 X	-0-	-0-	-252	-0-				N	-0-			-0-	
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
04		12 X	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-	
05		10 X	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

TGNR EAST TEXAS LLC					850990				CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CGU 11					WELL #:	7-C	RRCID ->	136192	COMPL. DATE	08/26/1990	TOTAL	DEPTH	9700	PERF. 6705 - 6715	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH)					16032 905	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC					850990										
CGU 10				WELL #:	9-C	RRCID ->	148120	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL	DEPTH	9693	PERF.	6172 - 6208	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CGU 19					WELL #:	4 C	RRCID ->	174679	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9750	PERF. 6368 - 6385	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CGU 19					WELL #:	6 C	RRCID ->	176948	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9710	PERF. 6374 - 6388	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES)														16032 907		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
D90 ENERGY, LLC														195797									
BURNETT														WELL #: 1		RRCID -> 133206		COMPL. DATE 10/20/1989		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 6411 - 6426	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.														309515									
DUNAWAY G.U.														WELL #: 309515		RRCID -> 294840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15990 - 22531	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296)														16032 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.														357165									
GUILL, J. C. UNIT														WELL #: 9		RRCID -> 263185		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 6511		PERF. 6301 - 6305	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
COOKE														WELL #: 4		RRCID -> 277469		COMPL. DATE 05/17/2015		TOTAL DEPTH 9859		PERF. 6104 - 6136	
01	806	N	726	-0-	-80	-0-	726	3				N	-0-							40			
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	847	3	3	9		N	3							43			
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	773	3	52	9		N	47							90			
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	722	3	1	9		N	1							91			
05	806	N	538	-0-	-268	-0-	538	3				N	-0-							91			
06	780	N	326	-0-	-454	-0-	326	3				N	-0-							91			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														775851									
HULL UNIT A														WELL #: A 54		RRCID -> 137551		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6193 - 6386	
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2				Y	-0-							-0-			
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2				Y	-0-							-0-			
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2				Y	-0-							-0-			
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2				Y	-0-							-0-			
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2				Y	-0-							-0-			
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2				Y	-0-							-0-			
THOMPSON UNIT														WELL #: 7		RRCID -> 137958		COMPL. DATE 03/29/1991		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6324 - 6334	
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2				Y	-0-							-0-			
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2				Y	-0-							-0-			
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2				Y	-0-							-0-			
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2				Y	-0-							-0-			
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2				Y	-0-							-0-			
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2				Y	-0-							-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296)										//CONT.//		16032 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										//CONT.//		775851									
ALLISON UNIT										WELL #:		2 C		RRCID -> 168671		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 9614		PERF. 6323 - 6356	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-		
LILLY UNIT										WELL #:		13 U		RRCID -> 190360		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 6312 - 6326	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-		
ALLISON UNIT										WELL #:		15 L		RRCID -> 190374		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6341 - 6360	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530						N		NO RPT					-0-		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530						N		NO RPT					-0-		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530						N		NO RPT					-0-		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530						N		NO RPT					-0-		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530						N		NO RPT					-0-		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530						N		NO RPT					-0-		
LILLY UNIT										WELL #:		14 U		RRCID -> 196946		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 6289 - 6305	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-		
LILLY UNIT										WELL #:		16 U		RRCID -> 198127		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6304 - 6319	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-		
BECKWORTH										WELL #:		9 L		RRCID -> 198971		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6264 - 6272	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
MANGHAM UNIT										WELL #:		19 L		RRCID -> 200401		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6236 - 6246	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-		

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ALLISON UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	201312	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	6302	-	6308	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROBERTS UNIT				WELL #:	17 L	RRCID ->	203338	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6256	-	6345	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HUDSON, NELL				WELL #:	2 C	RRCID ->	203621	COMPL. DATE	09/27/2024	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	6256	-	6465	
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	155	1	810	2	Y	226	225	1			39
						249	9									
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	130	1	685	2	Y	187	194	1			32
						206	9									
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	155	1	781	2	Y	231	223	1			40
						254	9									
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	150	1	680	2	Y	214	215	1			39
						235	9									
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	155	1	758	2	Y	194	195	1			38
						213	9									
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	148	1	826	2	Y	167	160	1			45
						184	9									
JERNIGAN, MATTIE				WELL #:	14 L	RRCID ->	204129	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6286	-	6296	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WILLIAMSON				WELL #:	11 U	RRCID ->	204338	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	6204	-	6339	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
HUDSON-JOHNSON UNIT										WELL #: 18 L		RRCID -> 208069	COMPL. DATE 02/06/2005	TOTAL DEPTH 8175	PERF. 6370	-	6386
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20						Y	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20						Y	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20						Y	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20						Y	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20						Y	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20						Y	NO RPT				-0-	
HULL UNIT B										WELL #: B 13 U		RRCID -> 208919	COMPL. DATE 12/17/2004	TOTAL DEPTH 9715	PERF. 6090	-	6359
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
HULL UNIT A										WELL #: A 15		RRCID -> 222615	COMPL. DATE 06/17/2006	TOTAL DEPTH 9623	PERF. 6282	-	9292
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
WILLIAMSON										WELL #: 5		RRCID -> 223538	COMPL. DATE 01/20/2007	TOTAL DEPTH 9390	PERF. 6244	-	6416
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
LILLY UNIT										WELL #: 15 U		RRCID -> 226923	COMPL. DATE 08/09/2006	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 6315	-	6322
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
HULL A 21 UNIT										WELL #: A 37 T		RRCID -> 284784	COMPL. DATE 10/27/2013	TOTAL DEPTH 9615	PERF. 6335	-	6341
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
HULL UNIT A										WELL #: A 44		RRCID -> 286314	COMPL. DATE 03/15/2019	TOTAL DEPTH 9634	PERF. 6069	-	6132
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2				N	-0-				-0-	
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	114	2				N	-0-				-0-	
03	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2				N	-0-				-0-	
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2				N	-0-				-0-	
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2				N	-0-				-0-	
06	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2				N	-0-				-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296)				//CONT.//		16032 910	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				//CONT.//		775851										
WILLIAMSON				WELL #:		4	RRCID -> 290645		COMPL. DATE 04/08/2021		TOTAL DEPTH 9281		PERF. 6249 - 6336			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-		918	2			Y	-0-			-0-	
02	840 N	745	-0-	-95	-0-		745	2			Y	-0-			-0-	
03	899 N	855	-0-	-44	-0-		855	2			Y	-0-			-0-	
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-		827	2			Y	-0-			-0-	
05	837 N	692	-0-	-145	-0-		692	2			Y	-0-			-0-	
06	840 N	763	-0-	-77	-0-		760	2	3	9	Y	3	2	1	1	
JERNIGAN, MATTIE				WELL #:		4	RRCID -> 297163		COMPL. DATE 09/08/2023		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6264 - 6288			
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-		6	1	97	2	N	8	8	1	4	
							9	9								
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-		10	1	147	2	N	7	7	1	4	
							8	9								
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-		10	1	166	2	N	40	28	1	16	
							44	9								
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-		9	1	161	2	N	41	41	1	16	
							45	9								
05	186 N	172	-0-	-14	-0-		7	1	101	2	N	58	49	1	25	
							64	9								
06	210 N	117	-0-	-93	-0-		5	1	73	2	N	35	59	1	1	
							39	9								
XTO ENERGY INC.				945936												
GHOLSTON, J. S.				WELL #:		6-U	RRCID -> 152800		COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6118 - 9199			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.)				16032 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC				850990												
HANCOCK, J.F. UNIT				WELL #:		5-C	RRCID -> 142618		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 9445		PERF. 6256 - 6270			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
POSS, L.T. UNIT				WELL #:		4-C	RRCID -> 144488		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 6309 - 6379			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
LASHLEY, M. UNIT				WELL #:		5-C	RRCID -> 147171		COMPL. DATE 10/20/1993		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 6230 - 6241			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.)//CONT.// 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 198048 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
 COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 WERNER SAWMILL WELL #: RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2

PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2021

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	145	1	2267	2	Y	6	6	1	2
02	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	153	1	2366	2	Y	5	5	1	2
03	3069 X	576	-0-	-2493	-0-	33	1	541	2	Y	2	3	1	1
04	2970 X	263	-0-	-2707	-0-	14	1	246	2	Y	3	2	1	2
05	3069 X	2421	-0-	-648	-0-	155	1	2257	2	Y	8	6	1	4
06	2700 X	2576	-0-	-124	-0-	162	1	2408	2	Y	5	9	1	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) //CONT.// 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
CUMMINGS WELL #: 14U RRCID -> 284773 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 9594														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	N	-0-			-0-
02	168 N	63	-0-	-105	-0-	4	1	59	2	N	-0-			-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	N	-0-			-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	N	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	N	-0-			-0-
06	210 N	159	-0-	-51	-0-	10	1	149	2	N	-0-			-0-
CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551														
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 126787 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TGNR PANOLA LLC 102948														
BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)										16032 928		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR PANOLA LLC										//CONT.// 102948										
POWERS, E.C. UNIT										WELL #: 28		RRCID -> 271670		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 6706 - 6730		
M	GAS		INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LAGRONE, T. S. A										WELL #: 1TP		RRCID -> 279482		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6449 - 7168		
01	3565	X	2595	-0-	-970	-0-	-0-	2567	3	28	9	Y	25	29	1				4	
02	2632	X	1893	-0-	-739	-0-	-0-	1861	3	32	9	Y	29	28	1				5	
03	3131	X	1636	-0-	-1495	-0-	-0-	1606	3	30	9	Y	27	29	1				3	
04	3030	X	1890	-0-	-1140	-0-	-0-	1869	3	21	9	Y	19	20	1				2	
05	3131	X	1673	-0-	-1458	-0-	-0-	1649	3	24	9	Y	22	19	1				5	
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-	-0-					Y	NO RPT						5	
MANGHAM, R. S. A										WELL #: 1		RRCID -> 290513		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 9999		PERF. 6573 - 9832		
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-						-0-	
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-						-0-	
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-						-0-	
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	248	N	124	-0-	-124	-0-	-0-	124	3			N	-0-						-0-	
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										775851										
HULL UNIT A										WELL #: A 43		RRCID -> 168528		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 6450 - 6464		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
THOMPSON UNIT										WELL #: 12 U		RRCID -> 177794		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6406 - 6421		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 110										WELL #: 8 C		RRCID -> 184492		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6486 - 6504		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)										//CONT.//		16032 928		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										//CONT.//		775851									
MORGAN UNIT										WELL #:		14 U		RRCID -> 191530		COMPL. DATE 09/12/2002		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 6421 - 6499	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
MOORE UNIT										WELL #:		17 U		RRCID -> 194084		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6372 - 6379	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-	
YOUNGBLOOD-ROE UNIT										WELL #:		17 U		RRCID -> 195765		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6328 - 6408	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
YOUNGBLOOD-ROE UNIT										WELL #:		18 U		RRCID -> 198846		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 6340 - 6350	
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2					Y	-0-							-0-	
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2					Y	-0-							-0-	
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2					Y	-0-							-0-	
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2					Y	-0-							-0-	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-							Y	-0-							-0-	
06	120 N	36	-0-	-84	-0-	36	2					Y	-0-							-0-	
CHADWICK UNIT										WELL #:		20		RRCID -> 203133		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 5919 - 6440	
01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2					Y	-0-							-0-	
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2					Y	-0-							-0-	
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2					Y	-0-							-0-	
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2					Y	-0-							-0-	
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2					Y	-0-							-0-	
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2					Y	-0-							-0-	
CHADWICK UNIT										WELL #:		21 L		RRCID -> 203669		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6434 - 6449	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
FITE										WELL #:		17 U		RRCID -> 206602		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 9436		PERF. 6375 - 6385	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																				
HEBERT										WELL #:	9 C	RRCID ->	208675	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6441 -	6490
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE					
							AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-					
FENDER, H.R.										WELL #:	13 C	RRCID ->	214272	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	6419 -	6427
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-					
WERNER SAWMILL										WELL #:	3	RRCID ->	216910	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6368 -	6447
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
HUDSON-JOHNSON UNIT										WELL #:	15 U	RRCID ->	218455	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6432 -	6438
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
MASON TP 6400										WELL #:	6 C	RRCID ->	219585	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6352 -	6484
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
WHITAKER UNIT										WELL #:	13 U	RRCID ->	219765	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6416 -	6967
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-					
HUDSON-JOHNSON UNIT										WELL #:	13 U	RRCID ->	226652	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6421 -	6427
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462																	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450																	
01	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6685	2	14 9	Y	13	8 1		12			
02	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6043	2	1 9	Y	1	11 1		2			
03	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6510	2	2 9	Y	2	2 1		2			
04	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6389	2	3 9	Y	3	3 1		2			
05	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6610	2	2 9	Y	2	2 1		2			
06	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6254	2	3 9	Y	3	4 1		1			
SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6482																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987																	
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	449	2	31 9	Y	28	28 1		5			
02	448	N	394	-0-	-54	-0-	366	2	28 9	Y	25	26 1		4			
03	496	N	333	-0-	-163	-0-	301	2	32 9	Y	29	28 1		5			
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	602	2	30 9	Y	27	27 1		5			
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	402	2	26 9	Y	24	24 1		5			
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	469	2	20 9	Y	18	18 1		5			
HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748																	
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	909	2	97 9	Y	88	77 1		17			
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	822	2	79 9	Y	72	75 1		14			
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	900	2	88 9	Y	80	84 1		10			
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	875	2	88 9	Y	80	78 1		12			
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	897	2	33 9	Y	30	42 1		-0-			
06	870	N	768	-0-	-102	-0-	768	2		Y	-0-			-0-			
MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
MASON TP 6400 WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116																	
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	304	2	109 9	Y	99	99 1		17			
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	249	2	97 9	Y	88	90 1		15			
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	338	2	109 9	Y	99	97 1		17			
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	299	2	105 9	Y	95	95 1		17			
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	305	2	92 9	Y	84	85 1		16			
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	316	2	80 9	Y	73	69 1		20			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5	5 1			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5	5 1			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5	5 1			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5	5 1			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4	4 1			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4	4 1			1
NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6396 - 6404																
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				-0-
02	280 N	17	-0-	-263	-0-	17	2				Y	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2				Y	-0-				-0-
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 282881 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6660 - 6664																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
NEAL WELL #: 5 RRCID -> 283014 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6398 - 6410																
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 283241 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7947 - 8078																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				Y	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				Y	-0-				-0-
PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 6943 - 6973																
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1327	2	3 9	N		3	3 1				1
02	1232 N	916	-0-	-316	-0-	914	2	2 9	N		2	3 1				-0-
03	1395 N	13	-0-	-1382	-0-	12	2	1 9	N		1	1 1				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
05	1023 N	10	-0-	-1013	-0-	9	2	1 9	N		1	1 1				-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N		-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
HEBERT WELL #: 1											RRCID -> 285107 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6432 - 6464						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2170 X	1662	-0-	-508	-0-		1561	2	101	9	Y	92	98	1			15
02	1624 N	1548	-0-	-76	-0-		1448	2	100	9	Y	91	91	1			15
03	1984 N	1907	-0-	-77	-0-		1857	2	50	9	Y	45	52	1			8
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-		2128	2	43	9	Y	39	40	1			7
05	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-		1891	2	361	9	Y	328	256	1			79
06	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-		1771	2	419	9	Y	381	362	1			98
HULL UNIT A											WELL #: A 47 RRCID -> 286082 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6238 - 6296						
01	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-		2641	2	6	9	N	5	4	1			1
02	2324 N	2222	-0-	-102	-0-		2218	2	4	9	N	4	4	1			1
03	2604 N	2436	-0-	-168	-0-		2432	2	4	9	N	4	4	1			1
04	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-		2337	2	4	9	N	4	4	1			1
05	2449 N	2428	-0-	-21	-0-		2424	2	4	9	N	4	4	1			1
06	2370 N	2183	-0-	-187	-0-		2180	2	3	9	N	3	3	1			1
DUNLAP UNIT											WELL #: 1 T RRCID -> 286246 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6382 - 6413						
01	4743 X	4035	-0-	-708	-0-		4027	2	8	9	N	7	7	1			3
02	4172 X	3569	-0-	-603	-0-		3562	2	7	9	N	6	7	1			2
03	4433 X	3495	-0-	-938	-0-		3487	2	8	9	N	7	7	1			2
04	4140 X	2839	-0-	-1301	-0-		2832	2	7	9	N	6	5	1			3
05	4216 X	2698	-0-	-1518	-0-		2690	2	8	9	N	7	6	1			4
06	3900 X	2919	-0-	-981	-0-		2911	2	8	9	N	7	8	1			3
HANCOCK UNIT											WELL #: 14 RRCID -> 286820 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 6116 - 6124						
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-		47	1	469	2	N	7	7	1			3
02	476 N	371	-0-	-105	-0-		34	1	330	2	N	6	7	1			2
03	527 N	361	-0-	-166	-0-		33	1	326	2	N	2	4	1			-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-		26	1	259	2	N	-0-					-0-
05	403 N	247	-0-	-156	-0-		21	1	226	2	N	-0-					-0-
06	360 N	267	-0-	-93	-0-		24	1	243	2	N	-0-					-0-
SOUTHLAND PAPER											WELL #: 2 RRCID -> 288333 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6740 - 6818						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	28	28	1			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	24	25	1			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	28	27	1			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	27	27	1			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	24	24	1			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	21	20	1			6
HEBERT											WELL #: 8 RRCID -> 288350 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6483 - 6643						
01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-		1981	2	53	9	Y	48	48	1			8
02	1932 N	1912	-0-	-20	-0-		1864	2	48	9	Y	44	45	1			7
03	2077 N	1999	-0-	-78	-0-		1943	2	56	9	Y	51	49	1			9
04	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-		1760	2	52	9	Y	47	47	1			9
05	2108 N	1637	-0-	-471	-0-		1594	2	43	9	Y	39	40	1			8
06	1920 N	1542	-0-	-378	-0-		1503	2	39	9	Y	35	33	1			10

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA																			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																													
PAGE, L. E. WELL #: 10										RRCID -> 291990																			
										COMPL. DATE 02/10/2022																			
										TOTAL DEPTH 7500																			
										PERF. 6969 - 6997																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD			AMT	CODE	AMT	BALANCE									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									

HULL UNIT A					WELL #: A103					RRCID -> 297092					COMPL. DATE 02/29/2024					TOTAL DEPTH 10577					PERF. 6209 - 6218				
01	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	-0-	1998	2	46	9	N	42	44	1						8									
02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	1633	2	51	9	N	46	34	1						20									
03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	-0-	1728	2	55	9	N	50	55	1						15									
04	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	-0-	1624	2	50	9	N	45	52	1						8									
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	-0-	1724	2	33	9	N	30	32	1						6									
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	1812	2	39	9	N	35	39	1						2									

MORGAN UNIT					WELL #: 8					RRCID -> 298189					COMPL. DATE 09/27/2024					TOTAL DEPTH 9680					PERF. 6652 - 6661				
01	16926 X	7369	-0-	-9557	-0-	7368	2	1	9	N	1	1	1							-0-									
02	15288 X	5969	-0-	-9319	-0-	5969	2			N	-0-									-0-									
03	15903 X	6049	-0-	-9854	-0-	6049	2			N	-0-									-0-									
04	10800 X	5290	-0-	-5510	-0-	5290	2			N	-0-									-0-									
05	9114 X	5506	-0-	-3608	-0-	5506	2			N	-0-									-0-									
06	7140 X	4675	-0-	-2465	-0-	4675	2			N	-0-									-0-									

THOMAS, CHARLES					WELL #: 5					RRCID -> 299529					COMPL. DATE 04/13/2025					TOTAL DEPTH 9617					PERF. 6940 - 6987				
04	0	5778	-0-	5778	5778	5778	2			N	-0-									-0-									
05	0	9752	-0-	9752	15530	9743	2	9	9	N	8	4	1							4									
06	22324 X	6794	-0-	-15530	-0-	6736	2	58	9	N	53	43	1							14									

VALENCE OPERATING COMPANY					881167																								
CARTHAGE GAS UNIT 17					WELL #: 14					RRCID -> 271769					COMPL. DATE 08/31/2013					TOTAL DEPTH 11316					PERF. 6504 - 11207				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-									
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-									

CARTHAGE GAS UNIT 17					WELL #: 4					RRCID -> 273553					COMPL. DATE 10/26/2016					TOTAL DEPTH 9612					PERF. 6444 - 6450				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-									

XTO ENERGY INC.					945936																								
ANDERSON, ALMA GAS UNIT					WELL #: 9					RRCID -> 196663					COMPL. DATE 07/17/2003					TOTAL DEPTH 9405					PERF. 6332 - 6348				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-									
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)				//CONT.//	16032 928	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936												
ALLISON, THOMAS				WELL #:	2AT	RRCID ->	295927	COMPL. DATE	09/20/2023	TOTAL	DEPTH	6500	PERF. 6208 -	6410			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-						-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	126	2			N	-0-						-0-
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-						-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-						-0-
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-						-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-						-0-
CARTHAGE (T.P. 6400 SW)					16032 935	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				WELL #:	020467												
PARKER OIL UNIT					1	RRCID ->	250124	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL	DEPTH	6595	PERF. 6356 -	6365			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)					16032 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				WELL #:	020467												
CARTHAGE GAS UNIT					54	RRCID ->	155462	COMPL. DATE	05/22/1995	TOTAL	DEPTH	7500	PERF. 6485 -	6514			
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	43	1	449	3	Y	1	1	1				-0-
						1	9										
02	392 N	266	-0-	-126	-0-	22	1	244	3	Y	-0-						-0-
03	589 N	336	-0-	-253	-0-	25	1	311	3	Y	-0-						-0-
04	480 N	266	-0-	-214	-0-	20	1	246	3	Y	-0-						-0-
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	346	3	Y	-0-						-0-
06	330 N	280	-0-	-50	-0-	22	1	258	3	Y	-0-						-0-
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #:	35	RRCID ->	156402	COMPL. DATE	07/07/1995	TOTAL	DEPTH	9750	PERF. 6446 -	6454			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #:	208	RRCID ->	161305	COMPL. DATE	04/19/1997	TOTAL	DEPTH	6650	PERF. 6472 -	6482			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #:	74 D	RRCID ->	168932	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL	DEPTH	9810	PERF. 6353 -	6366			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)											
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC											
CARTHAGE GAS UNIT											
//CONT.// 16032 950				NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
//CONT.// 020467								CNTY: PANOLA			
WELL #: 162 D				RRCID -> 171681				COMPL. DATE 03/08/1999			
								TOTAL DEPTH 9655			
								PERF. 6244 - 6254			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.											
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT											
WELL #: 5				RRCID -> 139183				COMPL. DATE 05/15/2000			
								TOTAL DEPTH 7600			
								PERF. 3465 - 3471			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT											
WELL #: 4				RRCID -> 139927				COMPL. DATE 12/15/2017			
								TOTAL DEPTH 8150			
								PERF. 6206 - 6393			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUNAWAY GAS UNIT											
WELL #: 13				RRCID -> 161972				COMPL. DATE 03/22/2004			
								TOTAL DEPTH 7000			
								PERF. 6035 - 6098			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC											
CLEMENTS, S.Q. ET AL											
WELL #: 1				RRCID -> 131750				COMPL. DATE 09/18/1992			
								TOTAL DEPTH 9800			
								PERF. 6552 - 6581			
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	151 1	834 2	Y	9	10 1	3
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	10 9	771 2	Y	8	8 1	3
03	930 N	576	-0-	-354	-0-	138 1	476 2	Y	5	6 1	2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	9 9					
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	94 1		Y	-0-	1 1	1
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	6 9		Y	2	3 1	3

JERNIGAN, MATTIE											
WELL #: 8				RRCID -> 143795				COMPL. DATE 12/18/1992			
								TOTAL DEPTH 7100			
								PERF. 6363 - 6556			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)										//CONT.//		16032	950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										//CONT.//		775851									
JERNIGAN, MATTIE										WELL #:		3		RRCID -> 152365		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL	DEPTH	9825	PERF. 6401 - 6585
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-			39 1		217 2	Y	-0-					-0-			
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-			38 1		211 2	Y	-0-					-0-			
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-			48 1		244 2	Y	-0-					-0-			
04		301 N	301	-0-	-0-	-0-			50 1		251 2	Y	-0-					-0-			
05		304 N	304	-0-	-0-	-0-			57 1		247 2	Y	-0-					-0-			
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-			47 1		237 2	Y	-0-					-0-			
HUDSON-JOHNSON UNIT					WELL #:		18 L	RRCID -> 192281		COMPL. DATE 12/07/2002		TOTAL	DEPTH	8175	PERF. 6455 - 6492						
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
HULL UNIT B					WELL #:		B 10-U	RRCID -> 194817		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL	DEPTH	9670	PERF. 6513 - 6522						
01		729 N	729	-0-	-0-	-0-			725 2		4 9	Y	4	4	1			-0-			
02		555 N	555	-0-	-0-	-0-			551 2		4 9	Y	4	4	1			-0-			
03		639 N	639	-0-	-0-	-0-			633 2		6 9	Y	5	5	1			-0-			
04		453 N	453	-0-	-0-	-0-			449 2		4 9	Y	4	4	1			-0-			
05		620 N	434	-0-	-186	-0-			432 2		2 9	Y	2	2	1			-0-			
06		630 N	540	-0-	-90	-0-			538 2		2 9	Y	2	2	1			-0-			
FITE UNIT					WELL #:		16 U	RRCID -> 195500		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL	DEPTH	9650	PERF. 6454 - 6466						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
SOUTHLAND PAPER CO.					WELL #:		9 C	RRCID -> 198637		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL	DEPTH	9600	PERF. 6480 - 6614						
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
BECKWORTH					WELL #:		9 U	RRCID -> 198848		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL	DEPTH	7500	PERF. 6262 - 6442						
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-			6 2			Y	-0-					-0-			
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-					-0-			
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-			6 2			Y	-0-					-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-						Y	-0-					-0-			
BECKWORTH					WELL #:		8 U	RRCID -> 198907		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL	DEPTH	7200	PERF. 6422 - 6432						
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																						
BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C										RRCID ->	206913	COMPL. DATE	09/28/2016	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	6584	-	9482		
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO	RPT				-0-
02		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO	RPT				-0-
03		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO	RPT				-0-
04		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO	RPT				-0-
05		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO	RPT				-0-
06		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO	RPT				-0-

BURTON, BILLIE JEAN										WELL #:	1 U	RRCID ->	214326	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	6516	-	6558
01		767	N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	644	2		123	9	Y	112	112	1				19	
02		728	X	665	-0-	-63	-0-	-0-	553	2		112	9	Y	102	104	1				17	
03		837	X	587	-0-	-250	-0-	-0-	460	2		127	9	Y	115	112	1				20	
04		810	X	541	-0-	-269	-0-	-0-	420	2		121	9	Y	110	110	1				20	
05		837	X	541	-0-	-296	-0-	-0-	434	2		107	9	Y	97	98	1				19	
06		750	X	654	-0-	-96	-0-	-0-	562	2		92	9	Y	84	80	1				23	

MAURITZEN, J.C.										WELL #:	2	RRCID ->	215299	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	6444	-	6508
01		10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				Y	-0-						-0-	
02		7	N	5	-0-	-2	-0-	-0-	5	2				Y	-0-						-0-	
03		8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2				Y	-0-						-0-	
04		8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2				Y	-0-						-0-	
05		14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2				Y	-0-						-0-	
06		8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2				Y	-0-						-0-	

WILLIAMS-INGRAM										WELL #:	2	RRCID ->	216218	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	6676	-	6682
01		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

MASON TP 6450										WELL #:	7 U	RRCID ->	219198	COMPL. DATE	10/02/1995	TOTAL	DEPTH	9560	PERF.	6518	-	6524
01		419	N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2		7	9	Y	6	6	1				1	
02		304	N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	297	2		7	9	Y	6	6	1				1	
03		341	N	292	-0-	-49	-0-	-0-	285	2		7	9	Y	6	6	1				1	
04		320	N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	314	2		6	9	Y	5	5	1				1	
05		341	N	333	-0-	-8	-0-	-0-	329	2		4	9	Y	4	4	1				1	
06		332	N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	329	2		3	9	Y	3	3	1				1	

WILLIAMSON										WELL #:	3	RRCID ->	220889	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	6410	-	6616
01		91	N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2				Y	-0-						-0-	
02		116	N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2				Y	-0-						-0-	
03		168	N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1		162	2	Y	1		1	1			-0-	
									1	9												
04		190	N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1		175	2	Y	3		2	1			1	
									3	9												
05		143	N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1		122	2	Y	1		1	1			1	
									1	9												
06		817	N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	296	1		507	2	Y	13		10	1			4	
									14	9												

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)				//CONT.//	16032 950	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				//CONT.//	775851												
BURTON, BILLIE JEAN				WELL #:	15 C	RRCID ->	221304	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL	DEPTH	9635	PERF.	6500 -	6506		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
THOMAS, CHARLES				WELL #:	3	RRCID ->	221994	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	6468 -	6480		
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
THOMAS, CHARLES				WELL #:	10	RRCID ->	291256	COMPL. DATE	07/10/2021	TOTAL	DEPTH	9625	PERF.	6535 -	6569		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820)					16032 961	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA			
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.					309515												
DUNAWAY GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	219035	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL	DEPTH	9750	PERF.	6364 -	6372		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC					775851												
CUMMINGS				WELL #:	16-L	RRCID ->	178345	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL	DEPTH	8100	PERF.	6752 -	6800		
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-		5	1	72	2	Y	-0-				-0-
02		56 N	53	-0-	-3	-0-		3	1	50	2	Y	-0-				-0-
03		93 N	64	-0-	-29	-0-		4	1	60	2	Y	-0-				-0-
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-		5	1	86	2	Y	-0-				-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-		5	1	75	2	Y	-0-				-0-
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-		4	1	65	2	Y	-0-				-0-
THOMPSON UNIT				WELL #:	16 U	RRCID ->	214425	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	6802 -	6806		
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK)		16032 962		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851							
MANGHAM UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 139925		COMPL. DATE 10/28/1991		TOTAL DEPTH 6800	
								PERF. 6129 - 6336	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960)		16032 963		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
MMGL EAST TEXAS III, LLC		102551							
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15		WELL #: 9		RRCID -> 159007		COMPL. DATE 07/13/2016		TOTAL DEPTH 8119	
								PERF. 6420 - 7526	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15		WELL #: 10 U		RRCID -> 169255		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 9710	
								PERF. 7470 - 7534	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	766				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	766				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	766				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	766				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	766				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	766				-0-
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 9 U		RRCID -> 170113		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 9655	
								PERF. 7672 - 7680	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 12 U		RRCID -> 170699		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 9700	
								PERF. 7725 - 7733	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14		WELL #: 12 U		RRCID -> 174354		COMPL. DATE 02/08/1999		TOTAL DEPTH 9650	
								PERF. 7724 - 7730	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC CARTHAGE GAS UNIT										16032 964 020467	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA			
WELL #: 54										RRCID -> 151911	COMPL. DATE 09/16/1994	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7358	-	7394	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT										309515 775851	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PANOLA			
WELL #: 5										RRCID -> 182987	COMPL. DATE 05/04/2001	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6986	-	7333	
01	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	97	1	1445	2	N	-0-			-0-	
02	1400	N	1367	-0-	-33	-0-	86	1	1281	2	N	-0-			-0-	
03	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	95	1	1411	2	N	-0-			-0-	
04	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	92	1	1366	2	N	-0-			-0-	
05	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	109	1	1322	2	N	-0-			-0-	
06	1470	N	1414	-0-	-56	-0-	117	1	1297	2	N	-0-			-0-	
CARTHAGE (6204 SAND) URSUS OIL AND GAS JERNIGAN, R. A.										16032 968 879300	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PANOLA			
WELL #: 5										RRCID -> 162871	COMPL. DATE 10/01/1996	TOTAL DEPTH 8012	PERF. 6204	-	6209	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82	
CARTHAGE (6850) SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC BRANNON, J. R.										16032 972 775851	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA			
WELL #: 2										RRCID -> 144583	COMPL. DATE 05/02/2013	TOTAL DEPTH 9635	PERF. 6836	-	6857	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
CARTHAGE (6900) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC CARTHAGE GAS UNIT										16032 976 020467	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA			
WELL #: 104										RRCID -> 157102	COMPL. DATE 12/20/1995	TOTAL DEPTH 6880	PERF. 6684	-	6743	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 61-F	RRCID -> 157770	COMPL. DATE 09/26/1996	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 6544	-	6552
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

CARTHAGE (6900)												CNTY: PANOLA									
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																					
CARTHAGE GAS UNIT																					
WELL #: 103												RRCID -> 158412				COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 6553 - 6762	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
CARTHAGE GAS UNIT												WELL #: 186 F		RRCID -> 158627		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 7215		PERF. 6764 - 6771	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
CARTHAGE GAS UNIT												WELL #: 207 D		RRCID -> 160955		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 6806 - 6814	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186						Y	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186						Y	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186						Y	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186						Y	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186						Y	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186						Y	-0-					-0-			
CARTHAGE GAS UNIT												WELL #: 49		RRCID -> 162260		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6609 - 6615	
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	35	1	370	3	Y	-0-						-0-			
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	53	1	594	3	Y	-0-						-0-			
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	78	1	965	3	Y	-0-						-0-			
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	63	1	771	3	Y	-0-						-0-			
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	64	1	757	3	Y	-0-						-0-			
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	55	1	651	3	Y	-0-						-0-			
CARTHAGE GAS UNIT												WELL #: 91 D		RRCID -> 165639		COMPL. DATE 04/03/1999		TOTAL DEPTH 9765		PERF. 6520 - 6550	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
CARTHAGE GAS UNIT												WELL #: 133 D		RRCID -> 166248		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 6729 - 6746	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-						-0-			
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	-0-						-0-			
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	-0-						-0-			
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-						-0-			
06	180	N	21	-0-	-159	-0-	2	1	19	3	Y	-0-						-0-			
CARTHAGE GAS UNIT												WELL #: 140 D		RRCID -> 168887		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6792 - 6804	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			

CARTHAGE (6900)														CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
CARTHAGE GAS UNIT															
WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT				-0-
CARTHAGE GAS UNIT															
WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT															
WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984															
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
CARTHAGE GAS UNIT															
WELL #: 253 RRCID -> 194813 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MMGL EAST TEXAS III, LLC															
CARTHAGE GAS UNIT 15															
WELL #: 8-U RRCID -> 146251 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 6908															
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT 15															
WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515													
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182988 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6274 - 6328													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851													
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286													
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963													
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998													
01	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2				Y	-0-	-0-
02	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2				Y	-0-	-0-
03	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2				Y	-0-	-0-
04	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2				Y	-0-	-0-
05	4123 X	3951	-0-	-172	-0-	3951	2				Y	-0-	-0-
06	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2				Y	-0-	-0-
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555													
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818													
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142						N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142						N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142						N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142						N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142						N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142						N	NO RPT	-0-
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467													
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734													
01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3				N	-0-	-0-
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3				N	-0-	-0-
03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3				N	-0-	-0-
04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3				N	-0-	-0-
05	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3				N	-0-	-0-
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3				N	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467										
PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2025										
GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736										
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-
04	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3	N	-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3	N	-0-
PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458										
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906										
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	563	3	42 9	38
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		73
03	1054	N	942	-0-	-112	-0-	942	3		73
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		73
05	992	N	885	-0-	-107	-0-	885	3		73
06	900	N	858	-0-	-42	-0-	858	3		73
HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977										
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3	Y	-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3	Y	-0-
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3	Y	-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3	Y	-0-
05	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	1280	3	Y	-0-
06	1470	N	1140	-0-	-330	-0-	1140	3	Y	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1611 3	110 9	Y	100				288
02	1820 N	1355	-0-	-465	-0-	1237 3	118 9	Y	107		298 1		97
03	1829 N	1823	-0-	-6	-0-	1611 3	212 9	Y	193				290
04	1680 N	1543	-0-	-137	-0-	1407 3	136 9	Y	124		298 1		116
05	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1708 3	143 9	Y	130				246
06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1660 3	117 9	Y	106		134 1		218
HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003													
01	4588 X	3999	-0-	-589	-0-	3981 3	18 9	Y	16				45
02	4116 X	3661	-0-	-455	-0-	3643 3	18 9	Y	16		46 1		15
03	4433 X	3963	-0-	-470	-0-	3930 3	33 9	Y	30				45
04	4200 X	3672	-0-	-528	-0-	3652 3	20 9	Y	18		46 1		17
05	4309 X	4093	-0-	-216	-0-	4071 3	22 9	Y	20				37
06	3930 X	3900	-0-	-30	-0-	3882 3	18 9	Y	16		20 1		33
BOWLES ENERGY, INC. 084097													
GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				80
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				80
JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726													
01	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680 2		N	-0-				113
02	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320 2		N	-0-				113
03	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651 2		N	-0-				113
04	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 2		N	-0-				113
05	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548 2		N	-0-				113
06	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT				113
DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746													
01	2015 N	1035	-0-	-980	-0-	1035 2		N	-0-				87
02	1764 N	1176	-0-	-588	-0-	1176 2		N	-0-				87
03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2		N	-0-				87
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2		N	-0-				87
05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2		N	-0-				87
06	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT				87
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353													
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353														
JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			233
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			233
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			233
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			233
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			233
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			233
JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734														
01	3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	3043	2	33	9	N	30			116
02	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2597	2	20	9	N	18	115 1		19
03	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2892	2	13	9	N	12			31
04	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2698	2	18	9	N	16			47
05	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2837	2	14	9	N	13			60
06	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2685	2	19	9	N	17			77
JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638														
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-			47
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-			47
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-			47
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-			47
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-			47
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			47
BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON									
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353									
NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2		N	80
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2		N	80
03	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		N	80
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		N	80
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2		N	80
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2		N	80
SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688									
01	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789 2		N	47
02	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 2		N	47
03	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132 2		N	47
04	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567 2		N	47
05	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437 2		N	47
06	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2365 2		N	47
MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	76
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742									
01	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533 2		N	37
02	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465 2		N	37
03	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623 2		N	37
04	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191 2		N	37
05	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172 2		N	37
06	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674 2		N	37
BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728									
01	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2		N	119
02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2		N	119
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		N	119
04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2		N	119
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2		N	119
06	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2		N	119
BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729									
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1305 2	2 9	N	65
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1520 2	29 9	N	91
03	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1889 2	50 9	N	31
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1483 2	18 9	N	47
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1487 2	14 9	N	60
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1608 2	11 9	N	70
NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679									
01	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430 2		N	48
02	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348 2		N	48
03	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470 2		N	48
04	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378 2		N	48
05	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651 2		N	48
06	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620 2		N	48

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON									
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353									
BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				63
SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767									
01	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2	N	127
02	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2	N	127
03	2325 X	2225	-0-	-100	-0-	2225	2	N	127
04	2250 N	1989	-0-	-261	-0-	1989	2	N	127
05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2	N	127
06	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2	N	127
NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615									
01	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2	N	120
02	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2	N	120
03	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2	N	120
04	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2	N	120
05	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2	N	120
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2	N	120
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211 FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON									
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211									
GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822									
01	1209 X	1087	-0-	-122	-0-	1087	2		111
02	1232 N	911	-0-	-321	-0-	911	2		111
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1934	2	2 9	27
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		27
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		27
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		27
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				54
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				54
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				54
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				54
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				54
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				54
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 162211														
KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1531

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: HARRISON														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211																								
GENRE WELL #: 1					RRCID -> 193007					COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175									
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1					WELL #: 4					RRCID -> 193053					COMPL. DATE 01/17/2003					TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
FURRH 'B'					WELL #: 3					RRCID -> 193056					COMPL. DATE 01/18/2003					TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
AUDREY GU					WELL #: 1					RRCID -> 193204					COMPL. DATE 01/27/2003					TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
PAYNE					WELL #: 8					RRCID -> 194743					COMPL. DATE 04/16/2003					TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
KELLER, C.					WELL #: 6					RRCID -> 195286					COMPL. DATE 05/28/2003					TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408				
01	3100 N	2049	-0-	-1051	6155	1933	2	116	9	Y	105	94	1					16						
02	2800 N	1703	-0-	-1097	5058	1703	2			Y	-0-							16						
03	3100 N	1839	-0-	-1261	3797	1839	2			Y	-0-							16						
04	3000 N	1832	-0-	-1168	2629	1832	2			Y	-0-							16						
05	3100 N	1875	-0-	-1225	1404	1875	2			Y	-0-							16						
06	3000 N	1801	-0-	-1199	205	1742	2	59	9	Y	54							70						
FURRH 'B'					WELL #: 4					RRCID -> 195736					COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110														
01	651 X	287	-0-	-364	-0-	60	1	190	2	Y	34	10	8	62
						37	9							
02	532 X	179	-0-	-353	-0-	41	1	137	2	Y	1	62	1	-0-
						1	9							
03	589 X	273	-0-	-316	-0-	64	1	209	2	Y	-0-			-0-
04	450 X	238	-0-	-212	-0-	48	1	190	2	Y	-0-			-0-
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
06	388 X	388	-0-	-0-	-0-	68	1	320	2	Y	-0-			-0-
FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670														
01	3100 N	2328	-0-	-772	7011	2328	2			Y	-0-			17
02	8786 X	1775	-0-	-7011	-0-	1775	2			Y	-0-			17
03	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3486	2	94	9	Y	85			102
04	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-	82	1	20
05	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			Y	-0-			20
06	1290 X	1260	-0-	-30	-0-	1260	2			Y	-0-			20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 162211													
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868													
01	3100	N	2490	-0-	-610	6432	2490	2			Y	-0-	2
02	2800	N	2162	-0-	-638	5794	2162	2			Y	-0-	2
03	3100	N	2607	-0-	-493	5301	2604	2	3	9	Y	3	3
04	3000	N	2361	-0-	-639	4662	2361	2			Y	-0-	3
05	3100	N	2553	-0-	-547	4115	2553	2			Y	-0-	3
06	3000	N	2426	-0-	-574	3541	2426	2			Y	-0-	3
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211															
CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4495 X	4284	-0-	-0-	-211	-0-	4284	2			N	-0-			109
02	4004 X	3942	-0-	-0-	-62	-0-	3942	2			N	-0-			109
03	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-			109
04	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	-0-	4215	2	1	9	N	1	71 1		39
05	4371 X	4357	-0-	-0-	-14	-0-	4357	2			N	-0-			39
06	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-			39
CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786															
01	4867 X	4216	-0-	-0-	-651	-0-	4163	2	53	9	Y	48			118
02	4424 X	4010	-0-	-0-	-414	-0-	4010	2			Y	-0-			118
03	4898 X	3579	-0-	-0-	-1319	-0-	3579	2			Y	-0-			118
04	4710 X	4526	-0-	-0-	-184	-0-	4439	2	87	9	Y	79	99 1		98
05	4433 X	4067	-0-	-0-	-366	-0-	4067	2			Y	-0-			98
06	4290 X	3902	-0-	-0-	-388	-0-	3902	2			Y	-0-			98

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
TILLER WELL #: 7 RRCID -> 285971 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8428 - 9711														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 296049 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8442 - 9528														
01	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	367 1	1154 2	Y		27	6 8			58
02	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	30 9 322 1	1064 2	Y		25	60 1	1 8		22
03	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	28 9 855 1	2802 2	Y		141				163
04	1500 X	1158	-0-	-342	-0-	155 9 234 1	924 2	Y		-0-				163
05	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	801 1	2441 2	Y		13	154 1			22
06	1530 X	1097	-0-	-433	-0-	14 9 191 1	906 2	Y		-0-				22

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406 ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 9140														
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2				N	-0-			208
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15 2				N	-0-			208
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2				N	-0-			208
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2				N	-0-			208
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2				N	-0-			208
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2				N	-0-			208

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 9410														
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			236
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			236
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			236
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			236
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			236
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			236
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/15/2024														

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038 MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 9796														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	27 1	331 2	Y	4					48
02	112 N	77	-0-	-35	-0-	4 9	70 2	Y	-0-					48
03	124 N	68	-0-	-56	-0-	7 1	62 2	Y	-0-					48
04	120 N	62	-0-	-58	-0-	6 1	57 2	Y	-0-					48
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	5 1	61 2	Y	-0-					48
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7 1	78 2	Y	-0-					48

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798														
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	23 1	275 2	Y	-0-					3
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	18 1	183 2	Y	-0-					3
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	16 1	179 2	Y	-0-					3
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	27 1	296 2	Y	-0-					3
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13 1	167 2	Y	-0-					3
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	20 1	206 2	Y	-0-					3

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818														
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7 1	83 2	Y	-0-					41
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	6 1	66 2	Y	-0-					41
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 1	66 2	Y	34	53 1				22
						37 9								
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	6 1	63 2	Y	-0-					22
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	5 1	72 2	Y	-0-					22
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	4 1	41 2	Y	26					48
						29 9								

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910														
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	6 1	78 2	Y	-0-					1
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 2	Y	-0-					1
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	6 1	62 2	Y	-0-					1
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	6 1	60 2	Y	-0-					1
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6 1	72 2	Y	8					9
						9 9								
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8 1	85 2	Y	-0-					9

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866														
01	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	129 1	1572 2	Y	1	42 1				-0-
						1 9								
02	1512 N	1488	-0-	-24	-0-	129 1	1344 2	Y	14					14
						15 9								
03	1674 N	1417	-0-	-257	-0-	117 1	1299 2	Y	1	1 8				14
						1 9								
04	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	143 1	1541 2	Y	-0-					14
05	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	117 1	1533 2	Y	20					34
						22 9								
06	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	160 1	1669 2	Y	-0-					34

BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902														
01	403 N	380	-0-	-23	-0-	29	1	351	2	Y	-0-			4
02	336 N	335	-0-	-1	-0-	29	1	306	2	Y	-0-			4
03	372 N	354	-0-	-18	-0-	29	1	325	2	Y	-0-			4
04	360 N	354	-0-	-6	-0-	30	1	324	2	Y	-0-			4
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	365	2	Y	106			110
						117	9							
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	33	1	347	2	Y	-0-			110
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865														
01	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	186	1	2271	2	Y	-0-			66
02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	101	1	1045	2	Y	-0-			66
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	96	1	1068	2	Y	35	79 1		22
						39	9							
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	95	1	1028	2	Y	-0-			22
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	78	1	1027	2	Y	-0-			22
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	99	1	1032	2	Y	26			48
						29	9							
RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826														
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	Y	-0-			27
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	2	Y	-0-			27
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	2	Y	-0-			27
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	215	2	Y	-0-			27
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	Y	-0-			27
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	2	Y	-0-			27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629													
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200 2	Y	-0-			24
02	196 N	149	-0-	-47	-0-	13	1	136 2	Y	-0-			24
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	215 2	Y	-0-			24
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207 2	Y	-0-			24
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205 2	Y	-0-			24
06	240 N	159	-0-	-81	-0-	14	1	145 2	Y	-0-			24
MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857													
01	155 N	104	-0-	-51	-0-	8	1	96 2	Y	-0-			17
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237 2	Y	-0-	16 1		1
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	182 2	Y	6			7
						7	9						
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197 2	Y	-0-			7
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150 2	Y	-0-			7
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191 2	Y	-0-			7
KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823													
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	103	1	1255 2	Y	-0-			45
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	46	1	479 2	Y	-0-			45
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	73	1	815 2	Y	35	58 1		22
						39	9						
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	82	1	884 2	Y	-0-			22
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	87	1	1144 2	Y	-0-			22
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	58	1	601 2	Y	26			48
						29	9						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	23	1	286	2	Y	-0-			44
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	309	2	Y	-0-			44
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	32	1	360	2	Y	-0-			44
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	34	1	372	2	Y	-0-			44
05	372 N	299	-0-	-73	-0-	21	1	278	2	Y	-0-			44
06	390 N	340	-0-	-50	-0-	30	1	310	2	Y	-0-			44
MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16 1		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781														
01	961 N	408	-0-	-553	-0-	31	1	377	2	Y	-0-			96
02	812 N	349	-0-	-463	-0-	31	1	318	2	Y	-0-			96
03	775 N	401	-0-	-374	-0-	33	1	368	2	Y	-0-			96
04	390 N	383	-0-	-7	-0-	32	1	351	2	Y	-0-			96
05	372 N	349	-0-	-23	-0-	25	1	324	2	Y	-0-			96
06	390 N	367	-0-	-23	-0-	32	1	335	2	Y	-0-			96
KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785														
01	189 X	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	Y	-0-			5
02	196 N	162	-0-	-34	-0-	14	1	148	2	Y	-0-			5
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	15	1	165	2	Y	-0-			5
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	Y	-0-			5
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	12	1	157	2	Y	-0-			5
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	15	1	152	2	Y	-0-			5
RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889														
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	74	1	898	2	Y	1	42 1		-0-
						1	9							
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	92	1	952	2	Y	14			14
						15	9							
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	94	1	1047	2	Y	-0-			14
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	94	1	1017	2	Y	-0-			14
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	28	1	363	2	Y	20			34
						22	9							
06	300 N	205	-0-	-95	-0-	18	1	187	2	Y	-0-			34

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	Y	1	40 1	-0-	
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	196	2	Y	14		14	
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	190	2	Y	-0-		14	
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	2	Y	-0-		14	
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	Y	20		34	
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	26	1	268	2	Y	-0-		34	
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871														
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	10	1	196	2	Y	7		7	
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	8	1	167	2	Y	9	8 1	8	
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	Y	-0-		8	
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	10	1	192	2	Y	6	5 1	9	
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	50	7 1	52	
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	55	1	199	2	Y	-0-		52	
HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800														
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	17	1	201	2	Y	-0-		10	
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	18	1	189	2	Y	-0-		10	
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	Y	-0-		10	
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	Y	12		22	
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	-0-		22	
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	2	Y	-0-		22	
RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON									
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																			
MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	2			Y	-0-					17			
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	16	1			1			
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	2	7	9	Y	6					7			
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					7			
05	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					7			
06	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					7			
RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850																			
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	39	1	470	2	Y	1	40	1			-0-			
						1	9												
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	48	1	502	2	Y	14					14			
						15	9												
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	45	1	503	2	Y	-0-					14			
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	50	1	541	2	Y	-0-					14			
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	50	1	657	2	Y	20					34			
						22	9												
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	59	1	615	2	Y	-0-					34			
KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782																			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9			
MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856																			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996																			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920																			
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	28	1	556	2	Y	-0-					-0-			
02	364 N	198	-0-	-166	-0-	8	1	190	2	Y	-0-					-0-			
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	24	1	461	2	Y	5					5			
						6	9												
04	390 N	364	-0-	-26	-0-	19	1	345	2	Y	-0-	3	1			2			
05	217 N	59	-0-	-158	-0-	3	1	55	2	Y	1	2	1			1			
						1	9												
06	390 N	54	-0-	-336	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					1			

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	2	Y	-0-		-0-	
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	3	1	73	2	Y	-0-		-0-	
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-		-0-	
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-		-0-	
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	3		3	
						3	9							
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	Y	-0-		3	
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922														
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	76	1	1509	2	Y	7	17	1	19
						8	9							
02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	51	1	1139	2	Y	51	20	1	50
						56	9							
03	1023 N	373	-0-	-650	-0-	19	1	354	2	Y	-0-			50
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	79	1	1467	2	Y	14	29	1	35
						15	9							
05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	92	1	1816	2	Y	22	26	1	31
						24	9							
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	27	1	525	2	Y	-0-			31
EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834														
01	1829 N	1521	-0-	-308	-0-	114	1	1395	2	Y	11			123
						12	9							
02	1400 N	1276	-0-	-124	-0-	112	1	1164	2	Y	-0-			123
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	115	1	1274	2	Y	-0-			123
04	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	151	1	1628	2	Y	-0-			123
05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	104	1	1367	2	Y	-0-			123
06	1350 N	1328	-0-	-22	-0-	116	1	1212	2	Y	-0-			123
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934														
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	-0-			69
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	Y	-0-			69
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	Y	-0-			69
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	-0-			69
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	Y	-0-			69
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	2	Y	-0-	61	1	8
HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968														
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	Y	-0-			1
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	3	1	35	2	Y	-0-			1
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-			1
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-			1
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-			1
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	2	Y	-0-			1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																	
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6												RRCID -> 221244	COMPL. DATE 09/24/2007	TOTAL DEPTH 11565	PERF. 8619	- 11194	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
01	248 N	134	-0-	-114	-0-	6	1	128	2	Y	-0-			-0-			
02	196 N	104	-0-	-92	-0-	4	1	100	2	Y	-0-			-0-			
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-			-0-			
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	2	Y	-0-			-0-			
05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	76	1	1502	2	Y	13			13			
						14	9										
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	2	Y	-0-			13			
BACHTELL-SCOTT UNIT												WELL #: 4	RRCID -> 221455	COMPL. DATE 11/04/2006	TOTAL DEPTH 11490	PERF. 8688	- 11210
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	285	2	Y	1			67			
						1	9										
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	2	Y	-0-			67			
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	2	Y	-0-			67			
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	2	Y	-0-			67			
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	Y	-0-			67			
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	19	1	196	2	Y	-0-	59	1	8			
WILLIAMS, A. GAS UNIT												WELL #: 7	RRCID -> 222419	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 11670	PERF. 8567	- 11136
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	82	1	1621	2	Y	16	81	1	74			
						18	9										
02	2800 N	3669	-0-	869	869	153	1	3442	2	Y	67	76	1	65			
						74	9										
03	2965 N	2096	-0-	-869	-0-	103	1	1945	2	Y	44			109			
						48	9										
04	1470 N	1330	-0-	-140	-0-	67	1	1245	2	Y	16	62	1	63			
						18	9										
05	1519 X	972	-0-	-547	-0-	46	1	917	2	Y	8	48	1	23			
						9	9										
06	1470 X	1242	-0-	-228	-0-	61	1	1181	2	Y	-0-			23			
WESTMORELAND UNIT												WELL #: 2	RRCID -> 222432	COMPL. DATE 11/08/2006	TOTAL DEPTH 12073	PERF. 8455	- 11360
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
GULLEY GAS UNIT NO. 1												WELL #: 5	RRCID -> 222520	COMPL. DATE 03/04/2007	TOTAL DEPTH 11781	PERF. 8522	- 11642
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-			-0-			
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	Y	-0-			-0-			
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-			-0-			
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-			-0-			
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	32	12	1	20			
						35	9										
*06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-	1	1	19			
EOG GAS UNIT												WELL #: 3	RRCID -> 222652	COMPL. DATE 08/11/2010	TOTAL DEPTH 10040	PERF. 8332	- 9874
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																			
RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	12 N	9	-0-	-3	-0-			1	1	8	2	Y	-0-					1	
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-			1	1	10	2	Y	-0-					1	
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-			3	1	34	2	Y	-0-					1	
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-			2	1	23	2	Y	-0-					1	
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-			1	1	19	2	Y	-0-					1	
06	30 N	27	-0-	-3	-0-			2	1	25	2	Y	-0-					1	

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722																			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5	

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770																			
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-			843	3			Y	-0-					23	
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-			1195	3			Y	-0-					23	
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-			875	3			Y	-0-					23	
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-			577	3			Y	-0-					23	
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	23	1			-0-	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2025																			

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770																			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842																			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158																			
01	62 N	49	-0-	-13	-0-			49	3			Y	-0-					31	
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-			71	3			Y	-0-					31	
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-			43	3			Y	-0-					31	
04	60 N	27	-0-	-33	-0-			23	3	4	9	Y	-0-	4				35	
05	62 N	20	-0-	-42	-0-			20	3			Y	-0-					35	
06	30 N	28	-0-	-2	-0-			28	3			Y	-0-					35	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	11	1 9	20	2	Y	10			10
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	11	1 9	12	2	Y	1	8 1		3
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	11	1 9	19	2	Y	-0-	3 1		-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	10	2 1		8
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	8 1	148	2	Y	-0-			8
WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	135 1		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			2
ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918														
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695														
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	41	8 9	506	2	Y	7			26
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	55	12 9	575	2	Y	11			37
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	50	11 9	555	2	Y	10			47
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	45	10 9	489	2	Y	9			56
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	38	6 9	492	2	Y	5			61
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	43	17 9	453	2	Y	15	53 1		23

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764												
01	1395 X	1356	-0-	-39	-0-	103	1	1253 2	Y	-0-		38
02	2380 X	1334	-0-	-1046	-0-	117	1	1217 2	Y	-0-		38
03	2635 X	1210	-0-	-1425	-0-	100	1	1110 2	Y	-0-		38
04	2100 X	1506	-0-	-594	-0-	124	1	1335 2	Y	43		81
						47	9					
05	1550 X	1440	-0-	-110	-0-	102	1	1338 2	Y	-0-		81
06	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	133	1	1385 2	Y	-0-		81
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970												
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125 2	Y	-0-		67
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	4	1	98 2	Y	-0-		67
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	422 2	Y	-0-		67
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113 2	Y	-0-	9 1	58
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	5	1	90 2	Y	-0-		58
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	6	1	110 2	Y	-0-		58
HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801												
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	12	1	145 2	Y	-0-		13
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	14	1	147 2	Y	-0-		13
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160 2	Y	-0-		13
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152 2	Y	-0-		13
05	186 N	149	-0-	-37	-0-	11	1	138 2	Y	-0-		13
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	15	1	155 2	Y	-0-		13
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918												
01	2821 X	2566	-0-	-255	-0-	192	1	2344 2	Y	27		48
						30	9					
02	2324 N	2069	-0-	-255	-0-	180	1	1867 2	Y	20	56 1	12
						22	9					
03	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	209	1	2319 2	Y	1		13
						1	9					
04	2490 N	2372	-0-	-118	-0-	197	1	2124 2	Y	46	53 1	6
						51	9					
05	2294 N	2207	-0-	-87	-0-	157	1	2050 2	Y	-0-		6
06	2460 N	1866	-0-	-594	-0-	163	1	1703 2	Y	-0-		6

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	61	1	741	2	Y	-0-		129
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	51	1	526	2	Y	-0-	121 1	8
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	77	1	857	2	Y	43		51
						47	9						
04	600 N	435	-0-	-165	-0-	37	1	398	2	Y	-0-		51
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	73	1	960	2	Y	-0-		51
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	76	1	790	2	Y	-0-		51
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884													
01	93 N	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	2	Y	-0-		-0-
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	3	1	34	2	Y	-0-		-0-
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	2	Y	-0-		-0-
04	60 N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2		2
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748													
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	14	1	172	2	Y	-0-		10
02	196 N	182	-0-	-14	-0-	16	1	166	2	Y	-0-		10
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	2	Y	-0-		10
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	182	2	Y	12		22
						13	9						
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	2	Y	-0-		22
06	210 N	141	-0-	-69	-0-	12	1	129	2	Y	-0-		22
ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01		161 N	161 -0-	-0-	-0-	12	1	149	2	N	-0-		60	
02		138 N	138 -0-	-0-	-0-	12	1	126	2	N	-0-		60	
03		193 N	193 -0-	-0-	-0-	16	1	177	2	N	-0-		60	
04		178 N	178 -0-	-0-	-0-	15	1	163	2	N	-0-		60	
05		124 N	116 -0-	-8	-0-	8	1	108	2	N	-0-		60	
06		195 N	195 -0-	-0-	-0-	17	1	178	2	N	-0-		60	
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046														
01		1550 N	1395 -0-	-155	-0-	63	1	1256	2	Y	69		141	
						76	9							
02		1232 N	963 -0-	-269	-0-	40	1	894	2	Y	26	106 1	61	
						29	9							
03		1557 N	1557 -0-	-0-	-0-	73	1	1393	2	Y	83	98 1	46	
						91	9							
04		1320 N	1309 -0-	-11	-0-	63	1	1182	2	Y	58	1 8	103	
						64	9							
05		1163 N	1163 -0-	-0-	-0-	52	1	1036	2	Y	68	118 1 1 8	52	
						75	9							
06		1320 N	906 -0-	-414	-0-	42	1	812	2	Y	47	1 8	98	
						52	9							
HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811														
01		496 N	476 -0-	-20	-0-	36	1	440	2	Y	-0-		13	
02		439 N	439 -0-	-0-	-0-	39	1	400	2	Y	-0-		13	
03		489 N	489 -0-	-0-	-0-	40	1	449	2	Y	-0-		13	
04		475 N	475 -0-	-0-	-0-	40	1	435	2	Y	-0-		13	
05		492 N	492 -0-	-0-	-0-	35	1	457	2	Y	-0-		13	
06		490 N	490 -0-	-0-	-0-	43	1	447	2	Y	-0-		13	
MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860														
01		124 N	68 -0-	-56	-0-	5	1	63	2	Y	-0-		17	
02		169 N	169 -0-	-0-	-0-	15	1	154	2	Y	-0-	16 1	1	
03		131 N	131 -0-	-0-	-0-	10	1	114	2	Y	6		7	
						7	9							
04		83 N	83 -0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-		7	
05		135 N	135 -0-	-0-	-0-	10	1	125	2	Y	-0-		7	
06		111 N	111 -0-	-0-	-0-	10	1	101	2	Y	-0-		7	
ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9 1	188 2	Y	10				10
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	11 9	277 2	Y	1	8 1			3
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12 1	156 2	Y	13	9 1			7
04	210 N	156	-0-	-54	-0-	1 9	148 2	Y	-0-				7
05	217 N	197	-0-	-20	-0-	8 1	165 2	Y	22	12 1			17
06	180 N	153	-0-	-27	-0-	24 9	145 2	Y	1				18
						7 1							
						1 9							
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978													
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	14 1	274 2	Y	10				11
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	11 9	314 2	Y	2	8 1			5
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14 1	258 2	Y	15	12 1			8
04	300 N	260	-0-	-40	-0-	2 9	247 2	Y	-0-				8
05	310 N	251	-0-	-59	-0-	13 1	220 2	Y	18	12 1			14
06	270 N	216	-0-	-54	-0-	11 1	202 2	Y	4				18
						20 9							
						10 1							
						4 9							
RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416													
01	341 N	283	-0-	-58	-0-	21 1	262 2	Y	-0-				41
02	308 N	270	-0-	-38	-0-	24 1	246 2	Y	-0-				41
03	279 N	74	-0-	-205	-0-	6 1	68 2	Y	-0-				41
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-				41
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-				41
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-				41
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1550

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890																
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					49
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					49
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					49
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	130	3	8	9	Y	-7					56
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					56
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					56

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800																
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	61	1	746	2	Y	-0-					1
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	77	1	799	2	Y	-0-					1
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	84	1	932	2	Y	-1	1	8			1
						1	9									
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	86	1	925	2	Y	-0-					1
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	67	1	873	2	Y	-0-					1
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	78	1	810	2	Y	-0-					1

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085																
01	310 N	235	-0-	-75	-0-	11	1	218	2	Y	-5					12
						6	9									
02	280 N	126	-0-	-154	-0-	5	1	118	2	Y	-3	10	1			5
						3	9									
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	-2					7
						2	9									
04	240 N	220	-0-	-20	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					7
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					7
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	10	1	196	2	Y	-5	5	1			7
						6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01	3224 X	3174	-0-	-50	-0-	238 1	2905 2	Y			28				51
02	2744 X	2604	-0-	-140	-0-	227 1	2354 2	Y			21	59 1			13
03	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	268 1	2983 2	Y			1				14
04	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	243 1	2623 2	Y			74	74 1			14
05	3038 X	2133	-0-	-905	-0-	151 1	1982 2	Y			-0-				14
06	2940 X	2615	-0-	-325	-0-	229 1	2386 2	Y			-0-				14
ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053															
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	12 1	240 2	Y			2				4
02	252 N	158	-0-	-94	-0-	7 1	149 2	Y			2	3 1			3
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12 1	237 2	Y			-0-				3
04	240 N	201	-0-	-39	-0-	10 1	191 2	Y			-0-				3
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	9 1	170 2	Y			-0-				3
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	11 1	211 2	Y			5	2 1			6
MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781															
01	682 N	581	-0-	-101	-0-	44 1	537 2	Y			-0-				13
02	812 N	610	-0-	-202	-0-	54 1	556 2	Y			-0-				13
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	59 1	651 2	Y			-0-				13
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	92 1	994 2	Y			-0-				13
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	65 1	857 2	Y			-0-				13
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	64 1	666 2	Y			-0-				13
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																		
ABNEY WELL #: 5										RRCID -> 228206	COMPL. DATE 04/10/2007	TOTAL	DEPTH 10035	PERF. 8238	-	9840		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								CODE	AMT	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
MCCLENDON GU 2										WELL #: 2	RRCID -> 228484	COMPL. DATE 01/20/2010	TOTAL	DEPTH 10244	PERF. 8717	-	10062	
01	186 N	157	-0-	-29	-0-			7 1	142 2	Y	7							40
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-			8 9	138 2	Y	5		32 1					13
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-			6 1	139 2	Y	12							25
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-			6 9	139 2	Y	5							30
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-			7 1	159 2	Y	-0-							30
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-			6 9	144 2	Y	17		24 1					23
MCCLENDON GU										WELL #: 3	RRCID -> 228485	COMPL. DATE 01/09/2008	TOTAL	DEPTH 10222	PERF. 8696	-	10037	
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-			13 9	57 2	Y	13							25
02	56 N	55	-0-	-1	-0-			2 1	51 2	Y	2		20 1					7
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-			2 9	66 2	Y	5							12
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-			3 1	55 2	Y	4							16
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-			4 9	59 2	Y	-0-							16
06	60 N	45	-0-	-15	-0-			3 1	39 2	Y	4		12 1					8
TJT										WELL #: 6	RRCID -> 228580	COMPL. DATE 10/07/2007	TOTAL	DEPTH 10350	PERF. 8512	-	9988	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
GULLEY GAS UNIT NO. 1										WELL #: 9	RRCID -> 229042	COMPL. DATE 09/05/2006	TOTAL	DEPTH 10132	PERF. 9589	-	9844	
01	310 N	254	-0-	-56	-0-			19 1	235 2	Y	-0-							-0-
02	252 N	239	-0-	-13	-0-			21 1	218 2	Y	-0-							-0-
03	279 N	261	-0-	-18	-0-			22 1	239 2	Y	-0-							-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-			22 1	239 2	Y	-0-							-0-
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-			70 1	914 2	Y	32		12 1					20
*06	731 N	731	-0-	-0-	-0-			35 9	667 2	Y	-0-		1 1					19

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	66 36 9	1 809	2	Y	33				59
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	62 25 9	1 640	2	Y	23	68	1		14
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	58 2 9	1 642	2	Y	2				16
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	68 35 9	1 733	2	Y	32	48	1		-0-
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	52 58 1	1 680	2	Y	-0-				-0-
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	81 9	1 608	2	Y	74				74

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				74

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				63

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973														
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		Y	-0-				79
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-				79
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-				79
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-				79
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-				79
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-				79

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.//				16034	250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				//CONT.//		170038														
SPENCER GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	229747	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL	DEPTH	9937	PERF.	8120 - 9724					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
TAYLOR				WELL #:		1	RRCID ->	229764	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL	DEPTH	10020	PERF.	8532 - 9732					
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-							Y	-0-				68	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				68	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				68	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				68	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				68	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				68	
EOG GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID ->	230277	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL	DEPTH	10063	PERF.	8426 - 9980					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
RHOADES, LAWLESS				WELL #:		1	RRCID ->	230345	COMPL. DATE	02/17/2008	TOTAL	DEPTH	10181	PERF.	8635 - 9966					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
GULLEY GAS UNIT NO. 1				WELL #:		10	RRCID ->	230346	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL	DEPTH	10132	PERF.	9610 - 9870					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	2				2	
RHOADES, LAWLESS				WELL #:		6	RRCID ->	230349	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL	DEPTH	10187	PERF.	8638 - 9968					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038											
RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	8
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	11
						3	9				
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	11
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	22
						12	9				
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	26
						4	9				
*06	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	7
RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962											
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	75
						6	9				
02	224 N	101	-0-	-123	-0-	4	1	91	2	Y	80
						6	9				
03	186 N	103	-0-	-83	-0-	5	1	97	2	Y	81
						1	9				
04	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	144	1	2677	2	Y	134
						61	9				
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	64	1	1270	2	Y	171
						42	9				
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	36	1	692	2	Y	61
						13	9				
RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895											
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	12	1	142	2	Y	10
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	Y	10
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	10
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	10
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	Y	10
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	Y	10
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			58
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	29	3			Y	-0-			58
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			58
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-			58
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			58
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-			58

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004														
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-			25
02	168 N	125	-0-	-43	-0-	5	1	114	2	Y	5			30
						6	9							
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	7	1	128	2	Y	4			34
						4	9							
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	11			45
						12	9							
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	11			56
						12	9							
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-	40	1	16

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.//					16034 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC					//CONT.// 170038												
ABNEY					WELL #: 6	RRCID -> 231158	COMPL. DATE 05/31/2012	TOTAL DEPTH 10067	PERF. 9800	-	9838						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOMER UNIT					WELL #: 3	RRCID -> 231445	COMPL. DATE 02/01/2007	TOTAL DEPTH 9702	PERF. 8202	-	9504						
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					12
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					12
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					12
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					12
*05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
					PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2025												

TILLER					WELL #: 3	RRCID -> 232031	COMPL. DATE 12/05/2007	TOTAL DEPTH 10208	PERF. 8696	-	10026						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

JONES, JERRY					WELL #: 4	RRCID -> 232032	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH 10295	PERF. 9576	-	9963						
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					18
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					18
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					18
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					18
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					18
06	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-					18

MCJIMSEY					WELL #: 5	RRCID -> 232033	COMPL. DATE 09/25/2009	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9757	-	9966						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER					WELL #: 2	RRCID -> 232143	COMPL. DATE 07/21/2011	TOTAL DEPTH 10325	PERF. 9338	-	10088						
01	3100	N	4176	-0-	1076	1199	198	1	3932	2	Y	42	2	8			102
							46	9									
02	2800	N	2423	-0-	-377	822	102	1	2303	2	Y	16	1	8			117
							18	9									
03	5244	X	4422	-0-	-822	-0-	221	1	4195	2	Y	5					122
							6	9									
04	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	210	1	3912	2	Y	3	3	8			122
							3	9									
05	1891	X	1786	-0-	-105	-0-	86	1	1700	2	Y	-0-					122
06	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	100	1	1938	2	Y	1	1	8			122
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736														
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	25	1	303	2	Y	-0-			34
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	256	2	Y	-0-			34
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	301	2	Y	34	43	1	25
						37	9							
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	268	2	Y	-0-			25
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	24	1	312	2	Y	-0-			25
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	276	2	Y	22			47
						24	9							
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	24	1	472	2	Y	20				21	
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	22	9	454	2	Y	5	16	1		10	
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	6	9	441	2	Y	18	18	1		10	
04	450 N	399	-0-	-51	-0-	20	1	379	2	Y	-0-				10	
05	465 N	448	-0-	-17	-0-	20	1	405	2	Y	21	15	1		16	
06	450 N	408	-0-	-42	-0-	23	9	386	2	Y	2				18	
						20	1									
						2	9									
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024																
01	217 N	172	-0-	-45	-0-	8	1	164	2	Y	-0-				10	
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	6	1	144	2	Y	2				12	
						2	9									
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	7	6	1		13	
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	8	1	152	2	Y	-0-				13	
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	10				23	
						11	9									
06	180 N	152	-0-	-28	-0-	7	1	143	2	Y	2	17	1		8	
						2	9									
ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720																
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	85	1	1031	2	Y	-0-				34	
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	83	1	859	2	Y	-0-				34	
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	77	1	851	2	Y	34	43	1		25	
						37	9									
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	78	1	839	2	Y	-0-				25	
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	127	1	1667	2	Y	-0-				25	
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	87	1	909	2	Y	22				47	
						24	9									
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1560

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038											
MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
01	341 N	250	-0-	-91	-0-	12	1	234	2	Y	32
02	280 N	160	-0-	-120	-0-	4	9	153	2	Y	32
03	279 N	237	-0-	-42	-0-	7	1	225	2	Y	32
04	240 N	207	-0-	-33	-0-	12	1	196	2	Y	32
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	263	2	Y	37
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	37
						6	9				
						12	1				
ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994											
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	Y	16
02	224 N	217	-0-	-7	-0-	9	1	206	2	Y	18
						2	9				
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	Y	16
						8	9				
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	Y	16
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	26
						11	9				
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	Y	9
						2	9				
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025											
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	361	2	Y	21
						22	9				
02	336 N	320	-0-	-16	-0-	14	1	304	2	Y	7
						2	9				
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	Y	9
						18	9				
04	360 N	329	-0-	-31	-0-	17	1	312	2	Y	9
05	341 N	260	-0-	-81	-0-	12	1	230	2	Y	12
						18	9				
06	360 N	276	-0-	-84	-0-	14	1	262	2	Y	12
MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098											
01	1643 N	1557	-0-	-86	-0-	73	1	1452	2	Y	133
						32	9				
02	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	88	1	1983	2	Y	66
						43	9				
03	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	127	1	2416	2	Y	123
						63	9				
04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	105	1	1952	2	Y	157
						37	9				
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	94	1	1855	2	Y	172
						17	9				
06	1620 N	1615	-0-	-5	-0-	78	1	1518	2	Y	55
						19	9				

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.//				16034 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				//CONT.//	170038															
GULLEY GAS UNIT NO. 1				WELL #:	14	RRCID ->	233831	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL	DEPTH	10108	PERF.	8560	-	9867				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
WILLIAMS, A. GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	233832	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL	DEPTH	10166	PERF.	8603	-	9921				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
JONES, PENNY				WELL #:	4	RRCID ->	234242	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL	DEPTH	10332	PERF.	9715	-	9996				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
JONES, PENNY				WELL #:	6	RRCID ->	234244	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL	DEPTH	10254	PERF.	9671	-	9838				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
MARGIE				WELL #:	8	RRCID ->	234245	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL	DEPTH	9978	PERF.	9584	-	9870				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
TIMMINS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	234248	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL	DEPTH	10234	PERF.	8738	-	10026				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																		
SPENCER GAS UNIT WELL #: 2										RRCID -> 234349	COMPL. DATE 04/20/2008	TOTAL DEPTH 9951	PERF. 8490	-	9972			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-			23 75	1 9	285	2	Y	68					75
02	308 N	275	-0-	-33	-0-			22 22	1 9	231	2	Y	20					95
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-			24 24	1 1	269	2	Y	-0-	71	1			24
04	300 N	284	-0-	-16	-0-			24 1	1 9	259	2	Y	1					25
05	310 N	295	-0-	-15	-0-			21 1	1 9	274	2	Y	-0-					25
06	270 N	254	-0-	-16	-0-			22 1	1 9	232	2	Y	-0-					25
SPENCER GAS UNIT WELL #: 3										RRCID -> 234350	COMPL. DATE 04/24/2008	TOTAL DEPTH 10014	PERF. 8496	-	9751			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	7	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6										RRCID -> 234351	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9968	PERF. 9507	-	9730			
01	403 N	358	-0-	-45	-0-			27 29	1 1	331	2	Y	-0-					34
02	336 N	330	-0-	-6	-0-			29 31	1 1	301	2	Y	-0-					34
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-			31 37	1 9	343	2	Y	34	43	1			25
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-			32 32	1 1	342	2	Y	-0-					25
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-			41 61	1 1	531	2	Y	-0-					25
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-			61 24	1 9	633	2	Y	22					47
ROSEHAVEN WELL #: 8										RRCID -> 234367	COMPL. DATE 01/26/2008	TOTAL DEPTH 10093	PERF. 9620	-	9874			
01	527 N	381	-0-	-146	-0-			29 61	1 1	352	2	Y	-0-					-0-
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-			61 43	1 1	631	2	Y	-0-					-0-
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-			43 36	1 1	480	2	Y	-0-					-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-			36 53	1 1	385	2	Y	-0-					-0-
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-			53 38	1 1	693	2	Y	-0-					-0-
06	450 N	436	-0-	-14	-0-					398	2	Y	-0-					-0-
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5										RRCID -> 234370	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL DEPTH 10044	PERF. 9560	-	9782			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
TIMMINS B WELL #: 1										RRCID -> 235162	COMPL. DATE 05/01/2008	TOTAL DEPTH 10227	PERF. 8698	-	9962			
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-			210 61	2 1			N	-0-					66
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-			414 336	2 2			N	-0-					66
03	558 N	336	-0-	-222	-0-			336 393	2 2			N	-0-					66
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-			393 137	2 2	145	9	N	132					198
05	465 N	137	-0-	-328	-0-			137 374	2 2			N	-0-					198
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-							N	-0-					198

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	620 N	574	-0-	-46	-0-	27 1	536 2		Y	10				20
						11 9								
02	504 N	395	-0-	-109	-0-	17 1	378 2		Y	-0-				20
03	558 N	505	-0-	-53	-0-	25 1	480 2		Y	-0-				20
04	540 N	483	-0-	-57	-0-	25 1	458 2		Y	-0-				20
05	434 N	423	-0-	-11	-0-	20 1	393 2		Y	9				29
						10 9								
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	26 1	512 2		Y	-0-				29
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780														
01	1209 N	953	-0-	-256	-0-	72 1	881 2		Y	-0-				-0-
02	1064 N	867	-0-	-197	-0-	76 1	791 2		Y	-0-				-0-
03	961 N	944	-0-	-17	-0-	78 1	866 2		Y	-0-				-0-
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	82 1	885 2		Y	-0-				-0-
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	70 1	916 2		Y	32	12 1			20
						35 9								
*06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	121 1	1265 2		Y	-0-	1 1			19
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024														
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	11 1	225 2		Y	10				12
						11 9								
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	10 1	225 2		Y	-0-	9 1			3
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11 1	202 2		Y	13	9 1			7
						14 9								
04	240 N	182	-0-	-58	-0-	9 1	173 2		Y	-0-				7
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	12 1	245 2		Y	20	12 1			15
						22 9								
06	210 N	183	-0-	-27	-0-	9 1	174 2		Y	-0-				15
ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978														
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2			Y	-0-				28
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2			Y	-0-				28
03	341 N	179	-0-	-162	-0-	179 2			Y	-0-				28
04	330 N	177	-0-	-153	-0-	177 2			Y	-0-				28
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2			Y	-0-				28
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2			Y	-0-				28
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698														
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	25	1	310 2	Y	-0-			60	
02	308 N	293	-0-	-15	-0-	26	1	267 2	Y	-0-			60	
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253 2	Y	-0-			60	
04	330 N	295	-0-	-35	-0-	25	1	270 2	Y	-0-			60	
05	310 N	267	-0-	-43	-0-	19	1	248 2	Y	-0-			60	
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	25	1	257 2	Y	-0-			60	

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809														
01	372 N	226	-0-	-146	-0-	17	1	209 2	Y	-0-			-0-	
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	29	1	297 2	Y	-0-			-0-	
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	34	1	376 2	Y	-0-			-0-	
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	375 2	Y	-0-			-0-	
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	318 2	Y	32	12 1		20	
*06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	35	9							
						31	1	321 2	Y	-0-	1 1		19	

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740														
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71 2	Y	-0-			34	
02	168 N	80	-0-	-88	-0-	7	1	73 2	Y	-0-			34	
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	77 2	Y	34	43 1		25	
						37	9							
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89 2	Y	-0-			25	
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112 2	Y	-0-			25	
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	116 2	Y	22			47	
						24	9							

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																			
ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		434 N	370	-0-	-64	-0-	28	1	342	2	Y	-0-					-0-		
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	30	1	313	2	Y	-0-					-0-		
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	289	2	Y	-0-					-0-		
04		284 N	284	-0-	-0-	-0-	24	1	260	2	Y	-0-					-0-		
05		279 N	248	-0-	-31	-0-	18	1	230	2	Y	-0-					-0-		
06		270 N	260	-0-	-10	-0-	23	1	237	2	Y	-0-					-0-		
THOMPSON										WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16		
GULLEY GAS UNIT NO. 1										WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
HERRIN, SYLVIA & SANDRA										WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754									
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	26	1	318	2	Y	-0-					13		
02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	29	1	298	2	Y	-0-					13		
03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	26	1	287	2	Y	-0-					13		
04		376 N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	329	2	Y	15					28		
							17	9											
05		398 N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	2	Y	-0-					28		
06		387 N	387	-0-	-0-	-0-	34	1	353	2	Y	-0-					28		
WILLIAMS, A. GAS UNIT										WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
ROBERTS, J.F.										WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3		

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-		10 56	1 9	123	2	N	51	186	1	42
02	112 N	92	-0-	-20	-0-		8 1	1 1	84	2	N	-0-			42
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-		106 1	1 9	1175	2	N	1	1	8	42
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-		63 1	1 1	682	2	N	-0-			42
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-		33 1	1 1	432	2	N	-0-			42
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-		27 1	1 1	278	2	N	-0-			42
FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113															
01	806 N	678	-0-	-128	-0-		32 8	1 9	638	2	Y	7			67
02	672 N	528	-0-	-144	-0-		22 13	1 9	493	2	Y	12	60	1	19
03	713 N	651	-0-	-62	-0-		32 7	1 9	612	2	Y	6			25
04	660 N	599	-0-	-61	-0-		30 6	1 9	563	2	Y	5			30
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-		33 6	1 9	655	2	Y	13			43
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-		33 14	1 9	631	2	Y	6			49
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770															
01	279 N	250	-0-	-29	-0-		19 1	1 1	231	2	Y	-0-			10
02	252 N	228	-0-	-24	-0-		20 1	1 1	208	2	Y	-0-			10
03	248 N	243	-0-	-5	-0-		20 1	1 1	223	2	Y	-0-			10
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-		19 13	1 9	210	2	Y	12			22
05	248 N	223	-0-	-25	-0-		16 1	1 1	207	2	Y	-0-			22
06	240 N	207	-0-	-33	-0-		18 1	1 1	189	2	Y	-0-			22
THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878															
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-		5 1	1 1	67	2	Y	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-		5 1	1 1	47	2	Y	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-		5 1	1 1	58	2	Y	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-		4 1	1 1	41	2	Y	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-		3 1	1 1	35	2	Y	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-		3 1	1 1	35	2	Y	-0-			-0-
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926															
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-		65 1	1 1	790	2	Y	-0-			-0-
02	644 N	447	-0-	-197	-0-		39 1	1 1	408	2	Y	-0-			-0-
03	713 N	338	-0-	-375	-0-		28 1	1 1	310	2	Y	-0-			-0-
04	690 N	249	-0-	-441	-0-		21 1	1 1	228	2	Y	-0-			-0-
05	496 N	335	-0-	-161	-0-		24 1	1 1	311	2	Y	-0-			-0-
06	330 N	310	-0-	-20	-0-		27 1	1 1	283	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	1092	-0-	-117	-0-	52 1	1025 2	Y			14			90
02	1008 N	967	-0-	-41	-0-	15 9	913 2	Y			12	81 1		21
03	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	41 1	1009 2	Y			21			42
04	1050 N	1031	-0-	-19	-0-	13 9	967 2	Y			11			53
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	53 1	1202 2	Y			20			73
06	1050 N	994	-0-	-56	-0-	23 9	937 2	Y			8			81
						52 1								
						15 9								
						41 1								
						13 9								
						53 1								
						23 9								
						52 1								
						12 9								
						61 1								
						22 9								
						48 1								
						9 9								
RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126														
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 2	Y			-0-			4
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2 1	56 2	Y			-0-	4 1		-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 2	Y			-0-			-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	78 2	Y			-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 2	Y			-0-			-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	75 2	Y			3			3
						3 9								
SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7 1		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134										COMPL. DATE 02/02/2011	TOTAL DEPTH	9911	PERF. 9524 - 9772	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	30 1	363 2	Y	68				75	
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	75 9	297 2	Y	20				95	
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	29 1	318 2	Y	-0-	71 1			24	
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	22 9	274 2	Y	1				25	
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	29 1	266 2	Y	-0-				25	
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	25 1	241 2	Y	-0-				25	
						1 9								
						20 1								
						23 1								
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388										COMPL. DATE 01/05/2010	TOTAL DEPTH 10195	PERF. 8704 - 10014		
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	1 1	19 2	Y	-0-				-0-	
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	1 1	32 2	Y	-0-				-0-	
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	1 1	27 2	Y	-0-				-0-	
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	Y	-0-				-0-	
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	85 2	Y	-0-				-0-	
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 2	Y	-0-				-0-	
FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450										COMPL. DATE 05/03/2008	TOTAL DEPTH 10365	PERF. 9370 - 10150		
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		Y	-0-				-0-	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-				-0-	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-				-0-	
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-				-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-				-0-	
06	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		Y	-0-				-0-	
FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451										COMPL. DATE 06/07/2008	TOTAL DEPTH 10293	PERF. 9358 - 10114		
01	186 N	70	-0-	-116	-0-	3 1	67 2	Y	-0-				-0-	
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	2 1	43 2	Y	-0-				-0-	
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 2	Y	-0-				-0-	
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	89 2	Y	3				3	
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 9	69 2	Y	1				4	
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	4 1	72 2	Y	-0-				4	
						1 9								
						4 1								
ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452										COMPL. DATE 08/08/2008	TOTAL DEPTH 11394	PERF. 9566 - 9830		
01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	159 1	1942 2	Y	-0-				55	
02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	131 1	1366 2	Y	-0-				55	
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	124 1	1374 2	Y	-0-				55	
04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	111 1	1200 2	Y	-0-				55	
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	95 1	1248 2	Y	-0-				55	
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	117 1	1215 2	Y	-0-				55	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																											
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19													RRCID -> 242513			COMPL. DATE 12/10/2009			TOTAL DEPTH 10220			PERF. 8682 - 10002					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			26 1	521 2	Y	11						65					
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			12 9	449 2	Y	22						87					
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			20 1	467 2	Y	33		46	1			74					
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			24 9	428 2	Y	24						98					
05	403 N	204	-0-	-0-	-199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			25 1	194 2	Y	-0-						98					
06	390 N	139	-0-	-0-	-251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			36 9	130 2	Y	2		73	1			27					
													23 1														
													26 9														
													10 1														
													7 1														
													2 9														
RHOADES, LAWLESS													WELL #: 16			RRCID -> 242517			COMPL. DATE 01/28/2010			TOTAL DEPTH 10184			PERF. 9790 - 9998		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						13					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						13					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						13					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						13					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						13					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						13					
RHOADES, LAWLESS													WELL #: 19			RRCID -> 242518			COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 10220			PERF. 8728 - 9994		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						15					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						15					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						15					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						15					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						15					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						15					
THOMPSON													WELL #: 1			RRCID -> 242543			COMPL. DATE 06/13/2008			TOTAL DEPTH 10020			PERF. 9568 - 9826		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
FRAZIER, GLORIA B.													WELL #: 2			RRCID -> 242566			COMPL. DATE 04/07/2008			TOTAL DEPTH 9910			PERF. 9534 - 9725		
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			39 1	480 2	Y	-0-						56					
02	392 N	281	-0-	-0-	-111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			25 1	256 2	Y	-0-						56					
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			36 1	398 2	Y	-0-						56					
04	480 N	369	-0-	-0-	-111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			31 1	338 2	Y	-0-						56					
05	310 N	276	-0-	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			20 1	256 2	Y	-0-						56					
06	420 N	-0-	-0-	-0-	-420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						56					
JONES, PENNY													WELL #: 3			RRCID -> 242693			COMPL. DATE 02/11/2013			TOTAL DEPTH 10318			PERF. 8702 - 9996		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON									
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038									
TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	Y	11
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	11
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	11
04	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	3	Y	11
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	11
06	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3	Y	11
FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150									
01	248 N	179	-0-	-69	-0-	8	1	Y	19
02	196 N	149	-0-	-47	-0-	20	9	Y	6
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	17
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	28
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	12	9	Y	33
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	36
						12	9		
						20	1		
						6	9		
						21	1		
						3	9		
FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082									
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	49	1	Y	8
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	8
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	55	1	Y	8
04	930 N	790	-0-	-140	-0-	40	1	Y	8
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	53	1	Y	10
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	2	9	Y	10
						56	1		
FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050									
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	10	1	Y	24
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	12	9	Y	8
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	12
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	6	9	Y	14
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	14
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	4	9	Y	18
						11	1		
						10	1		
						10	1		
						4	9		
TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840									
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	Y	31
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	Y	31
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	Y	31
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	Y	31
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	Y	31
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	Y	31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																			
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10				
CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084																			
01	775	N	676	-0-	-99	-0-	52	1	609	2	Y	14			68				
							15	9											
02	672	N	527	-0-	-145	-0-	44	1	480	2	Y	3			71				
							3	9											
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	72	1	734	2	Y	39			110				
							43	9											
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	80	1	837	2	Y	6	99	1	17				
							7	9											
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	81	1	878	2	Y	8			25				
							9	9											
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	90	1	769	2	Y	3			28				
							3	9											
SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074																			
01	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-			7				
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			7				
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-	5	1	2				
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			2				
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			2				
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-			2				
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040																			
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1216	2	43	9	N	39	185	1	112				
02	588	N	429	-0-	-159	-0-	429	2			N	-0-			112				
03	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	2			N	-0-			112				
04	630	N	509	-0-	-121	-0-	509	2			N	-0-			112				
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			N	-0-			112				
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			112				

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	Y	49	74
02	252 N	160	-0-	-92	-0-	54	9	153	2	Y	-0-	74
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	2	Y	-0-	35
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	Y	50	85
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	55	9	303	2	Y	17	102
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	Y	6	32
						19	9				76	1
						7	1					
						7	9					
CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090												
01	248 N	215	-0-	-33	-0-	17	1	198	2	Y	-0-	4
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	19	1	203	2	Y	-0-	4
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	Y	10	14
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	11	9	213	2	Y	9	11
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	231	2	Y	2	13
06	240 N	208	-0-	-32	-0-	10	9	186	2	Y	-0-	13
						21	1					
						2	9					
						22	1					
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106												
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	20	1	233	2	Y	-0-	2
02	252 N	226	-0-	-26	-0-	19	1	207	2	Y	-0-	2
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	222	2	Y	10	12
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	11	9	236	2	Y	3	4
05	248 N	230	-0-	-18	-0-	23	1	211	2	Y	-0-	4
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	3	9	219	2	Y	-0-	4
						19	1					
						25	1					
RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004												
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-	118
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-	118
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-	118
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-	118
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-	118
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-	118
MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397												
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																	
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18										RRCID -> 245010		COMPL. DATE 03/11/2011		TOTAL DEPTH 10162		PERF. 8702 - 10060	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
STEELE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1		RRCID -> 245157		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53	
CRAWFORD										WELL #: 7		RRCID -> 245158		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
CRAWFORD GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 245575		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615	
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	65 1	756 2	Y		5						13	
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	59 1	640 2	Y		-0-						13	
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	62 1	635 2	Y		33						46	
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	36 9	577 2	Y		29		41 1				34	
05	651 N	560	-0-	-91	-0-	55 1	483 2	Y		29						63	
06	630 N	443	-0-	-187	-0-	32 9	397 2	Y		-0-						63	
CRAWFORD GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 245576		COMPL. DATE 10/10/2012		TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
CRAWFORD GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 245641		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102	
01	93 N	46	-0-	-47	-0-	4 1	42 2	Y		-0-						-0-	
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	4 1	38 2	Y		-0-						-0-	
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	4 1	44 2	Y		5						5	
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6 9	52 2	Y		1		5 1				1	
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 2	Y		-0-						1	
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	3 1	26 2	Y		-0-						1	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON									
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038									
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 10900 - 11120									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648				-0-
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080									
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		98
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		98
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		98
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		98
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		98
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		98

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 10235 - 13427														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427														
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2				Y	-0-		112
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2				Y	-0-		112
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2				Y	-0-		112
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2				Y	-0-		112
05	465 N	306	-0-	-159	-0-	306	2				Y	-0-		112
06	330 N	196	-0-	-134	-0-	196	2				Y	-0-		112
WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 10415 - 13884														
01	6417 X	4805	-0-	-1612	-0-	229	1	4539	2	Y	34	71	1	85
						37	9							
02	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	200	1	4485	2	Y	98	89	1	94
						108	9							
03	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	272	1	5154	2	Y	66			160
						73	9							
04	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	237	1	4416	2	Y	76	92	1	144
						84	9							
05	4774 X	2788	-0-	-1986	-0-	134	1	2640	2	Y	13	110	1	47
						14	9							
06	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	369	1	7151	2	Y	1	1	8	47
						1	9							
FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763														
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2				N	-0-		10
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2				N	-0-		10
03	837 N	805	-0-	-32	-0-	805	2				N	-0-		10
04	810 N	170	-0-	-640	-0-	170	2				N	-0-		10
05	837 N	28	-0-	-809	-0-	28	2				N	-0-		10
06	780 N	1	-0-	-779	-0-	1	2				N	-0-		10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.//										16034 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
CRATON OPERATING LLC										186717								
BARTLEY GU										WELL #: 1	RRCID -> 243439	COMPL. DATE 10/22/2008	TOTAL DEPTH 11363	PERF. 8616	-	9968		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE				
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
FOGLE TRUST										WELL #: 1	RRCID -> 245511	COMPL. DATE 05/13/2009	TOTAL DEPTH 10106	PERF. 6381	-	10006		
01	717 N	717		-0-	-0-	-0-		717 2		Y	-0-			211				
02	504 X	394		-0-	-110	-0-		394 2		Y	-0-			211				
03	1891 X	493		-0-	-1398	-0-		493 2		Y	-0-			211				
04	2539 X	2539		-0-	-0-	-0-		2539 2		Y	-0-	170 1		41				
05	1643 X	1280		-0-	-363	-0-		1234 2	46 9	Y	42			83				
06	690 X	NO RPT		-0-	-690	-0-				Y	NO RPT			83				
COOK										WELL #: 1	RRCID -> 245643	COMPL. DATE 01/28/2009	TOTAL DEPTH 10360	PERF. 9170	-	10118		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107				
HUFFMAN GU										WELL #: 1	RRCID -> 246634	COMPL. DATE 03/19/2009	TOTAL DEPTH 11501	PERF. 9818	-	10000		
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
FOGLE TRUST										WELL #: 3	RRCID -> 250115	COMPL. DATE 06/21/2009	TOTAL DEPTH 11652	PERF. 9910	-	10092		
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
BARTLEY GU										WELL #: 4H	RRCID -> 255051	COMPL. DATE 06/02/2010	TOTAL DEPTH 9861	PERF.10026	-	13048		
01	8215 X	8215		-0-	-0-	-0-		8181 2	34 9	N	31	31 8		139				
02	7243 X	7243		-0-	-0-	-0-		7192 2	51 9	N	46	46 8		139				
03	7308 X	7308		-0-	-0-	-0-		7269 2	39 9	N	35	35 8		139				
04	6378 X	6378		-0-	-0-	-0-		6190 2	188 9	N	171	164 1		146				
*05	7325 X	7325		-0-	-0-	-0-		7324 2	1 9	N	1			147				
06	6030 X	NO RPT		-0-	-6030	-0-				N	NO RPT			147				
WOODLEY										WELL #: 7H	RRCID -> 263523	COMPL. DATE 06/27/2011	TOTAL DEPTH 9969	PERF. 9974	-	13727		
01	4092 X	2265		-0-	-1827	-0-		2265 2		Y	-0-			50				
02	3696 X	372		-0-	-3324	-0-		372 2		Y	-0-			50				
03	4092 X	1766		-0-	-2326	-0-		1766 2		Y	-0-			50				
04	3480 X	1774		-0-	-1706	-0-		1774 2		Y	-0-			50				
*05	3707 X	3707		-0-	-0-	-0-		3707 2		Y	-0-			50				
06	2190 X	NO RPT		-0-	-2190	-0-				Y	NO RPT			50				

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717										
BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	286
02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-				N	286
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	286
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	286
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	286
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	286
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903										
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	72
KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8220										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505										
01	155 N	55	-0-	-100	-0-	55	2		Y	20
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		Y	20
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	20
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	20
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	152
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	152
TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27
TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-		3
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	82	2	4	9	N	-0-	4	7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
04	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-		7
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518													
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-		10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
03	93 N	59	-0-	-34	-0-	48	2	11	9	N	-0-	10	20
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	60	2	58	9	N	-0-	53	73
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	-0-	67 1	7
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF. 10044 - 12051													
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-		32
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			Y	-0-		32
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-		32
04	450 N	1	-0-	-449	-0-	1	2			Y	-0-		32
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-		32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		32
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8375 - 9651													
01	1085 X	365	-0-	-720	-0-	362	2	3	9	N	-0-		65
02	2100 X	251	-0-	-1849	-0-	240	2	11	9	N	-0-		75
03	2325 X	299	-0-	-2026	-0-	297	2	2	9	N	-0-		77
04	2250 X	172	-0-	-2078	-0-	171	2	1	9	N	-0-		78
05	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-		78
*06	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-	68 7	10
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660													
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-		6
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-		6
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-		6
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-		6
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-		6
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-		6
TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250										CAPACITY				CNTY: HARRISON								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																						
STEPHENS NO. 1 UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	240048	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL	DEPTH	9985	PERF.	9714	-	9800
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2				Y	-0-					2				
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	-0-	101	2				Y	-0-					2				
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						Y	-0-					2				
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	2				Y	-0-					2				
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	-0-	107	2		2	9	Y	2					4				
06	112 X	112	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2		4	9	Y	4					8				
TAYLOR, T. J.																						
										WELL #:	14	RRCID ->	242936	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL	DEPTH	9990	PERF.	9679	-	9779
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	-0-	74	2				N	-0-					52				
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	-0-	78	2				N	-0-					52				
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2				N	-0-					52				
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						N	-0-					52				
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						N	-0-					52				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52				
BRIGGS GAS UNIT																						
										WELL #:	5T	RRCID ->	244115	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL	DEPTH	9930	PERF.	8428	-	9702
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
TAYLOR, T. J.																						
										WELL #:	15 C	RRCID ->	244853	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL	DEPTH	11415	PERF.	9761	-	9872
01	1348 N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	1341	2		6	9	Y	5		81	1		12				
02	1148 N	975	-0-	-173	-0-	-0-	975	2				Y	-0-					12				
03	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	-0-	1147	2				Y	-0-					12				
04	1290 N	1138	-0-	-152	-0-	-0-	1138	2				Y	-0-					12				
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	1209	2				Y	-0-					12				
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	2		11	9	Y	10					22				
TAYLOR, T. J.																						
										WELL #:	9	RRCID ->	245978	COMPL. DATE	12/28/2008	TOTAL	DEPTH	9878	PERF.	9536	-	9639
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	771	2		2	9	N	2		89	1		18				
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	588	2				N	-0-					18				
03	527 N	359	-0-	-168	-0-	-0-	359	2				N	-0-					18				
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-						N	-0-					18				
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-						N	-0-					18				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18				
TAYLOR, T. J.																						
										WELL #:	17H	RRCID ->	251734	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL	DEPTH	9732	PERF.	10301	-	11711
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.//														16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
ENPOWER RESOURCES INC.														252992									
BLOCKER WARE (SUN)														WELL #: 4		RRCID -> 103479		COMPL. DATE 07/31/1982		TOTAL DEPTH 10162		PERF. 9937 - 9948	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
SCOTT, JO ANN														WELL #: 1 L		RRCID -> 186959		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 9986		PERF. 9224 - 9764	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
MCINTOSH														WELL #: 1 L		RRCID -> 188825		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 10004		PERF. 6268 - 9888	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34					
PERRY, ANNIE GU														WELL #: 2 L		RRCID -> 189490		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 10023		PERF. 8254 - 9875	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27					
SANDERS-MOORE														WELL #: 3		RRCID -> 203193		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 9622 - 9872	
01	2883	X	2294	-0-	-589	-0-		2282	2	12	9	N	11					298					
02	2604	X	1388	-0-	-1216	-0-		1380	2	8	9	N	7					305					
03	3038	X	1255	-0-	-1783	-0-		1248	2	7	9	N	6					311					
04	2940	X	1245	-0-	-1695	-0-		1238	2	7	9	N	6			119	1	198					
05	2542	X	953	-0-	-1589	-0-		947	2	6	9	N	5					203					
06	2220	X	1211	-0-	-1009	-0-		1204	2	7	9	N	6					209					
UNDERWOOD														WELL #: 1		RRCID -> 216999		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10162		PERF. 8342 - 9880	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		334				N	-0-					75					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		334				N	-0-					75					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		334				N	-0-					75					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		334				N	-0-					75					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		334				N	-0-					75					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		334				N	-0-					75					
BLOCKER HEIRS														WELL #: 5		RRCID -> 218361		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 8578 - 9890	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					24					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					24					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					24					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					24					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					24					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					24					

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1581

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON									
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																			
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970																			
01	61 X	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2				N	-0-					232	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					232	
03	155 X	41	-0-	-114	-0-	-0-	41	2				N	-0-					232	
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-					232	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					232	
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2				N	-0-					232	

BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970																			
01	14B2 EXT	56	-0-	56	124	-0-	56	2				N	-0-					75	
02	179 X	55	-0-	-124	-0-	-0-	55	2				N	-0-					75	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75	
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2		1	9	N	1					76	
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2				N	-0-					76	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-					76	

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284																			
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76	

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832																			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					278	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					278	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					278	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					278	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					278	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					278	

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868																			
01	7843 X	6224	-0-	-1619	-0-	-0-	6190	2	34	9	N	31						896	
02	5964 X	5737	-0-	-227	-0-	-0-	5705	2	32	9	N	29	95	1				830	
03	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	-0-	8398	2	46	9	N	42						872	
04	10423 X	10423	-0-	-0-	-0-	-0-	10366	2	57	9	N	52						924	
05	10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	-0-	10007	2	55	9	N	50						974	
06	10523 X	10523	-0-	-0-	-0-	-0-	10466	2	57	9	N	52						1026	

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306																			
01	1302 X	1297	-0-	-5	-0-	-0-	1290	2	7	9	N	6						175	
02	1008 X	947	-0-	-61	-0-	-0-	941	2	6	9	N	5						180	
03	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	1189	2	7	9	N	6						186	
04	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	1109	2	7	9	N	6						192	
05	1302 X	1007	-0-	-295	-0-	-0-	1001	2	6	9	N	5						197	
06	1260 X	861	-0-	-399	-0-	-0-	857	2	4	9	N	4						206	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992															
UNDERWOOD WELL #: 2										RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BOSH WELL #: 2A										RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981					
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	609	2	3	9	N	3			260
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	560	2	3	9	N	3			263
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	524	2	3	9	N	3			266
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	N	2			268
05	620	N	351	-0-	-269	-0-	349	2	2	9	N	2			270
06	510	N	391	-0-	-119	-0-	389	2	2	9	N	2			272
BLOCKER HEIRS WELL #: 4										RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
UNDERWOOD WELL #: 3										RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254					
01	877	X	877	-0-	-0-	-0-	873	2	4	9	N	4			152
02	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1077	2	6	9	N	5			157
03	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1757	2	10	9	N	9			166
04	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1789	2	10	9	N	9			175
05	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1275	2	7	9	N	6			181
06	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1808	2	10	9	N	9			190
GILL, H.H. WELL #: 1										RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
SANDERS-MOORE WELL #: 5										RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360					
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	897	2	4	9	N	4			90
02	832	X	832	-0-	-0-	-0-	828	2	4	9	N	4			94
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
04	690	X	69	-0-	-621	-0-	69	2			N	-0-			94
05	930	X	68	-0-	-862	-0-	68	2			N	-0-			94
06	900	X	81	-0-	-819	-0-	81	2			N	-0-			94
HERRIN, MARGARET WELL #: 5										RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992															
BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916															
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	864	2	4	9	N	4			179
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	627	2	3	9	N	3			182
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1007	2	6	9	N	5			187
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	925	2	6	9	N	5			192
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	772	2	4	9	N	4			196
06	990	N	749	-0-	-241	-0-	745	2	4	9	N	4			200
BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 10310 - 11759															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-			60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-			60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-			60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-			60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-			60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-			60
HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017															
01	1488	X	1018	-0-	-470	-0-	1012	2	6	9	N	5			291
02	1148	X	969	-0-	-179	-0-	963	2	6	9	N	5			296
03	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1182	2	7	9	N	6			302
04	990	X	939	-0-	-51	-0-	933	2	6	9	N	5			307
05	1085	X	871	-0-	-214	-0-	867	2	4	9	N	4			311
06	1140	X	1098	-0-	-42	-0-	1092	2	6	9	N	5			316
BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-			91
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-			91
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-			91
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-			91
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-			91
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-			91
CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875															
01	135	X	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	N	1			61
02	261	X	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	N	1			62
03	147	X	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	N	1			63
04	155	X	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1			64
05	279	X	147	-0-	-132	-0-	146	2	1	9	N	1			65
06	270	X	127	-0-	-143	-0-	126	2	1	9	N	1			66

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992														
CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	1415	-0-	1415	2644	1407	2	8	9	Y	7			119
02	14B2 EXT	1342	-0-	1342	3986	1334	2	8	9	Y	7			126
03	14B2 EXT	1611	-0-	1611	5597	1602	2	9	9	Y	7	131	1	3
04	14B2 EXT	1326	-0-	1326	6923	1318	2	8	9	Y	7			10
05	14B2 EXT	635	-0-	635	7558	632	2	3	9	Y	3			13
06	8041 X	483	-0-	-7558	-0-	481	2	2	9	Y	2			15
GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843														
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	444	2	2	9	Y	2			208
02	306 X	306	-0-	-0-	-0-	304	2	2	9	Y	2			210
03	367 X	367	-0-	-0-	-0-	365	2	2	9	Y	2			212
04	425 X	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	Y	2			214
05	434 X	305	-0-	-129	-0-	303	2	2	9	Y	2			216
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			216
GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883														
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/20/2014														
BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962														
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	641	2	3	9	N	3			276
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	N	2			278
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	473	2	2	9	N	2			280
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	427	2	2	9	N	2			282
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	544	2	3	9	N	3			285
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	647	2	3	9	N	3			288
UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902														
01	1240 X	1016	-0-	-224	-0-	1010	2	6	9	N	5			437
02	1064 X	747	-0-	-317	-0-	743	2	4	9	N	4			441
03	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	996	2	6	9	N	5			446
04	930 X	440	-0-	-490	-0-	438	2	2	9	N	2			448
05	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1579	2	9	9	N	8			456
06	990 X	423	-0-	-567	-0-	421	2	2	9	N	2			458

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																			
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																			
UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12
HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48
BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874																			
01	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1183	2	7	9	Y	6	22	1					122
02	621	X	621	-0-	-0-	-0-	618	2	3	9	Y	3							125
03	737	X	737	-0-	-0-	-0-	733	2	4	9	Y	4							129
04	810	X	552	-0-	-258	-0-	549	2	3	9	Y	3							132
05	1178	X	445	-0-	-733	-0-	443	2	2	9	Y	2							134
06	1140	X	899	-0-	-241	-0-	895	2	4	9	Y	4							138
GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570						Y	-0-						52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570						Y	-0-						52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570						Y	-0-						52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570						Y	-0-						52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570						Y	-0-						52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570						Y	-0-						52
SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889																			
01	14B2	EXT	668	-0-	668	3962	665	2	3	9	N	3							225
02	4480	X	518	-0-	-3962		515	2	3	9	N	3							228
03	919	X	919	-0-	-0-	-0-	913	2	6	9	N	5							233
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	693	2	3	9	N	3							236
05	589	N	552	-0-	-37	-0-	549	2	3	9	N	3							239
06	900	N	411	-0-	-489	-0-	409	2	2	9	N	2							241
BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992																			
01	2511	X	1275	-0-	-1236	-0-	1268	2	7	9	Y	6							276
02	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1262	2	7	9	Y	6							282
03	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1766	2	10	9	Y	9							291
04	1800	X	1594	-0-	-206	-0-	1585	2	9	9	Y	8							299
05	1860	X	737	-0-	-1123	-0-	733	2	4	9	Y	4							303
06	1710	X	1599	-0-	-111	-0-	1590	2	9	9	Y	8							311

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992													
SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	1119	-0-	1119	7092	1112	2	7	9	N	6		98
02	14B2 EXT	811	-0-	811	7903	807	2	4	9	N	4		102
03	14B2 EXT	536	-0-	536	8439	533	2	3	9	N	3		105
04	8859 X	420	-0-	-8439	-0-	418	2	2	9	N	2		107
05	1116 X	13	-0-	-1103	-0-	13	2			N	-0-		107
06	1080 X	511	-0-	-569	-0-	508	2	3	9	N	3		110
SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901													
01	245 X	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	N	1		226
02	268 X	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	N	1		227
03	168 X	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	N	1		228
04	274 X	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	N	1		229
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		229
06	496 X	496	-0-	-0-	-0-	494	2	2	9	N	2		231
NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720													
01	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5033	2	28	9	Y	25	59 1	477
02	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3855	2	21	9	Y	19		496
03	4650 X	4438	-0-	-212	-0-	4414	2	24	9	Y	22		518
04	5580 X	4409	-0-	-1171	-0-	4385	2	24	9	Y	22	7 1	533
05	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	6333	2	35	9	Y	32		565
06	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5910	2	33	9	Y	30		595
BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002													
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		14
02	347 X	347	-0-	-0-	-0-	345	2	2	9	Y	2		16
03	107 X	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	Y	1		17
04	183 X	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1		18
05	372 X	109	-0-	-263	-0-	108	2	1	9	Y	1		19
06	360 X	122	-0-	-238	-0-	121	2	1	9	Y	1		20
BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941													
01	558 X	243	-0-	-315	-0-	242	2	1	9	N	1		129
02	308 X	271	-0-	-37	-0-	270	2	1	9	N	1		130
03	279 X	278	-0-	-1	-0-	277	2	1	9	N	1		131
04	210 X	112	-0-	-98	-0-	111	2	1	9	N	1		132
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		132
06	307 X	307	-0-	-0-	-0-	305	2	2	9	N	2		134
BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859													
01	567 X	567	-0-	-0-	-0-	564	2	3	9	N	3		150
02	628 X	628	-0-	-0-	-0-	625	2	3	9	N	3		153
03	589 X	405	-0-	-184	-0-	403	2	2	9	N	2		155
04	780 X	607	-0-	-173	-0-	604	2	3	9	N	3		158
05	806 X	724	-0-	-82	-0-	720	2	4	9	N	4		162
06	660 X	448	-0-	-212	-0-	446	2	2	9	N	2		164
NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765													
01	1395 X	645	-0-	-750	-0-	642	2	3	9	Y	3	7 1	191
02	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1142	2	7	9	Y	6		197
03	629 X	629	-0-	-0-	-0-	626	2	3	9	Y	3		200
04	994 X	994	-0-	-0-	-0-	988	2	6	9	Y	5	7 1	198
05	1271 X	4	-0-	-1267	-0-	4	2			Y	-0-		198
06	1230 X	605	-0-	-625	-0-	602	2	3	9	Y	3		201

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992															
CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1394	2	8	9	N	7			230
02		1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1784	2	10	9	N	9			239
03		924 X	924	-0-	-0-	-0-	918	2	6	9	N	5			244
04		2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	1995	2	11	9	N	10			254
05		1984 X	1437	-0-	-547	-0-	1429	2	8	9	N	7			261
06		1920 X	1484	-0-	-436	-0-	1476	2	8	9	N	7			268
BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930															
01		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			119
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 6522 - 9914															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854															
01		2139 X	979	-0-	-1160	-0-	976	2	3	9	N	3			148
02		980 X	980	-0-	-0-	-0-	977	2	3	9	N	3			151
03		2263 X	935	-0-	-1328	-0-	932	2	3	9	N	3			154
04		900 N	900	-0-	-0-	-0-	897	2	3	9	N	3			157
05		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	3			160
06		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1203	2	3	9	N	3			163
NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7 1		3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744															
01		961 X	388	-0-	-573	-0-	386	2	2	9	Y	2	5 1		112
02		723 X	723	-0-	-0-	-0-	719	2	4	9	Y	4			116
03		383 X	383	-0-	-0-	-0-	381	2	2	9	Y	2			118
04		663 X	663	-0-	-0-	-0-	660	2	3	9	Y	3	7 1		114
05		806 X	1	-0-	-805	-0-	1	2			Y	-0-			114
06		780 X	372	-0-	-408	-0-	370	2	2	9	Y	2			116
BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 10014 - 10022															
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			177
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			177
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			177
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			177
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			177
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			177

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992															
BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9320 - 9831															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	133	-0-	133	236	132	2	1	9	N	1			17
02	14B2	EXT	117	-0-	117	353	116	2	1	9	N	1			18
03	14B2	EXT	90	-0-	90	443	90	2			N	-0-			18
04		494 X	51	-0-	-443	-0-	51	2			N	-0-			18
05		124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-			18
06		90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-			18
GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3502					Y	-0-			15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3502					Y	-0-			15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3502					Y	-0-			15
04	14B2	EXT	381	-0-	381	3883	379	2	2	9	Y	2			17
05	14B2	EXT	368	-0-	368	4251	366	2	2	9	Y	2			19
06	14B2	EXT	572	-0-	572	4823	569	2	3	9	Y	3			22
NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-			8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-			8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-			8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-			8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-			8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-			8
UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862															
01		992 X	832	-0-	-160	-0-	828	2	4	9	N	4			282
02		868 X	847	-0-	-21	-0-	843	2	4	9	N	4			286
03		775 X	733	-0-	-42	-0-	729	2	4	9	N	4			290
04		898 X	898	-0-	-0-	-0-	894	2	4	9	N	4			294
05		930 X	543	-0-	-387	-0-	540	2	3	9	N	3			297
06		1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1031	2	6	9	N	5			302
HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936															
01	14B2	EXT	1002	-0-	1002	7147	996	2	6	9	N	5			96
02	14B2	EXT	1125	-0-	1125	8272	1118	2	7	9	N	6			102
03	14B2	EXT	952	-0-	952	9224	946	2	6	9	N	5			107
04	14B2	EXT	374	-0-	374	9598	372	2	2	9	N	2			109
05	14B2	EXT	25	-0-	25	9623	25	2			N	-0-			109
06		9623 X	-0-	-0-	-9623	-0-					N	-0-			109
CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
04	14B2	EXT	2404	-0-	2404	2404	2391	2	13	9	Y	12			43
05	14B2	EXT	52	-0-	52	2456	52	2			Y	-0-			43
06	14B2	EXT	100	-0-	100	2556	100	2			Y	-0-			43
NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992														
NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	1519	X	847	-0-	-672	-0-	843	2	4	9	Y	4	10 1	234
02	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1567	2	9	9	Y	8		242
03	1457	X	736	-0-	-721	-0-	732	2	4	9	Y	4		246
04	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1071	2	6	9	Y	5	7 1	244
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-		244
06	1680	X	1194	-0-	-486	-0-	1187	2	7	9	Y	6		250
NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		698
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		698
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		698
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7 1	691
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		691
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		691
BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934														
01	931	X	931	-0-	-0-	-0-	925	2	6	9	Y	5	17 1	70
02	614	X	614	-0-	-0-	-0-	611	2	3	9	Y	3		73
03	548	X	548	-0-	-0-	-0-	545	2	3	9	Y	3		76
04	615	X	615	-0-	-0-	-0-	612	2	3	9	Y	3		79
05	930	X	353	-0-	-577	-0-	351	2	2	9	Y	2		81
06	900	X	27	-0-	-873	-0-	27	2			Y	-0-		81
CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-		223
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-		223
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-		223
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-		223
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-		223
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-		223
BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874														
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	2 1	72
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	670	2	3	9	N	3		75
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	N	1		76
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	760	2	4	9	N	4		80
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	843	2	4	9	N	4		84
06	270	N	84	-0-	-186	-0-	84	2			N	-0-		84
K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992												
BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8674 - 8860												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						56
BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862												
01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3425	2	19	9	N	329
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2744	2	15	9	N	343
03	2821	X	1689	-0-	-1132	-0-	1680	2	9	9	N	351
04	2730	X	1296	-0-	-1434	-0-	1289	2	7	9	N	357
05	2821	X	1866	-0-	-955	-0-	1856	2	10	9	N	366
06	2730	X	2194	-0-	-536	-0-	2182	2	12	9	N	377
BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940												
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	613	2	3	9	N	71
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	833	2	4	9	N	75
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1160	2	7	9	N	81
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	624	2	3	9	N	84
05	930	N	769	-0-	-161	-0-	765	2	4	9	N	88
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2224	2	12	9	N	99
CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1066					Y	63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1066					Y	63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1066					Y	63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1066					Y	63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1066					Y	63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1066					Y	63
BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818												
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	603	2	3	9	N	349
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1024	2	6	9	N	354
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	529	2	3	9	N	357
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	686	2	3	9	N	360
05	1147	N	622	-0-	-525	-0-	619	2	3	9	N	363
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	707	2	4	9	N	367
BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950												
01	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1410	2	8	9	Y	419
02	383	X	383	-0-	-0-	-0-	381	2	2	9	Y	421
03	854	X	854	-0-	-0-	-0-	850	2	4	9	Y	425
04	723	X	723	-0-	-0-	-0-	719	2	4	9	Y	429
05	1426	X	853	-0-	-573	-0-	849	2	4	9	Y	433
06	1380	X	432	-0-	-948	-0-	430	2	2	9	Y	435
BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093												
01	527	X	515	-0-	-12	-0-	512	2	3	9	Y	169
02	171	X	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	170
03	396	X	396	-0-	-0-	-0-	394	2	2	9	Y	172
04	300	X	153	-0-	-147	-0-	152	2	1	9	Y	173
05	527	X	315	-0-	-212	-0-	313	2	2	9	Y	175
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	175

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992															
BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	809	2	4	9	N	4				310
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	381	2	2	9	N	2				312
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	800	2	4	9	N	4				316
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1221	2	7	9	N	6				322
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1067	2	6	9	N	5				327
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1198	2	7	9	N	6				333
CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036															
01	348 X	348	-0-	-0-	-0-	346	2	2	9	N	2	6	1		321
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				321
03	318 X	318	-0-	-0-	-0-	316	2	2	9	N	2				323
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				323
05	371 X	371	-0-	-0-	-0-	369	2	2	9	N	2				325
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				325
CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
05	14B2 EXT	3124	-0-	3124	3124	3106	2	18	9	Y	16				42
06	14B2 EXT	903	-0-	903	4027	899	2	4	9	Y	4				46
MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992													
CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-	31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-	31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-	31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-	31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-	31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-	31
MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-	74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-	74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-	74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-	74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-	74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-	74
BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806													
01	14B2	EXT	155	-0-	155	1150	154	2	1	9	N	1	82
02	14B2	EXT	254	-0-	254	1404	253	2	1	9	N	1	83
03	14B2	EXT	393	-0-	393	1797	391	2	2	9	N	2	85
04	14B2	EXT	145	-0-	145	1942	144	2	1	9	N	1	86
05	14B2	EXT	298	-0-	298	2240	297	2	1	9	N	1	87
06	2529 X		289	-0-	-2240	-0-	288	2	1	9	N	1	88
CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965													
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1198	2	7	9	N	6	617
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1385	2	8	9	N	7	624
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1642	2	9	9	N	8	632
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1421	2	8	9	N	7	639
05	1550	N	1226	-0-	-324	-0-	1219	2	7	9	N	6	645
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1603	2	9	9	N	8	653
HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8779 - 8964													
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	319
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	319
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	319
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	319
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	319
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	319
MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854													
01	14B2	EXT	2007	-0-	2007	10965	1996	2	11	9	N	10	404
02	14B2	EXT	1713	-0-	1713	12678	1703	2	10	9	N	9	413
03	14B2	EXT	1678	-0-	1678	14356	1669	2	9	9	N	8	421
04	14B2	EXT	2058	-0-	2058	16414	2047	2	11	9	N	10	431
05	14B2	EXT	1402	-0-	1402	17816	1394	2	8	9	N	7	438
06	14B2	EXT	1502	-0-	1502	19318	1494	2	8	9	N	7	445

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992														
CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2304	2	13	9	N	12		588
02		1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1538	2	9	9	N	8		596
03		2728 X	1674	-0-	-1054	-0-	1665	2	9	9	N	8		604
04		2640 X	383	-0-	-2257	-0-	381	2	2	9	N	2		606
05		2325 X	2176	-0-	-149	-0-	2164	2	12	9	N	11		617
06		2250 X	1836	-0-	-414	-0-	1826	2	10	9	N	9		626
CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991														
01		1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	998	2	6	9	Y	5		22
02		980 X	980	-0-	-0-	-0-	974	2	6	9	Y	5		27
03		495 X	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	Y	2		29
04		690 X	506	-0-	-184	-0-	503	2	3	9	Y	3		32
05		1085 X	554	-0-	-531	-0-	551	2	3	9	Y	3		35
06		1050 X	213	-0-	-837	-0-	212	2	1	9	Y	1		36
MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866														
01		246 X	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	N	1		192
02		192 X	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	N	1		193
03		160 X	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	N	1		194
04		187 X	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	N	1		195
05		173 X	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	N	1		196
06		145 X	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	N	1		197
BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8828 - 9818														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-		209
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-		209
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-		209
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-		209
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-		209
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-		209
GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980														
01		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3160	2	18	9	N	16		610
02		2548 X	2248	-0-	-300	-0-	2236	2	12	9	N	11		621
03		2635 X	2265	-0-	-370	-0-	2253	2	12	9	N	11		632
04		2550 X	2064	-0-	-486	-0-	2053	2	11	9	N	10		642
05		3193 X	2118	-0-	-1075	-0-	2106	2	12	9	N	11		653
06		3090 X	2126	-0-	-964	-0-	2114	2	12	9	N	11		664
MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858														
01		66810 X	3071	-0-	-63739	-0-	3054	2	17	9	Y	15		724
02		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2672	2	14	9	Y	13		737
03		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2849	2	15	9	Y	14		751
04		2430 X	1605	-0-	-825	-0-	1596	2	9	9	Y	8		759
05		3069 X	2326	-0-	-743	-0-	2313	2	13	9	Y	12		771
06		2970 X	2613	-0-	-357	-0-	2599	2	14	9	Y	13		784
BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992														
BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061 X	2840	-0-	-1221	-0-	2825	2	15	9	N	14			679
02	2576 X	2545	-0-	-31	-0-	2531	2	14	9	N	13			692
03	2759 X	2297	-0-	-462	-0-	2285	2	12	9	N	11			703
04	2490 X	1972	-0-	-518	-0-	1961	2	11	9	N	10			713
05	2852 X	1994	-0-	-858	-0-	1983	2	11	9	N	10			723
06	2760 X	1997	-0-	-763	-0-	1986	2	11	9	N	10			733
CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885														
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1143	2	7	9	N	6			215
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	959	2	6	9	N	5			220
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	809	2	4	9	N	4			224
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	965	2	6	9	N	5			229
05	1054 N	14	-0-	-1040	-0-	14	2			N	-0-			229
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	967	2	6	9	N	5			234
JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955														
01	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2416	2	13	9	N	12			672
02	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2401	2	13	9	N	12			684
03	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2370	2	13	9	N	12	155	1	541
04	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1724	2	10	9	N	9			550
05	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1912	2	11	9	N	10			560
06	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1871	2	10	9	N	9			569
BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812														
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	N	1			169
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			169
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			169
MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			105
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			105
03	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2400	2	13	9	Y	12			117
04	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2480	2	13	9	Y	12			129
05	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1674	2	9	9	Y	8			137
06	2340 N	1340	-0-	-1000	-0-	1332	2	8	9	Y	7			144
MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814														
01	744 X	457	-0-	-287	-0-	455	2	2	9	Y	2			282
02	425 X	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	Y	2			284
03	650 X	650	-0-	-0-	-0-	647	2	3	9	Y	3			287
04	1260 X	390	-0-	-870	-0-	388	2	2	9	Y	2			289
05	961 X	274	-0-	-687	-0-	273	2	1	9	Y	1			290
06	630 X	299	-0-	-331	-0-	298	2	1	9	Y	1			290

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.//											16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
GRAWARD OPERATING, INC.											326435									
SPARKS GAS UNIT NO. 1											WELL #: 2		RRCID -> 227525		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 10163		PERF. 8714 - 9994	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
SPARKS GAS UNIT NO. 1											WELL #: 4		RRCID -> 229047		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 10245		PERF. 8723 - 10036	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
SPARKS GAS UNIT NO. 1											WELL #: 5		RRCID -> 230348		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 10220		PERF. 8552 - 10000	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
HARLETON OIL & GAS INC.											357165									
DUNAWAY GAS UNIT											WELL #: 1		RRCID -> 184269		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8500 - 9664	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
DUNAWAY GAS UNIT											WELL #: 4		RRCID -> 187897		COMPL. DATE 12/26/2001		TOTAL DEPTH 9786		PERF. 9646 - 9672	
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3				N	-0-					-0-		
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3				N	-0-					-0-		
03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3				N	-0-					-0-		
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3				N	-0-					-0-		
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3				N	-0-					-0-		
*06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3				N	-0-					-0-		
BEASON											WELL #: 1		RRCID -> 197148		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 9220 - 9622	
01	1085	N	967	-0-	-118	-0-	967	3				N	-0-					-0-		
02	1176	N	651	-0-	-525	-0-	651	3				N	-0-					-0-		
03	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	3				N	-0-					-0-		
04	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	3				N	-0-					-0-		
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3				N	-0-					-0-		
06	960	N	856	-0-	-104	-0-	856	3				N	-0-					-0-		

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.//											16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.											518265											
STARKS UNIT											WELL #: 1		RRCID -> 201835		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 9984		PERF. 8526 - 9838			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46					
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP.											WELL #: 3		RRCID -> 203789		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8398 - 9706			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP.											WELL #: 4		RRCID -> 217908		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 9912		PERF. 9704 - 9730			
01	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-		3153	2			N	-0-					10					
02	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-		2438	2			N	-0-					10					
03	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-		2944	2			N	-0-					10					
04	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-		3096	2			N	-0-					10					
05	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-		3336	2			N	-0-					10					
06	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-		3015	2			N	-0-					10					
NOLTECO, INC.											612552											
GRIMSINGER											WELL #: 2		RRCID -> 248296		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9028 - 9730			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60					
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC											650201											
BOZEMAN											WELL #: 2		RRCID -> 181827		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 9734 - 9777			
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-		1477	3			N	-0-					-0-					
02	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-		1535	3			N	-0-					-0-					
03	465 N	3	-0-	-462	-0-		3	3			N	-0-					-0-					
04	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-		1998	3			N	-0-					-0-					
05	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-		2573	3			N	-0-					-0-					
06	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-		2168	3			N	-0-					-0-					
ANDERSON, MAGGIE											WELL #: 1		RRCID -> 186655		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 8472 - 8484			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201													
HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	3			N	-0-		-0-
02	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	3			N	-0-		-0-
03	558 X	10	-0-	-548	-0-	10	3			N	-0-		-0-
04	9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	3			N	-0-		-0-
05	9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	3			N	-0-		-0-
06	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	8930	3			N	-0-		-0-
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768													
01	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	512	1	2130	3	Y	-0-		65
02	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	530	1	2227	3	Y	-0-		65
03	2666 X	3	-0-	-2663	-0-	1	1	2	3	Y	-0-		65
04	2580 X	1960	-0-	-620	-0-	380	1	1580	3	Y	-0-		65
05	2666 X	2509	-0-	-157	-0-	485	1	2024	3	Y	-0-		65
*06	2580 X	2399	-0-	-181	-0-	437	1	1962	3	Y	-0-		65
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783													
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	314	1	1306	3	N	-0-		22
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	297	1	1252	3	N	-0-		22
03	1023 N	2	-0-	-1021	-0-	1	1	1	3	N	-0-		22
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	214	1	894	3	N	-0-		22
05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	374	1	1558	3	N	-0-		22
*06	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	283	1	1272	3	N	-0-		22
ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888													
01	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-		23
02	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-		23
03	1054 N	3	-0-	-1051	-0-	3	3			N	-0-		23
04	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-		23
05	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-		23
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-		23
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		54
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786													
01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	241	1	1002	3	Y	-0-		-0-
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	249	1	1048	3	Y	-0-		-0-
03	1271 N	1	-0-	-1270	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
04	1200 N	923	-0-	-277	-0-	179	1	744	3	Y	-0-		-0-
05	1271 N	1181	-0-	-90	-0-	229	1	952	3	Y	-0-		-0-
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	206	1	923	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201												
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	2054 N	2054 -0-	-0-	-0-	-0-	399	1	1655	3	Y	-0-	55
02	1650 N	1650 -0-	-0-	-0-	-0-	317	1	1333	3	Y	-0-	55
03	2015 N	3 -0-	-2012	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-	55
04	1950 N	1776 -0-	-174	-0-	-0-	344	1	1432	3	Y	-0-	55
05	2948 N	2948 -0-	-0-	-0-	-0-	570	1	2378	3	Y	-0-	55
06	2215 N	2215 -0-	-0-	-0-	-0-	404	1	1811	3	Y	-0-	55
HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A												
01	2462 N	2462 -0-	-0-	-0-	-0-	235	1	2227	2	Y	-0-	-0-
02	1895 N	1895 -0-	-0-	-0-	-0-	183	1	1712	2	Y	-0-	-0-
03	2306 N	2306 -0-	-0-	-0-	-0-	238	1	2067	2	Y	1	-0-
						1	9				1	1
04	2235 N	2235 -0-	-0-	-0-	-0-	236	1	1999	2	Y	-0-	-0-
05	2164 N	2164 -0-	-0-	-0-	-0-	231	1	1933	2	Y	-0-	-0-
06	2218 N	2218 -0-	-0-	-0-	-0-	235	1	1983	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	171	1	1626	2	N	-0-				20
02	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	198	1	1854	2	N	23				43
						25	9								
03	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	163	1	1417	2	N	-0-				43
04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	141	1	1195	2	N	4				47
						4	9								
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	140	1	1177	2	N	3				50
						3	9								
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	136	1	1152	2	N	-0-				50
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706															
01	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	233	1	2211	2	Y	11	163	1		-0-
						12	9								
02	2100 N	2081	-0-	-19	-0-	198	1	1853	2	Y	27				27
						30	9								
03	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	249	1	2161	2	Y	178	167	1		38
						196	9								
04	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	252	1	2133	2	Y	34				72
						37	9								
05	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	268	1	2242	2	Y	23				95
						25	9								
06	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	249	1	2101	2	Y	92	173	1		14
						101	9								
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759															
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	18	1	101	2	Y	-0-				-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	2	Y	-0-				-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	Y	-0-				-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	15	1	76	2	Y	-0-				-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	18	1	79	2	Y	-0-				-0-
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	194	1	988	2	Y	-0-				-0-
JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 10600 - 16119															
01	1736 X	220	-0-	-1516	-0-	122	1	98	9	Y	89	39	1		66
02	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	533	1	3246	2	Y	26	62	1		30
						29	9								
03	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	987	1	5629	2	Y	324	211	1		143
						356	9								
04	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	878	1	3786	2	Y	213	243	1		113
						234	9								
05	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	907	1	4523	2	Y	230	205	1		138
						253	9								
06	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	951	1	3798	2	Y	128	198	1		68
						141	9								

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.//													16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
XTO ENERGY INC.													945936												
EVANS, CORNELIUS													WELL #:		3		RRCID -> 137774		COMPL. DATE 11/09/1996		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8420 - 9172		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1198	-0-	-0-	-414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		98	1	1100	2	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		104	1	1413	2	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1612 N	1478	-0-	-0-	-134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		100	1	1378	2	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		95	1	1849	2	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1860 N	1808	-0-	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		94	1	1714	2	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1440 N	1105	-0-	-0-	-335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	1053	2	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
EVANS, CORNELIUS													WELL #:		4		RRCID -> 142910		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 9756		PERF. 8438 - 8743		
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		153	1	1719	2	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1344 N	1162	-0-	-0-	-182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		80	1	1082	2	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		129	1	1770	2	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1800 N	1607	-0-	-0-	-193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		78	1	1529	2	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1519 N	1405	-0-	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		73	1	1332	2	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1830 N	1205	-0-	-0-	-625	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	1149	2	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL													WELL #:		1		RRCID -> 173187		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8528 - 9714		
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____													04/29/2025												
WERNER, LOUIS SAWMILL													WELL #:		2		RRCID -> 175231		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8504 - 9683		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL													WELL #:		4		RRCID -> 175232		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8525 - 9702		
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		40	2			Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		33	2			Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		85	2			Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		75	2			Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		102	2			Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL													WELL #:		3		RRCID -> 176104		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8540 - 9910		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL													WELL #:		5		RRCID -> 176418		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8565 - 9738		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M
0									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164									
01	1798 X	1380	-0-	-418	-0-	109 42 9	1229 2	Y	38 45 1
02	1624 X	1323	-0-	-301	-0-	89 36 9	1198 2	Y	33 21 1
03	1798 X	1494	-0-	-304	-0-	99 31 9	1364 2	Y	28 37 1
04	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	82 36 9	1606 2	Y	33 29 1
05	1705 X	1655	-0-	-50	-0-	84 40 9	1531 2	Y	36 38 1
06	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	71 30 9	1446 2	Y	27 25 1
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719									
01	186 N	128	-0-	-58	-0-	128 2			Y
02	196 N	150	-0-	-46	-0-	150 2			Y
03	217 N	134	-0-	-83	-0-	134 2			Y
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2			Y
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2			Y
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2			Y

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1829 N	1386	-0-	-443	-0-	113 1	1273 2	Y	-0-		-0-
02	1624 N	1395	-0-	-229	-0-	96 1	1299 2	Y	-0-		-0-
03	1550 N	1426	-0-	-124	-0-	97 1	1329 2	Y	-0-		-0-
04	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	68 1	1325 2	Y	-0-		-0-
05	1829 X	1719	-0-	-110	-0-	89 1	1630 2	Y	-0-		-0-
06	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	109 1	2228 2	Y	-0-		-0-
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 9884											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 9877											
01	992 N	900	-0-	-92	-0-	74 1	826 2	Y	-0-		-0-
02	980 N	921	-0-	-59	-0-	63 1	858 2	Y	-0-		-0-
03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	86 1	1179 2	Y	-0-		-0-
04	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	60 1	1178 2	Y	-0-		-0-
05	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	71 1	1303 2	Y	-0-		-0-
06	1230 X	682	-0-	-548	-0-	32 1	650 2	Y	-0-		-0-
CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851											
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722											
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	77 1	1199 2	Y	-0-		-0-
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	55 1	849 2	Y	-0-		-0-
03	837 N	800	-0-	-37	-0-	46 1	754 2	Y	-0-		-0-
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	50 1	856 2	Y	-0-		-0-
05	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	151 1	2204 2	Y	-0-		-0-
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	71 1	1051 2	Y	-0-		-0-
CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631											
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854											
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851											
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3791 - 3797											
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE, N.W. (PETTIT)										16035 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC										650201								
RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4										WELL #: 4	RRCID -> 118761	COMPL. DATE 09/15/1985	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6539 - 6546				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE		
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					13		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13		
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13		

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)										16037 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AC EXPLORATION, LLC										003645								
JORDAN										WELL #: 1	RRCID -> 201281	COMPL. DATE 11/17/2003	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9264 - 9735				
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	323	2	2	9	N	2					104		
02	280 N	240	-0-	-40	-0-	238	2	2	9	N	2					106		
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					106		
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					106		
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					106		
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					106		

WEDGEWORTH										WELL #: 1	RRCID -> 205278	COMPL. DATE 10/01/2004	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8814 - 9725			
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					130	
02	140 N	68	-0-	-72	-0-	68	2			N	-0-					130	
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					130	
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	81	2	172	9	N	156	172	1			114	
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					114	
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					114	

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										020467							
BAILEY UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 150278	COMPL. DATE 06/05/2006	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8546 - 9472			
01	14B2 EXT	195	-0-	195	195	195	3			Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	56	-0-	56	251	56	3			Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	331	-0-	331	582	331	3			Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	191	-0-	191	773	191	3			Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	773					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	47	-0-	47	820	47	3			Y	-0-					-0-	

ROQUEMORE GU										WELL #: 1	RRCID -> 206352	COMPL. DATE 11/11/2004	TOTAL DEPTH 10030	PERF. 8589 - 10030			
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					25	
02	560 X	450	-0-	-110	-0-	450	3			Y	-0-					25	
03	620 X	408	-0-	-212	-0-	408	3			Y	-0-					25	
04	570 X	226	-0-	-344	-0-	226	3			Y	-0-					25	
05	589 X	249	-0-	-340	-0-	249	3			Y	-0-					25	
06	570 X	184	-0-	-386	-0-	184	3			Y	-0-					25	

HOLLAND GU										WELL #: 1	RRCID -> 206358	COMPL. DATE 09/17/2004	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 8780 - 9900			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)				//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//		020467												
OXSHEER				WELL #:		2 T	RRCID ->	222018	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	9728	PERF. 6353	- 9610				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
OXSHEER UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	222974	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	9766	PERF. 9597	- 9643				
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SMITH-PRICE ET AL				WELL #:		2 T	RRCID ->	223125	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	9711	PERF. 9518	- 9552				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					84
R & M FARMS UNIT				WELL #:		2 T	RRCID ->	224193	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 8932	- 9660				
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
RICHARDS				WELL #:		1	RRCID ->	229697	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9061	- 9686				
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
COCKRELL				WELL #:		1	RRCID ->	246969	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	9855	PERF. 6384	- 9699				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
R & M FARMS UNIT				WELL #:		4	RRCID ->	249810	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	9933	PERF. 6486	- 9644				
01	3224 X	1843		-0-	-1381	-0-		1843	3			N	-0-					95
02	2912 X	1524		-0-	-1388	-0-		1524	3			N	-0-					95
03	2759 X	1749		-0-	-1010	-0-		1749	3			N	-0-					95
04	1934 X	1934		-0-	-0-	-0-		1862	3	72	9	N	65					160
05	1983 X	1983		-0-	-0-	-0-		1952	3	31	9	N	28	168	1			20
06	2233 X	2233		-0-	-0-	-0-		2233	3			N	-0-					20

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA											
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																									
ROQUEMORE GU																									
				//CONT.//	16037	200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY															
				//CONT.//	020467																				
				WELL #:	2		RRCID -> 256435			COMPL. DATE 04/13/2010			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE								
01		3627 X	3231	-0-	-0-	-396	-0-	-0-			3217 3	14	9	Y	13	27 1	27								
02		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3511 3	11	9	Y	10	26 1	11								
03		3441 X	3293	-0-	-0-	-148	-0-	-0-			3286 3	7	9	Y	6		17								
04		3330 X	3322	-0-	-0-	-8	-0-	-0-			3314 3	8	9	Y	7		24								
05		3906 X	3179	-0-	-0-	-727	-0-	-0-			3178 3	1	9	Y	1		25								
06		3780 X	3332	-0-	-0-	-448	-0-	-0-			3332 3			Y	-0-		25								
DOUBLE L CONTRACTORS, LLC														100762											
IRON MOUNTAIN ENERGY 999														WELL #:		1	RRCID -> 212294			COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-								
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-								
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-								
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-								
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-								
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-								
JONES DISPOSAL 999														WELL #:		3	RRCID -> 275533			COMPL. DATE 07/15/2014			TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	510	487 8	193								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	352	342 8	203								
*03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	244	325 8	38								
*04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	150	169 8	19								
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	100		119								
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	75	167 8	27								
CR2 ENERGY LLC														101608											
JONES, ROSA -A-														WELL #:		1	RRCID -> 078745			COMPL. DATE 07/03/2004			TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		35								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		35								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		35								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		35								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		35								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		35								
DAVIS, VERA														WELL #:		3	RRCID -> 199844			COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-								
JONES, ROSA -A-														WELL #:		2	RRCID -> 201168			COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584		
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-						N	-0-		77								
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-	-0-	-0-						N	-0-		77								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		77								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		77								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		77								
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		77								

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406													
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9468 - 9552													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903													
RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541													
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	13	1	143	3	N	-0-		190
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	30	1	140	3	N	22		212
						24	9						
03	248 N	222	-0-	-26	-0-	38	1	184	3	N	-0-		212
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	44	1	211	3	N	18		230
						20	9						
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	38	1	179	3	N	-0-		230
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	38	1	181	3	N	-0-		230
DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668													
01	1116 N	449	-0-	-667	-0-	78	1	348	3	N	21	155 1	139
						23	9						
02	1176 N	573	-0-	-603	-0-	80	1	308	3	N	168	169 1	138
						185	9						
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	118	1	463	3	N	154		292
						169	9						
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	124	1	503	3	N	18	163 1	147
						20	9						
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	123	1	566	3	N	126	183 1	90
						139	9						
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	112	1	501	3	N	-0-		90
TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670													
01	465 N	406	-0-	-59	-0-	74	1	332	3	N	-0-		10
02	392 N	371	-0-	-21	-0-	76	1	295	3	N	-0-		10
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	100	1	390	3	N	-0-		10
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	82	1	329	3	N	3		13
						3	9						
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	81	1	376	3	N	-0-		13
06	480 N	453	-0-	-27	-0-	83	1	370	3	N	-0-		13
WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611													
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	83	1	370	3	Y	-0-		29
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	88	1	341	3	Y	-0-		29
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	115	1	451	3	Y	-0-		29
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	95	1	382	3	Y	-0-		29
05	465 N	314	-0-	-151	-0-	56	1	258	3	Y	-0-		29
06	450 N	385	-0-	-65	-0-	70	1	315	3	Y	-0-		29
BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680													
01	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	387	1	1721	3	N	-0-		80
02	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	551	1	2139	3	N	-0-	45 1	35
03	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	512	1	2007	3	N	-0-		35
04	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	497	1	2007	3	N	-0-		35
05	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	475	1	2190	3	N	-0-		35
06	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	445	1	1996	3	N	-0-		35

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16037 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903														
BECKHAM GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 200977		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH		9900	PERF. 8689 - 9675						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DAVIS, VERA				WELL #:	4	RRCID -> 202492		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH		9900	PERF. 8667 - 9648						
01		620 N		609	-0-	-11	-0-	-0-	112	1	497	3	Y	-0-					1
02		532 N		524	-0-	-8	-0-	-0-	107	1	417	3	Y	-0-					1
03		802 N		802	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	639	3	Y	-0-					1
04		986 N		986	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	790	3	Y	-0-					1
05		964 N		964	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	792	3	Y	-0-					1
06		780 N		643	-0-	-137	-0-	-0-	117	1	526	3	Y	-0-					1
WILLIAMSON				WELL #:	1	RRCID -> 203991		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH		10000	PERF. 9449 - 9767						
01		403 N		-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	-0-					31
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04		81 N		81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					31
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
BURK				WELL #:	3	RRCID -> 204245		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH		9900	PERF. 8688 - 9680						
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		61 N		61	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	50	3	N	-0-					-0-
06		2553 N		2553	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	2088	3	N	-0-					-0-
JONES, ROSA -A-				WELL #:	4	RRCID -> 205981		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH		10006	PERF. 9245 - 9646						
01		809 N		809	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	661	3	N	-0-					-0-
02		1150 N		1150	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	914	3	N	-0-					-0-
03		1284 N		1284	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	1023	3	N	-0-					-0-
04		180 N		88	-0-	-92	-0-	-0-	17	1	71	3	N	-0-					-0-
05		186 N		-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JONES, ROSA -A-				WELL #:	5	RRCID -> 205983		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH		9930	PERF. 9457 - 9603						
01		310 N		82	-0-	-228	-0-	-0-	15	1	67	3	N	-0-					35
02		364 N		185	-0-	-179	-0-	-0-	38	1	147	3	N	-0-					35
03		188 N		188	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	150	3	N	-0-					35
04		140 N		140	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	112	3	N	-0-					35
05		217 N		93	-0-	-124	-0-	-0-	17	1	76	3	N	-0-					35
06		106 N		106	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	87	3	N	-0-					35

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DAVIS, VERA			//CONT.// 16037 200 //CONT.// 220903 WELL #: 5			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
						RRCID -> 206190		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8654		- 9636			
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. PROD GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4619 X	4195	-0-	-424	-0-		763 1	3396 3	Y		33		166 1				62
*02	4172 X	3698	-0-	-474	-0-		36 9 756 1	2931 3	Y		10						72
*03	4371 X	4242	-0-	-129	-0-		11 9 862 1	3380 3	Y		-0-						72
*04	4230 X	4127	-0-	-103	-0-		819 1	3308 3	Y		-0-						72
*05	4371 X	4226	-0-	-145	-0-		754 1	3472 3	Y		-0-						72
06	4050 X	3899	-0-	-151	-0-		711 1	3188 3	Y		-0-						72

JONES, ROSA -A-			WELL #: 3			RRCID -> 207877		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 9499		- 9677			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						75

JONES, ROSA -A-			WELL #: 6			RRCID -> 207878		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 9837		PERF. 9450		- 9612			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						72

BURK			WELL #: 4			RRCID -> 212002		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8798		- 9646			
01	1643 N	1639	-0-	-4	-0-		300 1	1336 3	N		3						20
02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-		3 9 294 1	1141 3	N		66	69 1					17
03	1829 N	1515	-0-	-314	-0-		73 9 307 1	1201 3	N		6						23
04	1590 N	1160	-0-	-430	-0-		7 9 230 1	930 3	N		-0-						23
05	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-						23
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-		213 1	956 3	N		-0-						23

JONES, ROSA -A-			WELL #: 8			RRCID -> 213533		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 9851		PERF. 8710		- 9574			
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-		152 1	678 3	N		-0-						105
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-		151 1	588 3	N		-0-						105
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		210 1	821 3	N		-0-						105
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-		239 1	963 3	N		-0-						105
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-		208 1	958 3	N		52						157
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-		57 9 175 1	785 3	N		8						165

BECKHAM GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 213956		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8704		- 9702			
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-		21 1	91 3	Y		-0-						-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-		32 1	122 3	Y		-0-						-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-		26 1	100 3	Y		-0-						-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-		42 1	168 3	Y		-0-						-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-		26 1	121 3	Y		-0-						-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-		38 1	172 3	Y		-0-						-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DAVIS, VERA												CARTY: PANOLA					
//CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 7 RRCID -> 218365 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	463 1	2058 3	N			45					55	
02	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	50 9	1758 3	N			20	35 1				40	
03	2511 N	2432	-0-	-79	-0-	453 1	1927 3	N			12					52	
04	2490 N	2278	-0-	-212	-0-	22 9	1826 3	N			-0-					52	
05	2480 N	2329	-0-	-151	-0-	492 1	1878 3	N			40	57 1				35	
06	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	44 9	1680 3	N			-0-					35	
DAVIS, VERA												WELL #:	6	RRCID -> 219845	COMPL. DATE 03/29/2006	TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657	
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	68 1	300 3	Y			-0-					8	
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	77 1	297 3	Y			-0-					8	
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	66 1	257 3	Y			-0-					8	
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	101 1	409 3	Y			-0-					8	
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	64 1	293 3	Y			-0-					8	
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	40 1	181 3	Y			-0-					8	
SMITH												WELL #:	1	RRCID -> 220992	COMPL. DATE 02/03/2006	TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 9790	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BURK												WELL #:	5 T	RRCID -> 236127	COMPL. DATE 11/20/2007	TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697	
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	255 1	1133 3	N			6					28	
02	1008 N	879	-0-	-129	-0-	7 9	669 3	N			34	47 1				15	
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	173 1	937 3	N			2					17	
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	37 9	1048 3	N			-0-					17	
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	239 1	1079 3	N			33					50	
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	2 9	885 3	N			-0-					50	
WILLIAMSON												WELL #:	2	RRCID -> 257812	COMPL. DATE 02/25/2010	TOTAL DEPTH 11285 PERF. 10782 - 11041	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. ADAMS												518265 WELL #:	1	RRCID -> 222522	COMPL. DATE 09/22/2006	TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603	
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2				N	-0-					65	
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2				N	-0-					65	
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2				N	-0-					65	
04	300 N	192	-0-	-108	-0-	192 2				N	-0-					65	
05	434 N	192	-0-	-242	-0-	192 2				N	-0-					65	
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2				N	-0-					65	

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265															
SMITH WELL #: RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2017															

O.S.I. 616974															
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508															
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			73
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			73
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			73
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			73
PLUGGED AND ABANDONED 10/05/1993															

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201															
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684															
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478															
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	48	1	103	3		N	-0-			112
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	51	1	123	3		N	-0-			112
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	48	1	129	3		N	-0-			112
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	47	1	119	3		N	-0-			112
05	186 N	166	-0-	-20	-0-	44	1	122	3		N	-0-			112
06	180 N	140	-0-	-40	-0-	38	1	102	3		N	-0-			112

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592															
01	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	357	1	660	3		N	-0-			130
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	403	1	816	3		N	-0-			130
03	1116 N	1	-0-	-1115	-0-	1	3				N	-0-			130
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	430	1	924	3		N	-0-			130
05	1240 N	1153	-0-	-87	-0-	343	1	810	3		N	-0-			130
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	305	1	725	3		N	-0-			130

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694															
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3				N	-0-			83
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3				N	-0-			83
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3				N	-0-			83
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3				N	-0-			83
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3				N	-0-			83
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3				N	-0-			83

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: PANOLA			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC												//CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED							
LONGBRANCH												//CONT.// 650201							
												WELL #: 1 RRCID -> 222569							
												COMPL. DATE 05/01/2006							
												TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
LONGBRANCH												WELL #: 2 RRCID -> 222573							
												COMPL. DATE 08/04/2006							
												TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694							
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	15	1	46	3	N	-0-					-0-		
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	53	1	157	3	N	-0-					-0-		
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	3	N	-0-					-0-		
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	8	1	25	3	N	-0-					-0-		
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-		
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-		
FLEMING												WELL #: 1 RRCID -> 222775							
												COMPL. DATE 06/06/2006							
												TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606							
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	110	1	203	3	N	-0-					142		
02	532	N	385	-0-	-147	-0-	120	1	243	3	N	20					162		
							22	9											
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162		
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	155	1	333	3	N	-0-					162		
05	434	N	288	-0-	-146	-0-	86	1	202	3	N	-0-					162		
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	44	1	105	3	N	-0-					162		
LONGBRANCH												WELL #: 4 RRCID -> 226653							
												COMPL. DATE 01/08/2007							
												TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786							
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	7	1	22	3	N	-0-					31		
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	42	1	122	3	N	-0-					31		
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	N	-0-					31		
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	N	30					61		
							33	9											
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					61		
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					61		
BRANNON GAS UNIT												WELL #: 2 RRCID -> 227332							
												COMPL. DATE 03/15/2007							
												TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674							
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	16	1	48	3	N	-0-					55		
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	72	1	212	3	N	-0-					55		
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	18	1	60	3	N	-0-					55		
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	28	1	84	3	N	-0-					55		
05	310	N	170	-0-	-140	-0-	42	1	128	3	N	-0-					55		
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	43	1	129	3	N	-0-					55		
FORAN												WELL #: 1 RRCID -> 230394							
												COMPL. DATE 02/19/2007							
												TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699							
01	186	N	34	-0-	-152	-0-	8	1	26	3	N	-0-					106		
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	50	1	144	3	N	-0-					106		
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	33	1	107	3	N	-0-					106		
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	46	1	139	3	N	-0-					106		
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	58	1	174	3	N	-0-					106		
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	60	1	181	3	N	-0-					106		

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)											CNTY: PANOLA				
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC															
LONGBRANCH															
WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	11	1	31	3	N	-0-				244
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	33	1	98	3	N	-0-				244
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	14	1	44	3	N	-0-				244
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	29	1	88	3	N	-0-	132	1		112
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	37	1	110	3	N	-0-				112
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	44	1	133	3	N	-0-				112

KEELING GAS UNIT											WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641				
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	17	1	33	3	N	-0-				44
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	15	1	31	3	N	-0-				44
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	7				51
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	127	1	275	3	N	-0-				51
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	127	1	300	3	N	-0-				51
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	105	1	248	3	N	-0-				51

PHILLIPS, JACK L. CO. HOLDER, CLAUD GAS UNIT											663109 WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535				
01	434 N	384	-0-	-50	-0-	378	2	6	9	N	5				172
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	761	2	11	9	N	10				182
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	598	2	9	9	N	8	163	1		27
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	629	2	7	9	N	6				33
05	434 N	370	-0-	-64	-0-	362	2	8	9	N	7				40
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	587	2	8	9	N	7				47

DILLEN, CHARLES											WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673				
01	2046 N	1197	-0-	-849	-0-	1191	2	6	9	N	5				155
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1360	2	55	9	N	50				205
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				205
04	1170 N	729	-0-	-441	-0-	725	2	4	9	N	4	181	1		28
05	1581 N	1411	-0-	-170	-0-	1399	2	12	9	N	11				39
06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1188	2	7	9	N	6				45

DILLEN, CHARLES											WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657				
01	155 N	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-				77
02	140 N	3	-0-	-137	-0-	3	2			N	-0-				77
03	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-				77
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-				77
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				77
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-				77

BOUNDS											WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715				
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				20
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				20
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				20
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-				20
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				20
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				20

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)										//CONT.//		16037 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
PHILLIPS, JACK L. CO.										//CONT.//		663109											
HOLDER, CLAUD GAS UNIT										WELL #:		6		RRCID -> 234238		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 9935		PERF. 7032 - 9743			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE	
01		31 N	-0-	-0-		-31		-0-							N	-0-						47	
02		22 N	22	-0-		-0-		-0-				22 2			N	-0-						47	
03		34 N	34	-0-		-0-		-0-				34 2			N	-0-						47	
04		27 N	27	-0-		-0-		-0-				27 2			N	-0-						47	
05		32 N	32	-0-		-0-		-0-				32 2			N	-0-						47	
06		30 N	20	-0-		-10		-0-				20 2			N	-0-						47	
HOLDER, CLAUD GAS UNIT										WELL #:		8		RRCID -> 234734		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 9908		PERF. 9739 - 9500			
01		62 N	33	-0-		-29		-0-				33 2			N	-0-						44	
02		56 N	37	-0-		-19		-0-				37 2			N	-0-						44	
03		62 N	33	-0-		-29		-0-				33 2			N	-0-						44	
04		33 N	33	-0-		-0-		-0-				33 2			N	-0-						44	
05		31 N	24	-0-		-7		-0-				24 2			N	-0-						44	
06		30 N	24	-0-		-6		-0-				24 2			N	-0-						44	
HOLDER, CLAUD GAS UNIT										WELL #:		7		RRCID -> 234887		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 7045 - 9700			
01		973 N	973	-0-		-0-		-0-				973 2			N	-0-						57	
02		476 N	294	-0-		-182		-0-				294 2			N	-0-						57	
03		1060 N	1060	-0-		-0-		-0-				1060 2			N	-0-						57	
04		845 N	845	-0-		-0-		-0-				845 2			N	-0-						57	
05		1037 N	1037	-0-		-0-		-0-				1037 2			N	-0-						57	
06		604 N	604	-0-		-0-		-0-				604 2			N	-0-						57	
BOX GAS UNIT										WELL #:		6		RRCID -> 238297		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9534 - 10018			
01		2077 X	-0-	-0-		-2077		-0-							N	-0-						85	
02		1876 X	921	-0-		-955		-0-				913 2		8 9	N	7						92	
03		4533 X	4533	-0-		-0-		-0-				4533 2			N	-0-						92	
04		0 X	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						92	
05		1023 X	-0-	-0-		-1023		-0-							N	-0-						92	
06		2010 X	-0-	-0-		-2010		-0-							N	-0-						92	
RFE OPERATING, LLC										704776													
CHADWICK										WELL #:		2		RRCID -> 191676		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8633 - 9580			
01		6043 X	6043	-0-		-0-		-0-				6040 2		3 9	N	3		170 1				95	
02		4116 X	3950	-0-		-166		-0-				3950 2			N	-0-						95	
03		5267 X	5267	-0-		-0-		-0-				5223 2		44 9	N	40						135	
04		5076 X	5076	-0-		-0-		-0-				5065 2		11 9	N	10						145	
05		4719 X	4719	-0-		-0-		-0-				4711 2		8 9	N	7						152	
06		4410 X	4344	-0-		-66		-0-				4307 2		37 9	N	34		92 1				94	
CHADWICK										WELL #:		3		RRCID -> 194824		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8762 - 9614			
01		398 N	398	-0-		-0-		-0-				398 2			N	-0-						120	
02		308 N	246	-0-		-62		-0-				246 2			N	-0-						120	
03		310 N	287	-0-		-23		-0-				287 2			N	-0-						120	
04		330 N	155	-0-		-175		-0-				155 2			N	-0-						120	
05		279 N	186	-0-		-93		-0-				147 2		39 9	N	35						155	
06		270 N	243	-0-		-27		-0-				180 2		63 9	N	57		77 1				135	

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) RFE OPERATING, LLC CHADWICK										//CONT.//	16037 200 704776	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA				
										//CONT.//								
										WELL #:	4	RRCID -> 196578	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8673	-	9664
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		651 N	384	-0-	-267	-0-		384	2			N	-0-				43	
02		420 N	412	-0-	-8	-0-		412	2			N	-0-				43	
03		558 N	437	-0-	-121	-0-		437	2			N	-0-				43	
04		360 N	350	-0-	-10	-0-		350	2			N	-0-				43	
05		559 N	559	-0-	-0-	-0-		514	2	45	9	N	41				84	
06		420 N	311	-0-	-109	-0-		311	2			N	-0-				84	

WALTON, WILLIAM H. GU										WELL #:	1A	RRCID -> 202751	COMPL. DATE 04/24/2004	TOTAL DEPTH	9579	PERF. 8076	-	9435
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

POWERS, BILL A										WELL #:	1	RRCID -> 213658	COMPL. DATE 06/28/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8992	-	9844
01		651 N	498	-0-	-153	-0-		498	2			Y	-0-				57	
02		560 N	523	-0-	-37	-0-		523	2			Y	-0-				57	
03		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		977	2	114	9	Y	104	129	1		32	
04		515 N	515	-0-	-0-	-0-		515	2			Y	-0-				32	
05		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-		983	2	34	9	Y	31				63	
06		660 N	545	-0-	-115	-0-		541	2	4	9	Y	4				67	

REED, A. J. ESTATE										WELL #:	1	RRCID -> 216490	COMPL. DATE 08/09/2005	TOTAL DEPTH	10080	PERF. 8788	-	9523
01		806 N	-0-	-0-	-806	-0-						N	-0-				30	
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2			N	-0-				30	
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-				30	
04		586 N	586	-0-	-0-	-0-		586	2			N	-0-				30	
05		783 N	783	-0-	-0-	-0-		775	2	8	9	N	7				37	
06		343 N	343	-0-	-0-	-0-		343	2			N	-0-				37	

POWERS, BILL A										WELL #:	2	RRCID -> 217234	COMPL. DATE 09/30/2005	TOTAL DEPTH	10018	PERF. 8720	-	9830
01		217 X	185	-0-	-32	-0-		185	2			Y	-0-				24	
02		140 N	103	-0-	-37	-0-		103	2			Y	-0-				24	
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-	24	1		-0-	
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-		208	2			Y	-0-				-0-	
05		124 N	123	-0-	-1	-0-		123	2			Y	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

POWERS, BILL A										WELL #:	5	RRCID -> 221315	COMPL. DATE 05/11/2006	TOTAL DEPTH	10010	PERF. 8680	-	9794
01		527 N	268	-0-	-259	-0-		261	2	7	9	Y	6	15	1		9	
02		364 N	307	-0-	-57	-0-		304	2	3	9	Y	3				12	
03		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-		1160	2	15	9	Y	14	19	1		7	
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-		338	2	4	9	Y	4				11	
05		341 N	272	-0-	-69	-0-		270	2	2	9	Y	2	8	1		5	
06		570 N	227	-0-	-343	-0-		227	2			Y	-0-				5	

REED, A. J. ESTATE										WELL #:	2	RRCID -> 221453	COMPL. DATE 05/25/2006	TOTAL DEPTH	10113	PERF. 8798	-	9933
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50	

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
RFE OPERATING, LLC		//CONT.//		704776								
POWERS, BILL A		WELL #:		4	RRCID -> 230110		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 8948 - 9837	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2387 X	1799	-0-	-588	-0-	1751	2	48	9	Y	44	62
02	1960 N	1886	-0-	-74	-0-	1867	2	19	9	Y	17	79
03	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2574	2	136	9	Y	124	83
04	3000 N	3706	-0-	706	706	3656	2	50	9	Y	45	128
05	3100 N	2937	-0-	-163	543	2924	2	13	9	Y	12	50
06	3000 N	2457	-0-	-543	-0-	2457	2			Y	-0-	50
XTO ENERGY INC.				945936								
HARRIS-HARDIN UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 189562		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8700 - 9846	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HARRIS-HARDIN UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 192010		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9312 - 9838	
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	13	1	383	2	Y	-0-	9
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	4	1	120	2	Y	5	14
						6	9					
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	2	1	60	2	Y	-0-	-0-
04	300 N	89	-0-	-211	-0-	3	1	86	2	Y	-0-	-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	2	Y	-0-	-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	219	2	Y	-0-	-0-
HARRIS-HARDIN UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 194485		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 10005		PERF. 9340 - 9869	
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	5	1	141	2	Y	-0-	2
02	140 N	95	-0-	-45	-0-	3	1	91	2	Y	1	3
						1	9					
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	Y	-0-	-0-
04	150 N	104	-0-	-46	-0-	3	1	101	2	Y	-0-	-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	2	Y	-0-	-0-
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	15	1	483	2	Y	-0-	-0-
POWERS, BILL		WELL #:		2	RRCID -> 196436		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 10005		PERF. 8588 - 9842	
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	440	2	Y	-0-	8
02	700 N	292	-0-	-408	-0-	13	1	279	2	Y	-0-	8
03	558 N	441	-0-	-117	-0-	19	1	422	2	Y	-0-	1
04	450 N	158	-0-	-292	-0-	7	1	151	2	Y	-0-	1
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	21	1	490	2	Y	-0-	1
06	420 N	171	-0-	-249	-0-	5	1	166	2	Y	-0-	1
POWERS, BILL		WELL #:		3	RRCID -> 198037		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 9931		PERF. 8676 - 9826	
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	13	1	279	2	Y	-0-	5
02	252 N	182	-0-	-70	-0-	8	1	174	2	Y	-0-	5
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	11	1	235	2	Y	45	22
						50	9					
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	Y	-0-	22
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	15	1	398	2	Y	-0-	22
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	23	1	738	2	Y	-0-	22

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.															
POWERS, BILL															
				//CONT.//	16037 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
				//CONT.//	945936										
				WELL #:	4	RRCID -> 198628		COMPL. DATE 10/23/2003				TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	*	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2139 N	1919	-0-	-220	-0-	83	1	1836	2	Y	-0-			4
02		1904 N	1191	-0-	-713	-0-	51	1	1140	2	Y	-0-			4
03		2139 N	1420	-0-	-719	-0-	59	1	1321	2	Y	36	29 1		11
							40	9							
04		1860 N	1560	-0-	-300	-0-	67	1	1493	2	Y	-0-			11
05		1333 N	1191	-0-	-142	-0-	47	1	1144	2	Y	-0-			11
06		1380 N	1189	-0-	-191	-0-	36	1	1153	2	Y	-0-			11
POWERS, BILL															
				WELL #:	6	RRCID -> 216156		COMPL. DATE 10/31/2005				TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946			
01		620 N	373	-0-	-247	-0-	16	1	357	2	Y	-0-			1
02		448 N	179	-0-	-269	-0-	8	1	171	2	Y	-0-			1
03		434 N	336	-0-	-98	-0-	14	1	311	2	Y	10	8 1		3
							11	9							
04		360 N	329	-0-	-31	-0-	14	1	315	2	Y	-0-			3
05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	Y	-0-			3
06		330 N	233	-0-	-97	-0-	7	1	226	2	Y	-0-			3
POWERS, BILL															
				WELL #:	5	RRCID -> 216157		COMPL. DATE 10/31/2005				TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160			
01		186 N	166	-0-	-20	-0-	7	1	159	2	Y	-0-			-0-
02		168 N	93	-0-	-75	-0-	4	1	89	2	Y	-0-			-0-
03		217 N	169	-0-	-48	-0-	7	1	162	2	Y	-0-			-0-
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-			-0-
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	Y	-0-			-0-
06		150 N	96	-0-	-54	-0-	3	1	93	2	Y	-0-			-0-
POWERS, BILL															
				WELL #:	7	RRCID -> 216830		COMPL. DATE 12/04/2005				TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033			
01		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	56	1	1243	2	Y	-0-			27
02		896 N	704	-0-	-192	-0-	30	1	674	2	Y	-0-			27
03		1271 N	933	-0-	-338	-0-	36	1	791	2	Y	96	103 1		20
							106	9							
04		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	63	1	1408	2	Y	-0-			20
05		775 N	608	-0-	-167	-0-	22	1	586	2	Y	-0-			20
06		900 N	742	-0-	-158	-0-	23	1	719	2	Y	-0-			20
CARTHAGE, S. (PETTIT, LO.)												CNTY: PANOLA			
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.															
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY															
				WELL #:	7	RRCID -> 293236		COMPL. DATE 12/14/2021				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5789 - 6077			
01		1178 #	1165	-0-	-13	-0-	73	1	1092	2	N	-0-			-0-
02		1064 #	1026	-0-	-38	-0-	64	1	962	2	N	-0-			-0-
03		1178 #	1024	-0-	-154	-0-	64	1	960	2	N	-0-			-0-
04		1140 #	1056	-0-	-84	-0-	66	1	990	2	N	-0-			-0-
05		1178 #	1087	-0-	-91	-0-	82	1	1005	2	N	-0-			-0-
06		1140 #	709	-0-	-431	-0-	59	1	650	2	N	-0-			-0-
CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER)												CNTY: PANOLA			
TOWER RESOURCES INC															
LATHAM ESTATE															
				WELL #:	1	RRCID -> 272876		COMPL. DATE 04/10/1998				TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6163 - 6214			
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
03		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-			-0-
04		90 N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-			-0-
05		93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) AC EXPLORATION, LLC CHADWICK										16037 692 003645	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WELL #: 1										RRCID -> 187487	COMPL. DATE 11/29/2001	TOTAL DEPTH 7341	PERF. 6657	-	6701			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	682 N	558	-0-	-124	-0-	558	2				N	-0-					24	
02	644 N	477	-0-	-167	-0-	477	2				N	-0-					24	
03	620 N	554	-0-	-66	-0-	554	2				N	-0-					24	
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1049	2		2	9	N	2					26	
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2				N	-0-					26	
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2				N	-0-					26	

M. K. ANDERSON										228253	COMPL. DATE 02/14/2022	TOTAL DEPTH 9967	PERF. 6458	-	6460			
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	238	2	39	9		N	35					187	
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	238	2	55	9		N	50	162	1			75	
03	310 N	297	-0-	-13	-0-	231	2	66	9		N	60					135	
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	224	2	88	9		N	80					215	
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	224	2	44	9		N	40	171	1			84	
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	264	2	95	9		N	86					170	

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURK UNIT										220903	RRCID -> 166091	COMPL. DATE 04/18/2002	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6439	-	6539		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BURK										236128	COMPL. DATE 11/20/2007	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 6659	-	6666			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

SMITH										288792	COMPL. DATE 03/06/2020	TOTAL DEPTH 11330	PERF. 6746	-	6773			
01	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	1042	1	6786	3		N	7					57	
02	6972 X	6792	-0-	-180	-0-	6786	3	6	9		N	5					62	
03	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	1299	1	6493	3		N	41					103	
04	7590 X	7131	-0-	-459	-0-	1339	1	5781	3		N	10					113	
05	7843 X	7051	-0-	-792	-0-	1291	1	5664	3		N	87	175	1			25	
06	7590 X	6512	-0-	-1078	-0-	1526	1	4986	3		N	-0-					25	

VERA DAVIS SWD										290669	COMPL. DATE 04/09/2021	TOTAL DEPTH 6012	PERF. 5599	-	5656			
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			16037 692	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//			220903														
SMITH			WELL #:			1	RRCID -> 291789			COMPL. DATE 11/23/2021			TOTAL DEPTH 10000			PERF. 7358 - 7380				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45		
TURNER					WELL #:			2	RRCID -> 293172			COMPL. DATE 11/10/2024			TOTAL DEPTH 9965			PERF. 6724 - 6761		
01	3100	N	9888	-0-	6788	14051	1122	1	8452	3	N	285	180	1				172		
02	2800	N	9345	-0-	6545	20596	314 9	1	7493	3	N	155	162	1				165		
03	31779	X	11183	-0-	-20596	-0-	171 9	1	8903	3	N	255	346	1				74		
04	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	281 9	1	8144	3	N	229	178	1				125		
05	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	252 9	1	8101	3	N	202	178	1				149		
06	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	2407 1	1	7659	3	N	125	159	1				115		
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.					518265															
SMITH					WELL #:			1	RRCID -> 193758			COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 7300			PERF. 7153 - 7157		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC					650201															
BRANNON					WELL #:			1A	RRCID -> 178652			COMPL. DATE 08/04/2000			TOTAL DEPTH 7400			PERF. 6594 - 6664		
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	3	N	-0-						348		
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	29	1	84	3	N	-0-						348		
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	3	N	-0-						348		
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	3	N	-0-						348		
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	11	1	34	3	N	-0-						348		
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	3	N	-0-						348		
PHILLIPS, JACK L. CO.					663109															
HOLDER, CLAUD GAS UNIT					WELL #:			7	RRCID -> 234888			COMPL. DATE 02/24/2008			TOTAL DEPTH 9910			PERF. 7045 - 7051		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA									
RFE OPERATING, LLC 704776									
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2	N	147
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	147
03		217 N	140	-0-	-77	-0-	129 2	11 9 N	157
04		120 N	99	-0-	-21	-0-	99 2	N	157
05		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2	N	157
06		150 N	92	-0-	-58	-0-	92 2	N	157
CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827									
01		217 N	194	-0-	-23	-0-	194 2	N	75
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	75
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	172 2	3 9 N	78
04		180 N	149	-0-	-31	-0-	149 2	N	78
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	175 2	57 9 N	130
06		180 N	142	-0-	-38	-0-	142 2	N	130
CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA									
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467									
SMITH, J.J. WELL #: 103-U RRCID -> 147446 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 6900									
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416									
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA									
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467									
SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10070 - 12500									
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900									
01		8401 X	7440	-0-	-961	-0-	7440 3	N	32
02		7616 X	7214	-0-	-402	-0-	7214 3	N	32
03		8432 X	7876	-0-	-556	-0-	7876 3	N	32
04		8160 X	7775	-0-	-385	-0-	7775 3	N	32
05		8060 X	7859	-0-	-201	-0-	7859 3	N	32
06		7740 X	7642	-0-	-98	-0-	7642 3	N	32

CARTHAGE, SE (CV)				//CONT.//	16039 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	020467										
NORTH NAQUIN GU				WELL #:	2H	RRCID ->	265347	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL	DEPTH	9596	PERF. 9972 - 13122		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3658 X	900	-0-	-2758	-0-		490	1	408	3	Y	2			46
02	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-		427	1	3577	3	Y	6			52
03	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-		486	1	3356	3	Y	7			59
04	3630 X	920	-0-	-2710	-0-		431	1	482	3	Y	6			65
05	4433 X	259	-0-	-4174	-0-		247	1	12	9	Y	11	40	1	36
06	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-						Y	-0-			36
WHIDDON, O. R. GAS UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	265351	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL	DEPTH	9696	PERF.10165 - 13317		
01	6200 X	4249	-0-	-1951	-0-		4249	3			Y	-0-			50
02	5600 X	1349	-0-	-4251	-0-		1349	3			Y	-0-			50
03	6045 X	2682	-0-	-3363	-0-		2682	3			Y	-0-			50
04	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-		5765	3			Y	-0-			50
05	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-		6058	3			Y	-0-			50
06	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-		5627	3			Y	-0-			50
WIENER ESTATE "D"				WELL #:	5H	RRCID ->	265639	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL	DEPTH	9426	PERF. 9925 - 13250		
01	955 X	955	-0-	-0-	-0-		945	3	10	9	Y	9	5	1	5
02	336 X	320	-0-	-16	-0-		318	3	2	9	Y	2	6	1	1
03	341 X	326	-0-	-15	-0-		320	3	6	9	Y	5	4	1	2
04	930 X	837	-0-	-93	-0-		828	3	9	9	Y	8	7	1	3
05	966 X	966	-0-	-0-	-0-		960	3	6	9	Y	5	5	1	3
06	930 X	833	-0-	-97	-0-		829	3	4	9	Y	4	5	1	2
WHIDDON, O. R. GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	265650	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL	DEPTH	9708	PERF.10143 - 13460		
01	4340 X	3596	-0-	-744	-0-		3596	3			Y	-0-			42
02	3584 X	2136	-0-	-1448	-0-		2136	3			Y	-0-			42
03	3968 X	2759	-0-	-1209	-0-		2759	3			Y	-0-			42
04	3720 X	1905	-0-	-1815	-0-		1905	3			Y	-0-			42
05	3596 X	2302	-0-	-1294	-0-		2302	3			Y	-0-			42
06	3480 X	2459	-0-	-1021	-0-		2459	3			Y	-0-			42
SOUTH NAQUIN GU				WELL #:	2H	RRCID ->	267366	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL	DEPTH	9670	PERF.10110 - 13260		
01	4309 X	5	-0-	-4304	-0-		5	3			Y	-0-			86
02	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-		124	1	4555	3	Y	14			100
03	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-		134	1	4234	3	Y	15			115
04	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-		158	1	4077	3	Y	14			129
05	5208 X	4209	-0-	-999	-0-		152	1	4020	3	Y	34	79	1	84
06	5040 X	4273	-0-	-767	-0-		4260	3	13	9	Y	12			96
WIENER ESTATE D				WELL #:	3H	RRCID ->	267832	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL	DEPTH	9466	PERF.10000 - 13150		
01	6789 X	6373	-0-	-416	-0-		6373	3			Y	-0-			-0-
02	6356 X	5840	-0-	-516	-0-		5840	3			Y	-0-			-0-
03	7130 X	6680	-0-	-450	-0-		6680	3			Y	-0-			-0-
04	6900 X	6757	-0-	-143	-0-		6757	3			Y	-0-			-0-
05	7130 X	7061	-0-	-69	-0-		7061	3			Y	-0-			-0-
06	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-		6783	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
WHIDDON, O. R. GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	267899	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	9708	PERF.10138	- 13455
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	268313	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	9640	PERF.10200	- 13454
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81

WIENER ESTATE E		WELL #:		2H	RRCID ->	272476	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	9456	PERF. 9930	- 12000
01	4495 X	3604	-0-	-891	-0-	3604	3		Y	-0-		-0-
02	3948 X	3625	-0-	-323	-0-	3625	3		Y	-0-		-0-
03	4123 X	3597	-0-	-526	-0-	3597	3		Y	-0-		-0-
04	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3		Y	-0-		-0-
05	3999 X	3812	-0-	-187	-0-	3812	3		Y	-0-		-0-
06	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3		Y	-0-		-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC.		WELL #:		088600	RRCID ->	098676	COMPL. DATE	12/29/1981	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8755	- 8783
WERNER-NEEDHAM		WELL #:		2								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC		WELL #:		102211	RRCID ->	066059	COMPL. DATE	12/22/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8611	- 9313
HANCOCK-SMITH GAS UNIT		WELL #:		1								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TWOMEY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	071304	COMPL. DATE	06/06/1979	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8646	- 9258
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		Y	-0-		-0-
02	336 N	249	-0-	-87	-0-	249	2		Y	-0-		-0-
03	341 N	263	-0-	-78	-0-	263	2		Y	-0-		-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-		-0-
05	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	281	-0-	281	281	281	2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//		16039 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.//		102211											
WERNER, LOUIS		WELL #:		1		RRCID -> 074633		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REEVES		WELL #:		1		RRCID -> 084505		COMPL. DATE 08/20/1979		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512					
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	10	1	394	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	13	1	474	2	Y	-0-			-0-
03	558	N	463	-0-	-95	-0-	12	1	451	2	Y	-0-			-0-
04	390	N	116	-0-	-274	-0-	3	1	113	2	Y	-0-			-0-
05	527	N	316	-0-	-211	-0-	8	1	307	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
*06	DLQ	G-10	164	-0-	164	164	4	1	159	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							

CRNK0-BIGGS		WELL #:		2-T		RRCID -> 141450		COMPL. DATE 03/28/1992		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500					
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	38	1	1505	2	Y	-0-			-0-
02	1680	N	1351	-0-	-329	-0-	36	1	1315	2	Y	-0-			-0-
03	1612	N	1324	-0-	-288	-0-	34	1	1290	2	Y	-0-			-0-
04	1500	N	1240	-0-	-260	-0-	31	1	1209	2	Y	-0-			-0-
05	1488	N	1319	-0-	-169	-0-	33	1	1286	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	1229	-0-	1229	1229	32	1	1197	2	Y	-0-			-0-

CARAWAY, WERNER		WELL #:		2		RRCID -> 143495		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS		WELL #:		2		RRCID -> 143523		COMPL. DATE 11/29/1992		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REEVES "A"		WELL #:		1		RRCID -> 144410		COMPL. DATE 01/30/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.//		102211										
WERNER, LOUIS		WELL #:		3	RRCID -> 171389		COMPL. DATE 10/22/1998		TOTAL	DEPTH	9802	PERF. 8613	-	9458
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRNKO-BIGGS				WELL #:	3	RRCID -> 172504		COMPL. DATE 02/13/1999		TOTAL	DEPTH	9638	PERF. 8624	- 9468
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS				WELL #:	4	RRCID -> 174312		COMPL. DATE 08/10/1999		TOTAL	DEPTH	9650	PERF. 8632	- 9454
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER-CARAWAY				WELL #:	3	RRCID -> 181755		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL	DEPTH	9688	PERF. 8660	- 9310
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 222104		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL	DEPTH	9685	PERF. 8654	- 9444
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HANCOCK-SMITH GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 259645		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL	DEPTH	9314	PERF. 9768	- 13518
01	T. A.	7706	-0-	7706	15646	7706	2			Y	-0-			120
02	T. A.	7181	-0-	7181	22827	7181	2			Y	-0-			120
03	T. A.	8252	-0-	8252	31079	7952	2	300	9	Y	273	176	1	217
04	T. A.	7585	-0-	7585	38664	7585	2			Y	-0-			217
05	T. A.	7989	-0-	7989	46653	7989	2			Y	-0-			217
06	T. A.	8396	-0-	8396	55049	8106	2	290	9	Y	264	363	1	118

TWOMEY HEIRS				WELL #:	2H	RRCID -> 261583		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL	DEPTH	9392	PERF. 9949	- 14450
01	13392 X	12357	-0-	-1035	-0-	12350	2	7	9	Y	6	6	1	1
02	12236 X	10516	-0-	-1720	-0-	10513	2	3	9	Y	3	3	1	1
03	13647 X	13647	-0-	-0-	-0-	13610	2	37	9	Y	34	18	1	17
04	13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	13140	2	1	9	Y	1	18	1	-0-
05	13550 X	13550	-0-	-0-	-0-	13549	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	DLO G-10	13001	-0-	13001	13001	13001	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE, SE (CV)				//CONT.//		16039 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS II LLC				//CONT.//		102211									
BIGGS				WELL #:		3H		RRCID -> 265219		COMPL. DATE 06/09/2013		TOTAL DEPTH 9006		PERF. 9616 - 14481	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	169 30 9	1 6601	2	Y	27	27	1		3	
02	8540 X	7341	-0-	-1199	-0-	195 28 9	1 7118	2	Y	25	25	1		3	
03	9455 X	2546	-0-	-6909	-0-	64 34 9	1 2448	2	Y	31	30	1		4	
04	9150 X	7036	-0-	-2114	-0-	174 21 9	1 6841	2	Y	19	20	1		3	
05	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	214 47 9	1 8403	2	Y	43	37	1		9	
06	DLQ G-10	8398	-0-	8398	8398	218 41 9	1 8139	2	Y	37	41	1		5	
WERNER, LOUIS				WELL #:		5H		RRCID -> 265846		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 9417		PERF. 9712 - 13147	
01	6882 X	6707	-0-	-175	-0-	6388	2 319	9	Y	290	270	1		61	
02	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6121	2 406	9	Y	369	255	1		175	
03	7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	6910	2 282	9	Y	256	301	1		130	
04	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	6692	2 524	9	Y	476	545	1		61	
*05	7130 X	6922	-0-	-208	-0-	6463	2 459	9	Y	417	425	1		53	
*06	DLQ G-10	6610	-0-	6610	6610	6217	2 393	9	Y	357	341	1		69	
WERNER, LOUIS				WELL #:		6SL		RRCID -> 266013		COMPL. DATE 10/18/2013		TOTAL DEPTH 9452		PERF. 9841 - 15810	
01	15862 X	15862	-0-	-0-	-0-	15862	2		Y	-0-	22	1		12	
02	12986 X	12986	-0-	-0-	-0-	12986	2		Y	-0-				12	
03	11822 X	11822	-0-	-0-	-0-	11822	2		Y	-0-				12	
04	9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	9659	2		Y	-0-				12	
*05	11877 X	11877	-0-	-0-	-0-	11877	2		Y	-0-				12	
*06	DLQ G-10	6566	-0-	6566	6566	6566	2		Y	-0-				12	
FROST LUMBER COMPANY GU 1				WELL #:		2H		RRCID -> 266731		COMPL. DATE 11/11/2013		TOTAL DEPTH 9612		PERF.10151 - 14740	
01	10910 X	10910	-0-	-0-	-0-	269 102 9	1 10539	2	Y	93	89	1		12	
02	10453 X	10453	-0-	-0-	-0-	277 76 9	1 10100	2	Y	69	73	1		8	
03	10893 X	10893	-0-	-0-	-0-	276 83 9	1 10534	2	Y	75	74	1		9	
04	12325 X	12325	-0-	-0-	-0-	304 70 9	1 11951	2	Y	64	63	1		10	
05	12815 X	12815	-0-	-0-	-0-	316 96 9	1 12403	2	Y	87	78	1		19	
06	DLQ G-10	12373	-0-	12373	12373	321 78 9	1 11974	2	Y	71	81	1		9	
FROST LUMBER COMPANY GU 1				WELL #:		3H		RRCID -> 266732		COMPL. DATE 09/08/2014		TOTAL DEPTH 9589		PERF.11506 - 16429	
01	9672 X	9001	-0-	-671	-0-	221 152 9	1 8628	2	Y	138	133	1		17	
02	8736 X	7959	-0-	-777	-0-	209 116 9	1 7634	2	Y	105	109	1		13	
03	9455 X	9269	-0-	-186	-0-	235 85 9	1 8949	2	Y	77	81	1		9	
04	21942 X	21942	-0-	-0-	-0-	542 107 9	1 21293	2	Y	97	90	1		16	
05	9622 X	9622	-0-	-0-	-0-	236 142 9	1 9244	2	Y	129	117	1		28	
06	DLQ G-10	9319	-0-	9319	9319	240 120 9	1 8959	2	Y	109	123	1		14	

CARTHAGE, SE (CV) TGNR EAST TEXAS II LLC CRNKO-BIGGS SL														
//CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
//CONT.// 102211														
WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	20414 X	20414	-0-	-0-	-0-	506 1	19784 2	Y	113	111	1			26
						124 9								
02	15074 X	15074	-0-	-0-	-0-	401 1	14616 2	Y	52	59	1			19
						57 9								
03	14427 X	14427	-0-	-0-	-0-	369 1	14058 2	Y	-0-					19
04	13197 X	13197	-0-	-0-	-0-	328 1	12869 2	Y	-0-					19
*05	23280 X	23280	-0-	-0-	-0-	579 1	22701 2	Y	-0-					19
*06 DLQ G-10		22291	-0-	22291	22291	581 1	21710 2	Y	-0-					19
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938														
01	8680 X	5762	-0-	-2918	-0-	29 1	5733 2	Y	-0-					-0-
02	7840 X	5316	-0-	-2524	-0-	27 1	5289 2	Y	-0-					-0-
03	5797 X	3060	-0-	-2737	-0-	19 1	3041 2	Y	-0-					-0-
04	5610 X	234	-0-	-5376	-0-	1 1	233 2	Y	-0-					-0-
05	5890 X	239	-0-	-5651	-0-	1 1	238 2	Y	-0-					-0-
06 DLQ G-10		212	-0-	212	212	1 1	211 2	Y	-0-					-0-
TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313														
01	13113 X	13074	-0-	-39	-0-	62 1	12373 2	Y	581	536	1			122
						639 9								
02	11844 X	11398	-0-	-446	-0-	54 1	10803 2	Y	492	381	1			233
						541 9								
03	12462 X	9349	-0-	-3113	-0-	56 1	9163 2	Y	118	291	1			60
						130 9								
04	12660 X	10404	-0-	-2256	-0-	64 1	10111 2	Y	208	241	1			27
						229 9								
05	13082 X	11046	-0-	-2036	-0-	66 1	10642 2	Y	307	295	1			39
						338 9								
06 DLQ G-10		9187	-0-	9187	9187	56 1	8803 2	Y	298	280	1			57
						328 9								
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 10045 - 14152														
01	20819 X	20819	-0-	-0-	-0-	512 1	20036 2	Y	246	243	1			47
						271 9								
02	14292 X	14292	-0-	-0-	-0-	377 1	13760 2	Y	141	152	1			36
						155 9								
03	14012 X	14012	-0-	-0-	-0-	357 1	13604 2	Y	46	73	1			9
						51 9								
04	18588 X	18588	-0-	-0-	-0-	460 1	18059 2	Y	63	62	1			10
						69 9								
05	23412 X	23412	-0-	-0-	-0-	579 1	22737 2	Y	87	78	1			19
						96 9								
06 DLQ G-10		23111	-0-	23111	23111	601 1	22431 2	Y	72	82	1			9
						79 9								
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.//		102211								
KNIGHT-STRONG GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	268190	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	9475	PERF. 9818	- 13565
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627 X	2929	-0-	-698	-0-	2806 2	123 9	Y	112	105 1		23
02	3276 X	1554	-0-	-1722	-0-	1481 2	73 9	Y	66	58 1		31
03	3627 X	3396	-0-	-231	-0-	3253 2	143 9	Y	130	95 1		66
04	3510 X	3358	-0-	-152	-0-	3134 2	224 9	Y	204	244 1		26
05	3534 X	3187	-0-	-347	-0-	3023 2	164 9	Y	149	156 1		19
06	DLQ G-10	2589	-0-	2589	2589	2493 2	96 9	Y	87	89 1		17

HANCOCK-SMITH GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	268866	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	8678	PERF. 9153	- 13274
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CRNKO-BIGGS SL		WELL #:		6H	RRCID ->	271001	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 9436	- 13883
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REEVES 'A' SL		WELL #:		5H	RRCID ->	271059	COMPL. DATE	09/25/2013	TOTAL DEPTH	8947	PERF. 9369	- 12901
01	12524 X	12053	-0-	-471	-0-	295 1	11523 2	Y	214	219 1		35
						235 9						
02	12134 X	12134	-0-	-0-	-0-	319 1	11628 2	Y	170	168 1		37
						187 9						
03	29205 X	29205	-0-	-0-	-0-	744 1	28364 2	Y	88	111 1		14
						97 9						
04	27653 X	27653	-0-	-0-	-0-	685 1	26862 2	Y	96	94 1		16
						106 9						
05	12524 X	11250	-0-	-1274	-0-	276 1	10832 2	Y	129	117 1		28
						142 9						
06	DLQ G-10	13829	-0-	13829	13829	358 1	13352 2	Y	108	122 1		14
						119 9						

REEVES SL		WELL #:		5H	RRCID ->	271060	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	8988	PERF. 9385	- 13941
01	14022 X	14022	-0-	-0-	-0-	341 1	13323 2	Y	325	317 1		51
						358 9						
02	12529 X	12529	-0-	-0-	-0-	328 1	11963 2	Y	216	225 1		42
						238 9						
03	26084 X	26084	-0-	-0-	-0-	662 1	25243 2	Y	163	182 1		23
						179 9						
04	22393 X	22393	-0-	-0-	-0-	552 1	21667 2	Y	158	155 1		26
						174 9						
05	15703 X	15703	-0-	-0-	-0-	385 1	15080 2	Y	216	195 1		47
						238 9						
06	DLQ G-10	14835	-0-	14835	14835	382 1	14255 2	Y	180	204 1		23
						198 9						

CARTHAGE, SE (CV)			//CONT.//			16039 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.//			102211											
REEVES SL			WELL #:			3H			RRCID -> 271061			COMPL. DATE 09/06/2014			TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
REEVES 'A' SL			WELL #:			3H			RRCID -> 271433			COMPL. DATE 06/25/2014			TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
WERNER, LOUIS			WELL #:			7H			RRCID -> 271768			COMPL. DATE 10/11/2013			TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284		
01	15274 X	15274	-0-	-0-	-0-	15176	2	98 9	Y	89	74 1					19	
02	14785 X	14785	-0-	-0-	-0-	14783	2	2 9	Y	2	20 1					1	
03	16761 X	16761	-0-	-0-	-0-	16736	2	25 9	Y	23	13 1					11	
04	17783 X	17783	-0-	-0-	-0-	17758	2	25 9	Y	23	31 1					3	
05	18530 X	18530	-0-	-0-	-0-	18530	2		Y	-0-	3 1					-0-	
06	DLQ G-10	19058	-0-	19058	19058	19058	2		Y	-0-						-0-	
CARAWAY-ASH			WELL #:			3H			RRCID -> 271981			COMPL. DATE 04/17/2014			TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989		
01	10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	269	1	10520 2	Y	106	102 1					13	
						117	9										
02	10052 X	9611	-0-	-441	-0-	254	1	9269 2	Y	80	83 1					10	
						88	9										
03	11129 X	10268	-0-	-861	-0-	260	1	9914 2	Y	85	85 1					10	
						94	9										
04	10770 X	9961	-0-	-809	-0-	245	1	9635 2	Y	74	72 1					12	
						81	9										
05	10912 X	10556	-0-	-356	-0-	260	1	10187 2	Y	99	90 1					21	
						109	9										
06	DLQ G-10	10096	-0-	10096	10096	261	1	9744 2	Y	83	94 1					10	
						91	9										
CARAWAY-ASH			WELL #:			5H			RRCID -> 272884			COMPL. DATE 04/26/2014			TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923		
01	10058 X	10058	-0-	-0-	-0-	249	1	9741 2	Y	62	58 1					8	
						68	9										
02	10723 X	10723	-0-	-0-	-0-	285	1	10382 2	Y	51	53 1					6	
						56	9										
03	17756 X	17756	-0-	-0-	-0-	452	1	17242 2	Y	56	55 1					7	
						62	9										
04	13482 X	13482	-0-	-0-	-0-	334	1	13095 2	Y	48	47 1					8	
						53	9										
05	11000 X	11000	-0-	-0-	-0-	272	1	10659 2	Y	63	57 1					14	
						69	9										
06	DLQ G-10	9347	-0-	9347	9347	243	1	9057 2	Y	43	52 1					5	
						47	9										

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.//		102211									
WERNER-CARAWAY		WELL #:		8H	RRCID ->	273320	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	8960	PERF. 9390	- 14253	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	12586 X	10209	-0-	-2377	-0-	255	1	9954	2	Y	-0-		-0-
02	11368 X	8820	-0-	-2548	-0-	235	1	8585	2	Y	-0-		-0-
03	11346 X	9288	-0-	-2058	-0-	237	1	9051	2	Y	-0-		-0-
04	10980 X	9930	-0-	-1050	-0-	247	1	9683	2	Y	-0-		-0-
05	12257 X	12257	-0-	-0-	-0-	305	1	11952	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	13011	-0-	13011	13011	340	1	12671	2	Y	-0-		-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	273569	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	8934	PERF. 9307	- 14890	
01	12400 X	12036	-0-	-364	-0-	11988	2	48	9	Y	44	69	1
02	11200 X	10540	-0-	-660	-0-	10540	2			Y	-0-	9	1
03	12400 X	12110	-0-	-290	-0-	12110	2			Y	-0-		
04	12000 X	11563	-0-	-437	-0-	11563	2			Y	-0-		
05	12400 X	8464	-0-	-3936	-0-	8464	2			Y	-0-		
06	DLQ G-10	8159	-0-	8159	8159	8159	2			Y	-0-		

REEVES		WELL #:		4H	RRCID ->	274254	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	9215	PERF. 9560	- 14543	
01	10540 X	8232	-0-	-2308	-0-	201	1	7844	2	Y	170	165	1
						187	9						
02	10398 X	10398	-0-	-0-	-0-	274	1	9978	2	Y	133	138	1
						146	9						
03	10404 X	10404	-0-	-0-	-0-	262	1	9977	2	Y	150	148	1
						165	9						
04	9720 X	6426	-0-	-3294	-0-	156	1	6129	2	Y	128	125	1
						141	9						
05	12596 X	12596	-0-	-0-	-0-	308	1	12099	2	Y	172	156	1
						189	9						
06	DLQ G-10	10479	-0-	10479	10479	269	1	10052	2	Y	144	163	1
						158	9						

WERNER, LOUIS SL		WELL #:		8H	RRCID ->	274806	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	8942	PERF. 9396	- 15367	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WERNER-CARAWAY SL		WELL #:		7H	RRCID ->	274820	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	9033	PERF. 9415	- 14368	
01	11792 X	11792	-0-	-0-	-0-	292	1	11414	2	Y	78	85	1
						86	9						
02	13820 X	13820	-0-	-0-	-0-	367	1	13384	2	Y	63	59	1
						69	9						
03	20267 X	20267	-0-	-0-	-0-	518	1	19749	2	Y	-0-		22
04	23024 X	23024	-0-	-0-	-0-	572	1	22452	2	Y	-0-		22
*05	15478 X	15478	-0-	-0-	-0-	385	1	15093	2	Y	-0-		22
*06	DLQ G-10	10454	-0-	10454	10454	273	1	10181	2	Y	-0-		22

WERNER-CARAWAY SL		WELL #:		5H	RRCID ->	274821	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	9584	PERF.10032	- 14828	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE, SE (CV)												CAPACITY												CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS II LLC												//CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED															
WERNER-CARAWAY SL												//CONT.// 102211															
												WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE							
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
WERNER-CARAWAY SL												WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346															
01	16572	X	16572		-0-	-0-	-0-	413	1	16159	2	Y	-0-	8	1				-0-								
02	14984	X	14984		-0-	-0-	-0-	400	1	14584	2	Y	-0-						-0-								
03	9170	X	9170		-0-	-0-	-0-	234	1	8936	2	Y	-0-						-0-								
04	16230	X	16230		-0-	-0-	-0-	403	1	15827	2	Y	-0-						-0-								
05	15375	X	15375		-0-	-0-	-0-	382	1	14993	2	Y	-0-						-0-								
06	DLQ G-10		14973		-0-	14973	14973	391	1	14582	2	Y	-0-						-0-								
BIGGS SL												WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470															
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-								
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-								
BIGGS												WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863															
01	2229	X	2229		-0-	-0-	-0-	54	1	2119	2	Y	51	52	1				6								
								56	9																		
02	3588	X	3588		-0-	-0-	-0-	94	1	3418	2	Y	69	67	1				8								
								76	9																		
03	5553	X	5553		-0-	-0-	-0-	140	1	5330	2	Y	75	74	1				9								
								83	9																		
04	11098	X	11098		-0-	-0-	-0-	274	1	10754	2	Y	64	63	1				10								
								70	9																		
05	8632	X	8632		-0-	-0-	-0-	212	1	8324	2	Y	87	78	1				19								
								96	9																		
06	DLQ G-10		7629		-0-	7629	7629	197	1	7359	2	Y	66	77	1				8								
								73	9																		
BIGGS SL												WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237															
01	16994	X	16994		-0-	-0-	-0-	424	1	16570	2	Y	-0-	8	1				-0-								
02	15358	X	15358		-0-	-0-	-0-	410	1	14948	2	Y	-0-						-0-								
03	10813	X	10813		-0-	-0-	-0-	276	1	10537	2	Y	-0-						-0-								
04	11003	X	11003		-0-	-0-	-0-	273	1	10730	2	Y	-0-						-0-								
05	17882	X	17882		-0-	-0-	-0-	444	1	17438	2	Y	-0-						-0-								
06	DLQ G-10		16717		-0-	16717	16717	437	1	16280	2	Y	-0-						-0-								

CARTHAGE, SE (CV) TGNR EAST TEXAS II LLC REEVES A SL				//CONT.// 16039 300 102211 WELL #:		NON-ASSOCIATED 4SL		CAPACITY RRCID -> 275241 COMPL. DATE 04/02/2015				CNTY: PANOLA TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	13512 X	13512	-0-		-0-		-0-	329	1	12860	2	Y	294	298	1			47
02	12977 X	12977	-0-		-0-		-0-	323	9	12377	2	Y	237	240	1			44
03	13574 X	13574	-0-		-0-		-0-	339	1	13076	2	Y	141	165	1			20
04	8188 X	8188	-0-		-0-		-0-	261	9	7881	2	Y	96	100	1			16
05	5292 X	5292	-0-		-0-		-0-	343	1	5112	2	Y	45	51	1			10
06	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		-0-	155	9			Y	-0-	10	1			-0-

REEVES A SL				WELL #:		6H	RRCID -> 275291	COMPL. DATE 06/15/2014				TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148						
01	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

CARAWAY-ASH				WELL #:		4H	RRCID -> 276208	COMPL. DATE 12/17/2014				TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607						
01	3753 X	3753	-0-		-0-		-0-	94	1	3659	2	Y	-0-					-0-
02	2856 X	-0-	-0-		-2856		-0-					Y	-0-					-0-
03	3714 X	3714	-0-		-0-		-0-	95	1	3619	2	Y	-0-					-0-
04	3775 X	3775	-0-		-0-		-0-	94	1	3681	2	Y	-0-					-0-
05	3410 X	3410	-0-		-0-		-0-	85	1	3325	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1252	-0-		1252		-0-	33	1	1219	2	Y	-0-					-0-

CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC)				WELL #:		1H	RRCID -> 276601	COMPL. DATE 12/16/2014				TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395						
01	9585 X	9585	-0-		-0-		-0-	239	1	9346	2	Y	-0-					-0-
02	9576 X	9019	-0-		-557		-0-	241	1	8778	2	Y	-0-					-0-
03	10602 X	6375	-0-		-4227		-0-	163	1	6212	2	Y	-0-					-0-
04	10260 X	2197	-0-		-8063		-0-	55	1	2142	2	Y	-0-					-0-
05	13310 X	13310	-0-		-0-		-0-	331	1	12979	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	11177	-0-		11177		-0-	292	1	10885	2	Y	-0-					-0-

NOLAN				WELL #:		2H	RRCID -> 276607	COMPL. DATE 01/28/2015				TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890						
01	9951 X	9051	-0-		-900		-0-	9051	2			N	-0-					84
02	9044 X	8618	-0-		-426		-0-	8431	2	187	9	N	170	178	1			76
03	10013 X	9511	-0-		-502		-0-	9511	2			N	-0-					76
04	9690 X	9145	-0-		-545		-0-	9145	2			N	-0-					76
05	9610 X	9376	-0-		-234		-0-	9376	2			N	-0-					76
06	9240 X	9126	-0-		-114		-0-	8941	2	185	9	N	168	183	1			61

KNIGHT-STRONG GAS UNIT				WELL #:		5H	RRCID -> 276959	COMPL. DATE 01/28/2015				TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430						
01	14787 X	14453	-0-		-334		-0-	14453	2			N	-0-					105
02	13356 X	13039	-0-		-317		-0-	13039	2			N	-0-					105
03	14787 X	14714	-0-		-73		-0-	14506	2	208	9	N	189	179	1			115
04	14310 X	13244	-0-		-1066		-0-	13244	2			N	-0-					115
05	14787 X	13996	-0-		-791		-0-	13996	2			N	-0-					115
06	13980 X	13540	-0-		-440		-0-	13401	2	139	9	N	126	183	1			58

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																				
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211																				
TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C CODE	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
01		15608 X	15608	-0-		-0-		-0-		15434	2		174	9	N	158	182	1		75
02		13888 X	13832	-0-		-56		-0-		13594	2		238	9	N	216	180	1		111
03		15376 X	15221	-0-		-155		-0-		14943	2		278	9	N	253	173	1		191
04		14880 X	14660	-0-		-220		-0-		14660	2				N	-0-				191
05		15376 X	15071	-0-		-305		-0-		14892	2		179	9	N	163	181	1		173
06		14880 X	14506	-0-		-374		-0-		14329	2		177	9	N	161	178	1		156
TWOMEY HEIRS-KNIGHT-STRONG-NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 286957 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9699 - 14679																				
01		21607 X	19061	-0-		-2546		-0-		95	1		18966	2	Y	-0-				-0-
02		18704 X	17361	-0-		-1343		-0-		87	1		17274	2	Y	-0-				-0-
03		20708 X	18344	-0-		-2364		-0-		111	1		18233	2	Y	-0-				-0-
04		20040 X	18144	-0-		-1896		-0-		114	1		18030	2	Y	-0-				-0-
05		20181 X	19166	-0-		-1015		-0-		118	1		19048	2	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10		19261	-0-		19261		19261		122	1		19139	2	Y	-0-				-0-
CRNKO-BIGGS CV WELL #: 8H RRCID -> 287496 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9934 - 15013																				
01		14105 X	13548	-0-		-557		-0-		333	1		13028	2	N	170	177	1		33
										187	9									
02		12880 X	12146	-0-		-734		-0-		324	1		11822	2	N	-0-				33
03		14260 X	13954	-0-		-306		-0-		357	1		13597	2	N	-0-				33
04		13800 X	12532	-0-		-1268		-0-		311	1		12221	2	N	-0-				33
05		13866 X	13866	-0-		-0-		-0-		339	1		13296	2	N	210	178	1		65
										231	9									
06		13110 X	12985	-0-		-125		-0-		334	1		12460	2	N	174	174	1		65
										191	9									
FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 287752 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 10247 - 14943																				
01		23126 X	21729	-0-		-1397		-0-		538	1		21026	2	N	150	172	1		180
										165	9									
02		20888 X	19482	-0-		-1406		-0-		515	1		18777	2	N	173	183	1		170
										190	9									
03		21607 X	20028	-0-		-1579		-0-		512	1		19516	2	N	-0-				170
04		21030 X	16326	-0-		-4704		-0-		400	1		15716	2	N	191	179	1		182
										210	9									
05		21731 X	20209	-0-		-1522		-0-		498	1		19554	2	N	143	177	1		148
										157	9									
06		21030 X	19290	-0-		-1740		-0-		499	1		18629	2	N	147	177	1		118
										162	9									
CX OPERATING LLC 195798 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531																				
DEAN, NED WELL #: 1																				
01		46 N	46	-0-		-0-		-0-		46	2				N	-0-				1854
02		55 N	55	-0-		-0-		-0-		55	2				N	-0-				1854
03		93 N	60	-0-		-33		-0-		60	2				N	-0-				1854
04		71 N	71	-0-		-0-		-0-		71	2				N	-0-				1854
05		62 N	60	-0-		-2		-0-		60	2				N	-0-				1854
06		60 N	NO RPT	-0-		-60		-0-							N	NO RPT				1854

CARTHAGE, SE (CV) M. E. OPERATING & SERVICES, INC. NOLAN										//CONT.// WELL #:		16039 300 518265 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
													RRCID -> 158446		COMPL. DATE 12/22/1995		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8732 - 9548			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC WRIGHT-TWOMEY										681327 WELL #:		2	RRCID -> 184703		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8912 - 9306			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
WRIGHT-TWOMEY										WELL #:		3	RRCID -> 226376		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9490 - 9517			
01	403	N	308	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					379			
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					379			
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					379			
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					379			
05	558	N	374	-0-	-184	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					379			
*06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					379			
CARTHAGE, SW. (PETTIT) PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC THOR/BLEWITT										16044 500 650201 WELL #:		1	RRCID -> 138523		COMPL. DATE 03/20/1991		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6473 - 6494			
01	1147	N	883	-0-	-264	-0-	-0-	-0-	280	1	603	3	N	-0-					75			
02	924	N	836	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	245	1	591	3	N	-0-					75			
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	623	3	N	-0-					75			
04	840	N	799	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	225	1	574	3	N	-0-					75			
05	930	N	801	-0-	-129	-0-	-0-	-0-	211	1	590	3	N	-0-					75			
06	840	N	672	-0-	-168	-0-	-0-	-0-	181	1	491	3	N	-0-					75			
CARTHAGE, SW. (PETTIT, UPPER) GLASSSELL PRODUCING COMPANY, INC. W.B. WIENER, JR. ET AL										16044 505 309515 WELL #:		1	RRCID -> 296467		COMPL. DATE 03/03/2022		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 5851 - 5874			
01	713	N	683	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	40	1	643	2	N	-0-					-0-			
02	644	N	598	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	35	1	563	2	N	-0-					-0-			
03	713	N	647	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	38	1	609	2	N	-0-					-0-			
04	660	N	633	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	37	1	596	2	N	-0-					-0-			
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	609	2	N	-0-					-0-			
06	630	N	200	-0-	-430	-0-	-0-	-0-	16	1	184	2	N	-0-					-0-			
CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK) LONG TRUSTS, THE SOUTHLAND PAPER COMPANY										16044 700 507585 WELL #:		2	RRCID -> 120748		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH 7239		PERF. 6686 - 6691			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

CAYUGA (CV-TP CONS.)													CNTY: ANDERSON	
ENCRESCENT, LLC														
STANLEY, C. H.														
WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			8
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			8
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			8
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			8
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			8
06	150 N	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-			8
STANLEY, C. H.														
WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734														
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			21
02	56 N	14	-0-	-42	-0-	14	3			N	-0-			21
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-			21
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			21
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			21
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			21
ENR OPERATING, LLC														
LOPER, VERNA														
WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312														
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
LOPER, VERNA B														
WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240														
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	16394					N	-0-			160
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	16394					N	-0-			160
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	16394					N	-0-			160
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	16394					N	-0-			160
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	16394					N	-0-			160
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16394					N	NO RPT			160
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.														
EDENS, J. N.														
WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044														
01	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1758	2	73	4	Y	56			78
						62	9							
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	850	2	22	4	Y	22	72	1	28
						24	9							
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	713	2	34	4	Y	-0-			28
04	240 N	181	-0-	-59	-0-	152	2	20	4	Y	8	25	1	11
						9	9							
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	277	2	9	4	Y	-0-			11
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	647	2	24	9	Y	22			33
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT														
WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116														
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-			-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.)										//CONT.// 16481 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.										//CONT.// 549836									
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT										WELL #: 2 F		RRCID -> 158000		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL DEPTH 8348		PERF. 8016 - 8110	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					81	
02		14 N	-0-	-0-	-10	-0-			3 2		1 9	Y	1					82	
03		126 N	-0-	-0-	-0-	-0-			120 2		6 4	Y	-0-					82	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					82	
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-					82	
06		181 N	-0-	-0-	-0-	-0-			181 2			Y	-0-					82	

WORTHAM										WELL #: 2		RRCID -> 159634		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 10929 - 11146	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					57	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					57	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					57	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					57	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					57	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT										WELL #: 3 D		RRCID -> 160225		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 9987		PERF. 7996 - 8860	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

RAMPY, H.R. UNIT										WELL #: 2 F		RRCID -> 161754		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8264 - 9204	
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	182	2	8 4	Y	1							23	
							1	9											
02		647 N	647	-0-	-0-	-0-	622	2	16 4	Y	8			8 1				23	
							9	9											
03		615 N	615	-0-	-0-	-0-	587	2	28 4	Y	-0-							23	
04		218 N	218	-0-	-0-	-0-	193	2	25 4	Y	-0-							23	
05		186 N	119	-0-	-67	-0-	115	2	4 4	Y	-0-							23	
06		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		Y	-0-							23	

RAMPY, H.R. UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 162519		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8317 - 8638	
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	7	2	14 9	Y	13							113	
02		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		Y	-0-							113	
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-							113	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-							113	
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-							113	
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-							113	

RAMPY, H.R. UNIT										WELL #: 4 D		RRCID -> 164308		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9409 - 9708	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON													
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836													
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2381	2	99	4	Y	8		116
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	130	2	3	4	Y	8	1 1	123
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1079	2	52	4	Y	-0-		123
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	208	2	27	4	Y	-0-		123
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	305	2	10	4	Y	-0-		123
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-		123
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088													
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1		15
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	4	Y	-0-		15
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	4	Y	-0-		15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		15
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		15
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284													
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502													
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	274	2	11	4	Y	-0-		-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	29	2	1	4	Y	1	1 1	-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	9						
04	90 N	29	-0-	-61	-0-	7	2			Y	-0-		-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	26	2	3	4	Y	-0-		-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	48	2	2	4	Y	-0-		-0-
						19	2			Y	-0-		-0-
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	452	2	12	4	Y	68	74 1	-0-
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	75	9						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	443	2	21	4	Y	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.)										//CONT.//	16481 055	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.										//CONT.//	549836								
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT										WELL #:	6	RRCID -> 172873		COMPL. DATE 11/25/2002		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8146 - 8857	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					17		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17		
RAMPY, H.R. UNIT										WELL #:	9	RRCID -> 176939		COMPL. DATE 02/19/2000		TOTAL DEPTH 11225		PERF. 10913 - 11020	
01		20 X	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					5		
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					5		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5		
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT										WELL #:	8	RRCID -> 177203		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9110 - 9454	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					4		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5		
WILLS, N. N. "A"										WELL #:	2D	RRCID -> 180371		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9306 - 9587	
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2	13	4	Y	-0-					26		
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2	7	4	Y	11	5	1			32		
							12	9											
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2	8	4	Y	-0-					32		
04	150 N	49	-0-	-0-	-101	-0-	43	2	6	4	Y	-0-					32		
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2	8	4	Y	1					33		
							1	9											
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2	3	9	Y	3					36		
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT										WELL #:	10	RRCID -> 181099		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 11130		PERF. 9267 - 9491	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
RAMPY, H.R. UNIT										WELL #:	10	RRCID -> 181376		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9320 - 9502	
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	773	2	32	4	Y	4					70		
							4	9											
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	492	2	13	4	Y	9	4	1			75		
							10	9											
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	922	2	44	4	Y	-0-					75		
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	389	2	51	4	Y	35					110		
							39	9											
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2	6	4	Y	9					119		
							10	9											
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					119		

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.//		16481 055	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836						
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	183849	COMPL. DATE	04/28/2018	TOTAL DEPTH	11155 PERF. 4241 - 4526
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WARE, G. W.		WELL #:		21	RRCID ->	186687	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	11202 PERF. 9566 - 11096
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	186858	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	10747 PERF. 8054 - 8404
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					5
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					5
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					5
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					5
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					5
O'RYAN OIL AND GAS BENTLEY		WELL #:		617042 1	RRCID ->	227741	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	11175 PERF.10965 - 11095
01	1767 X	1155	-0-	-612	-0-	1155	2			-0-
02	1596 X	838	-0-	-758	-0-	838	2			-0-
03	1767 X	706	-0-	-1061	-0-	706	2			-0-
04	1710 X	796	-0-	-914	-0-	796	2			-0-
05	1519 X	717	-0-	-802	-0-	717	2			-0-
06	1110 X	503	-0-	-607	-0-	503	2			-0-
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. HILL HEIRS		WELL #:		830589 1	RRCID ->	194582	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	11250 PERF.10942 - 11074
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204					25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	204					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204					25
CAYUGA (PETTIT)				16481 284	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467						
ROYALL, JOHN TRUST ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	181045	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	8380 PERF. 8043 - 8080
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37

CAYUGA (PETTIT)				//CONT.//		16481 284	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//		020467											
ROYALL, JOHN TRUST ET AL				WELL #:		2	RRCID -> 183013		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 8326		PERF. 8045 - 8052				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
RUNGE, MARY ET AL				WELL #:		1	RRCID -> 217508		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 7330 - 8076				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
ENCRESCENT, LLC				251739													
STANLEY, C. H.				WELL #:		1-U	RRCID -> 136987		COMPL. DATE 11/01/1990		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 7844 - 7877				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
ENR OPERATING, LLC				253075													
LOPER, VERNA				WELL #:		2A	RRCID -> 175572		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 4329 - 4478				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836													
RAMPY, H. R.				WELL #:		D 1 L	RRCID -> 035825		COMPL. DATE 03/31/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7785 - 7938				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WORTHAM, V.C. ET AL				GAS UNIT		WELL #:	21-F	RRCID -> 037096		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9085		PERF. 7802 - 7960	
01	744 N	685	-0-	-59	-0-	649	2	27	4	Y	8						367
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1094	2	28	4	Y	19	14	1				372
03	992 N	735	-0-	-257	-0-	701	2	34	4	Y	-0-						372
04	660 N	279	-0-	-381	-0-	247	2	32	4	Y	-0-	28	1				344
05	1023 N	643	-0-	-380	-0-	621	2	20	4	Y	2						346
06	990 N	635	-0-	-355	-0-	635	2			Y	-0-						346

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836														
BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2074 2	87 4	Y		26				70
02	1652 N	1390	-0-	-262	-0-	1335 2	34 4	Y		19	8 1			81
03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1830 2	88 4	Y		5	45 1			41
04	2130 N	816	-0-	-1314	-0-	716 2	94 4	Y		5				46
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1441 2	47 4	Y		90	60 1			76
06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1476 2	14 9	Y		13				89
EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857														
01	3131 X	517	-0-	-2614	-0-	486 2	20 4	Y		10				65
02	644 X	508	-0-	-136	-0-	112 2	483 4	Y		12	6 1			71
03	713 X	155	-0-	-558	-0-	148 2	7 4	Y		-0-				71
04	690 X	-0-	-0-	-690	-0-			Y		-0-				71
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y		-0-				71
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				71
RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				4
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946														
01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1860 2	78 4	N		20				102
02	2016 N	1468	-0-	-548	-0-	1401 2	36 4	N		28	9 1			121
03	2201 N	1372	-0-	-829	-0-	1298 2	63 4	N		10	55 1			76
04	1890 N	405	-0-	-1485	-0-	358 2	47 4	N		-0-	29 1			47
05	1612 N	1013	-0-	-599	-0-	977 2	32 4	N		4				51
06	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2		N		-0-				96
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929														
01	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2332 2	97 4	Y		8				27
02	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2042 2	52 4	Y		26	10 1			43
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	622 2	30 4	Y		-0-				43
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	217 2	28 4	Y		-0-				43
*05	155 N	98	-0-	-57	-0-	95 2	3 4	Y		-0-				43
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		Y		-0-				43

CAYUGA (PETTIT)				//CONT.//		16481 284	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				//CONT.//		549836											
RAMPY, H.R.				WELL #:		8 F	RRCID ->	180211	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 7840	- 7914			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC						657295											
TRINITY MATERIALS				WELL #:		2	RRCID ->	197678	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	11584	PERF. 8046	- 11441			
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2025 - WELL PLUGGED 01/08/25																	
ROSE CITY RESOURCES, LLC						727892											
BARTON, J. W.				WELL #:		1	RRCID ->	097610	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 8116	- 8122			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.						830589											
LOPER				WELL #:		1	RRCID ->	235514	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	8442	PERF. 8010	- 8014			
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			10
02	812 N	486	-0-	-0-	-326	-0-	-0-	-0-	458	2	28	9	N	25			35
03	620 N	508	-0-	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	475	2	33	9	N	30			65
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	402	2	99	9	N	90	153 1		2
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	377	1	11	9	N	10			12
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	848	2	9	9	N	8			20
84 ENERGY LLC						856467											
MORGAN, HAZEL E.				WELL #:		1 T	RRCID ->	035304	COMPL. DATE	03/01/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8030	- 8130			
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			101
02	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
*03	4 N	-0-	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
*04	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.)						16481 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON						
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				WELL #:		834365											
CRESSLENN RANCH				WELL #:		2	RRCID ->	148936	COMPL. DATE	01/06/1991	TOTAL DEPTH	13645	PERF. 12650	- 12816			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAYUGA (TRINITY)														CAPACITY				CNTY: ANDERSON											
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																													
ROYALL & CONE -D-																													
WELL #: 16481 426 020467														RRCID -> 015909				COMPL. DATE 03/05/2001				TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE										
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-			75 2			Y	-0-							37										
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-			66 2			Y	-0-							37										
03	93 N	74	-0-	-19	-0-			74 2			Y	-0-							37										
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-			74 2			Y	-0-							37										
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-			93 2			Y	-0-							37										
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-			66 2			Y	-0-							37										
JW ENERGY SERVICES, LLC																													
LOPER ESTATE														WELL #: 102760 1				RRCID -> 022902				COMPL. DATE 05/20/1963				TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			172 7				-0-										
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-										
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-										
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-										
ENCRESCENT, LLC																													
STANLEY, C.H. GAS UNIT														WELL #: 251739 3				RRCID -> 197142				COMPL. DATE 07/31/2003				TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388			
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-			1588 3		35 9	N	32							240										
02	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-			1611 3		34 9	N	31							271										
03	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-			1799 3		42 9	N	38			174 1				135										
04	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-			1770 3		39 9	N	35							170										
05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-			1569 3		53 9	N	48							218										
06	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-			1917 3		50 9	N	45							263										
FAULCONER ENERGY, LLC																													
WARE, G. W.														WELL #: 263648 D 1				RRCID -> 015898				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374			
01	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-			291 1		1920 2	N	53							163										
02	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-			263 1		1746 2	N	39			174 1				28										
03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-			256 1		1927 2	N	38							66										
04	2190 N	2188	-0-	-2	-0-			255 1		1890 2	N	39							105										
05	2263 N	2133	-0-	-130	-0-			240 1		1851 2	N	38							143										
06	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-			300 1		2301 2	N	37							180										
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.																													
EDENS GAS UNIT NO. 2														WELL #: 549836 1D				RRCID -> 015902				COMPL. DATE 09/12/1958				TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7335 - 7386			
01	775 N	643	-0-	-132	-0-			546 2		23 4	N	67			155 1				28										
02	672 N	540	-0-	-132	-0-			469 2		12 4	N	54			77 1				5										
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-			677 2		33 4	N	16							21										
04	720 N	322	-0-	-398	-0-			231 2		30 4	N	55			76 1				-0-										
05	589 N	346	-0-	-243	-0-			264 2		8 4	N	67			67 1				-0-										
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-			910 2			N	-0-							-0-										

CAYUGA (TRINITY) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. RAMPY, H. R.														
//CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON														
WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402														
01	2604 X	1925	-0-	-679	-0-	1771	2	74	4	Y	73	59	1	89
						80	9							
02	2072 N	571	-0-	-1501	-0-	539	2	14	4	Y	16	6	1	99
						18	9							
03	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2851	2	137	4	Y	-0-			99
04	1860 N	1196	-0-	-664	-0-	1035	2	135	4	Y	24	44	1	79
						26	9							
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	881	2	28	4	Y	21			100
						23	9							
06	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1980	2	35	9	Y	32	68	1	64
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364														
01	2015 N	1954	-0-	-61	-0-	1803	2	75	4	Y	69	83	1	104
						76	9							
02	2604 X	2343	-0-	-261	-0-	2163	2	56	4	Y	113	16	1	201
						124	9							
03	2728 X	1963	-0-	-765	-0-	1802	2	87	4	Y	67	97	1	171
						74	9							
04	2490 X	708	-0-	-1782	-0-	605	2	79	4	Y	22	87	1	106
						24	9							
05	2604 X	862	-0-	-1742	-0-	812	2	26	4	Y	22			128
						24	9							
06	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2574	2	88	9	Y	80			238
RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335														
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	227	2	10	4	Y	5			146
						6	9							
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	157	2	4	4	Y	9	6	1	149
						10	9							
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	121	2	6	4	Y	-0-			149
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			149
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			149
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			149

CAYUGA (TRINITY)														CNTY: ANDERSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY																	
EDENS, J.N. //CONT.// 549836																	
WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	3720 X	927	-0-	-2793	-0-	890	2	37	4	Y	-0-					61	
02	2996 X	515	-0-	-2481	-0-	487	2	13	4	Y	14		3 1			72	
						15	9										
03	3348 X	1036	-0-	-2312	-0-	988	2	48	4	Y	-0-					72	
04	3240 X	300	-0-	-2940	-0-	265	2	35	4	Y	-0-		43 1			29	
05	3348 X	376	-0-	-2972	-0-	364	2	12	4	Y	-0-					29	
06	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					29	
WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408																	
01	532 X	532	-0-	-0-	-0-	499	2	21	4	Y	11					27	
						12	9										
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	715	2	18	4	Y	8		4 1			31	
						9	9										
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	580	2	28	4	Y	-0-					31	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					31	
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	162	2	5	4	Y	1					32	
						1	9										
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					32	
WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416																	
01	1240 N	819	-0-	-421	-0-	776	2	32	4	Y	10					39	
						11	9										
02	1064 N	718	-0-	-346	-0-	688	2	18	4	Y	11		4 1			46	
						12	9										
03	1085 N	727	-0-	-358	-0-	694	2	33	4	Y	-0-					46	
04	780 N	288	-0-	-492	-0-	255	2	33	4	Y	-0-					46	
05	806 N	658	-0-	-148	-0-	635	2	20	4	Y	3					49	
						3	9										
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					49	
RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096																	
01	403 N	169	-0-	-234	-0-	143	2	6	4	Y	18		41 1			41	
						20	9										
02	308 N	130	-0-	-178	-0-	127	2	3	4	Y	-0-		20 1			21	
03	310 N	242	-0-	-68	-0-	161	2	8	4	Y	66					87	
						73	9										
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	243	2	32	4	Y	31		43 1			75	
						34	9										
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	6		46 1			35	
06	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	2			Y	-0-					35	
RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644																	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

CAYUGA (TRINITY) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. WILLS, N.N.													//CONT.// 16481 426 //CONT.// 549836 WELL #: E 7			ASSOCIATED RRCID -> 198928			CAPACITY COMPL. DATE 11/15/2003			TOTAL DEPTH 11185			PERF. 7094 - 7370			CNTY: ANDERSON	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-		757 2	7 9	32 4	Y		6					24											
02	0 N	950	-0-	-0-	950	-0-		919 2	7 9	24 4	Y		6	5 1				25											
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-		821 2	7 9	40 4	Y	-0-						25											
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-		243 2	21 9	32 4	Y	19						44											
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-		80 1	4 9	3 4	Y	4						48											
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-		970 2			Y	-0-						44											
WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369																													
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						18											
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						18											
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						18											
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						18											
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						18											
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						18											
WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425																													
01	682 N	562	-0-	-0-	-120	-0-		531 2	9 9	22 4	Y		8					23											
02	588 N	487	-0-	-0-	-101	-0-		469 2	6 9	12 4	Y		5	3 1				25											
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-		369 2		18 4	Y	-0-						25											
04	540 N	159	-0-	-0-	-381	-0-		141 2		18 4	Y	-0-						25											
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-		186 2		6 4	Y	1						26											
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-		388 2			Y	-0-						26											
CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486																													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-											
84 ENERGY LLC WILLIAMS, A. C. 856467 WELL #: 1 RRCID -> 015896 COMPL. DATE 01/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7484 - 7506																													
01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-		1500 2		70 9	N	64	150 1					21											
02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	-0-		1500 2		66 9	N	60						81											
*03	1209 N	460	-0-	-0-	-749	-0-		460 3			N	-0-						81											
*04	1170 N	295	-0-	-0-	-875	-0-		295 3			N	-0-						81											
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-		376 3			N	-0-						136											
*06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-		321 3			N	-0-						136											

CAYUGA (WOODBINE)		16481 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836														
WARE, G.W.		WELL #: 20		RRCID -> 123384		COMPL. DATE 01/02/1987		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3800 - 3805								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					17
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	204	2	5	4	Y	-0-					17
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	476	2	23	4	Y	-0-					17
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	357	2	47	4	Y	3	20	1			-0-
						3	9									
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	282	2	9	4	Y	-0-					-0-
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					20

CAMPBELL, J.A.		WELL #: 4		RRCID -> 145848		COMPL. DATE 11/06/2018		TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3837 - 4012								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMPY, H. R.		WELL #: 10		RRCID -> 197089		COMPL. DATE 02/07/2018		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4196 - 4348								
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (ABBOTT)		16613 030		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPSHUR								
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406														
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #: 7		RRCID -> 282514		COMPL. DATE 06/26/2023		TOTAL DEPTH 11683 PERF. 10646 - 10688								
01	2759 #	1898	-0-	-861	-0-	1843	2	55	9	N	50					224
02	2044 #	1522	-0-	-522	-0-	1466	2	56	9	N	51	146	1	1	8	128
03	2263 #	1862	-0-	-401	-0-	1762	2	100	9	N	91	1	8			218
04	2040 #	1642	-0-	-398	-0-	1567	2	75	9	N	68	172	1			114
05	2124 R	2124	-0-	-0-	-0-	2018	2	106	9	N	96	1	8			209
06	2006 R	2006	-0-	-0-	-0-	1930	2	76	9	N	69	170	1	2	8	106

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD)		16613 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406														
TERRELL, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 197617		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 11520 PERF. 10832 - 10842								
01	1674 N	1588	-0-	-86	-0-	1582	2	6	9	N	5					202
02	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1410	2	8	9	N	7	2	8			207
03	1674 N	1508	-0-	-166	-0-	1501	2	7	9	N	6	1	8			212
04	1530 N	1242	-0-	-288	-0-	1239	2	3	9	N	3	1	8			214
05	1581 N	1529	-0-	-52	-0-	1528	2	1	9	N	1	1	8			214
06	1470 N	1228	-0-	-242	-0-	1228	2			N	-0-					214

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6		WELL #: 4 L		RRCID -> 282355		COMPL. DATE 09/19/2023		TOTAL DEPTH 11695 PERF. 10604 - 10646								
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					91
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					91
03	155 N	67	-0-	-88	-0-	5	2	62	9	N	56	1	8			146
04	180 N	133	-0-	-47	-0-	99	2	34	9	N	31	112	1	1	8	64
05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1525	2	167	9	N	152	3	8			213
06	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2493	2	118	9	N	107	2	8			318

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD)//CONT.// 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406												
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 294629 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 11773 PERF.10644 - 10656												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2						102
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2						102
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1124 2	66 9			159 1		3
04	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1499 2	12 9			1 8		13
05	1178 N	974	-0-	-204	-0-	971 2	3 9					16
06	1140 N	823	-0-	-317	-0-	823 2						16
CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.) 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
MCCASLIN-HALL WELL #: 1 RRCID -> 211626 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 11866												
01	4650 X	2187	-0-	-2463	-0-	2187 2						7
02	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4695 2	2 9			2 8		7
03	9826 X	9826	-0-	-0-	-0-	9825 2	1 9			1 8		7
04	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	8123 2						7
05	9676 X	9676	-0-	-0-	-0-	9675 2	1 9			1 8		7
06	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5038 2						7
MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942												
01	12478 X	12478	-0-	-0-	-0-	12384 2	94 9	Y		85	60 1	29
02	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	8284 2	94 9	Y		85	90 1	24
03	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	7216 2	87 9	Y		79	54 1	49
04	12450 X	4566	-0-	-7884	-0-	4482 2	84 9	Y		76	33 1	92
05	12865 X	7653	-0-	-5212	-0-	7614 2	39 9	Y		35		127
06	12090 X	7682	-0-	-4408	-0-	7676 2	6 9	Y		5		132
COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060												
01	12427 X	12427	-0-	-0-	-0-	12333 2	94 9	Y		85	60 1	240
02	6216 X	5246	-0-	-970	-0-	5152 2	94 9	Y		85	56 1	269
03	10509 X	4458	-0-	-6051	-0-	4402 2	56 9	Y		51	33 1	287
04	12393 X	12393	-0-	-0-	-0-	12341 2	52 9	Y		47	92 1	242
05	10509 X	3214	-0-	-7295	-0-	3108 2	106 9	Y		96		338
06	10170 X	9919	-0-	-251	-0-	9904 2	15 9	Y		14		352
COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059												
01	12804 X	12804	-0-	-0-	-0-	12708 2	96 9	Y		87	62 1	31
02	17024 X	3863	-0-	-13161	-0-	3767 2	96 9	Y		87	41 1	77
03	18848 X	5031	-0-	-13817	-0-	4972 2	59 9	Y		54	37 1	94
04	17790 X	6643	-0-	-11147	-0-	6585 2	58 9	Y		53	49 1	98
05	14663 X	13441	-0-	-1222	-0-	13385 2	56 9	Y		51		149
06	12390 X	3805	-0-	-8585	-0-	3797 2	8 9	Y		7		156
MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11764 - 11778												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-1	1 8	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		2	2 8	-0-

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																				
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406																				
MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036																				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	2883 X	2352	-0-	-531	-0-	-0-	2334 2	18	9	Y	16	11	1	23						
02	3640 X	302	-0-	-3338	-0-	-0-	284 2	18	9	Y	16	3	8	36						
03	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	-0-	5585 2	67	9	Y	61	42	1	55						
04	3750 X	2681	-0-	-1069	-0-	-0-	2616 2	65	9	Y	59	18	1	96						
05	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	-0-	4595 2	21	9	Y	19			115						
06	5460 X	4057	-0-	-1403	-0-	-0-	4054 2	3	9	Y	3			118						

VALENCE OPERATING COMPANY 881167																				
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824																				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						

ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778																				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904																				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910																				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830																				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP)										16613 176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
OILY DOG OPERATORS TEXAS, LLC										220724										
HOGG HEIRS GU #1										WELL #: 1		RRCID -> 167191		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 9569		PERF. 9249 - 9372		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					47		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					47		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					47		
LACY HEIRS GU 1										WELL #: 1		RRCID -> 190504		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8594 - 9366		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					96		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					96		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					96		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					96		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					96		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					96		
CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE)										16613 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BUFFCO PRODUCTION INC.										106406										
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3										WELL #: 5 L		RRCID -> 183530		COMPL. DATE 05/01/2022		TOTAL DEPTH 11760		PERF. 11456 - 11685		
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-		306	2			N	-0-					65		
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-					65		
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					65		
04	60	N	19	-0-	-41	-0-		19	2			N	-0-					65		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65		
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3										WELL #: 6 L		RRCID -> 183657		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 11402 - 11548		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20		
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3										WELL #: 9		RRCID -> 191649		COMPL. DATE 11/03/2002		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 11391 - 11672		
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-		306	2			Y	-0-					2		
02	T. A.		599	-0-	599	-0-		599	2			Y	-0-					2		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		599				Y	-0-					2		
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		599				Y	-0-					2		
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		599				Y	-0-					2		
06	599	X	-0-	-0-	-599	-0-						Y	-0-					2		
CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730)										16613 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BUFFCO PRODUCTION INC.										106406										
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1										WELL #: 1		RRCID -> 103437		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 10637 - 10830		
01	2449	N	2374	-0-	-75	-0-		2363	2	11	9	N	10					175		
02	2156	N	2093	-0-	-63	-0-		2082	2	11	9	N	10					185		
03	2573	N	2511	-0-	-62	-0-		2457	2	54	9	N	49	85	1	1	8	148		
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-		2360	2	6	9	N	5	86	1			67		
05	2325	N	2248	-0-	-77	-0-		2226	2	22	9	N	20					87		
06	2430	N	1575	-0-	-855	-0-		1572	2	3	9	N	3					90		

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR									
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406									
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	90
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	90
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	90
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	90
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	90
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	90
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 284386 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10959 - 10994									
01	899	N	779	-0-	-120	-0-	779 2	N	-0-
02	980	N	50	-0-	-930	-0-	50 2	N	-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948 2	N	-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722 2	N	-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635 2	N	-0-
06	930	N	599	-0-	-331	-0-	599 2	N	-0-
VALENCIA OPERATING COMPANY 881167									
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 163681 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 10858									
01	310	N	150	-0-	-160	-0-	150 2	N	78
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	240 2	N	78
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	78
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	78
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	78
06	390	N	85	-0-	-305	-0-	85 2	N	78
BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 10800									
01	992	N	686	-0-	-306	-0-	673 2	13 9 N	45
02	896	N	305	-0-	-591	-0-	305 2	N	45
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1145 2	14 9 N	58
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1387 2	33 9 N	88
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1008 2	10 9 N	97
06	960	N	310	-0-	-650	-0-	307 2	3 9 N	100
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	37

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730)				//CONT.//	16613 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR							
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167														
JOHNSON				WELL #:	1	RRCID ->	245795	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL	DEPTH	11910	PERF.	10728	-	10740			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-		492	2				N	-0-						119
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-		749	2				N	-0-						119
03	1147 N	428	-0-	-719	-0-		428	2				N	-0-						119
04	480 N	155	-0-	-325	-0-		155	2				N	-0-						119
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-		962	2				N	-0-						119
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-		614	2				N	-0-						119
CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)					16613 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR							
BUFFCO PRODUCTION INC.					106406														
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3				WELL #:	2	RRCID ->	061623	COMPL. DATE	03/05/1975	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.	8584	-	9034			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						110
CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5				WELL #:	2	RRCID ->	067652	COMPL. DATE	06/17/1976	TOTAL	DEPTH	9817	PERF.	8551	-	8673			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						75
CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6				WELL #:	2	RRCID ->	068501	COMPL. DATE	08/04/1976	TOTAL	DEPTH	9815	PERF.	9008	-	9124			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						167
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						167
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						167
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						167
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						167
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						167
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3				WELL #:	3	RRCID ->	099330	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL	DEPTH	11665	PERF.	8890	-	9138			
01	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-		5457	2	140	9	N	127	176	1					72
02	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-		5209	2	152	9	N	138	11	8					199
03	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-		6737	2	110	9	N	100	144	1	5	8			150
04	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-		5717	2	25	9	N	23	3	8					170
05	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-		5583	2	21	9	N	19	4	8					185
06	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-		5199	2	34	9	N	31	6	8					210
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3				WELL #:	5 U	RRCID ->	180042	COMPL. DATE	05/01/2022	TOTAL	DEPTH	11760	PERF.	8715	-	9592			
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-		306	2				Y	-0-						-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-							Y	-0-						-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-						-0-
04	240 N	7	-0-	-233	-0-		7	2				Y	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR									
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406									
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				128
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 U RRCID -> 196461 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 9373									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				78
VALENCE OPERATING COMPANY 881167									
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				27
ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162									
01	713 N	529	-0-	-184	-0-	529	2		128
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		128
03	589 N	508	-0-	-81	-0-	508	2		128
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		128
05	527 N	487	-0-	-40	-0-	487	2		128
06	480 N	425	-0-	-55	-0-	425	2		128

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250)				16690 430	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851															
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 150023		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 6547		PERF. 6244 - 6258							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700)				16690 550	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PANOLA						
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353															
BURNETT				WELL #:	1	RRCID -> 242881		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 10005		PERF. 6626 - 6630							
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-							17	
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-							17	
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-							17	
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-							17	
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-							17	
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2		N	-0-							17	
PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818															
PACE, LACY				WELL #:		RRCID -> 199399		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6699 - 6705							
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							175	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							175	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							175	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							175	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							175	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							175	
RECLASSIFIED TO OIL					06/15/2022														
CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY)				16694 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA						
CRATON OPERATING LLC				186717															
HICKEY, F.S. ET AL				WELL #:	6	RRCID -> 195282		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 9983		PERF. 8542 - 8594							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							21	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							21	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							21	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							21	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							21	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							21	
HICKEY, F.S. ET AL				WELL #:	5	RRCID -> 197896		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 9950		PERF. N/A							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							21	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							21	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							21	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							21	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							21	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							21	
HICKEY, F.S. ET AL				WELL #:	7	RRCID -> 198896		COMPL. DATE 04/14/2016		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 8572 - 8705							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							55	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							55	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							55	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							55	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							55	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							55	

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA							
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717																	
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016										TOTAL	DEPTH	9920	PERF.	8470	-	9768	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004										TOTAL	DEPTH	9990	PERF.	9796	-	9834	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016										TOTAL	DEPTH	9965	PERF.	8490	-	8618	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005										TOTAL	DEPTH	10001	PERF.	9238	-	9836	
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005										TOTAL	DEPTH	9938	PERF.	9670	-	9708	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005										TOTAL	DEPTH	9957	PERF.	9750	-	9790	
01	1674 N	1611	-0-	-63	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					44
02	DLQ G-10	1301	-0-	1301	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					44
03	DLQ G-10	3254	-0-	3254	-0-	-0-	4555	2			Y	-0-					44
04	DLQ G-10	3570	-0-	3570	-0-	-0-	8125	2			Y	-0-					44
*05	3100 N	2634	-0-	-466	-0-	-0-	7659	2			Y	-0-					44
*06	10042 X	2383	-0-	-7659	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					44
WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005										TOTAL	DEPTH	9854	PERF.	9572	-	9608	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED											CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717																					
WERNER-MATTHEWS WELL #: 8											RRCID ->	219013	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL	DEPTH	9872	PERF.	9626	-	9652
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
WERNER-MATTHEWS WELL #: 6											RRCID ->	219456	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL	DEPTH	9820	PERF.	9550	-	9584
01	1767	N	1533	-0-	-234	-0-	1533	2				N	-0-					-0-			
02	1512	N	1255	-0-	-257	-0-	1255	2				N	-0-					-0-			
03	1581	N	1354	-0-	-227	-0-	1354	2				N	-0-					-0-			
04	1470	N	1277	-0-	-193	-0-	1277	2				N	-0-					-0-			
*05	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	1280	2				N	-0-					-0-			
06	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	1319	2				N	-0-					-0-			
WERNER-MATTHEWS WELL #: 14											RRCID ->	222512	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL	DEPTH	9915	PERF.	9648	-	9673
01	1085	N	327	-0-	-758	-0-	327	2				N	-0-					-0-			
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-						N	-0-					-0-			
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-						N	-0-					-0-			
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2				N	-0-					-0-			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
WERNER-MATTHEWS WELL #: 15											RRCID ->	224659	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL	DEPTH	9922	PERF.	9852	-	9888
01	899	N	763	-0-	-136	-0-	763	2				N	-0-					-0-			
02	756	N	654	-0-	-102	-0-	654	2				N	-0-					-0-			
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2				N	-0-					-0-			
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2				N	-0-					-0-			
*05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2				N	-0-					-0-			
*06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2				N	-0-					-0-			
WERNER-MATTHEWS WELL #: 13											RRCID ->	224899	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL	DEPTH	10044	PERF.	9776	-	9786
01	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2				N	-0-					-0-			
02	2436	N	2342	-0-	-94	-0-	2342	2				N	-0-					-0-			
03	2821	N	2528	-0-	-293	-0-	2528	2				N	-0-					-0-			
04	2700	N	2509	-0-	-191	-0-	2509	2				N	-0-					-0-			
*05	2604	N	2591	-0-	-13	-0-	2591	2				N	-0-					-0-			
*06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2				N	-0-					-0-			
WERNER-MATTHEWS WELL #: 5											RRCID ->	234366	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL	DEPTH	9775	PERF.	9501	-	9537
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2				N	-0-					-0-			
02	1792	N	1663	-0-	-129	-0-	1663	2				N	-0-					-0-			
03	1984	N	1817	-0-	-167	-0-	1817	2				N	-0-					-0-			
04	1920	N	1732	-0-	-188	-0-	1732	2				N	-0-					-0-			
*05	1829	N	1748	-0-	-81	-0-	1748	2				N	-0-					-0-			
*06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2				N	-0-					-0-			
SEMPRA BECK WELL #: 1											RRCID ->	237108	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL	DEPTH	9944	PERF.	8415	-	9708
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2				N	-0-					-0-			
02	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2				N	-0-					-0-			
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2				N	-0-					-0-			
04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2				N	-0-					-0-			
*05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2				N	-0-					-0-			
*06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2				N	-0-					-0-			

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY)				//CONT.// 16694 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CRATON OPERATING LLC				//CONT.// 186717													
HEADRICK				WELL #: 1		RRCID -> 238530		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9644 - 9681					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
HICKEY, F.S. ET AL				WELL #: 11H		RRCID -> 245810		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 10118 - 12224					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
HICKEY, F.S. ET AL				WELL #: 12H		RRCID -> 247523		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 9798		PERF. 8789 - 12428					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851													
ADAMS, T. C.				WELL #: 2		RRCID -> 130219		COMPL. DATE 02/02/1989		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8407 - 9679					
01	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-						34
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-						34
03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1633	2	12	9	N	11						45
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1096	2	11	9	N	10						55
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1495	2	10	9	N	9						64
06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1684	2	62	9	N	56						120
CHAPEL HILL				17008 001		ASSOCIATED		49B								CNTY: SMITH	
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				100566													
JERNIGAN GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 277178		COMPL. DATE 05/04/1983		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8424 - 8432					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
VALENCE OPERATING COMPANY				881167													
CHAPEL HILL SWD				WELL #: 1		RRCID -> 216965		COMPL. DATE 04/07/2021		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4145 - 4310					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1656

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) BRG LONE STAR LTD. JOHNSON, O.B.				17008 050 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH						
				WELL #:	1 D	RRCID ->	214471	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL	DEPTH	11680	PERF.	11223 - 11490				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CHAPEL HILL 1 (ALLOCATION)				WELL #:	220903 1H	RRCID ->	285358	COMPL. DATE	11/05/2020	TOTAL	DEPTH	11290	PERF.	11550 - 17433				
01	17019 X	17019	-0-	-0-	-0-	1526 426	1 9	15067	2	Y	387	396	1					69
02	17164 X	15725	-0-	-1439	-0-	1662 417	1 9	13646	2	Y	379	395	1					53
03	18879 X	17218	-0-	-1661	-0-	1700 417	1 9	15101	2	Y	379	398	1					34
04	16980 X	15970	-0-	-1010	-0-	1584 370	1 9	14016	2	Y	336	336	1					34
05	17422 X	16446	-0-	-976	-0-	1710 447	1 9	14289	2	Y	406	379	1	36	8			25
06	16860 X	15488	-0-	-1372	-0-	1374 355	1 9	13759	2	Y	323	317	1					31
CHAPEL HILL 2 (ALLOCATION)				WELL #:	1H	RRCID ->	286004	COMPL. DATE	07/28/2021	TOTAL	DEPTH	11299	PERF.	11186 - 17902				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	130	114	1					23
02	1204 X	1063	-0-	-141	-0-	109 57	1 9	897	2	Y	52	68	1					7
03	589 X	34	-0-	-555	-0-	1 21	1 9	12	2	Y	19	24	1					2
04	824 X	824	-0-	-0-	-0-	79 50	1 9	695	2	Y	45	42	1					5
05	1178 X	446	-0-	-732	-0-	23 235	1 9	188	2	Y	214	202	1	3	8			14
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	185	181	1					18
CHAPEL HILL 4				WELL #:	1H	RRCID ->	288850	COMPL. DATE	09/30/2021	TOTAL	DEPTH	11336	PERF.	11767 - 19254				
01	23405 X	23253	-0-	-152	-0-	2092 497	1 9	20664	2	Y	452	505	1	2	7			214
02	21140 X	20344	-0-	-796	-0-	2146 571	1 9	17627	2	Y	519	383	1					350
03	23374 X	22377	-0-	-997	-0-	2207 568	1 9	19602	2	Y	516	632	1					234
04	22500 X	21374	-0-	-1126	-0-	2115 542	1 9	18717	2	Y	493	493	1					234
05	23250 X	21454	-0-	-1796	-0-	2244 465	1 9	18745	2	Y	423	388	1	32	8			237
06	21900 X	20209	-0-	-1691	-0-	1787 529	1 9	17893	2	Y	481	504	1					214

OIL AND GAS DIVISION

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CHAPEL HILL 3														
//CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH //CONT.// 220903 WELL #: 1H RRCID -> 288860 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11520 - 18309														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	26629 X	25515	-0-	-1114	-0-	2324 235	1	22956	2	Y	214	254	1	4 7 100
02	24052 X	23414	-0-	-638	-0-	2513 266	1	20635	2	Y	242	179	1	163
03	26505 X	25655	-0-	-850	-0-	2570 265	1	22820	2	Y	241	295	1	109
04	25260 X	24644	-0-	-616	-0-	2477 253	1	21914	2	Y	230	230	1	109
05	26040 X	25155	-0-	-885	-0-	2664 232	1	22259	2	Y	211	181	1	28 8 111
06	24540 X	24007	-0-	-533	-0-	2158 246	1	21603	2	Y	224	235	1	100
CHAPEL HILL 5														
WELL #: 1H RRCID -> 289389 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11625 - 17851														
01	21638 X	20931	-0-	-707	-0-	1911 145	1	18875	2	Y	132	211	1	50
02	19544 X	18573	-0-	-971	-0-	1994 204	1	16375	2	Y	185	147	1	88
03	21452 X	20481	-0-	-971	-0-	2053 200	1	18228	2	Y	182	189	1	81
04	20250 X	19747	-0-	-503	-0-	1989 161	1	17597	2	Y	146	146	1	81
05	20925 X	19852	-0-	-1073	-0-	2101 196	1	17555	2	Y	178	144	1	21 8 94
06	20250 X	18633	-0-	-1617	-0-	1680 136	1	16817	2	Y	124	144	1	74
CHAPEL HILL 6														
WELL #: 1H RRCID -> 289724 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11750 - 16581														
01	25110 X	21297	-0-	-3813	-0-	1920 417	1	18960	2	Y	379	577	1	144
02	22680 X	18895	-0-	-3785	-0-	1988 581	1	16326	2	Y	528	420	1	252
03	24552 X	19609	-0-	-4943	-0-	1927 570	1	17112	2	Y	518	539	1	231
04	22350 X	18600	-0-	-3750	-0-	1842 459	1	16299	2	Y	417	417	1	231
05	22289 X	18697	-0-	-3592	-0-	1941 540	1	16216	2	Y	491	411	1	42 8 269
06	19440 X	17509	-0-	-1931	-0-	1555 389	1	15565	2	Y	354	411	1	212
CHAPEL HILL 17														
WELL #: 1H RRCID -> 293502 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11648 - 19107														
01	32292 X	32292	-0-	-0-	-0-	2955 155	1	29182	2	Y	141	192	1	3 7 25
02	31668 X	28725	-0-	-2943	-0-	3102 149	1	25474	2	Y	135	141	1	19
03	34255 X	31201	-0-	-3054	-0-	3143 149	1	27909	2	Y	135	142	1	12
04	32190 X	29255	-0-	-2935	-0-	2957 132	1	26166	2	Y	120	120	1	12
05	32302 X	29918	-0-	-2384	-0-	3177 197	1	26544	2	Y	179	135	1	47 8 9
06	29850 X	28215	-0-	-1635	-0-	2551 127	1	25537	2	Y	115	113	1	11

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CHAPEL HILL 20														
//CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH //CONT.// 220903 WELL #: 1H RRCID -> 293523 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 11292 PERF.12300 - 18972														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	24954 X	24954	-0-	-0-	-0-	2258 1	22299 2	Y	361	350 1	1 7	64		
02	23968 X	22015	-0-	-1953	-0-	2348 1	19280 2	Y	352	367 1		49		
03	26257 X	23813	-0-	-2444	-0-	2371 1	21055 2	Y	352	369 1		32		
04	24720 X	22413	-0-	-2307	-0-	2241 1	19829 2	Y	312	312 1		32		
05	24955 X	22631	-0-	-2324	-0-	2376 1	19855 2	Y	364	352 1	21 8	23		
06	22470 X	21470	-0-	-1000	-0-	1920 1	19219 2	Y	301	295 1		29		
CHAPEL HILL 7														
WELL #: 1H RRCID -> 296314 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 11546 PERF.12017 - 19312														
01	50459 X	50459	-0-	-0-	-0-	4493 1	44378 2	Y	1444	1378 1	4 7	257		
02	49364 X	44937	-0-	-4427	-0-	4709 1	38678 2	Y	1409	1469 1		197		
03	52700 X	48637	-0-	-4063	-0-	4766 1	42323 2	Y	1407	1477 1		127		
04	48840 X	45353	-0-	-3487	-0-	4466 1	39515 2	Y	1247	1247 1		127		
05	50468 X	46198	-0-	-4270	-0-	4769 1	39843 2	Y	1442	1409 1	69 8	91		
06	44430 X	42853	-0-	-1577	-0-	3772 1	37758 2	Y	1203	1178 1		116		
CHAPEL HILL 8														
WELL #: 1H RRCID -> 296315 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12047 - 19143														
01	26320 X	26320	-0-	-0-	-0-	2204 1	21766 2	Y	2136	2006 1	5 7	380		
02	23772 X	23644	-0-	-128	-0-	2317 1	19031 2	Y	2087	2175 1		292		
03	26319 X	25021	-0-	-1298	-0-	2296 1	20429 2	Y	2083	2186 1		189		
04	25470 X	23879	-0-	-1591	-0-	2218 1	19631 2	Y	1845	1847 1		187		
05	26319 X	24416	-0-	-1903	-0-	2361 1	19730 2	Y	2114	2086 1	80 8	135		
06	24720 X	22468	-0-	-2252	-0-	1863 1	18645 2	Y	1782	1745 1		172		
ELM GROVE PRODUCTION, LLC PARKER A-B (ALLOCATION) UNIT														
250608 WELL #: 1H RRCID -> 285634 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 11706 PERF.12151 - 17668														
01	15066 X	4773	-0-	-10293	-0-	4767 3	6 9	N	5			132		
02	13468 X	13276	-0-	-192	-0-	13276 3		N	-0-			132		
03	16151 X	6348	-0-	-9803	-0-	6339 3	9 9	N	8			140		
04	15630 X	11770	-0-	-3860	-0-	11750 3	20 9	N	18			158		
05	16151 X	2602	-0-	-13549	-0-	2602 3		N	-0-			158		
06	14220 X	11811	-0-	-2409	-0-	11805 3	6 9	N	5			163		
ALLEN-HAESLEY (ALLOCATION) UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 286027 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 11722 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC COWAN GAS UNIT											170008 050 501130		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
											WELL #: 1		RRCID -> 092520		COMPL. DATE 01/10/1981		TOTAL DEPTH 11491		PERF.11063 - 11325			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
01	1615 S	1615	-0-	-0-	-0-	-0-			1615 2			N	-0-						25			
02	2332 S	2332	-0-	-0-	-0-	-0-			2332 2			N	-0-						25			
03	1330 S	1330	-0-	-0-	-0-	-0-			1330 2			N	-0-						25			
04	1373 S	1373	-0-	-0-	-0-	-0-			1373 2			N	-0-						25			
05	1627 S	1627	-0-	-0-	-0-	-0-			1627 2			N	-0-						25			
06	1788 S	1788	-0-	-0-	-0-	-0-			1788 2			N	-0-						25			
SHOFNER, V. L. GAS UNIT											WELL #: 2		RRCID -> 092857		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 11480		PERF.11039 - 11310			
01	286 S	286	-0-	-0-	-0-	-0-			286 2			N	-0-						19			
02	257 S	257	-0-	-0-	-0-	-0-			257 2			N	-0-						19			
03	194 S	194	-0-	-0-	-0-	-0-			194 2			N	-0-						19			
04	279 S	279	-0-	-0-	-0-	-0-			279 2			N	-0-						19			
05	244 S	244	-0-	-0-	-0-	-0-			244 2			N	-0-						19			
06	226 S	226	-0-	-0-	-0-	-0-			226 2			N	-0-						19			
VALENCE OPERATING COMPANY MAYNARD, A.											881167		WELL #: 1		RRCID -> 202064		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 11830		PERF.11577 - 11728	
01	992 N	592	-0-	-400	-0-	-0-			20 1	572 2	N	-0-							9			
02	644 N	558	-0-	-86	-0-	-0-			19 1	539 2	N	-0-							9			
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-			24 1	722 2	N	-0-							9			
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-			33 1	982 2	N	-0-							9			
*05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-			35 1	1000 2	N	-0-							9			
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-			39 1	1108 2	N	-0-							9			
MAYNARD, A.											WELL #: 2		RRCID -> 206966		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 11760		PERF.11430 - 11596			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							17			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							17			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							17			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							17			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							17			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							17			
COWAN GAS UNIT											WELL #: 2		RRCID -> 207115		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11070 - 11330			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							25			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							25			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							25			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							25			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							25			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							25			
LITTLEJOHN											WELL #: 1		RRCID -> 209040		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11606 - 11780			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY SWINNEY													CNTY: SMITH															
//CONT.// 17008 050 //CONT.// 881167 WELL #: 1													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 209041													COMPL. DATE 02/25/2005				TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
01		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1505	2	N	-0-					5									
02		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1188	2	N	-0-					5									
03		1333 N	1253	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	40	1	1213	2	N	-0-					5									
04		1290 N	1105	-0-	-185	-0-	-0-	-0-	36	1	1069	2	N	-0-					5									
05		1333 N	1086	-0-	-247	-0-	-0-	-0-	36	1	1050	2	N	-0-					5									
06		1200 N	1014	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	34	1	980	2	N	-0-					5									
COWAN GU													WELL #: 3				RRCID -> 209228				COMPL. DATE 02/24/2005				TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398			
01		498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	481	2	N	-0-					42									
02		532 N	456	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	16	1	440	2	N	-0-					42									
03		451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	437	2	N	-0-					42									
04		480 N	426	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	14	1	412	2	N	-0-					42									
05		496 N	436	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	15	1	421	2	N	-0-					42									
06		450 N	408	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	14	1	394	2	N	-0-					42									
LITTLEJOHN													WELL #: 4				RRCID -> 211413				COMPL. DATE 04/26/2005				TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
LITTLEJOHN													WELL #: 3				RRCID -> 211696				COMPL. DATE 04/23/2005				TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
MAYNARD, A.													WELL #: 3H				RRCID -> 214139				COMPL. DATE 07/21/2005				TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126			
01		1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1660	2	N	-0-					7									
02		1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1619	2	N	-0-					7									
03		1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1769	2	N	-0-					7									
04		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1758	2	N	-0-					7									
*05		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1985	2	N	-0-					7									
06		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1954	2	N	-0-					7									
SWINNEY													WELL #: 2				RRCID -> 214257				COMPL. DATE 06/23/2005				TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8									
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8									
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8									
CLOKE													WELL #: 1				RRCID -> 214860				COMPL. DATE 08/31/2005				TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506			
01		961 N	929	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	31	1	898	2	N	-0-					14									
02		1036 N	674	-0-	-362	-0-	-0-	-0-	23	1	651	2	N	-0-					14									
03		1178 N	513	-0-	-665	-0-	-0-	-0-	16	1	497	2	N	-0-					14									
04		900 N	370	-0-	-530	-0-	-0-	-0-	12	1	358	2	N	-0-					14									
05		744 N	398	-0-	-346	-0-	-0-	-0-	13	1	385	2	N	-0-					14									
06		510 N	370	-0-	-140	-0-	-0-	-0-	13	1	357	2	N	-0-					14									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: SMITH				
VALENCE OPERATING COMPANY																
MAYNARD, A.																
WELL #: 4												RRCID -> 215756				
COMPL. DATE 09/30/2005												TOTAL DEPTH 11925				
PERF.11515 - 11580																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9

SLAYTON UNIT												WELL #: 1				
RRCID -> 216182												COMPL. DATE 10/27/2005				
TOTAL DEPTH 11920												PERF.11646 - 11666				
01	992	N	345	-0-	-647	-0-	12	1	333	2	N	-0-				4
02	924	N	379	-0-	-545	-0-	13	1	366	2	N	-0-				4
03	806	N	567	-0-	-239	-0-	18	1	549	2	N	-0-				4
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	22	1	663	2	N	-0-				4
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	25	1	726	2	N	-0-				4
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	24	1	688	2	N	-0-				4

SLAYTON UNIT												WELL #: 3				
RRCID -> 217275												COMPL. DATE 11/20/2005				
TOTAL DEPTH 11732												PERF.11450 - 11606				
01	992	N	941	-0-	-51	-0-	32	1	909	2	N	-0-				7
02	896	N	518	-0-	-378	-0-	18	1	500	2	N	-0-				7
03	992	N	826	-0-	-166	-0-	27	1	799	2	N	-0-				7
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	41	1	1223	2	N	-0-				7
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	24	1	692	2	N	-0-				7
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	43	1	1220	2	N	-0-				7

LITTLEJOHN												WELL #: 5				
RRCID -> 219194												COMPL. DATE 02/22/2006				
TOTAL DEPTH 11848												PERF.11550 - 11706				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

MAYNARD, A.												WELL #: 5H				
RRCID -> 219293												COMPL. DATE 12/14/2005				
TOTAL DEPTH 13288												PERF.12400 - 13134				
01	3255	X	3238	-0-	-17	-0-	109	1	3129	2	N	-0-				6
02	2940	X	2084	-0-	-856	-0-	72	1	2012	2	N	-0-				6
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	106	1	3196	2	N	-0-				6
04	3120	X	2974	-0-	-146	-0-	96	1	2878	2	N	-0-				6
*05	3224	X	3000	-0-	-224	-0-	100	1	2900	2	N	-0-				6
06	3150	X	2898	-0-	-252	-0-	98	1	2800	2	N	-0-				6

MAYNARD, A.												WELL #: 7				
RRCID -> 219692												COMPL. DATE 03/18/2006				
TOTAL DEPTH 11790												PERF.11557 - 11626				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SLAYTON UNIT												WELL #: 2				
RRCID -> 220642												COMPL. DATE 01/13/2006				
TOTAL DEPTH 11820												PERF.11480 - 11650				
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	44	1	1265	2	N	-0-				42
02	1400	N	1235	-0-	-165	-0-	43	1	1192	2	N	-0-				42
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	35	1	1056	2	N	-0-				42
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	48	1	1439	2	N	-0-				42
05	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	42	1	1207	2	N	-0-				42
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	50	1	1416	2	N	-0-				42

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY MAYNARD, A.													CITY: SMITH															
//CONT.// 17008 050 //CONT.// 881167													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
WELL #: 8													RRCID -> 220780				COMPL. DATE 04/11/2006				TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4										
MAYNARD, A.													WELL #: 6H				RRCID -> 220826				COMPL. DATE 04/17/2006				TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124			
01	2604	X	2266	-0-	-338	-0-		76	1	2190	2	N	-0-					27										
02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-		90	1	2509	2	N	-0-					27										
03	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-		99	1	2978	2	N	-0-					27										
04	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-		95	1	2829	2	N	-0-					27										
05	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-		100	1	2909	2	N	-0-					27										
06	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-		99	1	2825	2	N	-0-					27										
SWINNEY													WELL #: 3H				RRCID -> 222296				COMPL. DATE 05/12/2006				TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662			
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-		5	1	143	2	N	-0-					14										
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-		4	1	125	2	N	-0-					14										
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-		4	1	126	2	N	-0-					14										
04	150	N	89	-0-	-61	-0-		3	1	86	2	N	-0-					14										
05	155	N	104	-0-	-51	-0-		3	1	101	2	N	-0-					14										
06	120	N	77	-0-	-43	-0-		3	1	74	2	N	-0-					14										
CLOKE													WELL #: 3H				RRCID -> 222641				COMPL. DATE 09/02/2006				TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150			
01	1364	N	1345	-0-	-19	-0-		45	1	1300	2	N	-0-					13										
02	1372	N	1039	-0-	-333	-0-		36	1	1003	2	N	-0-					13										
03	1488	N	1267	-0-	-221	-0-		41	1	1226	2	N	-0-					13										
04	1290	N	1016	-0-	-274	-0-		33	1	983	2	N	-0-					13										
05	1147	N	1004	-0-	-143	-0-		34	1	970	2	N	-0-					13										
06	1230	N	906	-0-	-324	-0-		31	1	875	2	N	-0-					13										
LITTLEJOHN													WELL #: 6				RRCID -> 222642				COMPL. DATE 09/17/2006				TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
CLOKE													WELL #: 4H				RRCID -> 222682				COMPL. DATE 08/23/2006				TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13										
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13										
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13										
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					13										
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13										
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13										
SLAYTON UNIT													WELL #: 4				RRCID -> 223980				COMPL. DATE 09/15/2006				TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660			
01	806	N	456	-0-	-350	-0-		15	1	441	2	N	-0-					9										
02	756	N	366	-0-	-390	-0-		13	1	353	2	N	-0-					9										
03	589	N	311	-0-	-278	-0-		10	1	301	2	N	-0-					9										
04	450	N	340	-0-	-110	-0-		11	1	329	2	N	-0-					9										
05	403	N	286	-0-	-117	-0-		10	1	276	2	N	-0-					9										
06	300	N	290	-0-	-10	-0-		10	1	280	2	N	-0-					9										

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)													CAPACITY			CNTY: SMITH		
VALENCIA OPERATING COMPANY													NON-ASSOCIATED					
SWINNEY													WELL #: 4H			RRCID -> 224247		
													COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 13842		
													PERF.11680 - 13741					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE			
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
01	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	119	1	3427	2	N		-0-					27	
02	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	100	1	2785	2	N		-0-					27	
03	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	106	1	3197	2	N		-0-					27	
04	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	105	1	3145	2	N		-0-					27	
05	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	110	1	3192	2	N		-0-					27	
06	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	111	1	3152	2	N		-0-					27	
MAYNARD, A.													WELL #: 9			RRCID -> 225191		
													COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 11776		
													PERF.11480 - 11660					
01	1984 N	1723	-0-	-261	-0-	58	1	1665	2	N		-0-					5	
02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	55	1	1529	2	N		-0-					5	
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	48	1	1439	2	N		-0-					5	
04	1680 N	1489	-0-	-191	-0-	48	1	1441	2	N		-0-					5	
*05	1767 N	1699	-0-	-68	-0-	57	1	1642	2	N		-0-					5	
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	58	1	1660	2	N		-0-					5	
SLAYTON UNIT													WELL #: 5V			RRCID -> 244183		
													COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 11895		
													PERF.11562 - 11714					
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	20	1	567	2	N		-0-					7	
02	588 N	519	-0-	-69	-0-	18	1	501	2	N		-0-					7	
03	620 N	525	-0-	-95	-0-	17	1	508	2	N		-0-					7	
04	570 N	544	-0-	-26	-0-	18	1	526	2	N		-0-					7	
05	589 N	536	-0-	-53	-0-	18	1	518	2	N		-0-					7	
06	510 N	404	-0-	-106	-0-	14	1	390	2	N		-0-					7	
LITTLEJOHN													WELL #: 7H			RRCID -> 281841		
													COMPL. DATE 05/10/2017			TOTAL DEPTH 11721		
													PERF.11961 - 17117					
01	10346 X	10346	-0-	-0-	-0-	344	1	9929	2	N		66					114	
02	9688 X	8683	-0-	-1005	-0-	299	1	8317	2	N		61					175	
03	10974 X	9496	-0-	-1478	-0-	302	1	9120	2	N		67	174	1			68	
04	10620 X	9193	-0-	-1427	-0-	296	1	8840	2	N		52					120	
*05	10974 X	9484	-0-	-1490	-0-	314	1	9104	2	N		60					180	
06	10020 X	8548	-0-	-1472	-0-	287	1	8195	2	N		60	173	1			67	
CHAPEL HILL (PALUXY)													17008 111			ASSOCIATED		
BRG LONE STAR LTD.													090870			CAPACITY		
PALUXY GAS UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 015917		
													COMPL. DATE 03/05/1941			TOTAL DEPTH 5864		
													PERF. 5780 - 5820					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
PALUXY GAS UNIT													WELL #: 3			RRCID -> 015918		
													COMPL. DATE 00/00/1950			TOTAL DEPTH 8600		
													PERF. 5745 - 5782					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					29	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					29	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					29	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					29	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					29	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					29	

CHAPEL HILL (PALUXY)		//CONT.// 17008 111		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870														
PALUXY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 015923		COMPL. DATE 07/05/1947		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
PALUXY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 209422		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
PALUXY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 226469		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHAPEL HILL (PALUXY 5800)		17008 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH								
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		100566														
THOMPSON B		WELL #: 6		RRCID -> 204222		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 5800								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHAPEL HILL (PETTIT)		17008 222		ASSOCIATED		49B		CNTY: SMITH								
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370														
WALTON, SALLIE		WELL #: 1		RRCID -> 216912		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100								
01	14B2 EXT	172	-0-	172	172	172	1			N	-0-					15
02	14B2 EXT	228	-0-	228	400	150	1	78	9	N	71					86
03	14B2 EXT	163	-0-	163	563	163	3			N	-0-					86
04	14B2 EXT	152	-0-	152	715	152	1			N	-0-					86
05	14B2 EXT	150	-0-	150	865	150	1			N	-0-					86
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	865					N	NO RPT					86
BRG LONE STAR LTD.		090870														
GILLIAM, I. E.		WELL #: 1		RRCID -> 015943		COMPL. DATE 01/21/1942		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

CHAPEL HILL (PETTIT)		//CONT.//		17008 222	ASSOCIATED	49B	CNTY: SMITH			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870						
JOHNSON, O.B. H		WELL #:		1 T	RRCID -> 015944	COMPL. DATE 07/16/1941	TOTAL DEPTH	8174	PERF. 8046 -	8136
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		WELL #:		100566						
CLARK ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 240166	COMPL. DATE 06/21/2005	TOTAL DEPTH	8717	PERF. 8183 -	8193
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					84
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					84
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					84
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					84
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					84
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					84
GILLIAM, I. E.		WELL #:		3	RRCID -> 291021	COMPL. DATE 04/25/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7975 -	8061
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
ELLIS EXPLORATION, INC.		WELL #:		248895						
JONES		WELL #:		1 L	RRCID -> 113289	COMPL. DATE 10/10/1984	TOTAL DEPTH	8725	PERF. 8146 -	8154
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-					-0-
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		WELL #:		501130						
JONES, J. C.		WELL #:		1	RRCID -> 015947	COMPL. DATE 09/14/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8022 -	8033
01	186	#	173	-0-	-13		173 2			-0-
02	172	R	172	-0-	-0-		172 2			-0-
03	186	#	179	-0-	-7		179 2			-0-
04	181	R	181	-0-	-0-		181 2			-0-
05	186	#	173	-0-	-13		173 2			-0-
06	181	R	181	-0-	-0-		181 2			-0-
STROUD PETROLEUM, INC.		WELL #:		828082						
TELEDYNE		WELL #:		1 L	RRCID -> 095989	COMPL. DATE 10/15/1981	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8172 -	8246
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CHAPEL HILL (RODESSA)			17008 444		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH											
BRG LONE STAR LTD.			090870																	
JOHNSON, O.B. H			WELL #:		1 C		RRCID -> 015933		COMPL. DATE 07/16/1941		TOTAL DEPTH 8174		PERF. 7412 - 7468							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28
SCOTT, WALTER			WELL #:		1		RRCID -> 142215		COMPL. DATE 07/10/1992		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 5670 - 8406							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						160
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						160
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						160
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						160
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						160
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3						163
BUTLER ESTATE "A"			WELL #:		1		RRCID -> 150702		COMPL. DATE 06/28/1994		TOTAL DEPTH 8711		PERF. 7752 - 7774							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	52						233
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	42						275
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	42	142	1				175
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	40						215
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	42						257
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	37	173	1				121
BRADLEY, R. S.			WELL #:		6		RRCID -> 170165		COMPL. DATE 08/15/1992		TOTAL DEPTH 8617		PERF. 7405 - 8347							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						77
WALTON HEIRS			WELL #:		2		RRCID -> 216569		COMPL. DATE 04/05/1988		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7486 - 7496							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22
WALTON HEIRS			WELL #:		1		RRCID -> 269951		COMPL. DATE 06/22/1987		TOTAL DEPTH 8727		PERF. 7482 - 7491							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5						37
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	129						167

CHAPEL HILL (RODESSA)			//CONT.//		17008 444		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH								
ELLIS EXPLORATION, INC.					248895															
ARCO-LINCOLN			WELL #:		2		RRCID -> 131558		COMPL. DATE 08/06/1989		TOTAL DEPTH 8756		PERF. 7560 - 7570							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-			262 1	28 9	N		25						223
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-			210 1	22 9	N		20						243
03		186 N	175	-0-	-11	-0-	-0-			160 1	15 9	N		14		192	1			65
04		487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-			440 1	47 9	N		43						108
05		248 N	58	-0-	-190	-0-	-0-			52 1	6 9	N		5						113
06		180 N	89	-0-	-91	-0-	-0-			81 1	8 9	N		7						120
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC					501130															
WILLIAMS "A"			WELL #:		5		RRCID -> 115305		COMPL. DATE 02/14/1985		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7390 - 7402							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						104
RAYFORD, H.			WELL #:		1		RRCID -> 216846		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 8617		PERF. 7378 - 7441							
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	-0-			145 2		N		-0-						22
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	-0-			141 2		N		-0-						22
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	-0-			159 2		N		-0-						22
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	-0-			152 2		N		-0-						22
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	-0-			142 2		N		-0-						22
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	-0-			153 2		N		-0-						22
CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK)					17008 777		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH								
BRG LONE STAR LTD.					090870															
BRADLEY, S. H.			WELL #:		2		RRCID -> 143508		COMPL. DATE 10/24/1992		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7272 - 8244							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						154
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						154
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						154
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						154
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						154
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						154
GILLIAM			WELL #:		2		RRCID -> 291116		COMPL. DATE 10/30/1984		TOTAL DEPTH 8533		PERF. 8104 - 8256							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						39
BRADLEY, S. H.			WELL #:		3		RRCID -> 291147		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7354 - 8282							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 17008 777		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH							
BRG LONE STAR LTD.			//CONT.// 090870													
RUDMAN, I.			WELL #: 1D		RRCID -> 291198		COMPL. DATE 01/18/2021		TOTAL		DEPTH 10980		PERF. 8303 - 8320			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC			100566													
BRADLEY, S. S.			WELL #: 2		RRCID -> 177370		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8159 - 8391			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				96
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				96
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				96
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				96
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				96
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				96
J-W OPERATING CO.			427960													
LITTLE OIL UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 264007		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6492 - 8645			
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC			501130													
RAYFORD, O. L.			WELL #: 1		RRCID -> 278351		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8124 - 8231					
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-				-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-				-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-				-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-				-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-				-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-				-0-
CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY)			17012 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT								CNTY: SMITH	
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC			501130													
SHOFNER, V.L. G.U.			WELL #: 3		RRCID -> 138497		COMPL. DATE 04/17/1991		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 5836 - 5844					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE)			17184 600		ASSOCIATED		49B								CNTY: RUSK	
JANDAR EXPLORATION, L. C.			429781													
PRUITT			WELL #: 1		RRCID -> 125211		COMPL. DATE 07/31/1987		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7680 - 7686					
01	806	#	652	-0-	-154	-0-	652	2			N	-0-				141
02	728	#	282	-0-	-446	-0-	282	2			N	-0-				141
03	967	R	967	-0-	-0-	-0-	958	2	9	9	N	8				149
04	705	R	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-				149
05	651	#	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-				149
06	870	#	771	-0-	-99	-0-	771	2			N	-0-				149

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) //CONT.// 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK														
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781														
EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208 2			N	-0-				140
02	168 #	98	-0-	-70	-0-	98 2			N	-0-				140
03	836 R	836	-0-	-0-	-0-	836 2			N	-0-				140
04	1196 R	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2			N	-0-				140
05	775 R	775	-0-	-0-	-0-	775 2			N	-0-				140
*06	608 R	608	-0-	-0-	-0-	608 2			N	-0-				140
CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
FAULCONER ENERGY, LLC 263648														
HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11949 - 13110														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880														
DELHI DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 112596 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CHEROKEE TRACE (JURASSIC) 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
TANNER WELL #: 1 RRCID -> 242703 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11986 - 12037														
01	3751 X	2827	-0-	-924	-0-	2827 2			N	-0-				84
02	3332 X	1857	-0-	-1475	-0-	1857 2			N	-0-				84
03	3689 X	2565	-0-	-1124	-0-	2565 2			N	-0-				84
04	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029 2			N	-0-				84
05	2821 X	1651	-0-	-1170	-0-	1651 2			N	-0-				84
06	2730 X	1360	-0-	-1370	-0-	1360 2			N	-0-				84
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 194006 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12206 - 12390														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CHEROKEE TRACE (JURASSIC)												CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 17480 666							
WRIGHT UNIT												//CONT.// 220903							
												WELL #: 1							
												RRCID -> 211493							
												COMPL. DATE 04/08/2005							
												TOTAL DEPTH 12724							
												PERF.12036 - 12320							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2364	1	4099	2	N	-0-					-0-	
02	6524 X	5685	-0-	-839	-0-	-0-	-0-	1965	1	3720	2	N	-0-					-0-	
03	7223 X	5290	-0-	-1933	-0-	-0-	-0-	524	1	4766	2	N	-0-					-0-	
04	6990 X	5590	-0-	-1400	-0-	-0-	-0-	1945	1	3544	2	N	92	63	1			29	
								101	9										
05	6448 X	3506	-0-	-2942	-0-	-0-	-0-	46	1	3460	2	N	-0-					29	
06	6240 X	5012	-0-	-1228	-0-	-0-	-0-	1247	1	3765	2	N	-0-					29	
JOHNSON												WELL #: 2							
												RRCID -> 215657							
												COMPL. DATE 09/16/2005							
												TOTAL DEPTH 12715							
												PERF.11945 - 12311							
01	62 N	8	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-	
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	N	-0-					-0-	
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-	
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	51	2	N	92	63	1			29	
								101	9										
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	N	-0-					29	
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	119	2	N	-0-					29	
JOHNSON												WELL #: 3							
												RRCID -> 220827							
												COMPL. DATE 12/29/2006							
												TOTAL DEPTH 12700							
												PERF.11822 - 12380							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WRIGHT "A"												WELL #: 2							
												RRCID -> 221724							
												COMPL. DATE 02/28/2006							
												TOTAL DEPTH 12710							
												PERF.11855 - 12148							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WRIGHT UNIT												WELL #: 3							
												RRCID -> 243370							
												COMPL. DATE 12/13/2008							
												TOTAL DEPTH 12670							
												PERF.12024 - 12180							
01	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	965	1	1673	2	N	-0-					-0-	
02	2772 X	2484	-0-	-288	-0-	-0-	-0-	858	1	1626	2	N	-0-					-0-	
03	3069 X	2225	-0-	-844	-0-	-0-	-0-	220	1	2005	2	N	-0-					-0-	
04	2970 X	2189	-0-	-781	-0-	-0-	-0-	740	1	1348	2	N	92	63	1			29	
								101	9										
05	2790 X	2214	-0-	-576	-0-	-0-	-0-	29	1	2185	2	N	-0-					29	
06	2670 X	1716	-0-	-954	-0-	-0-	-0-	427	1	1289	2	N	-0-					29	
FAULCONER ENERGY, LLC												263648							
HUGGINS												WELL #: 1X							
												RRCID -> 106502							
												COMPL. DATE 07/06/1983							
												TOTAL DEPTH 12270							
												PERF.11922 - 11950							
01	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5158	2	235	9	N	214	194	1			193	
02	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4839	2	209	9	N	190	193	1		2 8	188	
03	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4095	2	198	9	N	180	190	1			178	
04	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3486	2	165	9	N	150	163	1		1 8	164	
05	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3740	2	163	9	N	148	189	1			123	
06	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3959	2	166	9	N	151	180	1		1 8	93	

CHEROKEE TRACE (JURASSIC)				//CONT./// 17480 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
FAULCONER ENERGY, LLC				//CONT./// 263648											
HUGGINS #1				WELL #: 2		RRCID -> 114388		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 12358		PERF.11926 - 11982			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			28
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			28
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			28
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	117	2	22	9	N	20			48
05		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			48
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			48
BISHOP GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 232546		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11826 - 12213			
01		62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-			67
02		84 N	15	-0-	-69	-0-	15	2			N	-0-			67
03		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			67
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			67
05		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			67
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			67
CHURCH HILL (TRAVIS PEAK)				18182 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK					
LATX OPERATIONS, LLC				489940											
LUTHER ROSS SWD				WELL #: 1		RRCID -> 213275		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 7092		PERF. 3642 - 3722			
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CLINTON LAKE (COTTON VALLEY)				19007 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION					
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750											
STILES TRUST				WELL #: 2		RRCID -> 245691		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 8309 - 10600			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
COKE (BACON)				19381 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD					
CINRON ENERGY, LLC				153512											
WHITE, DENTON				WELL #: 1		RRCID -> 089155		COMPL. DATE 04/09/1980		TOTAL DEPTH 8711		PERF. 8036 - 8046			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
COKE (GLOYD)				19381 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD					
CINRON ENERGY, LLC				153512											
HUDSON, L. H.				WELL #: 1		RRCID -> 047748		COMPL. DATE 10/09/1969		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8194 - 8226			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58

COKE (GLOYD)			//CONT.//		19381 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD			
GTG OPERATING, LLC					337080							
COKE UNIT -A-			WELL #:		1D	RRCID -> 022872	COMPL. DATE 07/03/1998	TOTAL DEPTH 8286	PERF. 4808	-	5090	
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT		-0-
COKE (HILL)					19381 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WOOD			
GTG OPERATING, LLC					337080							
COKE UNIT -A-			WELL #:		2	RRCID -> 015950	COMPL. DATE 02/25/1963	TOTAL DEPTH 8294	PERF. 7979	-	8016	
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 1			Y	-0-		12
02	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46 1			Y	-0-		12
03	105 N	59	-0-	-46	-0-	59 1			Y	-0-		12
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 1			Y	-0-		12
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		12
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		12
COKE (YOUNG ZONE)					19381 900	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WOOD			
GTG OPERATING, LLC					337080							
FAULK, E. L.			WELL #:		2R	RRCID -> 179911	COMPL. DATE 11/09/2000	TOTAL DEPTH 8946	PERF. 8071	-	8096	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
COKE, S. (HILL)					19387 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WOOD			
GTG OPERATING, LLC					337080							
COKE UNIT -A-			WELL #:		6	RRCID -> 189987	COMPL. DATE 07/17/2002	TOTAL DEPTH 8946	PERF. 7820	-	7898	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
CONCORD DOME (RODESSA)					20053 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
ARMOR RESOURCES LLC					031587							
JAMES TRUST			WELL #:		1	RRCID -> 195764	COMPL. DATE 05/10/2003	TOTAL DEPTH 12306	PERF.10526	-	10774	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CONCORD DOME (RODESSA)				//CONT.//	20053 370	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ANDERSON			
PERMIAN NATURAL RESOURCES					655818												
MARKS				WELL #:		RRCID -> 187192	COMPL. DATE 10/08/2004	TOTAL	DEPTH 12402	PERF.10688	-	10942					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					136
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					136
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					136
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					136
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					136
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					136
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2021																	
CONEY (RODESSA)					20096 370	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: SHELBY			
ADVANTEK SHELBY COUNTY LLC					008474												
SHELBY SALTY SWD				WELL #:	1	RRCID -> 217241	COMPL. DATE 04/25/2006	TOTAL	DEPTH 7021	PERF. 6601	-	6800					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COMMON DISPOSAL, LLC					169728												
HUDSPETH SWD				WELL #:	1S	RRCID -> 261592	COMPL. DATE 07/10/2021	TOTAL	DEPTH 7000	PERF. 6700	-	6800					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COON CREEK (RODESSA)					20415 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
NORTH LAKE RESOURCES LLC					100308												
OUSLEY, J.W. "B"				WELL #:	1	RRCID -> 077533	COMPL. DATE 03/12/1978	TOTAL	DEPTH 8255	PERF. 8094	-	8104					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29
COON CREEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 078493	COMPL. DATE 08/14/1978	TOTAL	DEPTH 9305	PERF. 8072	-	8180					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44
OUSLEY GAS UNIT "B"				WELL #:	2	RRCID -> 154076	COMPL. DATE 01/15/1995	TOTAL	DEPTH 9350	PERF. 8006	-	8036					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45

COON CREEK (TRAVIS PEAK) SM OPERATING COMPANY LLC WHITE SUN GAS UNIT													20415 620 788993		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE					
													WELL #: 1		RRCID -> 272592		COMPL. DATE 05/12/2016		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9948 - 10084			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	AMT	CODE	* DISPOSITIONS	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							77
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							77
CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250) RFE OPERATING, LLC CORNWALL-JORDAN													20683 750 704776		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA					
													WELL #: 1		RRCID -> 124941		COMPL. DATE 03/24/1988		TOTAL DEPTH 7003		PERF. 6257 - 6554			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) STROUD PETROLEUM, INC. NICHOLAS													21109 500 828082		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
													WELL #: 1		RRCID -> 223475		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 11373		PERF. 7857 - 7978			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							19
GASTON													WELL #: 1		RRCID -> 229405		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 7950 - 8164			
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	897	2	15	9	N	14	2 8							177
02	1288 N	1016	-0-	-0-	-272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	992	2	24	9	N	22	2 8							197
03	837 N	739	-0-	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	718	2	21	9	N	19	3 8							213
04	870 N	392	-0-	-0-	-478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	390	2	2	9	N	2	179 1	1 8						35
*05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1128	2	32	9	N	29	2 8							62
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1908	2	34	9	N	31	4 8							89
KANGERGA													WELL #: 1R		RRCID -> 232650		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 7916 - 7924			
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	524	2	42	9	N	38								260
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	451	2	35	9	N	32	173 1	2 8						117
03	527 N	352	-0-	-0-	-175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2	25	9	N	23								140
04	510 N	370	-0-	-0-	-140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2	36	9	N	33								173
*05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	553	2	52	9	N	47								220
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	358	2	54	9	N	49	172 1	1 8						96
PERRY ESTATE													WELL #: 1		RRCID -> 290350		COMPL. DATE 10/15/2020		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 7915 - 7965			
01	2387 X	1622	-0-	-0-	-765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1578	2	44	9	N	40	1 8							212
02	1988 N	1620	-0-	-0-	-368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1590	2	30	9	N	27	2 8							237
03	1612 N	1519	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1489	2	30	9	N	27	159 1							105
04	1560 N	1557	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1514	2	43	9	N	39	1 8							143
*05	1798 N	1506	-0-	-0-	-292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1470	2	36	9	N	33	1 8							175
06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1118	2	41	9	N	37								212

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		21109 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
STROUD PETROLEUM, INC.				//CONT.//		828082											
FLETCHER				WELL #:		2	RRCID -> 292184		COMPL. DATE 10/20/2021		TOTAL DEPTH		8300	PERF. 7974 - 7982			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-						N	-0-					76
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-					76
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
SYDRI OPERATING, LLC				WELL #:		833597	RRCID -> 190152		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH		8100	PERF. 8010 - 8020			
NICHOLS						1											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
SILER, P. & G.				WELL #:		1	RRCID -> 191303		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH		8100	PERF. 7910 - 7997			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
MOORE, GLORIA				WELL #:		1	RRCID -> 193178		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH		8100	PERF. 8010 - 8014			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
MOORE, GLORIA "A"				WELL #:		2	RRCID -> 193891		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH		8100	PERF. 7949 - 7961			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
HOUSTON "P"				WELL #:		17	RRCID -> 227093		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH		8300	PERF. 7870 - 8000			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			99
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			94
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			89
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			79

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SYDRI OPERATING, LLC										21109 500		833597							
MOYERS										WELL #: 1		RRCID -> 228039		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 8232		PERF. 7862 - 8008	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5 5			43
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-			5 5			38
03		31 N	15	-0-	-16	-0-			1 1		14 3	N	-0-			5 5			33
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5 5			28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5 5			23
06		15 N	-0-	-0-	-15	-0-						N	-0-			5 5			18
HOUSTON "G"										WELL #: 8		RRCID -> 241799		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11225		PERF. 7884 - 8016	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
NICHOLS "F"										WELL #: 6		RRCID -> 290395		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7873 - 8016	
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-			7 1		91 3	N	-0-						17
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-			6 1		70 3	N	-0-						17
03		155 N	53	-0-	-102	-0-			4 1		49 3	N	-0-						17
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-			7 1		91 3	N	-0-						17
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-			11 1		136 3	N	-0-						17
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-			5 1		56 3	N	-0-						17
DANVILLE (GLOYD)										23089 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SYDRI OPERATING, LLC										833597									
GRIFFIN RANCH G.U. 5										WELL #: 3 C		RRCID -> 130218		COMPL. DATE 01/30/1989		TOTAL DEPTH 9310		PERF. 6745 - 6748	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GRIFFIN RANCH GU #2										WELL #: 2		RRCID -> 155545		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6776 - 6679	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
STARR DICKSON GU #1										WELL #: 4		RRCID -> 177275		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 6972 - 6976	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

DANVILLE (GLOYD)			//CONT.//			23089 090	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK							
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.//			833597														
MURPHY			WELL #:			1	RRCID -> 177441			COMPL. DATE 05/01/2000			TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
GRIFFIN RANCH G.U. 5			WELL #:				RRCID -> 180652			COMPL. DATE 09/10/2000			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782							
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						2	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						2	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						2	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						2	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						2	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						2	
PLUGGED AND ABANDONED			09/05/2019																	
M.G.M. GRIFFIN G.U. #1			WELL #:			1	RRCID -> 196557			COMPL. DATE 07/01/2003			TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793							
01	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	-0-	29	1	1178	2	Y	-0-						-0-	
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	1087	2	Y	-0-						-0-	
03	1457	N	1114	-0-	-343	-0-	-0-	27	1	1087	2	Y	-0-						-0-	
04	1170	N	1096	-0-	-74	-0-	-0-	27	1	1069	2	Y	-0-						-0-	
05	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	-0-	28	1	1122	2	Y	-0-						-0-	
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	1063	2	Y	-0-						-0-	
DANVILLE (HENDERSON)			23089 180			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS II LLC			102211																	
KINNEY, J. C.			WELL #:			1 C	RRCID -> 015960			COMPL. DATE 01/16/1962			TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
TGNR EAST TEXAS LLC			850990																	
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-			WELL #:			4DH	RRCID -> 296505			COMPL. DATE 12/07/2023			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 6636 - 6648							
01	8	#	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
DANVILLE (PETTIT-A-OIL)			23089 364			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GREGG								
TGNR EAST TEXAS II LLC			102211																	
FLANAGAN			WELL #:			2	RRCID -> 295959			COMPL. DATE 05/08/1987			TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7280 - 7286							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	24	2	N	-0-						-0-	
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	29	2	N	-0-						-0-	
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

DANVILLE (PETTIT-A-OIL)		//CONT.//		23089 364	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GREGG			
SYDRI OPERATING, LLC				833597							
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #:		14	RRCID -> 243356	COMPL. DATE 07/14/2008	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 7437	-	7808
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DANVILLE (TP-CV CONS.)				23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG			
TGNR EAST TEXAS II LLC				102211							
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #:		1	RRCID -> 118210	COMPL. DATE 08/16/1985	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7546	-	7748
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #:		3	RRCID -> 142213	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	7805	PERF. 7376	-	7785
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2025											
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #:		4	RRCID -> 145541	COMPL. DATE 05/21/1993	TOTAL DEPTH	7668	PERF. 7440	-	7450
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
LONE STAR		WELL #:		2	RRCID -> 163783	COMPL. DATE 12/16/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7276	-	7915
01	46	N	46	-0-	-0-	12 1	34 2	N	-0-		53
02	112	N	18	-0-	-0-	6 1	12 2	N	-0-		53
03	29	N	29	-0-	-0-	10 1	19 2	N	-0-		53
04	31	N	31	-0-	-0-	13 1	18 2	N	-0-		53
05	48	N	48	-0-	-0-	13 1	35 2	N	-0-		53
06	50	N	50	-0-	-0-	16 1	34 2	N	-0-		53
HOLT, J. W.		WELL #:		3	RRCID -> 167762	COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7560	-	7904
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)												CNTY: GREGG			
TGNR EAST TEXAS II LLC															
DANIELS, JUDGE G.U. 1															
WELL #: 5												RRCID -> 168086			
COMPL. DATE 03/20/2000												TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01		1682 N	661	-0-	-1021	-0-	176	1	485	2	Y	-0-			62
02		196 N	112	-0-	-84	-0-	37	1	75	2	Y	-0-			62
03		217 N	24	-0-	-193	-0-	8	1	16	2	Y	-0-			62
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	93	1	127	2	Y	-0-			62
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			62
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
FLANAGAN												WELL #: 7			
RRCID -> 226559												COMPL. DATE 08/29/2008			
TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752															
01		790 N	790	-0-	-0-	-0-	210	1	580	2	Y	-0-			18
02		751 N	751	-0-	-0-	-0-	250	1	501	2	Y	-0-			18
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			18
04		630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			18
05		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			18
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
DANIELS, JUDGE G.U. 1												WELL #: 6			
RRCID -> 228906												COMPL. DATE N/A			
TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644															
01		332 N	332	-0-	-0-	-0-	88	1	244	2	Y	-0-			-0-
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	95	1	190	2	Y	-0-			-0-
03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	80	1	158	2	Y	-0-			-0-
04		210 N	171	-0-	-39	-0-	72	1	99	2	Y	-0-			-0-
05		217 N	206	-0-	-11	-0-	54	1	152	2	Y	-0-			-0-
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	87	1	185	2	Y	-0-			-0-
SHARPE, DOT												WELL #: 4			
RRCID -> 229744												COMPL. DATE 12/10/2007			
TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DANIELS, JUDGE G.U. 1												WELL #: 7			
RRCID -> 232835												COMPL. DATE 10/17/2007			
TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674															
01		607 N	607	-0-	-0-	-0-	161	1	446	2	Y	-0-			-0-
02		644 N	435	-0-	-209	-0-	145	1	290	2	Y	-0-			-0-
03		921 N	921	-0-	-0-	-0-	310	1	611	2	Y	-0-			-0-
04		600 N	288	-0-	-312	-0-	121	1	167	2	Y	-0-			-0-
05		496 N	123	-0-	-373	-0-	32	1	91	2	Y	-0-			-0-
06		387 N	387	-0-	-0-	-0-	124	1	263	2	Y	-0-			-0-
FLANAGAN												WELL #: 10			
RRCID -> 235411												COMPL. DATE N/A			
TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696															
01	T. A.		146	-0-	146	2792	39	1	107	2	Y	-0-			12
02	T. A.		258	-0-	258	3050	86	1	172	2	Y	-0-			12
03	T. A.		291	-0-	291	3341	98	1	193	2	Y	-0-			12
04	T. A.		214	-0-	214	3555	90	1	124	2	Y	-0-			12
05	T. A.		153	-0-	153	3708	40	1	113	2	Y	-0-			12
06	T. A.		84	-0-	84	3792	27	1	57	2	Y	-0-			12
DANIELS, JUDGE G.U. 1												WELL #: 10			
RRCID -> 237562												COMPL. DATE 06/05/2008			
TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)			//CONT.// 23089 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG						
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.// 102211															
DANIELS, JUDGE G.U. 1			WELL #: 9			RRCID -> 237622			COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FLANAGAN			WELL #: 9			RRCID -> 237854			COMPL. DATE 01/06/2008			TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 238030			COMPL. DATE 05/24/2008			TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FLANAGAN			WELL #: 8			RRCID -> 239469			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FLANAGAN			WELL #: 12			RRCID -> 239470			COMPL. DATE 07/07/2008			TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653						
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	12	1	34	2	Y	-0-						-0-
02	112	N	9	-0-	-103	-0-	3	1	6	2	Y	-0-						-0-
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	2	1	4	2	Y	-0-						-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	6	1	8	2	Y	-0-						-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	66	1	187	2	Y	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

FLANAGAN			WELL #: 11			RRCID -> 239471			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
FLANAGAN														
WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
DANIELS, JUDGE G.U. 1														
WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672														
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	Y	-0-		-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	3	1	7	2	Y	-0-		-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-		-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	2	Y	-0-		-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	2	Y	-0-		-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	8	1	17	2	Y	-0-		-0-
FLANAGAN														
WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
DANIELS, JUDGE G.U. 1														
WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632														
01	T. A.		103	-0-	103	3037	27	1	76	2	Y	-0-		-0-
02	T. A.		48	-0-	48	3085	16	1	32	2	Y	-0-		-0-
03	T. A.		60	-0-	60	3145	20	1	40	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.		61	-0-	61	3206	26	1	35	2	Y	-0-		-0-
05	3291 X		85	-0-	-3206	-0-	22	1	63	2	Y	-0-		-0-
06	94 N		94	-0-	-0-	-0-	30	1	64	2	Y	-0-		-0-
LONE STAR														
WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		97
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-		97
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		97
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-		97
LEE GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
LONE STAR														
WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
LEE GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734														
01	T. A.	391	-0-	391	2359	104	1	287	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	339	-0-	339	2698	113	1	226	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	202	-0-	202	2900	68	1	134	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	622	-0-	622	3522	262	1	360	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	702	-0-	702	4224	184	1	518	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	406	-0-	406	4630	130	1	276	2	Y	-0-			-0-
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707														
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	43	1	118	2	Y	-0-			11
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	18	1	37	2	Y	-0-			11
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	27	1	54	2	Y	-0-			11
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	47	1	65	2	Y	-0-			11
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	32	1	89	2	Y	-0-			11
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	37	1	79	2	Y	-0-			11
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)												CNTY: GREGG			
TGNR EAST TEXAS II LLC															
DANIELS, JUDGE G.U. 1															

DANVILLE (TP-CV CONS.)			//CONT.//		23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
EXCO OPERATING COMPANY, LP					256915														
JOHNSTON, PATSY			WELL #:		1		RRCID -> 267446		COMPL. DATE 08/24/2012		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9838 - 11768						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LARGO OIL COMPANY					486640														
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1			WELL #:		1		RRCID -> 089043		COMPL. DATE 02/12/1980		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 7526 - 545						
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	364	2	6	9	N	5						165	
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	339	2	17	9	N	15						180	
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	376	2	24	9	N	22	172	1				30	
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	404	2	4	9	N	4						34	
05	403	N	231	-0-	-172	-0-	227	2	4	9	N	4						38	
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-						38	
LONG TRUSTS, THE					507585														
LEE, C. W.			WELL #:		1		RRCID -> 015983		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7372 - 7384						
01	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-						165	
02	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-						165	
03	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4801	2	24	9	N	22						187	
04	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5677	2	1	9	N	1						188	
05	2480	X	54	-0-	-2426	-0-	54	2			N	-0-						188	
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT						188	
DANVILLE GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 127812		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 7830		PERF. 7611 - 7668						
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
BARTON, MARTHA G.U.			WELL #:		2		RRCID -> 137029		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 7996		PERF. 7358 - 7412						
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
SYDRI OPERATING, LLC					833597														
GRIFFIN RANCH G.U. 4			WELL #:		1-T		RRCID -> 127844		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 9310		PERF. 8098 - 8101						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

DANVILLE (TP-CV CONS.)			//CONT.// 23089 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG			
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.// 833597												
GRIFFIN RANCH G.U. 6			WELL #: 1			RRCID -> 138032			COMPL. DATE 03/03/1997			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
DICKSON, STARR GU #1				WELL #: 2			RRCID -> 142288			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
GINN HEIRS G.U. 1				WELL #: 1			RRCID -> 143383			COMPL. DATE 02/17/2012			TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
GRIFFIN RANCH GU #1				WELL #: 1			RRCID -> 144659			COMPL. DATE 09/01/2002			TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25	
BELL GU #1				WELL #: 2			RRCID -> 147458			COMPL. DATE 11/26/1993			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13	
GRIFFIN RANCH GU #2				WELL #: 3			RRCID -> 154205			COMPL. DATE 11/11/1996			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942		
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	17 12	699 2	Y	11	20	1			5	
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	17 15	676 2	Y	14					19	
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	17 21	695 2	Y	19	30	1			8	
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	15 21	618 2	Y	19	10	1			17	
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	16 15	621 2	Y	14	22	1			9	
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	15 20	587 2	Y	18	11	1			16	

DANVILLE (TP-CV CONS.)			//CONT.//			23089 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG								
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.//			833597																	
GRIFFIN RANCH G.U. 7			WELL #:			1			RRCID -> 167482			COMPL. DATE			N/A								
												TOTAL DEPTH			8880 PERF. 7519 - 8401								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
01		568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			14 1	554	2	Y	-0-						-0-		
02		538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			13 1	525	2	Y	-0-						-0-		
03		530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			13 1	517	2	Y	-0-						-0-		
04		461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			11 1	450	2	Y	-0-						-0-		
05		455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			11 1	444	2	Y	-0-						-0-		
06		439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			11 1	428	2	Y	-0-						-0-		

GRIFFIN RANCH GU #1			WELL #:			3			RRCID -> 171146			COMPL. DATE			09/25/1998			TOTAL DEPTH			8790 PERF. 8310 - 8558		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		

GUNN, MARGARET			WELL #:			1			RRCID -> 172510			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH			7800 PERF. 7321 - 7346		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		

GUNN, MARGARET			WELL #:			2			RRCID -> 176413			COMPL. DATE			01/31/2000			TOTAL DEPTH			7800 PERF. 7262 - 7768		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		

FLEWELLEN G U #1			WELL #:			1			RRCID -> 177704			COMPL. DATE			05/19/2000			TOTAL DEPTH			10736 PERF. 6782 - 7635		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1			WELL #:			1			RRCID -> 181252			COMPL. DATE			11/22/2000			TOTAL DEPTH			10647 PERF. 8763 - 10612		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1			WELL #:			3			RRCID -> 187251			COMPL. DATE			01/02/2002			TOTAL DEPTH			10825 PERF.10370 - 10663		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2		

DANVILLE (TP-CV CONS.)				//CONT.//	23089 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GREGG			
SYDRI OPERATING, LLC				//CONT.//	833597												
GINN HEIRS G.U. 1				WELL #:	4	RRCID -> 190969		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 7418 - 7730					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID -> 199507		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 10852		PERF. 7364 - 10643					
01	310 N	280	-0-	-30	-0-	-0-	7	1	273	2	Y	-0-					21
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	288	2	Y	4					25
							4	9									
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	-0-	7	1	291	2	Y	4					29
							4	9									
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	300	2	Y	1					30
							1	9									
05	341 N	299	-0-	-42	-0-	-0-	7	1	292	2	Y	-0-					30
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	-0-	7	1	270	2	Y	2					32
							2	9									
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7	RRCID -> 199509		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 10953		PERF. 7405 - 10779					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DICKSON, STARR GU #1				WELL #:	7	RRCID -> 199837		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 10969		PERF. 7381 - 10649					
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	778	2	Y	11	20	1			5
							12	9									
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	954	2	Y	14					19
							15	9									
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1043	2	Y	19	30	1			8
							21	9									
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1047	2	Y	19	10	1			17
							21	9									
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	773	2	Y	14	22	1			9
							15	9									
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	792	2	Y	18	11	1			16
							20	9									
GUNN, MARGARET				WELL #:	3	RRCID -> 200236		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 10880		PERF. 7610 - 8987					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GUNN, MARGARET				WELL #:	4	RRCID -> 200979		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 10791		PERF. 7368 - 8773					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)			//CONT.//			23089 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG					
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.//			833597												
GUNN, MARGARET			WELL #:			5	RRCID -> 202007			COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1			WELL #:			8	RRCID -> 204693			COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1			WELL #:			10	RRCID -> 204694			COMPL. DATE 08/03/2004			TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1			WELL #:			10	RRCID -> 205940			COMPL. DATE 09/27/2004			TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625					
01		1798 X	878	-0-	-920	-0-		22	1	856	2	Y	-0-					5
02		1624 X	1346	-0-	-278	-0-		34	1	1311	2	Y	1					6
								1	9									
03		2687 X	2687	-0-	-0-	-0-		67	1	2619	2	Y	1					7
								1	9									
04		2121 X	2121	-0-	-0-	-0-		53	1	2067	2	Y	1					8
								1	9									
05		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-		55	1	2138	2	Y	-0-					8
06		1740 N	1616	-0-	-124	-0-		40	1	1576	2	Y	-0-					8

MCWHORTER-RUNDELL			WELL #:			1	RRCID -> 211106			COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1			WELL #:			9	RRCID -> 211661			COMPL. DATE 01/21/2008			TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) SYDRI OPERATING, LLC DICKSON, STARR GU #1											//CONT.// //CONT.// WELL #:		23089 800 833597 8	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
														RRCID -> 211664		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL	DEPTH 10907	PERF. 7793	- 10634	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE		* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1	296	2	Y	-0-					-0-			
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			12 1	481	2	Y	-0-					-0-			
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			32 1	1289	2	Y	-0-					-0-			
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10 1	415	2	Y	-0-					-0-			
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			26 1	1029	2	Y	-0-					-0-			
06	1170 N	823	-0-	-347	-0-	-0-	-0-			20 1	803	2	Y	-0-					-0-			
GRIFFIN RANCH G.U. 2					WELL #:	4	RRCID -> 213695		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL	DEPTH 10708	PERF. 7467	- 10637								
01	1767 N	768	-0-	-999	-0-	-0-	-0-			19 1	749	2	Y	-0-					-0-			
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			22 1	881	2	Y	-0-					-0-			
03	1023 N	798	-0-	-225	-0-	-0-	-0-			19 1	779	2	Y	-0-					-0-			
04	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			43 1	1710	2	Y	-0-					-0-			
05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			40 1	1606	2	Y	-0-					-0-			
06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			37 1	1482	2	Y	-0-					-0-			
DICKSON, STARR GU #1					WELL #:	11	RRCID -> 213697		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL	DEPTH 10822	PERF. 7917	- 10602								
01	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			71 1	2857	2	Y	-0-					-0-			
02	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			78 1	3106	2	Y	-0-					-0-			
03	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			128 1	5134	2	Y	-0-					-0-			
04	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			95 1	3794	2	Y	-0-					-0-			
05	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			101 1	4023	2	Y	-0-					-0-			
06	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			91 1	3631	2	Y	-0-					-0-			
GRIFFIN RANCH G.U. 6					WELL #:	5	RRCID -> 214212		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL	DEPTH 10806	PERF. 7592	- 8465								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
GRIFFIN RANCH G.U. 6					WELL #:	4	RRCID -> 214214		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL	DEPTH 10864	PERF. 7484	- 10687								
01	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			37 1	1493	2	Y	27	48	1			12			
										30 9												
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			35 1	1396	2	Y	33					45			
										36 9												
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			35 1	1383	2	Y	46	71	1			20			
										51 9												
04	1320 N	1195	-0-	-125	-0-	-0-	-0-			28 1	1117	2	Y	45	24	1			41			
										50 9												
05	1364 N	1187	-0-	-177	-0-	-0-	-0-			28 1	1123	2	Y	33	51	1			23			
										36 9												
06	1320 N	1180	-0-	-140	-0-	-0-	-0-			28 1	1106	2	Y	42	26	1			39			
										46 9												

DANVILLE (TP-CV CONS.) SYDRI OPERATING, LLC GRIFFIN RANCH G.U. 6														
//CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG //CONT.// 833597 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1630	-0-	-261	-0-	39 1	1574 2	Y	15	27	1			7
02	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	17 9	1683 2	Y	19					26
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	42 1	1271 2	Y	27	41	1			12
04	1590 N	1420	-0-	-170	-0-	21 9	1357 2	Y	26	14	1			24
05	1922 N	1125	-0-	-797	-0-	32 1	1077 2	Y	19	29	1			14
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	30 9	1318 2	Y	24	15	1			23
						34 1								
						29 9								
						27 1								
						21 9								
						33 1								
						26 9								
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A														
01	279 N	126	-0-	-153	-0-	3 1	123 2	Y	-0-					14
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	4 1	154 2	Y	3					17
03	186 N	157	-0-	-29	-0-	3 9	151 2	Y	2					19
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	4 1	342 2	Y	1					20
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	2 9	227 2	Y	-0-					20
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9 1	180 2	Y	1					21
						1 9								
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)											CAPACITY					CNTY: GREGG																			
SYDRI OPERATING, LLC																																			
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1																																			
WELL #: 17											RRCID -> 218353					COMPL. DATE 01/29/2006					TOTAL DEPTH 11084					PERF. 9324 - 10892									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C CODE	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE														
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-															
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-															
03	42	N	-0-	42		-0-	-0-			1	1		41	2	Y	-0-				-0-															
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-															
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-															
06	30	N	-0-	-0-		-30	-0-							Y	-0-					-0-															

GRIFFIN RANCH GU 6											WELL #: 6					RRCID -> 219704					COMPL. DATE 03/03/2006					TOTAL DEPTH 10841					PERF. 7439 - 10660				
01	1519	N	1424	-0-		-95	-0-			35	1	1389	2	Y	-0-					-0-															
02	895	N	895	-0-		-0-	-0-			22	1	873	2	Y	-0-					-0-															
03	1067	N	1067	-0-		-0-	-0-			26	1	1041	2	Y	-0-					-0-															
04	1566	N	1566	-0-		-0-	-0-			38	1	1528	2	Y	-0-					-0-															
05	1505	N	1505	-0-		-0-	-0-			37	1	1468	2	Y	-0-					-0-															
06	1440	N	1440	-0-		-0-	-0-			35	1	1405	2	Y	-0-					-0-															

GRIFFIN RANCH G.U. 4											WELL #: 3					RRCID -> 220293					COMPL. DATE 11/25/2005					TOTAL DEPTH 10810					PERF. 8101 - 10647				
01	1953	X	1377	-0-		-576	-0-			33	1	1340	2	Y	4		7	1		3															
										4	9																								
02	1092	N	1092	-0-		-0-	-0-			27	1	1061	2	Y	4					7															
										4	9																								
03	1824	N	1824	-0-		-0-	-0-			44	1	1772	2	Y	7		10	1		4															
										8	9																								
04	1813	N	1813	-0-		-0-	-0-			44	1	1762	2	Y	6		3	1		7															
										7	9																								
05	1902	N	1902	-0-		-0-	-0-			46	1	1852	2	Y	4		7	1		4															
										4	9																								
06	2146	N	2146	-0-		-0-	-0-			52	1	2087	2	Y	6		4	1		6															
										7	9																								

FLEWELLEN G U #1											WELL #: 5					RRCID -> 220848					COMPL. DATE 04/24/2006					TOTAL DEPTH 10910					PERF. 7566 - 9032				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-															

FLEWELLEN G U #1											WELL #: 3					RRCID -> 220853					COMPL. DATE 04/09/2006					TOTAL DEPTH 10970					PERF. 7572 - 7768				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-															

GUNN, MARGARET											WELL #: 10					RRCID -> 220858					COMPL. DATE 04/13/2006					TOTAL DEPTH 10810					PERF. 7738 - 8917				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															

DANVILLE (TP-CV CONS.)				//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG								
SYDRI OPERATING, LLC				//CONT.// 833597																
DICKSON, STARR GU 1				WELL #: 12		RRCID -> 221116		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 10812		PERF. 7531 - 9050								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0								AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT		CODE	AMT		BALANCE
01	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1437	2	Y	-0-	-0-					-0-	
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1357	2	Y	-0-	-0-					-0-	
03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1427	2	Y	-0-	-0-					-0-	
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	1263	2	Y	-0-	-0-					-0-	
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1225	2	Y	-0-	-0-					-0-	
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1208	2	Y	-0-	-0-					-0-	

GRIFFIN RANCH G.U. 1				WELL #: 5		RRCID -> 221194		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 12109		PERF. 8217 - 10639								
01	899 N	492	-0-	-407	-0-	-0-	-0-	11	1	457	2	Y	22	41	1				10	
								24	9											
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	623	2	Y	29						39	
								32	9											
03	1054 N	856	-0-	-198	-0-	-0-	-0-	20	1	793	2	Y	39	61	1				17	
								43	9											
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	571	2	Y	39	21	1				35	
								43	9											
05	744 N	515	-0-	-229	-0-	-0-	-0-	12	1	471	2	Y	29	44	1				20	
								32	9											
06	840 N	667	-0-	-173	-0-	-0-	-0-	15	1	612	2	Y	36	22	1				34	
								40	9											

CUNYUS, G.B.				WELL #: 2		RRCID -> 221862		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 10814		PERF. 9004 - 10763								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

RUNDELL-MCWHORTER				WELL #: 1		RRCID -> 221896		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 10860		PERF. 8468 - 10656								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

GRIFFIN RANCH G.U. 2				WELL #: 7		RRCID -> 222258		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 10872		PERF. 8635 - 10713								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

FLEWELLEN G U #1				WELL #: 2		RRCID -> 222593		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 10840		PERF. 7552 - 9084								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

DANVILLE (TP-CV CONS.)				//CONT.//	23089 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GREGG					
SYDRI OPERATING, LLC				//CONT.//	833597														
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1				WELL #:	16	RRCID ->	222961	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL	DEPTH 10955	PERF. 9209	- 10756						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 N	152	-0-	-3	-0-			4 1		148 2	Y		-0-					-0-	
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-			5 1		188 2	Y		-0-					-0-	
03	217 N	177	-0-	-40	-0-			4 1		173 2	Y		-0-					-0-	
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-			5 1		194 2	Y		-0-					-0-	
05	217 N	211	-0-	-6	-0-			5 1		206 2	Y		-0-					-0-	
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-			5 1		187 2	Y		-0-					-0-	
GRIFFIN RANCH G.U. 2				WELL #:	9	RRCID ->	223203	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10780	PERF. 8342	- 9007						
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-			31 1		1235 2	Y		8		14 1			3	
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-			9 9		49 2	Y		10					13	
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-			11 9		719 2	Y		12		20 1			5	
04	1230 N	815	-0-	-415	-0-			18 1		781 2	Y		13		7 1			11	
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-			13 9		760 2	Y		10		15 1			6	
06	720 N	615	-0-	-105	-0-			20 1		587 2	Y		12		7 1			11	
								14 9											
								19 1											
								11 9											
								15 1											
								13 9											
GUNN, MARGARET				WELL #:	9	RRCID ->	223228	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL	DEPTH 10807	PERF. 7489	- 8974						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1				WELL #:	18	RRCID ->	223284	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL	DEPTH 10850	PERF. 9290	- 10602						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
GUNN, MARGARET				WELL #:	6	RRCID ->	223414	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL	DEPTH 10910	PERF. 7614	- 9078						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
GUNN, MARGARET				WELL #:	11	RRCID ->	223418	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL	DEPTH 11101	PERF. 7888	- 9298						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	

DANVILLE (TP-CV CONS.) SYDRI OPERATING, LLC GRIFFIN RANCH G.U. 2														
//CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
//CONT.// 833597														
WELL #: 8 RRCID -> 223621 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	16	1	654	2	Y	64	118	1	26
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	70	9	622	2	Y	85			111
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	16	1	642	2	Y	112	176	1	47
04	720 N	690	-0-	-30	-0-	123	9	554	2	Y	111	60	1	98
05	806 N	658	-0-	-148	-0-	14	1	552	2	Y	84	127	1	55
06	750 N	637	-0-	-113	-0-	92	9	508	2	Y	105	65	1	95
						116	9							
GUNN, MARGARET GU 1														
WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			22
FLEWELLEN G U #1														
WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FLEWELLEN G U #1														
WELL #: 8 RRCID -> 224801 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 1														
WELL #: 7 RRCID -> 224915 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750														
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	14	1	565	2	Y	-0-			-0-
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	13	1	512	2	Y	-0-			-0-
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	12	1	493	2	Y	-0-			-0-
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	16	1	645	2	Y	-0-			-0-
05	589 N	344	-0-	-245	-0-	8	1	336	2	Y	-0-			-0-
06	480 N	266	-0-	-214	-0-	6	1	260	2	Y	-0-			-0-
GUNN, MARGARET														
WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)			//CONT.// 23089 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG		
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.// 833597											
GUNN, MARGARET GU 1			WELL #: 13			RRCID -> 224989			COMPL. DATE 12/18/2010			TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FLEWELLEN GU 1			WELL #: 13			RRCID -> 226313			COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FLEWELLEN GU 1			WELL #: 14			RRCID -> 226315			COMPL. DATE 12/19/2006			TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		80
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		80
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		80
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		80
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		80
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		80

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1			WELL #: 19			RRCID -> 226407			COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GUNN, MARGARET GU 1			WELL #: 14			RRCID -> 227214			COMPL. DATE 03/19/2007			TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GUNN, MARGARET GU 1			WELL #: 15			RRCID -> 229243			COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GUNN, MARGARET GU 1			WELL #: 16			RRCID -> 229320			COMPL. DATE 12/13/2006			TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)			//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.// 833597												
RUNDELL-MCWHORTER			WELL #: 2		RRCID -> 229412		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 10784		PERF. 8105 - 10587				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8				WELL #: 1		RRCID -> 231468		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10793		PERF. 7986 - 9586	
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	982	2	Y	16	21	1	5
							18	9							
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	621	2	Y	19			24
							21	9							
03	1519 N	934	-0-	-585	-0-	-0-	22	1	882	2	Y	27	40	1	11
							30	9							
04	990 N	617	-0-	-373	-0-	-0-	14	1	574	2	Y	26	14	1	23
							29	9							
05	744 N	677	-0-	-67	-0-	-0-	16	1	639	2	Y	20	30	1	13
							22	9							
06	900 N	470	-0-	-430	-0-	-0-	11	1	433	2	Y	24	15	1	22
							26	9							

GRIFFIN RANCH G.U. 8				WELL #: 3		RRCID -> 231581		COMPL. DATE 09/21/2007				TOTAL DEPTH 7814		PERF. 7486 - 7766	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7				WELL #: 2		RRCID -> 231582		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10757		PERF. 7808 - 8270	
01	1240 N	400	-0-	-840	-0-	-0-	10	1	390	2	Y	-0-			17
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	441	2	Y	5			22
							6	9							
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	942	2	Y	2			24
							2	9							
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	857	2	Y	7			31
							8	9							
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	995	2	Y	3			34
							3	9							
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	935	2	Y	4			38
							4	9							

GRIFFIN RANCH G.U. 7				WELL #: 7		RRCID -> 232574		COMPL. DATE 12/11/2007				TOTAL DEPTH 10776		PERF. 8122 - 9838	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) SYDRI OPERATING, LLC GRIFFIN RANCH G.U. 2														
//CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
//CONT.// 833597														
WELL #: 10 RRCID -> 232914 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	90	1	3609	2	Y	-0-			-0-
02	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	84	1	3360	2	Y	-0-			-0-
03	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	89	1	3570	2	Y	-0-			-0-
04	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	86	1	3437	2	Y	-0-			-0-
05	3596 X	3121	-0-	-475	-0-	76	1	3045	2	Y	-0-			-0-
06	3480 X	2877	-0-	-603	-0-	70	1	2807	2	Y	-0-			-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687														
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	14	1	549	2	Y	-0-			4
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	12	1	487	2	Y	-0-			5
						1	9							
03	589 N	523	-0-	-66	-0-	13	1	510	2	Y	-0-			5
04	540 N	472	-0-	-68	-0-	11	1	460	2	Y	-0-			6
						1	9							
05	558 N	425	-0-	-133	-0-	10	1	414	2	Y	-0-			7
						1	9							
06	510 N	371	-0-	-139	-0-	9	1	361	2	Y	-0-			8
						1	9							
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657														
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	7	1	292	2	Y	-0-			-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	6	1	249	2	Y	-0-			-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	6	1	257	2	Y	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	213	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	171	-0-	-46	-0-	4	1	167	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	172	-0-	-38	-0-	4	1	168	2	Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) SYDRI OPERATING, LLC GRIFFIN RANCH G.U. 2														
//CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
//CONT.// 833597														
WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	14	1	577	2	Y	9	12	1	3
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	10	9	521	2	Y	11			14
03	744 N	560	-0-	-184	-0-	13	1	529	2	Y	16	24	1	6
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	18	9	544	2	Y	15	8	1	13
05	620 N	506	-0-	-114	-0-	14	1	481	2	Y	12	17	1	8
06	540 N	456	-0-	-84	-0-	17	9	430	2	Y	14	9	1	13
						12	1							
						13	9							
						11	1							
						15	9							
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			11
CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607														
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	42	1	1695	2	Y	-0-			-0-
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	40	1	1596	2	Y	-0-			-0-
03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	44	1	1760	2	Y	-0-			-0-
04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	42	1	1698	2	Y	-0-			-0-
05	1798 N	1573	-0-	-225	-0-	38	1	1535	2	Y	-0-			-0-
06	1740 N	1611	-0-	-129	-0-	39	1	1572	2	Y	-0-			-0-
GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			66
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			74

DANVILLE (TP-CV CONS.)			//CONT.//			23089 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG		
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.//			833597									
GRIFFIN RANCH G.U. 4			WELL #:			5	RRCID -> 243193			COMPL. DATE 06/07/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

GRIFFIN RANCH G.U. 5			WELL #:			4	RRCID -> 243373			COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87	

GRIFFIN RANCH G.U. 5			WELL #:			3	RRCID -> 244129			COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

GRIFFIN RANCH G.U. 2			WELL #:			13	RRCID -> 244161			COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		1	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	

DICKSON, STARR GU #1			WELL #:			13	RRCID -> 244567			COMPL. DATE 04/06/2012			TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486		
01	1054	N	168	-0-	-886	-0-	4	1	164	2	Y	-0-		-0-	
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	222	2	Y	-0-		-0-	
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	4	1	152	2	Y	-0-		-0-	
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	3	1	125	2	Y	-0-		-0-	
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	6	1	228	2	Y	-0-		-0-	
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	158	2	Y	-0-		-0-	

GRIFFIN RANCH G.U. 2			WELL #:			15	RRCID -> 244633			COMPL. DATE 08/12/2009			TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710		
01	3100	N	3135	-0-	35	1431	76	1	3059	2	Y	-0-		-0-	
02	2602	N	1171	-0-	-1431	-0-	29	1	1142	2	Y	-0-		-0-	
03	1147	X	1065	-0-	-82	-0-	26	1	1039	2	Y	-0-		-0-	
04	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	35	1	1389	2	Y	-0-		-0-	
05	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	43	1	1704	2	Y	-0-		-0-	
06	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	36	1	1441	2	Y	-0-		-0-	

GRIFFIN RANCH G.U. 2			WELL #:			17	RRCID -> 244638			COMPL. DATE 05/19/2009			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710		
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-	
02	338	X	338	-0-	-0-	-0-	8	1	330	2	Y	-0-		-0-	
03	310	X	157	-0-	-153	-0-	4	1	153	2	Y	-0-		-0-	
04	300	X	74	-0-	-226	-0-	2	1	72	2	Y	-0-		-0-	
05	310	X	106	-0-	-204	-0-	3	1	103	2	Y	-0-		-0-	
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	18	1	706	2	Y	-0-		-0-	

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597									
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #:		19	RRCID ->	244640	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 7570 - 10688			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #:		21	RRCID ->	244643	COMPL. DATE	09/03/2009	TOTAL DEPTH	10880 PERF. 7612 - 10720			
01	992 N	350	-0-	-642	-0-	9 1	341 2	2	Y	-0-			-0-
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	20 1	809 2	2	Y	-0-			-0-
03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	35 1	1394 2	2	Y	-0-			-0-
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	27 1	1068 2	2	Y	-0-			-0-
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	25 1	1007 2	2	Y	-0-			-0-
06	960 N	796	-0-	-164	-0-	19 1	777 2	2	Y	-0-			-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 8		WELL #:		4	RRCID ->	244645	COMPL. DATE	08/25/2009	TOTAL DEPTH	13000 PERF. 7853 - 10758			
01	961 N	925	-0-	-36	-0-	23 1	902 2	2	Y	-0-			-0-
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	19 1	769 2	2	Y	-0-			-0-
03	899 N	654	-0-	-245	-0-	16 1	638 2	2	Y	-0-			-0-
04	900 N	581	-0-	-319	-0-	14 1	567 2	2	Y	-0-			-0-
05	868 N	668	-0-	-200	-0-	16 1	652 2	2	Y	-0-			-0-
06	630 N	417	-0-	-213	-0-	10 1	407 2	2	Y	-0-			-0-
DICKSON, STARR GU #1		WELL #:		16	RRCID ->	246554	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	10950 PERF. 7441 - 7500			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
DICKSON, STARR GU #1		WELL #:		17	RRCID ->	246556	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 7679 - 10697			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
DICKSON, STARR GU #1		WELL #:		14	RRCID ->	246557	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 9154 - 10671			
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #:		13	RRCID ->	247336	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	10900 PERF. 7824 - 10756			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)			//CONT.//			23089 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG					
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.//			833597												
GRIFFIN RANCH G.U. 4			WELL #:			7	RRCID ->	250141	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL	DEPTH 10768	PERF. 8164	-	10626			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
GRIFFIN RANCH G.U. 7			WELL #:			10	RRCID ->	254399	COMPL. DATE	11/14/2009	TOTAL	DEPTH 10900	PERF. 7909	-	10718			
01		678 N	678	-0-	-0-	-0-		17	1	661	2	Y	-0-					-0-
02		423 N	423	-0-	-0-	-0-		10	1	413	2	Y	-0-					-0-
03		620 N	533	-0-	-87	-0-		13	1	520	2	Y	-0-					-0-
04		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-		35	1	1391	2	Y	-0-					-0-
05		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-		30	1	1206	2	Y	-0-					-0-
06		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-		37	1	1477	2	Y	-0-					-0-
GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6			WELL #:			12	RRCID ->	258063	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL	DEPTH 10812	PERF. 8237	-	9857			
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-		7	1	297	2	Y	-0-					-0-
02		505 N	505	-0-	-0-	-0-		12	1	493	2	Y	-0-					-0-
03		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-		65	1	2605	2	Y	-0-					-0-
04		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-		60	1	2394	2	Y	-0-					-0-
05		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-		41	1	1643	2	Y	-0-					-0-
06		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-		38	1	1525	2	Y	-0-					-0-
LYNN HORTON OIL UNIT #1			WELL #:			2	RRCID ->	267033	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL	DEPTH 7745	PERF. 7464	-	7498			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
FLEWELLEN G U #1			WELL #:			4	RRCID ->	276568	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL	DEPTH 10911	PERF. 7554	-	10731			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		519 N	519	-0-	-0-	-0-		13	1	506	2	Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
FAMILY LAND HERITAGE TRUST			WELL #:			2	RRCID ->	283301	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL	DEPTH 10850	PERF. 6822	-	7486			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
CUNYUS, G.B.			WELL #:			1	RRCID ->	283312	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL	DEPTH N/A	PERF. 6896	-	7459			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)				//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GREGG					
SYDRI OPERATING, LLC				//CONT.// 833597															
GRIFFIN RANCH O.U. 6				WELL #: 9		RRCID -> 283313		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 7915		PERF. 7472 - 7832							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 283348		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 9244		PERF. 7360 - 8674							
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	544	2	Y	-0-					-0-		
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	518	2	Y	-0-					-0-		
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	516	2	Y	-0-					-0-		
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	461	2	Y	-0-					-0-		
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	457	2	Y	-0-					-0-		
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	426	2	Y	-0-					-0-		
WILSON DICKSON O.U. 1				WELL #: 4		RRCID -> 283369		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 11020		PERF. 8072 - 10699							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
WILSON DICKSON O.U. 1				WELL #: 3		RRCID -> 283791		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7568 - 7860							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1				WELL #: 14		RRCID -> 284765		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 10860		PERF. 9140 - 10682							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1				WELL #: 15		RRCID -> 284766		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 11064		PERF. 9180 - 10722							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2		
GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 286908		COMPL. DATE 04/15/2019		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7353 - 7685							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

DANVILLE (TP-CV CONS.)				//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
SYDRI OPERATING, LLC				//CONT.// 833597											
MURPHY OU #1				WELL #: 2		RRCID -> 291247		COMPL. DATE 06/21/2021		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7584 - 7779					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	12	1		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7

GRIFFIN RANCH OU B				WELL #: 1		RRCID -> 291392		COMPL. DATE 05/24/1998		TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7378 - 7484					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GINN HEIRS #1				WELL #: 2		RRCID -> 291482		COMPL. DATE 06/19/2014		TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6820 - 7504					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BARTON, MARTHA GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 293198		COMPL. DATE 07/15/2022		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7282 - 7712					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HORTON, JOE CLYDE O.U. NO.1				WELL #: 5		RRCID -> 294178		COMPL. DATE 11/28/1994		TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7390 - 7694					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GRIFFIN RANCH O.U. 5				WELL #: 2		RRCID -> 294368		COMPL. DATE 08/17/2022		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7332 - 8044					
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	4	1	165	2	N	-0-				-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	15	1	610	2	N	-0-				-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	26	1	1024	2	N	-0-				-0-
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	18	1	722	2	N	-0-				-0-
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	22	1	865	2	N	-0-				-0-

DANVILLE (YOUNG)													23089 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC													102211			
CRAZY BESS													WELL #: 1	RRCID -> 121173	COMPL. DATE 04/23/1990	TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE					AMT CODE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-
SYDRI OPERATING, LLC													833597			
GRIFFIN RANCH GU #2													WELL #: 1	RRCID -> 122281	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595
01	1457	N	1051	-0-	-406	-0-	26	1	1025	2	Y			-0-		-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	29	1	1171	2	Y			-0-		-0-
03	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	35	1	1397	2	Y			-0-		-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	32	1	1267	2	Y			-0-		-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	37	1	1481	2	Y			-0-		-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	36	1	1436	2	Y			-0-		-0-
DEBERRY (TRAVIS PEAK)													23791 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA
NORTH LAKE RESOURCES LLC													100308			
GREER, T.A.													WELL #: 3	RRCID -> 128778	COMPL. DATE 09/10/1988	TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-
TGNR EAST TEXAS II LLC													102211			
ROQUEMORE, NANNIE													WELL #: 2	RRCID -> 130214	COMPL. DATE 02/01/1989	TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-
CHANDLER HEIRS													WELL #: 4	RRCID -> 144425	COMPL. DATE 01/13/1993	TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		-0-
WIENER ESTATE													WELL #: 3	RRCID -> 152475	COMPL. DATE 03/15/1997	TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23791 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211													
FURRH, J. D. ET AL		WELL #: 2AC		RRCID -> 162140		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 6614 - 6620					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

KELLER, C.		WELL #: 4		RRCID -> 163270		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 9756		PERF. 6091 - 6318					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

PAYNE		WELL #: 2		RRCID -> 164063		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6100 - 6444					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BOURN		WELL #: 3 C		RRCID -> 164248		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 6017 - 6022					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

CHANDLER HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 164520		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9751		PERF. 6116 - 6137					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

BURTON ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 200396		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 6414 - 6422					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

E. E. NEAL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217845		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 10952		PERF. 6231 - 6432					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	

DEBERRY (TRAVIS PEAK)											CNTY: PANOLA										
TGNR EAST TEXAS II LLC																					
CARTER ESTATE																					
											//CONT.//	23791 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					
											//CONT.//	102211									
											WELL #:	1	RRCID ->	223035	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 8142 - 8180		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
HIGHTOWER											WELL #:	2	RRCID ->	223193	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 6146 - 6208		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
HATTFIELD GAS UNIT 1											WELL #:	1	RRCID ->	234130	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9946	PERF. 6180 - 6550		
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-				73	1	230	2	N	-0-					-0-	
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-				63	1	207	2	N	-0-					-0-	
03	279	N	265	-0-	-14	-0-				62	1	203	2	N	-0-					-0-	
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-				61	1	240	2	N	-0-					-0-	
05	279	N	234	-0-	-45	-0-				58	1	176	2	N	-0-					-0-	
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-				49	1	231	2	N	-0-					-0-	
BOURN											WELL #:	2	RRCID ->	276681	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	9776	PERF. 6023 - 6258		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC											775851										
GULLEY, M.E. GAS UNIT											WELL #:	1 U	RRCID ->	183224	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 6536 - 6546		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
GULLEY, M.E. GAS UNIT											WELL #:	2	RRCID ->	185217	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 6184 - 6188		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

URSUS OIL AND GAS 879300														
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508														
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-		149
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		149
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		149
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-		149
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		149
*06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-		149

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222														
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		97
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-		97
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		97
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-		97
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		97
*06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-		97

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568														
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-		226
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-		226
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		226
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-		226
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		226
*06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-		226

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556														
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		151
02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-		151
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		151
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-		151
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		151
*06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-		151

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		23791 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.				945936													
LAWLESS UNIT		WELL #:		18 U	RRCID -> 204679		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT)				23794 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BOWLES ENERGY, INC.				084097													
FREEMAN HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 188324		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5991 - 6090								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLEY, LOUIS		WELL #:		3	RRCID -> 192346		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
CRATON OPERATING LLC				186717													
REEVES, J.		WELL #:		1	RRCID -> 169951		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GRAWARD OPERATING, INC.				326435													
SPARKS		WELL #:		3	RRCID -> 280051		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 6226								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
HARLETON OIL & GAS INC.				357165													
DUNAWAY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 263184		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049								
01	1798 N	1643	-0-	-155	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
02	1736 N	1526	-0-	-210	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
03	1705 N	1643	-0-	-62	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
04	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
06	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165															
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C COND PROD	EOM BALANCE
01		1488 N	1142	-0-		-346	-0-				1142 3			N -0-	-0-
02		1232 N	1067	-0-		-165	-0-				1067 3			N -0-	-0-
03		1578 N	1578	-0-		-0-	-0-				1578 3			N -0-	-0-
04		1266 N	1266	-0-		-0-	-0-				1266 3			N -0-	-0-
05		1387 N	1387	-0-		-0-	-0-				1387 3			N -0-	-0-
06		1440 N	1310	-0-		-130	-0-				1310 3			N -0-	-0-
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017															
01		1457 N	696	-0-		-761	-0-				690 3	6 9		N 5	178
02		1316 N	577	-0-		-739	-0-				567 3	10 9		N 9	185
03		1240 N	1224	-0-		-16	-0-				1213 3	11 9		N 10	21
04		1099 N	1099	-0-		-0-	-0-				1089 3	10 9		N 9	30
05		1465 N	1465	-0-		-0-	-0-				1436 3	29 9		N 26	56
*06		1229 N	1229	-0-		-0-	-0-				1218 3	11 9		N 10	66
DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500) 23794 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA															
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691															
DEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 118770 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 6420 - 6439															
01		0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N NO RPT	-0-
DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON															
BRG LONE STAR LTD. 090870															
TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920															
01		2351 X	2351	-0-		-0-	-0-				2351 2			N -0-	-0-
02		1964 N	1964	-0-		-0-	-0-				1964 2			N -0-	-0-
03		2210 N	2210	-0-		-0-	-0-				2210 2			N -0-	-0-
04		2344 N	2344	-0-		-0-	-0-				2344 2			N -0-	-0-
05		2266 N	2266	-0-		-0-	-0-				2266 2			N -0-	-0-
06		2315 N	2315	-0-		-0-	-0-				2315 2			N -0-	-0-
TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030															
01		210 N	210	-0-		-0-	-0-				210 3			N -0-	-0-
02		211 N	211	-0-		-0-	-0-				211 3			N -0-	-0-
03		197 N	197	-0-		-0-	-0-				197 3			N -0-	-0-
04		209 N	209	-0-		-0-	-0-				209 3			N -0-	-0-
05		202 N	202	-0-		-0-	-0-				202 3			N -0-	-0-
06		207 N	207	-0-		-0-	-0-				207 3			N -0-	-0-
LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405															
01		1891 N	1891	-0-		-0-	-0-				1891 2			N -0-	-0-
02		392 N	327	-0-		-65	-0-				327 2			N -0-	-0-
03		1777 N	1777	-0-		-0-	-0-				1777 2			N -0-	-0-
04		1885 N	1885	-0-		-0-	-0-				1885 2			N -0-	-0-
05		1822 N	1822	-0-		-0-	-0-				1822 2			N -0-	-0-
06		1862 N	1862	-0-		-0-	-0-				1862 2			N -0-	-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. KLEINSCHMIDT															//CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 090870															CNTY: HOUSTON																																												
WELL #: 1															RRCID -> 211556															COMPL. DATE 04/22/2005															TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708																													
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																					
0									AMT		CODE	AMT		CODE			AMT		CODE																																																							
01	6081	X	6081	-0-		-0-	-0-		6081		2			N	-0-						-0-																																																					
02	1876	X	1004	-0-		-872	-0-		1004		2			N	-0-						-0-																																																					
03	5715	X	5715	-0-		-0-	-0-		5715		2			N	-0-						-0-																																																					
04	4521	X	4521	-0-		-0-	-0-		4521		2			N	-0-						-0-																																																					
05	5860	X	5860	-0-		-0-	-0-		5860		2			N	-0-						-0-																																																					
06	5987	X	5987	-0-		-0-	-0-		5987		2			N	-0-						-0-																																																					

LOVELL III															WELL #: 3R															RRCID -> 213938															COMPL. DATE 07/08/2005															TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653														
01	2910	X	2910	-0-		-0-	-0-		2910		2			N	-0-						-0-																																																					
02	2689	X	2689	-0-		-0-	-0-		2689		2			N	-0-						-0-																																																					
03	2735	X	2735	-0-		-0-	-0-		2735		2			N	-0-						-0-																																																					
04	2901	X	2901	-0-		-0-	-0-		2901		2			N	-0-						-0-																																																					
05	2804	X	2804	-0-		-0-	-0-		2804		2			N	-0-						-0-																																																					
06	2865	X	2865	-0-		-0-	-0-		2865		2			N	-0-						-0-																																																					

RUDMAN															WELL #: 1															RRCID -> 216514															COMPL. DATE 10/29/2005															TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 14905														
01	371	N	371	-0-		-0-	-0-		371		2			N	-0-						-0-																																																					
02	337	N	337	-0-		-0-	-0-		337		2			N	-0-						-0-																																																					
03	348	N	348	-0-		-0-	-0-		348		2			N	-0-						-0-																																																					
04	370	N	370	-0-		-0-	-0-		370		2			N	-0-						-0-																																																					
05	357	N	357	-0-		-0-	-0-		357		2			N	-0-						-0-																																																					
06	365	N	365	-0-		-0-	-0-		365		2			N	-0-						-0-																																																					

TEMPLE-INLAND IV															WELL #: 4															RRCID -> 218759															COMPL. DATE 01/10/2006															TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0														
01	2664	X	2664	-0-		-0-	-0-		2664		2			N	-0-						7																																																					
02	2844	X	2844	-0-		-0-	-0-		2844		2			N	-0-						7																																																					
03	2503	X	2503	-0-		-0-	-0-		2503		2			N	-0-						7																																																					
04	2656	X	2656	-0-		-0-	-0-		2656		2			N	-0-						7																																																					
05	2567	X	2567	-0-		-0-	-0-		2567		2			N	-0-						7																																																					
06	2623	X	2623	-0-		-0-	-0-		2623		2			N	-0-						7																																																					

DAMUTH GAS UNIT #1															WELL #: 1															RRCID -> 221186															COMPL. DATE 05/07/2006															TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750														
01	3383	X	3383	-0-		-0-	-0-		3383		2			N	-0-						-0-																																																					
02	2293	X	2293	-0-		-0-	-0-		2293		2			N	-0-						-0-																																																					
03	3179	X	3179	-0-		-0-	-0-		3179		2			N	-0-						-0-																																																					
04	3372	X	3372	-0-		-0-	-0-		3372		2			N	-0-						-0-																																																					
05	3259	X	3259	-0-		-0-	-0-		3259		2			N	-0-						-0-																																																					
06	3330	X	3330	-0-		-0-	-0-		3330		2			N	-0-						-0-																																																					

HENLEY															WELL #: 1															RRCID -> 224861															COMPL. DATE 11/22/2006															TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910														
01	1967	X	1967	-0-		-0-	-0-		1967		2			N	-0-						-0-																																																					
02	2107	X	2107	-0-		-0-	-0-		2107		2			N	-0-						-0-																																																					
03	1848	X	1848	-0-		-0-	-0-		1848		2			N	-0-						-0-																																																					
04	1961	X	1961	-0-		-0-	-0-		1961		2			N	-0-						-0-																																																					
05	1895	X	1895	-0-		-0-	-0-		1895		2			N	-0-						-0-																																																					
06	1936	X	1936	-0-		-0-	-0-		1936		2			N	-0-						-0-																																																					

TEMPLE A-94 GAS UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 227052															COMPL. DATE N/A															TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740														
01	5114	X	5114	-0-		-0-	-0-		5114		2			N	-0-						-0-																																																					
02	5372	X	5372	-0-		-0-	-0-		5372		2			N	-0-						-0-																																																					
03	4806	X	4806	-0-		-0-	-0-		4806		2			N	-0-						-0-																																																					
04	5098	X	5098	-0-		-0-	-0-		5098		2			N	-0-						-0-																																																					
05	4928	X	4928	-0-		-0-	-0-		4928		2			N	-0-						-0-																																																					
06	5034	X	5034	-0-		-0-	-0-		5034		2			N	-0-						-0-																																																					

DECKER SWITCH (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. ADAMS GAS UNIT			//CONT.// 23853 500 //CONT.// 090870			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HOUSTON											
			WELL #:			1H			RRCID -> 228436			COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 14294			PERF.10659 - 14943					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	C CODE	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2884 2				N	-0-						13	
02		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2478 2				N	-0-						13	
03		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2710 2				N	-0-						13	
04		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2875 2				N	-0-						13	
05		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2779 2				N	-0-						13	
06		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2839 2				N	-0-						13	
TEMPLE-INLAND V			WELL #:			5H			RRCID -> 229418			COMPL. DATE 05/11/2006			TOTAL DEPTH 10530			PERF.10964 - 15512					
01		2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2258 2				N	-0-						-0-	
02		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2333 2				N	-0-						-0-	
03		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2122 2				N	-0-						-0-	
04		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2251 2				N	-0-						-0-	
05		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2175 2				N	-0-						-0-	
06		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2223 2				N	-0-						-0-	
SPELLINGS GAS UNIT			WELL #:			1H			RRCID -> 230885			COMPL. DATE 06/26/2007			TOTAL DEPTH 10253			PERF.10567 - 14076					
01		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2561 2				N	-0-						3	
02		2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2301 2				N	-0-						3	
03		2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2407 2				N	-0-						3	
04		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2553 2				N	-0-						3	
05		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2468 2				N	-0-						3	
06		2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2522 2				N	-0-						3	
LOVELL IV			WELL #:			4H			RRCID -> 232513			COMPL. DATE 01/30/2007			TOTAL DEPTH 10321			PERF.10029 - 15012					
01		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3842 2				N	-0-						-0-	
02		817 X	817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			817 2				N	-0-						-0-	
03		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3611 2				N	-0-						-0-	
04		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3830 2				N	-0-						-0-	
05		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3702 2				N	-0-						-0-	
06		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3782 2				N	-0-						-0-	
LOVELL V			WELL #:			5H			RRCID -> 232514			COMPL. DATE 02/18/2007			TOTAL DEPTH 10180			PERF.10751 - 14683					
01		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1417 2				N	-0-						18	
02		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1580 2				N	-0-						18	
03		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1331 2				N	-0-						18	
04		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1412 2				N	-0-						18	
05		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1365 2				N	-0-						18	
06		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1395 2				N	-0-						18	
TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H			WELL #:			1			RRCID -> 232765			COMPL. DATE 11/07/2007			TOTAL DEPTH 10473			PERF.10777 - 14840					
01		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1763 2				N	-0-						-0-	
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			141 2				N	-0-						-0-	
03		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1657 2				N	-0-						-0-	
04		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1757 2				N	-0-						-0-	
05		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1699 2				N	-0-						-0-	
06		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1735 2				N	-0-						-0-	
BOBBITT GAS UNIT			WELL #:			2H			RRCID -> 237139			COMPL. DATE 08/04/2007			TOTAL DEPTH 10483			PERF.10624 - 14788					
01		867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			867 2				N	-0-						5	
02		400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			400 2				N	-0-						5	
03		814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			814 2				N	-0-						5	
04		864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			864 2				N	-0-						5	
05		835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			835 2				N	-0-						5	
06		853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			853 2				N	-0-						5	

DECKER SWITCH (PETTIT)				//CONT.//		23853 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HOUSTON			
BRG LONE STAR LTD.				//CONT.//		090870												
TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII				WELL #:		8H	RRCID ->	242382	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL	DEPTH 10540	PERF.10765	-	14711			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	
01	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-						-0-	
02	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			N	-0-						-0-	
03	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-						-0-	
04	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			N	-0-						-0-	
05	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-						-0-	
06	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-						-0-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903														
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3				WELL #:		3H	RRCID ->	245356	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL	DEPTH 13100	PERF.10234	-	13100			
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	401	1	716	2	Y	-0-						-0-	
02	1288 N	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-						-0-	
03	1023 N	110	-0-	-913	-0-	110	2			Y	-0-						-0-	
04	1080 N	5	-0-	-1075	-0-	5	2			Y	-0-						-0-	
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	13	1	32	2	Y	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3				WELL #:		1H	RRCID ->	245455	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL	DEPTH 9967	PERF.13412	-	10356			
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	10	1	18	2	Y	-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1				WELL #:		3H	RRCID ->	249930	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL	DEPTH 9893	PERF.10229	-	12532			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872														
COLLEY HEIRS				WELL #:		1	RRCID ->	102198	COMPL. DATE	10/06/1982	TOTAL	DEPTH 10641	PERF.10228	-	10241			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
LOVELL				WELL #:		1	RRCID ->	208474	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL	DEPTH 9881	PERF.10303	-	13820			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

DECKER SWITCH (PETTIT)														CNTY: HOUSTON	
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC															
BOBBITT GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PALMER															
WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
HOLCOMB, A. W.															
WELL #: 1 RRCID -> 060927 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10413 - 10495															
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	N	-0-			-0-
02	196	N	104	-0-	-92	-0-	7	1	97	2	N	-0-			-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-			-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	34	1	264	2	N	-0-			-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	2	N	-0-			-0-
TEMPLE INDUSTRIES -B-															
WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCLEAN ESTATE GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 189611 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495															
01	124	N	47	-0-	-77	-0-	5	1	42	2	N	-0-			-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	6	1	84	2	N	-0-			-0-
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-			-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	10	1	78	2	N	-0-			-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	2	N	-0-			-0-
MCLEAN ESTATE GAS UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035															
TEMPLE INDUSTRIES -B-		WELL #: 2H		RRCID -> 211951		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOLCOMB, A. W.		WELL #: 2H		RRCID -> 214269		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750									
01	961	N	30	-0-	-931	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	27	1	373	2	N	-0-					-0-
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	434	N	259	-0-	-175	-0-	29	1	230	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
HOLCOMB, A. W.		WELL #: 3H		RRCID -> 214710		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670									
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	28	1	235	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	N	-0-					-0-
06	240	N	139	-0-	-101	-0-	11	1	128	2	N	-0-					-0-
TEMPLE INDUSTRIES -B-		WELL #: 3H		RRCID -> 220587		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112									
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	64	1	903	2	N	-0-					40
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					40
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					40
05	899	N	272	-0-	-627	-0-	31	1	241	2	N	-0-					40
06	870	N	168	-0-	-702	-0-	13	1	155	2	N	-0-					40
MCLEAN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 221985		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410									
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	108	1	920	2	N	-0-					-0-
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	72	1	1021	2	N	-0-					-0-
03	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	2			N	-0-					-0-
04	990	N	801	-0-	-189	-0-	801	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	799	-0-	-255	-0-	90	1	709	2	N	-0-					-0-
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	67	1	807	2	N	-0-					-0-
TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1		WELL #: 2H		RRCID -> 228054		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000									
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					40
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					40
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					40
T.I.N.		WELL #: 3		RRCID -> 229114		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)			//CONT.//		23853 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035								
TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1			WELL #:		3H	RRCID ->	229600	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	10258	PERF.11623	- 13077
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

T.I.N.			WELL #:		1	RRCID ->	232389	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	12623	PERF.10490	- 10551
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

GOFF			WELL #:		1	RRCID ->	233089	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10836	- 10987
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

OVERSHOWN GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	233722	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	12260	PERF.10646	- 10711
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

T.I.N.			WELL #:		2	RRCID ->	234353	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	12535	PERF.10467	- 10612
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

CROCKETT, DAVY			WELL #:		2	RRCID ->	237586	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	13171	PERF.11035	- 11051
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WALL GAS UNIT			WELL #:		1R	RRCID ->	242540	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	12444	PERF.10518	- 10533
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.//		23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
T.I.N.		WELL #:		4		RRCID -> 242872		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHIREY GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 243412		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURRAN GAS UNIT					WELL #:	1 C	RRCID -> 245780		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 10500			
01	2077 N	1627	-0-	-450	-0-	171	1	1456	2	N	-0-			-0-
02	1680 N	1631	-0-	-49	-0-	109	1	1522	2	N	-0-			-0-
03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-			-0-
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-			-0-
05	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	243	1	1898	2	N	-0-			-0-
06	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	165	1	1977	2	N	-0-			-0-

BURRANTOWN GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 245784		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OVERSHOWN GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 247719		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHARTLE/CP GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 249400		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CROCKETT, DAVY "A"					WELL #:	2	RRCID -> 252756		COMPL. DATE 07/12/2009		TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)			//CONT.//		23853 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035											
HARRY MCLEAN			WELL #:		1	RRCID -> 276998		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12936		PERF.10423 - 10433				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)					23857 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON						
BRG LONE STAR LTD.					090870											
DICKSON			WELL #:		1	RRCID -> 231290		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 13675		PERF.10978 - 12116				
01		3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-			2
02		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-			2
03		3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-			2
04		2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-			2
05		3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-			2
06		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-			2

HAUSERMAN			WELL #:		1	RRCID -> 236020		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 12215		PERF.10928 - 12044				
01		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-			58
02		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-			58
03		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-			58
04		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-			58
05		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-			58
06		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-			58

CROCKETT, DAVY			WELL #:		5	RRCID -> 240591		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11004 - 12019				
01		124 N	79	-0-	-45	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
02		112 N	74	-0-	-38	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
03		93 N	74	-0-	-19	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
04		90 N	59	-0-	-31	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
05		93 N	57	-0-	-36	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
06		60 N	58	-0-	-2	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-

WARD TIMBER			WELL #:		1	RRCID -> 243472		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12225		PERF.10823 - 11003				
01		887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-			-0-
02		986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-			-0-
03		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-			-0-
04		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-			-0-
05		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-			-0-
06		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-			-0-

CROWLEY			WELL #:		1	RRCID -> 244138		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11016 - 11500				
01		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-			-0-
02		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-			-0-
03		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-			-0-
04		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-			-0-
05		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-			-0-
06		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870														
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-			-0-
02	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-			-0-
03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-			-0-
04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-			-0-
05	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-			-0-
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-			-0-
DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183														
01	3100 N	3373	-0-	273	273	3373	2			N	-0-			-0-
02	1875 N	1602	-0-	-273	-0-	1602	2			N	-0-			-0-
03	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-			-0-
04	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-			-0-
05	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-			-0-
06	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-			-0-
HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089														
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-			50
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			50
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-			50
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			50
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			50
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-			50
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603														
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-			-0-
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-			-0-
03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-			-0-
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-			-0-
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-			-0-
06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-			-0-
TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244														
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			10
02	756 N	698	-0-	-58	-0-	698	2			N	-0-			10
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-			10
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			10
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			10
06	810 N	779	-0-	-31	-0-	779	2			N	-0-			10
DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801														
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-			-0-
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-			-0-
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707														
01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-			-0-
02	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-			-0-
03	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-			-0-
04	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-			-0-
05	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-			-0-
06	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)														CNTY: HOUSTON	
BRG LONE STAR LTD.															
BLACKSTONE MINERALS															
WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-			-0-	
02	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-			-0-	
03	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-			-0-	
04	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-			-0-	
05	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-			-0-	
06	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-			-0-	
HOSPITAL															
WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906															
01	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-			-0-	
02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-			-0-	
03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-			-0-	
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-			-0-	
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-			-0-	
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-			-0-	
BLACKSTONE MINERALS															
WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206															
01	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-			-0-	
02	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-			-0-	
03	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-			-0-	
04	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-			-0-	
05	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-			-0-	
06	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-			-0-	
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC															
JONES															
WELL #: 100566 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900															
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HENLEY GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC															
PALMER															
WELL #: 491872 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)													CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC																		
ADDRESS, LILLY																		
				WELL #:	1	RRCID ->	246664	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL	DEPTH	12146	PERF.	11492	-	11799		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-	
FORESTAR MINERALS																		
				WELL #:	1	RRCID ->	254876	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL	DEPTH	12515	PERF.	11352	-	11922		
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-	
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.																		
SGG UNIT																		
				WELL #:	1	RRCID ->	255393	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL	DEPTH	19390	PERF.	10730	-	14031		
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																		
T.I.N.																		
				WELL #:	1	RRCID ->	225299	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL	DEPTH	12623	PERF.	10490	-	12511		
01	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	386	1	3281	2	N	226	196	1		128		
02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	249	9	3391	2	N	2				130		
03	3937	X	3637	-0-	-300	-0-	242	1			N	-0-				130		
04	3810	X	3444	-0-	-366	-0-	2	9			N	-0-				130		
05	4030	X	3613	-0-	-417	-0-	3637	2	3203	2	N	-0-				130		
06	3900	X	3369	-0-	-531	-0-	3444	2	3110	2	N	-0-				130		
T.I.N.																		
				WELL #:	3	RRCID ->	229113	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL	DEPTH	12990	PERF.	10484	-	12915		
01	3937	X	3531	-0-	-406	-0-	371	1	3151	2	N	8				128		
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	9	9	3112	2	N	1				129		
03	3689	X	3137	-0-	-552	-0-	222	1			N	-0-				129		
04	3570	X	2790	-0-	-780	-0-	1	9			N	-0-				129		
05	3689	X	2972	-0-	-717	-0-	3137	2	2635	2	N	-0-				129		
06	3570	X	2785	-0-	-785	-0-	2790	2	2571	2	N	-0-				129		
MCLEAN, HARRY																		
				WELL #:	1	RRCID ->	232387	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL	DEPTH	12936	PERF.	11494	-	12750		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)				//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HOUSTON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.// 879035													
GOFF				WELL #: 1		RRCID -> 233088		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL		DEPTH 13000		PERF.10836 - 12150			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-		
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-		
03		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-		
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-		
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-		
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-		
OVERSHOWN GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 233721		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL		DEPTH 12260		PERF.10646 - 12013			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12		
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12		
SHARTLE/CP GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 233862		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL		DEPTH 12700		PERF.10511 - 12485			
01		946 N	946	-0-	-0-	-0-	100	1	846	2	N	-0-			-0-		
02		810 N	810	-0-	-0-	-0-	54	1	756	2	N	-0-			-0-		
03		775 N	741	-0-	-34	-0-	741	2			N	-0-			-0-		
04		750 N	726	-0-	-24	-0-	726	2			N	-0-			-0-		
05		788 N	788	-0-	-0-	-0-	89	1	699	2	N	-0-			-0-		
06		775 N	775	-0-	-0-	-0-	59	1	716	2	N	-0-			-0-		
T.I.N.				WELL #: 2		RRCID -> 234352		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL		DEPTH 12535		PERF.10467 - 12198			
01		3410 X	2575	-0-	-835	-0-	271	1	2304	2	N	-0-			42		
02		3080 X	2464	-0-	-616	-0-	164	1	2300	2	N	-0-			42		
03		3410 X	2559	-0-	-851	-0-	2559	2			N	-0-			42		
04		2610 X	2338	-0-	-272	-0-	2338	2			N	-0-			42		
05		2728 X	2444	-0-	-284	-0-	278	1	2166	2	N	-0-			42		
06		2640 X	2400	-0-	-240	-0-	185	1	2215	2	N	-0-			42		
CROCKETT, DAVY				WELL #: 2		RRCID -> 237584		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL		DEPTH 13171		PERF.11035 - 13034			
01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	46	1	393	2	N	-0-			-0-		
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	28	1	396	2	N	-0-			-0-		
03		465 N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-			-0-		
04		420 N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-			-0-		
05		482 N	482	-0-	-0-	-0-	54	1	428	2	N	-0-			-0-		
06		499 N	499	-0-	-0-	-0-	38	1	461	2	N	-0-			-0-		
WALL GAS UNIT				WELL #: 1R		RRCID -> 242539		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL		DEPTH 12444		PERF.10518 - 12227			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
T.I.N.														
WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	3627 X	3545	-0-	-82	-0-	372	1	3162	2	N	10	197	1	32
02	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	235	1	3294	2	N	-0-			32
03	3782 X	3400	-0-	-382	-0-	3400	2			N	-0-			32
04	3660 X	2995	-0-	-665	-0-	2995	2			N	-0-			32
05	3782 X	3431	-0-	-351	-0-	385	1	3011	2	N	32			64
06	3660 X	3242	-0-	-418	-0-	35	9	2993	2	N	-0-			64
						249	1							
SHIREY GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318														
01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	151	1	1285	2	N	-0-			30
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	75	1	1059	2	N	-0-	20	7	10
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-			10
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	973	2	17	9	N	15			25
*05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	106	1	825	2	N	-0-			25
*06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	34	1	412	2	N	-0-			25
BURRAN GAS UNIT														
WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499														
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	107	1	910	2	N	-0-			118
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	65	1	921	2	N	-0-			118
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-			118
04	960 N	905	-0-	-55	-0-	905	2			N	-0-			118
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	118	1	916	2	N	-0-			118
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	79	1	953	2	N	-0-			118
BURRANTOWN GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789														
01	248 N	158	-0-	-90	-0-	17	1	141	2	N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-			-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	2	N	-0-			-0-
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	10	1	124	2	N	-0-			-0-
OVERSHOWN GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A														
01	4216 X	4207	-0-	-9	-0-	443	1	3764	2	N	-0-			-0-
02	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	284	1	3970	2	N	-0-			-0-
03	4495 X	4150	-0-	-345	-0-	4150	2			N	-0-			-0-
04	4350 X	3716	-0-	-634	-0-	3716	2			N	-0-			-0-
05	4495 X	4070	-0-	-425	-0-	462	1	3608	2	N	-0-			-0-
06	4350 X	3832	-0-	-518	-0-	296	1	3536	2	N	-0-			-0-
CROCKETT, DAVY "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661														
01	2914 X	2834	-0-	-80	-0-	298	1	2536	2	N	-0-			-0-
02	2604 X	2531	-0-	-73	-0-	169	1	2362	2	N	-0-			-0-
03	2976 X	2450	-0-	-526	-0-	2450	2			N	-0-			-0-
04	2880 X	2578	-0-	-302	-0-	2578	2			N	-0-			-0-
05	2976 X	2704	-0-	-272	-0-	307	1	2397	2	N	-0-			-0-
06	2730 X	2475	-0-	-255	-0-	191	1	2284	2	N	-0-			-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) FAULCONER ENERGY, LLC DELROSE GU 3			//CONT.// 24173 300 //CONT.// 263648 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
						RRCID -> 086215			COMPL. DATE 08/27/1979				TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	9455 X	6410	-0-	-3045	-0-	462 46 9	1 5902	2	Y		42	103	1		19	
02	7476 X	7448	-0-	-28	-0-	485 41 9	1 6922	2	Y		37	34	1		22	
03	8277 X	8025	-0-	-252	-0-	496 40 9	1 7489	2	Y		36	33	1		25	
04	7470 X	7108	-0-	-362	-0-	466 35 9	1 6607	2	Y		32	32	1		25	
05	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	631 40 9	1 7709	2	Y		36	30	1		31	
06	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	638 35 9	1 7788	2	Y		32	49	1		14	
DELROSE GU 7			WELL #: 1			RRCID -> 087425			COMPL. DATE 11/14/2001				TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945			
01	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	421 24 9	1 5380	2	Y		22	56	1		10	
02	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	328 22 9	1 4686	2	Y		20	18	1		12	
03	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	376 21 9	1 5678	2	Y		19	18	1		13	
04	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	373 19 9	1 5295	2	Y		17	17	1		13	
05	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	449 21 9	1 5483	2	Y		19	16	1		16	
06	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	426 19 9	1 5195	2	Y		17	26	1		7	
DELROSE GU 8			WELL #: 1			RRCID -> 087426			COMPL. DATE 11/05/1996				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873			
01	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	543 103 9	1 6937	2	Y		94	236	1		43	
02	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	529 92 9	1 7556	2	Y		84	77	1		50	
03	8697 X	8697	-0-	-0-	-0-	535 80 9	1 8082	2	Y		73	73	1		50	
04	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	530 81 9	1 7518	2	Y		74	67	1		57	
05	6386 X	6349	-0-	-37	-0-	474 84 9	1 5791	2	Y		76	67	1		66	
06	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	498 72 9	1 6078	2	Y		65	103	1		28	
DELROSE GU 5			WELL #: 1			RRCID -> 087550			COMPL. DATE 09/07/2002				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888			
01	6169 X	4387	-0-	-1782	-0-	317 20 9	1 4050	2	Y		18	47	1		8	
02	5264 X	4095	-0-	-1169	-0-	267 19 9	1 3809	2	Y		17	15	1		10	
03	5828 X	4937	-0-	-891	-0-	305 18 9	1 4614	2	Y		16	15	1		11	
04	5130 X	4685	-0-	-445	-0-	308 15 9	1 4362	2	Y		14	14	1		11	
05	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	391 18 9	1 4776	2	Y		16	13	1		14	
06	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	366 15 9	1 4460	2	Y		14	22	1		6	

DELROSE (HAYNESVILLE) FAULCONER ENERGY, LLC DELROSE GU 6															//CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR //CONT.// 263648 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE													
01	2108 N	1869	-0-	-0-	-239	-0-		135 4 9	1	1730	2	Y	4	12 1		2													
02	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	-0-		133 6 9	1	1903	2	Y	5	4 1		3													
03	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	-0-		131 4 9	1	1984	2	Y	4	4 1		3													
04	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	-0-		132 4 9	1	1872	2	Y	4	4 1		3													
05	2108 N	1997	-0-	-0-	-111	-0-		151 4 9	1	1842	2	Y	4	3 1		4													
06	2040 N	1888	-0-	-0-	-152	-0-		143 4 9	1	1741	2	Y	4	6 1		2													

TILLERY, JOHN D.															WELL #: 1	RRCID -> 128171	COMPL. DATE 08/23/1987	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11613 - 11827										
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-		252	2			Y	-0-			1													
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-		290	2	1 9		Y	1	1 1	1 8	-0-													
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-		332	2			Y	-0-			-0-													
04	240 N	212	-0-	-28	-0-	-0-		212	2			Y	-0-			-0-													
05	248 N	200	-0-	-48	-0-	-0-		199	2	1 9		Y	1	1 8		-0-													
06	240 N	157	-0-	-83	-0-	-0-		157	2			Y	-0-			-0-													

DELROSE GU 6															WELL #: 2	RRCID -> 153312	COMPL. DATE 11/29/1994	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11968 - 12005										
01	2449 N	1976	-0-	-0-	-473	-0-		143 3 9	1	1830	2	Y	3	6 1		1													
02	1932 N	1792	-0-	-0-	-140	-0-		117 2 9	1	1673	2	Y	2	2 1		1													
03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	-0-		135 2 9	1	2036	2	Y	2	2 1		1													
04	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	-0-		132 2 9	1	1866	2	Y	2	2 1		1													
05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	-0-		160 3 9	1	1952	2	Y	3	2 1		2													
06	2100 N	2057	-0-	-0-	-43	-0-		156 2 9	1	1899	2	Y	2	3 1		1													

DELROSE GAS UNIT 8															WELL #: 2H	RRCID -> 257369	COMPL. DATE 04/16/2010	TOTAL DEPTH 11960	PERF.11720 - 12680										
01	3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	-0-		203 286 9	1	2588	2	Y	260	226 1		119													
02	2800 N	3288	-0-	-0-	488	488		199 254 9	1	2835	2	Y	231	212 1		138													
03	3100 N	3698	-0-	-0-	598	1086		214 253 9	1	3231	2	Y	230	210 1		158													
04	3000 N	3254	-0-	-0-	254	1340		200 216 9	1	2838	2	Y	196	202 1		152													
05	4888 X	3548	-0-	-0-	-1340	-0-		250 245 9	1	3053	2	Y	223	181 1		194													
06	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	-0-		241 222 9	1	2940	2	Y	202	309 1		87													

NITRO OIL & GAS, LLC BLASINGAME, T.A. GAS UNIT															611014 WELL #: 1	RRCID -> 084563	COMPL. DATE 05/30/1979	TOTAL DEPTH 11960	PERF.11786 - 11885										
01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-		198	1	1219	3	N	-0-			30													
02	364 N	-0-	-0-	-0-	-364	-0-						N	-0-			30													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30													
04	390 N	-0-	-0-	-0-	-390	-0-						N	-0-			30													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30													

DELROSE (HAYNESVILLE)															//CONT.//					24173 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: UPSHUR							
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.															828880																					
DELROSE G.U. 1															WELL #:		2		RRCID -> 170982		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL		DEPTH 12150		PERF.11778		- 11858							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE													
01		9100 X		9100	-0-	-0-		-0-		9048	2		52	9	N	47		110	1			66														
02		8848 X		5355	-0-	-3493		-0-		5314	2		41	9	N	37						103														
03		9796 X		8013	-0-	-1783		-0-		7962	2		51	9	N	46		108	1			41														
04		9480 X		5364	-0-	-4116		-0-		5324	2		40	9	N	36						77														
05		9114 X		7700	-0-	-1414		-0-		7653	2		47	9	N	43						120														
06		8820 X	NO RPT		-0-	-8820		-0-							N	NO RPT						120														
DELROSE G.U. 1															WELL #:		3		RRCID -> 190162		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL		DEPTH 12987		PERF.11796		- 11868							
01		5422 X		5422	-0-	-0-		-0-		5404	2		18	9	N	16		64	1			39														
02		4704 X		3628	-0-	-1076		-0-		3604	2		24	9	N	22						61														
03		5370 X		5370	-0-	-0-		-0-		5327	2		43	9	N	39		72	1			28														
04		5250 X		4156	-0-	-1094		-0-		4130	2		26	9	N	24						52														
05		5425 X		5071	-0-	-354		-0-		5040	2		31	9	N	28						80														
06		5250 X	NO RPT		-0-	-5250		-0-							N	NO RPT						80														
DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK)															24298 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: HARRISON												
BOWLES ENERGY, INC.															084097																					
SPEIGHT															WELL #:		1		RRCID -> 119579		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL		DEPTH 6722		PERF. 6472		- 6480							
01		558 N		-0-	-0-	-558		-0-							N	-0-						122														
02		504 N		183	-0-	-321		-0-		183	2				N	-0-						122														
03		1873 N		1873	-0-	-0-		-0-		1865	2		8	9	N	7						129														
04		1218 N		1218	-0-	-0-		-0-		129	1		1078	2	N	10						139														
05		1166 N		1166	-0-	-0-		-0-		11	9																									
06		540 N	NO RPT		-0-	-540		-0-		1160	2		6	9	N	5						144														
					-0-										N	NO RPT						144														
DOTSON, S. (BLOSSOM SD.)															25605 500		ASSOCIATED		EXEMPT					CNTY: RUSK												
RFE OPERATING, LLC															704776																					
LAZARINE GU 2															WELL #:		1HU		RRCID -> 267350		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL		DEPTH 9455		PERF. 2996		- 3600							
01		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-														
02		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-														
03		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-														
04		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-														
05		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-														
06		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-														
DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM)															25858 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: NACOGDOCHES												
FAIR OIL, LTD.															258410																					
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT															WELL #:		1		RRCID -> 087285		COMPL. DATE 01/24/1980		TOTAL		DEPTH 13527		PERF.12027		- 12043							
01		573 N		573	-0-	-0-		-0-		573	2				N	-0-						35														
02		598 N		598	-0-	-0-		-0-		598	2				N	-0-						35														
03		403 N		240	-0-	-163		-0-		240	2				N	-0-						35														
04		540 N		510	-0-	-30		-0-		510	2				N	-0-						35														
05		651 N		465	-0-	-186		-0-		465	2				N	-0-						35														
06		321 N		321	-0-	-0-		-0-		321	2				N	-0-						35														

DOUGLASS (JAMES LIME)			25858 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
WALLACE OPERATING COMPANY LLC			102713															
STEWART, GRAHAM P			WELL #: 1H		RRCID -> 222518		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC			848681															
DOUGLASS GU 6			WELL #: 1H		RRCID -> 211304		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8879 - 13900									
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	12	1	740	2	Y	-0-						3	
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	1	1	206	2	Y	-0-						3	
03	558 N	407	-0-	-151	-0-	26	1	381	2	Y	-0-						3	
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	21	1	191	2	Y	-0-						3	
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	40	1	258	2	Y	-0-						3	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						3	
DOUGLASS GU 7B			WELL #: 1 H		RRCID -> 216024		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181									
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	18	1	1032	2	Y	-0-						15	
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	2	1	971	2	Y	-0-						15	
03	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	85	1	1171	2	Y	-0-						15	
04	960 X	445	-0-	-515	-0-	38	1	407	2	Y	-0-						15	
05	992 X	647	-0-	-345	-0-	84	1	563	2	Y	-0-						15	
06	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT						15	
DOUGLASS (PETTIT)			25858 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
WALLACE OPERATING COMPANY LLC			102713															
STRIPLINGS GU 1			WELL #: 1 U		RRCID -> 116336		COMPL. DATE 01/18/1985		TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358									
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-						-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-						-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-						-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-						-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-						-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-						-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-						-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-						-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-						-0-	
FAIR OIL, LTD.			258410															
DAVIS GAS UNIT NO 1			WELL #: 1 T		RRCID -> 046331		COMPL. DATE 04/21/1969		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9085 - 9103									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

DOUGLASS (PETTIT) SYDRI OPERATING, LLC INEZ BATES G. U.														CNTY: NACOGDOCHES													
//CONT.// 25858 250 833597														NON-ASSOCIATED													
WELL #: 1														RRCID -> 078081													
COMPL. DATE 07/02/1978														TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(I) STATUS	(I) (CODE)	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							20				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							20				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							20				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1					7				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							7				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1					-0-				
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC DOUGLASS GU 2														848681 WELL #: 1													
RRCID -> 015998														COMPL. DATE 03/23/1952													
TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062																											
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	764	2	Y	-0-							-0-				
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2		2	Y	-0-							-0-				
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	Y	-0-							-0-				
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	266	2	Y	-0-							-0-				
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	131	2	Y	-0-							-0-				
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-				
HAYTER, SAM B. EST.														WELL #: 1 U													
RRCID -> 087040														COMPL. DATE 08/07/1979													
TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030																											
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-				
HAYTER, SAM B. ESTATE														WELL #: 2													
RRCID -> 096083														COMPL. DATE 08/18/1981													
TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 8966																											
01	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1359	2	Y	-0-							20				
02	951	X	951	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	943	2	Y	-0-							20				
03	930	X	305	-0-	-0-	-625	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	285	2	Y	-0-							20				
04	900	X	735	-0-	-0-	-165	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	665	2	Y	-0-							20				
05	930	X	725	-0-	-0-	-205	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	629	2	Y	-0-	3						23				
											3	9															
06	900	X	NO RPT	-0-	-0-	-900	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							23				
DOUGLASS GU 8														WELL #: 2													
RRCID -> 162692														COMPL. DATE 03/19/1997													
TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077																											
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				

DOUGLASS (RODESSA)				25858 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
WALLACE OPERATING COMPANY LLC				102713												
DOUGLASS GU 6				WELL #: 7		RRCID -> 198936		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 8072		PERF. 8068 - 8072				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

STEWART, GRAHAM P.				WELL #: 16		RRCID -> 223220		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 8084		PERF. 8046 - 8084				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

DOUGLASS (TRANSITION)				25858 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES						
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.				030584												
HAYTER ESTATE				WELL #: 2		RRCID -> 143468		COMPL. DATE 10/12/1992		TOTAL DEPTH 10517		PERF. 9792 - 9811				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				162
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				162
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				162
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				162

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK)				25860 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NACOGDOCHES						
LONG TRUSTS, THE				507585												
HOOVER, MAUDE				WELL #: 1		RRCID -> 125361		COMPL. DATE 05/22/1987		TOTAL DEPTH 10289		PERF. 9681 - 9714				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				26
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				26

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE)				25863 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SYDRI OPERATING, LLC				833597												
MARSHALL, M. K.				WELL #: 1		RRCID -> 104537		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9308 - 9365				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597															
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	18 1		13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340															
01	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1338	2			Y	-0-			17
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-			17
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-			17
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-			17
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-			17
06	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	1271	2			Y	-0-			17
REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 10534															
01	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	1274	2			Y	-0-			16
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-			16
03	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1284	2			Y	-0-			16
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-			16
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-			16
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-			16
BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 10108															
01	2728	N	2360	-0-	-368	-0-	2360	2			Y	-0-			7
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-			7
03	2449	N	2419	-0-	-30	-0-	2419	2			Y	-0-			7
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-			7
05	2356	N	2283	-0-	-73	-0-	2283	2			Y	-0-			7
06	2340	N	2218	-0-	-122	-0-	2218	2			Y	-0-			7
MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354															
01	3007	X	2798	-0-	-209	-0-	2798	2			Y	-0-			29
02	2716	X	1379	-0-	-1337	-0-	1379	2			Y	-0-			29
03	3007	X	1254	-0-	-1753	-0-	1254	2			Y	-0-			29
04	2910	X	1278	-0-	-1632	-0-	1278	2			Y	-0-			29
05	3007	X	1181	-0-	-1826	-0-	1181	2			Y	-0-			29
06	2700	X	1985	-0-	-715	-0-	1984	2	1 9		Y	1			30
MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578															
01	3162	X	3041	-0-	-121	-0-	3041	2			Y	-0-			39
02	2800	X	2617	-0-	-183	-0-	2617	2			Y	-0-			39
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			Y	-0-			39
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			Y	-0-			39
05	3069	X	3058	-0-	-11	-0-	3058	2			Y	-0-			39
06	3120	X	2942	-0-	-178	-0-	2941	2	1 9		Y	1			40
REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332															
01	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1238	2			Y	-0-			34
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-			34
03	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			Y	-0-			34
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-			34
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-			34
06	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	1222	2			Y	-0-			34

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597														
MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2								30
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2								30
03	1674 N	1548	-0-	-126	-0-	1548 2								30
04	1620 N	1449	-0-	-171	-0-	1449 2								30
05	1643 N	1625	-0-	-18	-0-	1625 2								30
06	1500 N	1494	-0-	-6	-0-	1493 2	1 9	Y		1				31
DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES														
KEM ENERGY, INC. 455126														
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7742 - 8250														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									12
02	56 N	26	-0-	-30	-0-	26 2								12
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2								12
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2								12
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2								12
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2								12
DOUGLASS, SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584														
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 9207														
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2								84
02	308 N	212	-0-	-96	-0-	212 2								84
03	341 N	249	-0-	-92	-0-	249 2								84
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	2 1	273 2	N						84
05	248 N	221	-0-	-27	-0-	4 1	217 2	N						84
06	240 N	185	-0-	-55	-0-	185 2		N						84
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681														
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239408 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 9212														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035														
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235781 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 9669														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
FAIR OIL, LTD. 258410														
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 054977 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9218 - 9226														
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2								12
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2								12
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2								12
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2								12
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2								12
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2								12

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER)		//CONT.//		25864 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SYDRI OPERATING, LLC				833597								
REAVLEY, TOM		WELL #:		1	RRCID -> 053254		COMPL. DATE 06/10/1972		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9059 - 9074	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)				25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.				030584								
BATES, INEZ		WELL #:		3	RRCID -> 191764		COMPL. DATE 10/29/2002		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9385 - 9990	
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	71	1	372	2	N	159
02	504	N	366	-0-	-138	-0-	366	2			N	159
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	N	159
04	420	N	387	-0-	-33	-0-	36	1	329	2	N	179
							22	9				
05	403	N	181	-0-	-222	-0-	19	1	162	2	N	179
06	420	N	151	-0-	-269	-0-	40	1	111	2	N	179
BATES, INEZ		WELL #:		2	RRCID -> 192664		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 10312		PERF. 9488 - 10043	
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	142
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	142
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	100	1	1730	2	N	142
04	990	N	639	-0-	-351	-0-	62	1	577	2	N	142
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	142
06	990	N	949	-0-	-41	-0-	949	2			N	142
BATES, INEZ		WELL #:		4	RRCID -> 193624		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9400 - 10028	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94
HAYTER ESTATE		WELL #:			RRCID -> 194353		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9561 - 10169	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	220
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	220
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	220
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	220
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	220
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	220
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/19/2019												
BATES, INEZ		WELL #:		5	RRCID -> 194487		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9425 - 10042	
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	205	1	1081	2	N	154
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1	1	1062	2	N	154
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	36	1	724	2	N	154
04	1080	N	572	-0-	-508	-0-	55	1	517	2	N	154
05	1116	N	547	-0-	-569	-0-	85	1	462	2	N	154
06	750	N	379	-0-	-371	-0-	171	1	208	2	N	154

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES												
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.			//CONT.// 030584																			
SANDLIN			WELL #: 1		RRCID -> 202395		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
GLASS			WELL #: 1		RRCID -> 216040		COMPL. DATE 09/02/2005			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071												
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	N	-0-									27	
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	N	-0-									27	
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	N	-0-									27	
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	31	1	108	2	N	-0-									27	
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	24	1	78	2	N	-0-									27	
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	50	1	55	2	N	-0-									27	
WALKER			WELL #: 1		RRCID -> 218247		COMPL. DATE 11/22/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357												
01	3100	N	2621	-0-	-479	-0-	440	1	2181	2	N	-0-									45	
02	2661	N	1910	-0-	-751	-0-	1910	2			N	-0-									45	
03	2480	X	1268	-0-	-1212	-0-	1268	2			N	-0-									45	
04	2400	X	2292	-0-	-108	-0-	2292	2			N	-0-									45	
05	2480	X	1106	-0-	-1374	-0-	1106	2			N	-0-									45	
06	2400	X	1374	-0-	-1026	-0-	245	1	1129	2	N	-0-									45	
RICHEY, J.H.			WELL #: 1		RRCID -> 227015		COMPL. DATE 02/24/2007			TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263												
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	101	1	866	2	N	-0-									150	
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	57	1	1178	2	N	-0-									150	
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	130	1	1042	2	N	-0-									150	
04	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-									150	
05	1364	N	394	-0-	-970	-0-	394	2			N	-0-									150	
06	1140	N	354	-0-	-786	-0-	171	1	183	2	N	-0-									150	
BATES, INEZ			WELL #: 8		RRCID -> 246217		COMPL. DATE 01/30/2009			TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999												
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-									117	
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-									117	
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-									117	
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-									117	
05	1271	N	701	-0-	-570	-0-	701	2			N	-0-									117	
06	990	N	565	-0-	-425	-0-	565	2			N	-0-									117	
GLASS, HELEN			WELL #: 3		RRCID -> 250146		COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300												
01	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	126	1	1086	2	N	-0-									132	
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	46	1	938	2	N	-0-									132	
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	96	1	772	2	N	-0-									132	
04	1170	N	795	-0-	-375	-0-	183	1	612	2	N	-0-									132	
05	1085	N	398	-0-	-687	-0-	95	1	303	2	N	-0-									132	
06	840	N	327	-0-	-513	-0-	158	1	169	2	N	-0-									132	
HELEN GLASS			WELL #: 4		RRCID -> 261985		COMPL. DATE 10/16/2010			TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244												
01	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	215	1	1845	2	N	-0-									23	
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	89	1	1809	2	N	-0-									23	
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	218	1	1736	2	N	-0-									23	
04	1980	N	1497	-0-	-483	-0-	1497	2			N	-0-									23	
05	2108	N	686	-0-	-1422	-0-	686	2			N	-0-									23	
06	1890	N	515	-0-	-1375	-0-	248	1	267	2	N	-0-									23	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
TGNR EAST TEXAS II LLC					102211												
DOUGLASS GU 2			WELL #:		4	RRCID -> 201568		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10396			PERF. 9484 - 10276			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BLACK STONE-LOCK GU 1			WELL #:		2	RRCID -> 239472		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10190			PERF. 8766 - 9964			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WALLACE OPERATING COMPANY LLC					102713												
FRANK, R. H. GU 1			WELL #:		1	RRCID -> 105581		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 10500				PERF. 9347 - 10010			
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
HAYTER, SAM B. EST.			WELL #:		5	RRCID -> 114160		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10450			PERF. 9446 - 10257			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STRIPLING'S, INC. GU 1			WELL #:		1 L	RRCID -> 116335		COMPL. DATE 01/18/1985		TOTAL DEPTH 10589				PERF. 9658 - 10392			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)										//CONT.//		25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WALLACE OPERATING COMPANY LLC										//CONT.//		102713									
HAYTER, SAM B. EST.										WELL #:		7		RRCID -> 120271		COMPL. DATE 01/25/1986		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 9464 - 10095	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
RECTOR, L.E. GU 1										WELL #:		2		RRCID -> 185176		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 9489 - 9967	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
HAYTER, SAM B. EST.										WELL #:		8		RRCID -> 189573		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 10412		PERF. 9678 - 10286	
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
HAYTER, SAM B. EST.										WELL #:		16		RRCID -> 189580		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9692 - 10264	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
DOUGLASS GU 7-B										WELL #:		2		RRCID -> 190488		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9605 - 10351	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	25864 471	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
WALLACE OPERATING COMPANY LLC				//CONT.//	102713													
SHANNON GU 1				WELL #:	1	RRCID -> 191086		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9605 - 10352						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
RENEE GU 1				WELL #:	1	RRCID -> 191088		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 9706 - 10478						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
HAYTER, SAM B. EST.				WELL #:	15	RRCID -> 191183		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9571 - 9976				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
STEWART, GRAHAM P.				WELL #:	3	RRCID -> 191401		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 9598 - 10184						
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
MARTIN GU 1				WELL #:	1	RRCID -> 194364		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9632 - 10424						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	52						Y	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	52						Y	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	52						Y	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	52						Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	52						Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	52						Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	52						Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	52						Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	52						Y	-0-						-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)										//CONT.//		25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
WALLACE OPERATING COMPANY LLC										//CONT.//		102713											
HAYTER, SAM B. EST.										WELL #:		19		RRCID -> 197320		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 9265 - 10317	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
NORTH HAYTER TRUST							WELL #:		2		RRCID -> 199028		COMPL. DATE		11/12/2003		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9530 - 10327				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
JERI ANNE GU 1							WELL #:		1		RRCID -> 202945		COMPL. DATE		06/11/2004		TOTAL DEPTH 10438		PERF. 9512 - 10100				
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
MOLLIE MELINDA GU 1							WELL #:		1		RRCID -> 204821		COMPL. DATE		09/03/2004		TOTAL DEPTH 10471		PERF. 9403 - 10387				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)										//CONT.//		25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
WALLACE OPERATING COMPANY LLC										//CONT.//		102713											
NORTH HAYTER TRUST										WELL #:		15		RRCID -> 207851		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 10733		PERF. 9505 - 10558			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10		31 N	-0-	-0-		-31	-0-								Y	-0-							11
11		90 N	-0-	-0-		-90	-0-								Y	-0-							11
12		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-							11
01		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-							11
02	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-							11
03	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-							11
04	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-							11
05	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-							11
06	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-							11
KAY, GINGER GU 1						WELL #:		1		RRCID -> 210075		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9399 - 10374					
10		589 N	-0-	-0-		-589	-0-								Y	-0-							40
11		540 N	-0-	-0-		-540	-0-								Y	-0-							40
12		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-							40
01		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-							40
02	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-							40
03	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-							40
04	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-							40
05	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-							40
06	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-							40
MARTIN GU 1						WELL #:		2		RRCID -> 211311		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 9478 - 10416					
10		31 N	-0-	-0-		-31	-0-								Y	-0-							-0-
11		7 N	-0-	-0-		-7	-0-								Y	-0-							-0-
12		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-							-0-
01		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-							-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-							-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-							-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-							-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-							-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-							-0-
NORTH HAYTER TRUST						WELL #:		13		RRCID -> 215257		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9756 - 10491							
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-							-0-
MOLLIE MELINDA GU 1						WELL #:		2		RRCID -> 215266		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9452 - 10412					
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-							7
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-							7
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-							7
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-							7
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-							7
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-							7
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-							7
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-							7
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-							7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)										//CONT.//		25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WALLACE OPERATING COMPANY LLC										//CONT.//		102713									
RECTOR, L.E. GU 1										WELL #:		4		RRCID -> 216140		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9197 - 10072	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
DEVAULT, C. S. GU 1										WELL #:		3		RRCID -> 216536		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9392 - 10255	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
LAKE NAC GAS UNIT 1										WELL #:		1		RRCID -> 217032		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
HAYTER, SAM B. EST.										WELL #:		46		RRCID -> 217835		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503	
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
FRANK, R. H. GU 1										WELL #:		4		RRCID -> 218556		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050			
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						Y	-0-					6		
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-						Y	-0-					6		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6		
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6		
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6		
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6		
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6		

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)										//CONT.//		25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
WALLACE OPERATING COMPANY LLC										//CONT.//		102713													
STEWART, GRAHAM P.										WELL #:		8		RRCID -> 219593		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 10387		PERF. 9487 - 10156	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					1							
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					1							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1							
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1							
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1							
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1							
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1							
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1							
FAYE, DONNA GU 1										WELL #:		1		RRCID -> 220348		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL		DEPTH 10685		PERF. 9900 - 10553			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
SHANNON GU 1										WELL #:		2		RRCID -> 220507		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 10620		PERF. 9392 - 10510	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					-0-							
STEWART, GRAHAM P.										WELL #:		6		RRCID -> 221408		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 10621		PERF. 9452 - 10280	
10		744 N	-0-	-0-	-744	-0-						Y	-0-					5							
11		840 N	-0-	-0-	-840	-0-						Y	-0-					5							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5							
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5							
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5							
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5							
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5							
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5							
PARMLEY GU 1										WELL #:		1		RRCID -> 222078		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 10605		PERF. 9480 - 10448	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
WALLACE OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		102713											
JERI ANNE GU 1		WELL #:		3	RRCID -> 222658		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 10597		PERF. 9522 - 10468				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									13
RENEE GU 1		WELL #:		6	RRCID -> 224204		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10594		PERF. 9666 - 10726		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
RENEE GU 1		WELL #:		5	RRCID -> 224270		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10695		PERF. 9670 - 10751		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		61	RRCID -> 227079		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10663		PERF. 9376 - 10456		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		57	RRCID -> 227283		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10393		PERF. 9398 - 10298		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
WALLACE OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		102713														
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		62	RRCID -> 227781		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 10560	PERF. 9442 - 10296						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
HANNAH ELIZABETH GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 228379		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 10248	PERF. 8153 - 10127						
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17	
BLACK STONE		WELL #:		4	RRCID -> 229095		COMPL. DATE 05/09/2007			TOTAL	DEPTH 10430	PERF. 9143 - 10276						
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #:		3	RRCID -> 230359		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 10555	PERF. 9399 - 10350						
10	465 N		-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					77	
11	540 N		-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					77	
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77	
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77	
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77	
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77	
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77	
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77	
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77	
STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		12	RRCID -> 230748		COMPL. DATE 06/23/2007			TOTAL	DEPTH 10505	PERF. 9236 - 10408						
10	6 N		-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-	
11	2 N		-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)										//CONT.//		25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
WALLACE OPERATING COMPANY LLC										//CONT.//		102713											
SITTON GU 1										WELL #:		3		RRCID -> 232179		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10428		PERF. 8266 - 10330	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	EOM BALANCE	
10		93 N	-0-	-0-		-93		-0-							Y		-0-				-0-		
11		90 N	-0-	-0-		-90		-0-							Y		-0-				-0-		
12		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y		-0-				-0-		
01		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y		-0-				-0-		
02		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y		-0-				-0-		
03		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y		-0-				-0-		
04		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y		-0-				-0-		
05		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y		-0-				-0-		
06		0 X	-0-	-0-		-0-		-0-							Y		-0-				-0-		
STEWART, GRAHAM P.										WELL #:		17		RRCID -> 232402		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 9448 - 10336	
10		310 N	-0-	-0-		-310		-0-							Y		-0-				12		
11		300 N	-0-	-0-		-300		-0-							Y		-0-				12		
12		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y		-0-				12		
01		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y		-0-				12		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-							Y		-0-				12		
03	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-							Y		-0-				12		
04	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-							Y		-0-				12		
05	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-							Y		-0-				12		
06	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-							Y		-0-				12		
BLACK STONE-LOCK GU 1										WELL #:		1		RRCID -> 232979		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10112		PERF. 8670 - 10027	
10		279 N	-0-	-0-		-279		-0-							Y		-0-				6		
11		240 N	-0-	-0-		-240		-0-							Y		-0-				6		
12		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y		-0-				6		
01		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y		-0-				6		
02	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-							Y		-0-				6		
03	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-							Y		-0-				6		
04	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-							Y		-0-				6		
05	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-							Y		-0-				6		
06	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-							Y		-0-				6		
BLACK STONE-PRUITT GU 1										WELL #:		1		RRCID -> 233114		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 8870 - 10004			
10	SWR	10	-0-	-0-		-0-		-0-							Y		-0-				-0-		
11	SWR	10	-0-	-0-		-0-		-0-							Y		-0-				-0-		
12	SWR	10	-0-	-0-		-0-		-0-							Y		-0-				-0-		
01	SWR	10	-0-	-0-		-0-		-0-							Y		-0-				-0-		
02	SWR	10	-0-	-0-		-0-		-0-							Y		-0-				-0-		
03	SWR	10	-0-	-0-		-0-		-0-							Y		-0-				-0-		
04	SWR	10	-0-	-0-		-0-		-0-							Y		-0-				-0-		
05	SWR	10	-0-	-0-		-0-		-0-							Y		-0-				-0-		
06	SWR	10	-0-	-0-		-0-		-0-							Y		-0-				-0-		
DANA LYNN GU 1										WELL #:		1		RRCID -> 236652		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 10615		PERF. 9471 - 10498			
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-				-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-				-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-				-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-				-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-				-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-				-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-				-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-				-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-				-0-		

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	25864 471	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
WALLACE OPERATING COMPANY LLC				//CONT.//	102713												
DEVAULT, C. S. GU 1				WELL #:	8	RRCID -> 237090		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 10418		PERF. 9336 - 10318					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DESHA GU 1				WELL #:	5	RRCID -> 237837		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9619 - 10334			
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
NORTH HAYTER TRUST				WELL #:	65	RRCID -> 239297		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10558		PERF. 9404 - 10406			
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					34
LOLA D GU 1				WELL #:	6	RRCID -> 240547		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10068		PERF. 8024 - 9872			
10	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HAILEY GU 1				WELL #:	1	RRCID -> 244256		COMPL. DATE 11/26/2008				TOTAL DEPTH 10780		PERF. 9922 - 10163			
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713																
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A										TOTAL	DEPTH	10432	PERF.	9098	-	10344
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-			-0-		
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008										TOTAL	DEPTH	10391	PERF.	8799	-	10314
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-		
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A										TOTAL	DEPTH	10203	PERF.	8855	-	10077
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A										TOTAL	DEPTH	10533	PERF.	9324	-	10448
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A										TOTAL	DEPTH	10136	PERF.	8498	-	10084
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)										//CONT.//		25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
WALLACE OPERATING COMPANY LLC										//CONT.//		102713											
JENNY BETH GU 1										WELL #:		9		RRCID -> 246203		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10487		PERF. 9183 - 10093	
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
ANDREW, CANAAN GU 1										WELL #:		1		RRCID -> 248486		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10603		PERF. 9612 - 10458	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	10		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	10		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	10		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	10		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	10		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	10		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	10		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	10		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	10		
MOORE, K.										WELL #:		1		RRCID -> 251593		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10524		PERF. 9602 - 10438	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		
JENNY BETH GU 1										WELL #:		8		RRCID -> 255402		COMPL. DATE 02/26/2010				TOTAL DEPTH 10238		PERF. 9126 - 10123	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
BLACK STONE-PRUITT GU 1										WELL #:		6		RRCID -> 255776		COMPL. DATE 03/20/2010				TOTAL DEPTH 10060		PERF. 8882 - 9715	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	6		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	6		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	6		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	6		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	6		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	6		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	6		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	6		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	6		

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	25864 471	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC					170038												
CROSSMAN				WELL #:	1	RRCID ->	202425	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL	DEPTH	10650	PERF.	9826	-	10173	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	558 N	343	-0-	-215	-0-			343 2			N	-0-				-0-	
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-			446 2			N	-0-				-0-	
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-			537 2			N	-0-				-0-	
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-			560 2			N	-0-				-0-	
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-			548 2			N	-0-				-0-	
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-			534 2			N	-0-				-0-	
RYAN, DON E. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	206350	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL	DEPTH	10565	PERF.	9793	-	10151	
01	155 N	132	-0-	-23	-0-			132 2			N	-0-				92	
02	140 N	117	-0-	-23	-0-			117 2			N	-0-				92	
03	248 N	137	-0-	-111	-0-			137 2			N	-0-				92	
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-			184 2			N	-0-				92	
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-			187 2			N	-0-				92	
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-			152 2			N	-0-				92	
KOONCE, TESSIE C.				WELL #:	2	RRCID ->	206386	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL	DEPTH	10650	PERF.	9916	-	10112	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
KING, S.H. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	206571	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL	DEPTH	10603	PERF.	9688	-	10350	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	207211	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL	DEPTH	10622	PERF.	9718	-	9988	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
SCHWIEM				WELL #:	1	RRCID ->	219559	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9852	-	10004	
01	93 N	84	-0-	-9	-0-			84 2			N	-0-				-0-	
02	84 N	83	-0-	-1	-0-			83 2			N	-0-				-0-	
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-			80 2			N	-0-				-0-	
04	90 N	78	-0-	-12	-0-			78 2			N	-0-				-0-	
05	93 N	71	-0-	-22	-0-			71 2			N	-0-				-0-	
06	90 N	60	-0-	-30	-0-			60 2			N	-0-				-0-	
CHRONISTER HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	220729	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9721	-	10173	
01	930 N	883	-0-	-47	-0-			883 2			N	-0-				61	
02	784 N	622	-0-	-162	-0-			622 2			N	-0-				61	
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-			1002 2			N	-0-				61	
04	840 N	605	-0-	-235	-0-			605 2			N	-0-				61	
05	682 N	569	-0-	-113	-0-			569 2			N	-0-				61	
06	960 N	600	-0-	-360	-0-			600 2			N	-0-				61	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 25864 471			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038														
MAST			WELL #: 1			RRCID -> 220970			COMPL. DATE 12/07/2015			TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FOSHEE "A"			WELL #: 1			RRCID -> 221598			COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544					
01	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	700	N	466	-0-	-234	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	660	N	565	-0-	-95	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 224016			COMPL. DATE 12/02/2006			TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SCHWIEM			WELL #: 2			RRCID -> 224454			COMPL. DATE 12/23/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954					
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	252	N	180	-0-	-72	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	248	N	70	-0-	-178	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
KING, S. H. GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 225371			COMPL. DATE 01/04/2008			TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910					
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					17
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					17
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					17
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					17
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					17
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					17
SCHWIEM			WELL #: 3			RRCID -> 225447			COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
KOONCE, TESSIE C.			WELL #: 3			RRCID -> 226139			COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038										
SCHWIEIM		WELL #:		5	RRCID -> 227865		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 10408		PERF. 9884 - 9998			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

TALLEY-CAMPBELL		GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 227866		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9775 - 10088	
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			48
02	700	N	660	-0-	-40	-0-	660	2		N	-0-			48
03	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2		N	-0-			48
04	840	N	755	-0-	-85	-0-	755	2		N	-0-			48
05	744	N	241	-0-	-503	-0-	241	2		N	-0-			48
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			48

KOONCE, TESSIE C.				WELL #:		4	RRCID -> 228776		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9831 - 10012	
01	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	2		N	-0-			-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2		N	-0-			-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
05	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	2		N	-0-			-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-

SCHWIEIM				WELL #:		4	RRCID -> 230617		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 9763 - 9960	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL		GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 230619		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 10502		PERF. 9858 - 10044	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

TALLEY-CAMPBELL		GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 231988		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 10445		PERF. 9849 - 10156	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

RYAN, DON. E.		GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 231991		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 10470		PERF. 9878 - 10190	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 6		RRCID -> 232074		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	868 N	736	-0-	-132	-0-	736	2	N	-0-	129
02	868 N	674	-0-	-194	-0-	674	2	N	-0-	129
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-	129
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-	129
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-	129
06	780 N	734	-0-	-46	-0-	734	2	N	-0-	129
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232146		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089		
01	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2	N	-0-	92
02	392 N	361	-0-	-31	-0-	361	2	N	-0-	92
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-	92
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-	92
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-	92
06	450 N	400	-0-	-50	-0-	400	2	N	-0-	92
RYAN, DON E. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232234		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120		
01	620 N	548	-0-	-72	-0-	548	2	N	-0-	139
02	560 N	552	-0-	-8	-0-	552	2	N	-0-	139
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-	139
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-	139
05	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	2	N	-0-	139
06	600 N	497	-0-	-103	-0-	497	2	N	-0-	139
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 234199		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234200		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126		
01	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2	N	-0-	190
02	420 N	363	-0-	-57	-0-	363	2	N	-0-	190
03	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	2	N	-0-	190
04	450 N	374	-0-	-76	-0-	374	2	N	-0-	190
05	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	2	N	-0-	190
06	420 N	297	-0-	-123	-0-	297	2	N	-0-	190
KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 5		RRCID -> 234381		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 7		RRCID -> 235783		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.//		170038														
SCHWIEEM			WELL #:		7	RRCID -> 235790		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 10396		PERF. 9890 - 10172							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 244839		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 10426		PERF. 9845 - 9973							
01	205 N		205	-0-	-0-	-0-		205	2			N	-0-					135	
02	252 N		184	-0-	-68	-0-		184	2			N	-0-					135	
03	215 N		215	-0-	-0-	-0-		215	2			N	-0-					135	
04	210 N		165	-0-	-45	-0-		165	2			N	-0-					135	
05	217 N		184	-0-	-33	-0-		184	2			N	-0-					135	
06	210 N		203	-0-	-7	-0-		203	2			N	-0-					135	
ENERQUEST CORPORATION			252059																
CITY OF NACOGDOCHES -A-			WELL #:			RRCID -> 228045		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 11610		PERF. 9384 - 11130							
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91	
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91	
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91	
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2014																			
LITTLE ROBERT			WELL #:			RRCID -> 232735		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 10605		PERF. 9338 - 10243							
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75	
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75	
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					75	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					75	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					75	
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2017																			
PEACOCK UNIT			WELL #:		1T	RRCID -> 248553		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9486 - 10454							
01	339 N		339	-0-	-0-	-0-		339	2			N	-0-					240	
02	317 N		317	-0-	-0-	-0-		317	2			N	-0-					240	
03	3100 N		3207	-0-	107	107		3207	2			N	-0-					240	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					240	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					240	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					240	
PEACOCK UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 256301		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9410 - 10162							
01	2666 X		-0-	-0-	-2666	-0-						N	-0-					142	
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142	
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142	
*04	2382 N		2382	-0-	-0-	-0-		2382	2			N	-0-					142	
*05	2752 N		2752	-0-	-0-	-0-		2752	2			N	-0-					142	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					142	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
FAIR OIL, LTD.				258410										
BATES & DORSEY		WELL #:		1	RRCID -> 104813		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 10628		PERF. 9901 - 10010			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	441	-0-	-458	-0-	441	2			N	-0-			-0-
02	392 N	203	-0-	-189	-0-	203	2			N	-0-			-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			-0-
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-			-0-
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			-0-
06	540 N	467	-0-	-73	-0-	467	2			N	-0-			-0-

DAVIS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 208430		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10659		PERF. 9460 - 10590			
01	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-			236
02	336 N	259	-0-	-77	-0-	259	2			N	-0-			236
03	341 N	229	-0-	-112	-0-	229	2			N	-0-			236
04	300 N	223	-0-	-77	-0-	223	2			N	-0-			236
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			236
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			236

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		665670 1	RRCID -> 229497		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 10405		PERF. 9542 - 10018			
STEWART-TISCHHAUSER														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 249388		COMPL. DATE 05/13/2009		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9838 - 9856			
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-			334
02	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-			334
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-			334
04	930 N	606	-0-	-324	-0-	606	2			N	-0-			334
05	1116 N	594	-0-	-522	-0-	594	2			N	-0-			334
06	1080 N	798	-0-	-282	-0-	798	2			N	-0-			334

SDG OPERATING COMPANY, INC		WELL #:		740176 1	RRCID -> 059717		COMPL. DATE 08/29/1974		TOTAL DEPTH 10272		PERF. 9815 - 10150			
TEXAS FARM PRODUCTS														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SYDRI OPERATING, LLC		WELL #:		833597 2	RRCID -> 222770		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9436 - 9848			
MARSHALL, M.K. GU														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597								
REAVLEY, TOM		WELL #:		2	RRCID -> 224663		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 10580		PERF. 9543 - 10498	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT	-0-

REAVLEY, TOM		WELL #:		3	RRCID -> 232622		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 9572 - 10222	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14

WATKINS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 243393		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 10436		PERF. 9701 - 10340	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

REAVLEY, TOM		WELL #:		4	RRCID -> 243449		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9675 - 10534	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BYRD GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 244201		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 10593		PERF. 9516 - 10108	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MARSHALL, M.K. GU		WELL #:		3	RRCID -> 244230		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 9615 - 10354	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MARSHALL, M.K. GU		WELL #:		4	RRCID -> 244232		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 10630		PERF. 9615 - 10354	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																		
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681																		
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	498	2	Y	-0-					17
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					17
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	304	2	Y	-0-					17
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	392	2	Y	-0-					17
*05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	399	2	Y	1					18
								1	9									
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242																		
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
*05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	156	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOSEY, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830																		
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	366	2	Y	-0-					5
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	221	2	Y	-0-					5
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	223	2	Y	-0-					5
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	169	2	Y	-0-					5
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	102	2	Y	-0-					5
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276																		
01	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	1333	2	Y	-0-					29
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	511	2	Y	-0-					29
03	651 N	572	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	39	1	533	2	Y	-0-					29
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	402	2	Y	-0-					29
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	390	2	Y	-0-					29
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242																		
01	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1537	2	Y	-0-					15
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	851	2	Y	-0-					15
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	833	2	Y	-0-					15
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	900	2	Y	-0-					15
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	768	2	Y	-0-					15
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242																		
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	194	2	Y	-0-					12
02	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	2767	2	Y	-0-					12
03	1023 N	809	-0-	-214	-0-	-0-	-0-	54	1	755	2	Y	-0-					12
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	678	2	Y	-0-					12
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	553	2	Y	-0-					12
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)													CNTY: NACOGDOCHES										
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC																							
DOUGLASS GU 6																							
													//CONT.//	25864 471	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					
													//CONT.//	848681									
													WELL #:	4	RRCID -> 185765			COMPL. DATE 10/19/2001			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE	
01		900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	880	2	Y	-0-			-0-					6	
02		334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	333	2	Y	-0-			-0-					6	
03		868 N	328	-0-	-540	-0-	-0-		23	1	305	2	Y	-0-			-0-					6	
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	299	2	Y	-0-			-0-					6	
05		334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	290	2	Y	-0-			-0-					6	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			NO RPT					6	
DORSETT, J. GU 1													WELL #:	1	RRCID -> 186668			COMPL. DATE 12/11/2001			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166		
01		446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	436	2	Y	-0-			-0-					-0-	
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	178	2	Y	-0-			-0-					-0-	
03		341 N	199	-0-	-142	-0-	-0-		14	1	185	2	Y	-0-			-0-					-0-	
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	137	2	Y	-0-			-0-					-0-	
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	135	2	Y	-0-			-0-					-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			NO RPT					-0-	
PAIGE GU 1													WELL #:	1	RRCID -> 188156			COMPL. DATE 03/02/2002			TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395		
01		975 N	975	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	940	2	Y	-0-			-0-					27	
02		633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	632	2	Y	-0-			-0-					27	
03		783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	730	2	Y	-0-			-0-					27	
04		732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	662	2	Y	-0-			-0-					27	
05		636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-		84	1	552	2	Y	-0-			-0-					27	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			NO RPT					27	
DOUGLASS GU 2													WELL #:	3	RRCID -> 188385			COMPL. DATE 03/22/2002			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 10230		
01		923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	898	2	Y	-0-			-0-					42	
02		432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	431	2	Y	-0-			-0-					42	
03		558 N	470	-0-	-88	-0-	-0-		31	1	439	2	Y	-0-			-0-					42	
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	319	2	Y	-0-			-0-					42	
05		274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	238	2	Y	-0-			-0-					42	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			NO RPT					42	
MAST GU 1													WELL #:	1	RRCID -> 189253			COMPL. DATE 12/28/2006			TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			NO RPT					-0-	
HAYTER, SAM B. EST.													WELL #:	9	RRCID -> 189576			COMPL. DATE 12/27/2001			TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524		
01		1581 X	1196	-0-	-385	-0-	-0-		44	1	1152	2	Y	-0-			-0-					8	
02		720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	712	2	Y	-0-			-0-					8	
03		2325 X	378	-0-	-1947	-0-	-0-		26	1	352	2	Y	-0-			-0-					8	
04		2250 X	808	-0-	-1442	-0-	-0-		77	1	731	2	Y	-0-			-0-					8	
05		1209 X	824	-0-	-385	-0-	-0-		107	1	717	2	Y	-0-			-0-					8	
06		1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-	-0-						Y	-0-			NO RPT					8	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681														
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-		8 1	462 2		Y	2			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2 9			Y	-0-			2
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384														
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-		30 1	694 2		Y	-0-			2
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-		245 2			Y	-0-			2
03	1023 N	298	-0-	-725	-0-		20 1	278 2		Y	-0-			2
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-		80 1	763 2		Y	-0-			2
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-		64 1	415 2		Y	-0-			2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193														
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-		19 1	517 2		Y	-0-			23
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-		336 2			Y	-0-			23
03	1457 N	199	-0-	-1258	-0-		26 1	173 2		Y	-0-			23
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-		51 1	486 2		Y	-0-			23
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-		83 1	549 2		Y	-0-			23
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
HAYTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 190364 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337														
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-		5 1	308 2		Y	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-		35 1	234 2		Y	-0-			12
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582														
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-		13 1	501 2		Y	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-		1 1	202 2		Y	-0-			-0-
03	527 N	220	-0-	-307	-0-		15 1	205 2		Y	-0-			-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-		17 1	167 2		Y	-0-			-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-		21 1	143 2		Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		848681								
DOUGLASS GU 8		WELL #:		2	RRCID ->	191948	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	11671	PERF. 9550 - 9564	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	13	1	456	2	Y	-0-	2
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-	2
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	2	Y	-0-	2
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	-0-	2
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2
DOUGLASS GU 8		WELL #:		5	RRCID ->	192290	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	10470	PERF. 9569 - 10166	
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	27	1	762	2	Y	-0-	5
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	5	1	440	2	Y	-0-	5
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	41	1	581	2	Y	-0-	5
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	48	1	458	2	Y	-0-	5
*05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	45	1	298	2	Y	-0-	5
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	5
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		18	RRCID ->	192894	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	10518	PERF. 9490 - 10288	
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	33	1	919	2	Y	-0-	32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	32
RUTH GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	192949	COMPL. DATE	12/30/2002	TOTAL DEPTH	10330	PERF. 9514 - 10195	
01	3162 X	1598	-0-	-1564	-0-	25	1	1573	2	Y	-0-	12
02	4368 X	-0-	-0-	-4368	-0-					Y	-0-	12
03	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-	12
04	4680 X	1118	-0-	-3562	-0-	105	1	1013	2	Y	-0-	12
*05	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	235	1	1562	2	Y	-0-	12
06	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT	12
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		21	RRCID ->	193208	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10471	PERF. 9429 - 10272	
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	4
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	4
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	4
DOUGLASS GU 7B		WELL #:		3	RRCID ->	193211	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9528 - 11546	
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	19	1	1378	2	Y	-0-	-0-
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	11	1	555	2	Y	-0-	-0-
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	49	1	641	2	Y	-0-	-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	36	1	335	2	Y	-0-	-0-
*05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	48	1	322	2	Y	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
DEVAULT, C. S. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	194436	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	10487	PERF. 9342 - 10337	
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	42	1	1113	2	Y	-0-	23
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	3	1	609	2	Y	-0-	23
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	24	1	323	2	Y	-0-	23
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	2	Y	-0-	23
*05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	32	1	215	2	Y	-0-	23
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	23

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC			//CONT.//		848681											
DOUGLASS GU 8			WELL #:		4		RRCID -> 194461		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9538 - 10429			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1	109 2	Y		-0-				-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	144 2	Y		-0-				-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-		6 1	52 2	Y		-0-				-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1	70 2	Y		-0-				-0-
*05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1	21 2	Y		-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-

HAYTER, SAM B. EST.			WELL #:		24		RRCID -> 195023		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9447 - 9868			
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	62 2	Y		-0-				14
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	64 2	Y		-0-				14
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	-0-		2 1	25 2	Y		-0-				14
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1	19 2	Y		-0-				14
*05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1	13 2	Y		-0-				14
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				14

RENEE GU 1			WELL #:		2		RRCID -> 195142		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9687 - 10363			
01	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	-0-		33 1	2067 2	Y		-0-				-0-
02	DLQ G-10	885	-0-	885	-0-	885		4 1	881 2	Y		-0-				-0-
03	DLQ G-10	782	-0-	782	-0-	1667		55 1	727 2	Y		-0-				-0-
04	DLQ G-10	603	-0-	603	-0-	2270		57 1	546 2	Y		-0-				-0-
*05	2842 X	572	-0-	-2270	-0-	-0-		76 1	496 2	Y		-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-

PAIGE GU 1			WELL #:		2		RRCID -> 195538		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9370 - 10430			
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-		7 1	463 2	Y		-0-				9
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	642 2	Y		-0-				9
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-		45 1	623 2	Y		-0-				9
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-		51 1	484 2	Y		-0-				9
*05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-		74 1	495 2	Y		-0-				9
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				9

NORTH HAYTER TRUST			WELL #:		4		RRCID -> 195682		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9425 - 10223			
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1	231 2	Y		-0-				27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				27
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-				Y		-0-				27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				27
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				27

PAIGE GU 1			WELL #:		3		RRCID -> 195809		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10514		PERF. 9510 - 10414	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-		30 1	197 2	Y		-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-

HAYTER, SAM B. EST.			WELL #:		23		RRCID -> 196045		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 10413		PERF. 9565 - 10282			
01	1364 X	1351	-0-	-13	-0-	-0-		50 1	1301 2	Y		-0-				14
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	364 2	Y		-0-				14
03	1550 X	322	-0-	-1228	-0-	-0-		23 1	299 2	Y		-0-				14
04	1500 X	285	-0-	-1215	-0-	-0-		25 1	260 2	Y		-0-				14
05	1550 X	742	-0-	-808	-0-	-0-		93 1	649 2	Y		-0-				14
06	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-	-0-				Y		NO RPT				14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		848681									
KATHLEEN GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 196583		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9328 - 10274		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	12	1	740	2	Y	-0-		99
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	1	1	478	2	Y	-0-		99
03	837 N	661	-0-	-176	-0-	44	1	617	2	Y	-0-		99
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	65	1	626	2	Y	-0-		99
*05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	92	1	603	2	Y	-0-		99
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		99
DOUGLASS GU 7B													
		WELL #:		5	RRCID -> 196718		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9514 - 10429	
01	992 X	337	-0-	-655	-0-	14	1	323	2	Y	-0-		15
02	6104 X	1042	-0-	-5062	-0-	1042	2			Y	-0-		15
03	6758 X	1461	-0-	-5297	-0-	95	1	1366	2	Y	-0-		15
04	4980 X	946	-0-	-4034	-0-	90	1	856	2	Y	-0-		15
05	5146 X	1690	-0-	-3456	-0-	215	1	1475	2	Y	-0-		15
06	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT		15
HAYTER, SAM B. EST.													
		WELL #:		26	RRCID -> 197197		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10388		PERF. 9414 - 10256	
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	Y	-0-		6
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-		6
03	93 N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	2	Y	-0-		6
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-		6
*05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	Y	-0-		6
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		6
NORTH HAYTER TRUST													
		WELL #:		3	RRCID -> 197898		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10455		PERF. 9420 - 10350	
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	7	1	447	2	Y	-0-	-0-	
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	2	1	634	2	Y	-0-	-0-	
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	46	1	631	2	Y	-0-	-0-	
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	48	1	459	2	Y	-0-	-0-	
*05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	56	1	376	2	Y	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
STEWART, GRAHAM P.													
		WELL #:		4	RRCID -> 197992		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10325		PERF. 9257 - 10148	
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	17	1	459	2	Y	-0-		5
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-		5
03	496 N	1	-0-	-495	-0-	1	2			Y	-0-		5
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	Y	-0-		5
*05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	18	1	125	2	Y	-0-		5
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		5
DOUGLASS GU 7B													
		WELL #:		4	RRCID -> 198629		COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH 10490		PERF. 9469 - 10365	
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	19	1	786	2	Y	-0-		5
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-		5
03	992 N	393	-0-	-599	-0-	27	1	366	2	Y	-0-		5
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	34	1	322	2	Y	-0-		5
*05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	52	1	343	2	Y	-0-		5
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		5
RUTH GU 1													
		WELL #:		2	RRCID -> 199195		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10586		PERF. 9526 - 10491	
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	10	1	648	2	Y	-0-		11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-		11
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	77	1	742	2	Y	-0-		11
*05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	170	1	1099	2	Y	-0-		11
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)										//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC										//CONT.// 848681									
MOSEY, L.E. GU 1										WELL #: 2		RRCID -> 199574		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01		393 N	393	-0-	-0-	-0-	12	1	381	2	Y	-0-				15			
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-				15			
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	26	1	355	2	Y	-0-				15			
04		434 N	434	-0-	-0-	-0-	40	1	394	2	Y	-0-				15			
*05		500 N	500	-0-	-0-	-0-	65	1	435	2	Y	-0-				15			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				15			
DOUGLASS GU 2										WELL #: 5		RRCID -> 200162		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
NORTH HAYTER TRUST										WELL #: 1		RRCID -> 200237		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160			
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-				-0-			
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	Y	-0-				-0-			
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-				-0-			
04		140 N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	Y	-0-				-0-			
*05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	2	Y	-0-				-0-			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
NORTH HAYTER TRUST										WELL #: 7		RRCID -> 200985		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270			
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	4	1	200	2	Y	-0-				-0-			
02		500 N	500	-0-	-0-	-0-	1	1	499	2	Y	-0-				-0-			
03		815 N	815	-0-	-0-	-0-	56	1	759	2	Y	-0-				-0-			
04		798 N	798	-0-	-0-	-0-	75	1	723	2	Y	-0-				-0-			
*05		322 N	322	-0-	-0-	-0-	42	1	280	2	Y	-0-				-0-			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
NORTH HAYTER TRUST										WELL #: 5		RRCID -> 201345		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542			
01		533 N	533	-0-	-0-	-0-	9	1	524	2	Y	-0-				2			
02		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-				2			
03		589 N	477	-0-	-112	-0-	31	1	446	2	Y	-0-				2			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2			
*05		299 N	299	-0-	-0-	-0-	40	1	259	2	Y	-0-				2			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2			
HAYTER, SAM B. EST.										WELL #: 25		RRCID -> 201711		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746			
01		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	41	1	987	2	Y	-0-				8			
02		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-				8			
03		966 N	966	-0-	-0-	-0-	65	1	901	2	Y	-0-				8			
04		763 N	763	-0-	-0-	-0-	71	1	692	2	Y	-0-				8			
*05		900 N	900	-0-	-0-	-0-	118	1	782	2	Y	-0-				8			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8			
HAYTER, SAM B. EST.										WELL #: 13		RRCID -> 201910		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327			
01		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	16	1	1034	2	Y	-0-				1			
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-				1			
03		217 N	154	-0-	-63	-0-	10	1	144	2	Y	-0-				1			
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	Y	-0-				1			
05		270 N	270	-0-	-0-	-0-	36	1	234	2	Y	-0-				1			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1			

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES											
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681											
DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	Y	6
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	16	1	385	2	Y	6
03	527 N	408	-0-	-119	-0-	27	1	381	2	Y	6
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	Y	6
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	68	1	457	2	Y	6
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	6
RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479											
01	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	34	1	2113	2	Y	28
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	Y	28
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	28
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	Y	28
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	23	1	153	2	Y	28
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	28
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322											
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	17	1	1111	2	Y	4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
03	1240 N	128	-0-	-1112	-0-	3	1	48	2	Y	4
						77	9				
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	43	1	402	2	Y	4
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	108	1	711	2	Y	4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	4
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340											
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	11	1	725	2	Y	23
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	2	1	878	2	Y	23
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	66	1	903	2	Y	23
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	72	1	688	2	Y	23
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	102	1	679	2	Y	23
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	23
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412											
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	16	1	398	2	Y	9
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	1	1	356	2	Y	9
03	403 N	172	-0-	-231	-0-	12	1	160	2	Y	9
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	237	2	Y	9
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	36	1	242	2	Y	9
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	9
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472											
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC DOUGLASS GU 3													CNTY: NACOGDOCHES			
//CONT.// 25864 471 //CONT.// 848681 WELL #: 3													NON-ASSOCIATED			
RRCID -> 204327													CAPACITY			
COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	17	1	417	2	Y	-0-					60
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					60
03	465 N	277	-0-	-188	-0-	17	1	260	2	Y	-0-					60
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	49	1	473	2	Y	-0-					60
*05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	77	1	514	2	Y	-0-					60
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

NORTH HAYTER TRUST													WELL #: 10			
RRCID -> 204815													COMPL. DATE 08/23/2004			
TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428																
01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	19	1	1188	2	Y	-0-					28
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	1	1	927	2	Y	-0-					28
03	1333 N	1048	-0-	-285	-0-	72	1	976	2	Y	-0-					28
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	87	1	824	2	Y	-0-					28
*05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	68	1	452	2	Y	-0-					28
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

HAYTER, SAM B. EST.													WELL #: 32			
RRCID -> 204816													COMPL. DATE 08/26/2004			
TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370																
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	28	1	300	2	Y	-0-					-0-
*05	3100 N	3610	-0-	-0-	510	510	464	1	3146	2	Y	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	510				Y	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1													WELL #: 1			
RRCID -> 205305													COMPL. DATE 10/01/2004			
TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186																
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	11	1	694	2	Y	-0-					22
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	4	1	763	2	Y	-0-					22
03	806 N	682	-0-	-124	-0-	46	1	636	2	Y	-0-					22
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	59	1	557	2	Y	-0-					22
*05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	64	1	428	2	Y	-0-					22
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

HAYTER, SAM B. EST.													WELL #: 31			
RRCID -> 205679													COMPL. DATE 09/20/2004			
TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345																
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	63	1	407	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 7B													WELL #: 6			
RRCID -> 205920													COMPL. DATE 08/29/2004			
TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUTH GU 1													WELL #: 4			
RRCID -> 206248													COMPL. DATE 10/06/2004			
TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557																
01	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	34	1	2113	2	Y	-0-					29
02	744 X	744	-0-	-0-	-0-	8	1	736	2	Y	-0-					29
03	2387 X	706	-0-	-1681	-0-	45	1	661	2	Y	-0-					29
04	2310 X	764	-0-	-1546	-0-	71	1	693	2	Y	-0-					29
05	2387 X	762	-0-	-1625	-0-	99	1	663	2	Y	-0-					29
06	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					29

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		848681											
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		34	RRCID -> 206345		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 9554 - 10545				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		313 N	313	-0-	-0-	-0-		4 1	309	2	Y	-0-			-0-
02		267 N	267	-0-	-0-	-0-		1 1	266	2	Y	-0-			-0-
03		404 N	404	-0-	-0-	-0-		27 1	377	2	Y	-0-			-0-
04		325 N	325	-0-	-0-	-0-		31 1	294	2	Y	-0-			-0-
*05		221 N	221	-0-	-0-	-0-		29 1	192	2	Y	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAYTER "A"		WELL #:		14	RRCID -> 207325		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9309 - 10376		
01		658 N	658	-0-	-0-	-0-		10 1	648	2	Y	-0-			29
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
03		744 N	14	-0-	-730	-0-		1 1	13	2	Y	-0-			29
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-		10 1	103	2	Y	-0-			29
*05		726 N	726	-0-	-0-	-0-		95 1	631	2	Y	-0-			29
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		30	RRCID -> 207531		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 9605 - 10549				
01		548 N	548	-0-	-0-	-0-		8 1	540	2	Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-		1 1	5	2	Y	-0-			-0-
*05		249 N	249	-0-	-0-	-0-		32 1	217	2	Y	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NORTH HAYTER TRUST		WELL #:		11	RRCID -> 207688		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9445 - 10537		
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-		1 1	77	2	Y	-0-			9
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			9
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
DOUGLASS GU 6		WELL #:		8	RRCID -> 207689		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10634		PERF. 9509 - 10384		
01		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-		77 1	4890	2	Y	-0-			1
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			Y	-0-			1
03		1116 X	3	-0-	-1113	-0-		3 2			Y	-0-			1
04		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-			1
05		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			1
06		1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT			1
NORTH HAYTER TRUST		WELL #:		6	RRCID -> 207776		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9650 - 10625		
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-		1 1	46	2	Y	-0-			-0-
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-		1 1	134	2	Y	-0-			-0-
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-		9 1	125	2	Y	-0-			-0-
04		140 N	140	-0-	-0-	-0-		13 1	127	2	Y	-0-			-0-
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-		16 1	110	2	Y	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DOUGLASS GU 7B		WELL #:		8	RRCID -> 210071		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 10456		PERF. 9472 - 10469				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				//CONT.//		848681								
DOUGLASS GU 2				WELL #:		6	RRCID ->	210074	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL	DEPTH	10493	PERF. 9359 - 10356
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	3100 N	1520	-0-	-1580	4189		24 1	1496 2	Y	-0-			12	
02	2800 N	201	-0-	-2599	1590		201 2		Y	-0-			12	
03	1724 X	134	-0-	-1590	-0-		9 1	125 2	Y	-0-			12	
04	240 X	209	-0-	-31	-0-		20 1	189 2	Y	-0-			12	
05	248 X	199	-0-	-49	-0-		25 1	174 2	Y	-0-			12	
06	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT			12	
HAYTER, SAM B. EST.				WELL #:		38	RRCID ->	210076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10640	PERF. 9421 - 10545
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-		17 1	1080 2	Y	-0-			13	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13	
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-			13	
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-		4 1	40 2	Y	-0-			13	
05	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-		198 1	1312 2	Y	-0-			13	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13	
HAYTER, SAM B. EST.				WELL #:		29	RRCID ->	210077	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10455	PERF. 9275 - 10283
01	1649 N	1254	-0-	-395	-0-		20 1	1234 2	Y	-0-			25	
02	2240 X	1516	-0-	-724	-0-		2 1	1514 2	Y	-0-			25	
03	2480 X	718	-0-	-1762	-0-		50 1	668 2	Y	-0-			25	
04	2400 X	1199	-0-	-1201	-0-		115 1	1084 2	Y	-0-			25	
05	1426 X	1154	-0-	-272	-0-		150 1	1004 2	Y	-0-			25	
06	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-				Y	NO RPT			25	
RECTOR, L.E. GU 1				WELL #:		3	RRCID ->	211307	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10305	PERF. 9512 - 10170
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-		18 1	1095 2	Y	-0-			16	
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-		9 1	1309 2	Y	-0-			16	
03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-		102 1	1391 2	Y	-0-			16	
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-		117 1	1109 2	Y	-0-			16	
*05	790 N	790	-0-	-0-	-0-		104 1	686 2	Y	-0-			16	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16	
PAIGE GU 1				WELL #:		5	RRCID ->	211309	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10646	PERF. 9457 - 10529
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-		11 1	694 2	Y	-0-			24	
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-		1 1	682 2	Y	-0-			24	
03	775 N	619	-0-	-156	-0-		41 1	578 2	Y	-0-			24	
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-		30 1	287 2	Y	-0-			24	
*05	365 N	365	-0-	-0-	-0-		48 1	317 2	Y	-0-			24	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			24	
DOUGLASS GU 7B				WELL #:		10	RRCID ->	211310	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10480	PERF. 9372 - 10328
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-		10 1	617 2	Y	-0-			15	
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-		499 2		Y	-0-			15	
03	713 N	598	-0-	-115	-0-		41 1	557 2	Y	-0-			15	
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-		49 1	463 2	Y	-0-			15	
*05	497 N	497	-0-	-0-	-0-		65 1	432 2	Y	-0-			15	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			15	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681												
DOUGLASS GU 7B WELL #: 9 RRCID -> 212463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 10448												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	10	1	679	2	Y	1	44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-	44
03	775 N	132	-0-	-643	-0-	9	1	123	2	Y	-0-	44
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	67	1	638	2	Y	-0-	44
*05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	95	1	635	2	Y	-0-	44
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	44
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 213024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 10142												
01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	20	1	1249	2	Y	-0-	2
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	4	1	291	2	Y	-0-	2
03	713 N	615	-0-	-98	-0-	42	1	573	2	Y	-0-	2
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	70	1	643	2	Y	-0-	2
*05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	70	1	473	2	Y	-0-	2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404												
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	11	1	725	2	Y	-0-	3
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	15	1	14	2	Y	-0-	3
03	806 N	215	-0-	-591	-0-	14	1	201	2	Y	-0-	3
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	117	1	1081	2	Y	-0-	3
*05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	63	1	468	2	Y	-0-	3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	3
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411												
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	7	1	463	2	Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	60	1	572	2	Y	-0-	-0-
*05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	76	1	528	2	Y	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392												
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	6	1	370	2	Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474												
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	9	1	524	2	Y	-0-	7
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	5	1	436	2	Y	-0-	7
03	589 N	536	-0-	-53	-0-	35	1	501	2	Y	-0-	7
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	39	1	373	2	Y	-0-	7
*05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	58	1	387	2	Y	-0-	7
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681															
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	10461	PERF. 9249 - 10212
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-		7	1	494	2	Y	-0-			6
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-		2	1	870	2	Y	-0-			6
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-		57	1	791	2	Y	126	126	1	6
							139	9							
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-		55	1	523	2	Y	-0-			6
*05	759 N	759	-0-	-0-	-0-		100	1	659	2	Y	-0-			6
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			6
DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005												TOTAL	DEPTH	10620	PERF. 9487 - 10452
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-		9	1	524	2	Y	-0-			40
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-		8	1	733	2	Y	-0-			40
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-		60	1	804	2	Y	-0-			40
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-		63	1	588	2	Y	-0-			40
*05	635 N	635	-0-	-0-	-0-		84	1	551	2	Y	-0-			40
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			40
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005												TOTAL	DEPTH	10740	PERF. 9622 - 10482
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-		7	1	463	2	Y	-0-			18
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-		1	1	16	2	Y	-0-			18
03	527 N	51	-0-	-476	-0-		3	1	48	2	Y	-0-			18
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-		2	1	19	2	Y	-0-			18
*05	25 N	25	-0-	-0-	-0-		3	1	22	2	Y	-0-			18
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			18
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	10400	PERF. 9356 - 10180
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-		16	1	956	2	Y	-0-			7
02	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-		2	1	1517	2	Y	-0-			7
03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-		94	1	1323	2	Y	149	149	1	7
							164	9							
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-		92	1	883	2	Y	-0-			7
*05	794 N	794	-0-	-0-	-0-		105	1	689	2	Y	-0-			7
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			7
CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	10465	PERF. 9296 - 10337
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-		2	1	108	2	Y	-0-			-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-		134	2			Y	-0-			-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-		11	1	149	2	Y	-0-			-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-		13	1	120	2	Y	-0-			-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-		8	1	51	2	Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	10440	PERF. 9222 - 10084
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681																
WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346																
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	Y	-0-	-0-		15
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	Y	-0-	-0-		15
03	279 N	139	-0-	-140	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	Y	-0-	-0-		15
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	Y	-0-	-0-		15
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	160	2	Y	-0-	-0-		15
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425																
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449																
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	386	2	Y	-0-	-0-		7
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	482	2	Y	-0-	-0-		7
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	491	2	Y	-0-	-0-		7
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	516	2	Y	-0-	-0-		7
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	504	2	Y	-0-	-0-		7
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490																
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	586	2	Y	-0-	-0-		28
02	T. A.	707	-0-	707	-0-	707	-0-	2	1	705	2	Y	-0-	-0-		28
03	T. A.	1193	-0-	1193	-0-	1900	-0-	86	1	1107	2	Y	-0-	-0-		28
04	T. A.	589	-0-	589	-0-	2489	-0-	57	1	532	2	Y	-0-	-0-		28
05	T. A.	300	-0-	300	-0-	2789	-0-	40	1	260	2	Y	-0-	-0-		28
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2789	-0-					Y	NO RPT			28
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409																
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	432	2	Y	-0-	-0-		9
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-	-0-		9
03	496 N	217	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	Y	-0-	-0-		9
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	215	2	Y	-0-	-0-		9
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	227	2	Y	-0-	-0-		9
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418																
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	339	2	Y	-0-	-0-		-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-	-0-		-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	Y	-0-	-0-		-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	-0-	-0-		-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320																
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-	-0-		-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)												CNTY: NACOGDOCHES			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC															
DOUGLASS GU 3															
WELL #: 6															
RRCID -> 216078															
COMPL. DATE															
N/A															
TOTAL DEPTH 10533												PERF. 9460 - 10190			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	17	1	1064	2	Y	-0-				28
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-				28
03	930 N	818	-0-	-112	-0-	57	1	761	2	Y	-0-				28
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	59	1	571	2	Y	-0-				28
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	63	1	422	2	Y	-0-				28
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				28
HAYTER "A"															
WELL #: 45															
RRCID -> 216143															
COMPL. DATE 08/08/2005															
TOTAL DEPTH 10619												PERF. 9432 - 10426			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
NORTH HAYTER TRUST															
WELL #: 20															
RRCID -> 216145															
COMPL. DATE															
N/A															
TOTAL DEPTH 10600												PERF. 9602 - 10436			
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
STRIPLING'S, INC. GU 1															
WELL #: 4															
RRCID -> 216151															
COMPL. DATE 10/03/2005															
TOTAL DEPTH 10560												PERF. 9496 - 10308			
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	9	1	298	2	Y	-0-				13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-				13
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-				13
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				13
DOUGLASS GU 7B															
WELL #: 7															
RRCID -> 216152															
COMPL. DATE															
N/A															
TOTAL DEPTH 10488												PERF. 9328 - 10338			
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	7	1	494	2	Y	-0-				30
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-				30
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	40	1	538	2	Y	-0-				30
						130	9								
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	44	1	424	2	Y	-0-				30
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	52	1	347	2	Y	-0-				30
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				30
HAYTER, SAM B. EST.															
WELL #: 42															
RRCID -> 216153															
COMPL. DATE															
N/A															
TOTAL DEPTH 10527												PERF. 9329 - 10272			
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	6	1	401	2	Y	-0-				23
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-				23
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	36	1	495	2	Y	-0-				23
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	37	1	360	2	Y	-0-				23
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	58	1	387	2	Y	-0-				23
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)														
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC														
DESHA GU 1														
WELL #: 1														
RRCID -> 216427														
COMPL. DATE 07/15/2005														
TOTAL DEPTH 10625														
PERF. 9716 - 10362														
CNTY: NACOGDOCHES														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-			1 1		15 2	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
WEAVER GU 1														
WELL #: 3														
RRCID -> 216431														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 10380														
PERF. 9231 - 10230														
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-			4 1		231 2	Y	-0-		20
02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-			1 1		1145 2	Y	-0-		20
03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-			89 1		1228 2	Y	-0-		20
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-			95 1		896 2	Y	-0-		20
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-			125 1		838 2	Y	-0-		20
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		20
HAYTER "A"														
WELL #: 44														
RRCID -> 216434														
COMPL. DATE 09/23/2005														
TOTAL DEPTH 10519														
PERF. 9336 - 10342														
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-			10 1		617 2	Y	-0-		27
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-			101 2			Y	-0-		27
03	713 N	356	-0-	-357	-0-			40 1		316 2	Y	-0-		27
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-			62 1		586 2	Y	-0-		27
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-			101 1		668 2	Y	-0-		27
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		27
MOSER, L.E. GU 1														
WELL #: 4														
RRCID -> 216450														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 10463														
PERF. 9685 - 10444														
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-			7 1		432 2	Y	-0-		24
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-			438 2			Y	-0-		24
03	496 N	314	-0-	-182	-0-			21 1		293 2	Y	-0-		24
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-			33 1		319 2	Y	-0-		24
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-			40 1		264 2	Y	-0-		24
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		24
HAYTER, SAM B. EST.														
WELL #: 43														
RRCID -> 216451														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 10740														
PERF. 9357 - 10330														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		1
STRIPLING'S, INC. GU 1														
WELL #: 6														
RRCID -> 216538														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 10540														
PERF. 9686 - 10395														
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-			7 1		463 2	Y	-0-		17
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-			58 1		970 2	Y	-0-		17
03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-			72 1		995 2	Y	-0-		17
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-			122 1		1135 2	Y	-0-		17
*05	557 N	557	-0-	-0-	-0-			67 1		490 2	Y	-0-		17
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		17
RECTOR, L.E. GU 1														
WELL #: 5														
RRCID -> 217429														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 10300														
PERF. 9408 - 10110														
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-			16 1		956 2	Y	-0-		7
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-			7 1		1114 2	Y	-0-		7
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-			85 1		1178 2	Y	-0-		7
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-			101 1		955 2	Y	-0-		7
*05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-			133 1		889 2	Y	-0-		7
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681												
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	10	1	679	2	Y	-0-	46
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-	46
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	66	1	913	2	Y	-0-	46
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	70	1	667	2	Y	-0-	46
*05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	96	1	642	2	Y	-0-	46
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	46
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126												
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	10	1	617	2	Y	-0-	53
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	2	1	749	2	Y	-0-	53
03	713 N	161	-0-	-552	-0-	11	1	150	2	Y	-0-	53
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	110	1	1044	2	Y	-0-	53
*05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	133	1	889	2	Y	-0-	53
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	53
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122												
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	5	1	324	2	Y	-0-	32
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	1	1	380	2	Y	-0-	32
03	403 N	401	-0-	-2	-0-	27	1	374	2	Y	-0-	32
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	30	1	289	2	Y	-0-	32
*05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	57	1	388	2	Y	-0-	32
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	32
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360												
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	Y	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280												
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	9	1	586	2	Y	-0-	22
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	1	1	535	2	Y	-0-	22
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	47	1	646	2	Y	-0-	22
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	127	1	1197	2	Y	-0-	22
*05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	28	1	187	2	Y	-0-	22
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	22
DOUGLASS GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 219074 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 10302												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-	4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC															
NORTH HAYTER TRUST															
WELL #: 21										RRCID -> 219163		COMPL. DATE N/A			
										TOTAL		DEPTH 10539			
										PERF.		9384 - 10369			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEAVER GU 1										WELL #: 4		RRCID -> 219591			
										COMPL. DATE		N/A			
										TOTAL		DEPTH 10663			
										PERF.		9178 - 10566			
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	617	2	Y	-0-			19
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-			19
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	754	2	Y	-0-			19
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	495	2	Y	-0-			19
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	449	2	Y	-0-			19
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19
HAYTER, SAM B. EST.										WELL #: 35		RRCID -> 219609			
										COMPL. DATE		N/A			
										TOTAL		DEPTH 10680			
										PERF.		9452 - 10362			
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	124 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-124				Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
NORTH HAYTER TRUST A										WELL #: 50		RRCID -> 219618			
										COMPL. DATE		11/12/2008			
										TOTAL		DEPTH 10822			
										PERF.		9016 - 10702			
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-			9
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-			9
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	653	2	Y	175	175	1	9
							193	9							
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	404	2	Y	-0-			9
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	267	2	Y	-0-			9
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
BLACK STONE										WELL #: 1		RRCID -> 219623			
										COMPL. DATE		N/A			
										TOTAL		DEPTH 10408			
										PERF.		9266 - 10289			
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	1080	2	Y	-0-			2
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1095	2	Y	-0-			2
03	1209 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1079	2	Y	-0-			2
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	654	2	Y	-0-			2
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	597	2	Y	-0-			2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
FORE, M.R. GU 1										WELL #: 2		RRCID -> 220682			
										COMPL. DATE		04/11/2006			
										TOTAL		DEPTH 10670			
										PERF.		9591 - 10477			
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	432	2	N	-0-			61
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			61
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	427	2	N	-0-			61
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	378	2	N	-0-			61
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	223	2	N	-0-			61
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC MOSEER, L.E. GU 1													CNTY: NACOGDOCHES															
//CONT.// 25864 471 //CONT.// 848681 WELL #: 3													NON-ASSOCIATED															
CAPACITY													RRCID -> 221059															
COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	293	2	Y	-0-					23										
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					23										
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	Y	-0-					23										
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	371	2	Y	-0-					23										
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	271	2	Y	-0-					23										
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23										
SITTON GU 1													WELL #: 1				RRCID -> 221062				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814			
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	154	2	Y	-0-					34										
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	724	2	Y	-0-					34										
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	803	2	Y	-0-					34										
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	869	2	Y	-0-					34										
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	810	2	Y	-0-					34										
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34										
FRANK, R. H. GU 1													WELL #: 3				RRCID -> 221068				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444			
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	725	2	Y	-0-					21										
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					21										
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	945	2	Y	-0-					21										
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	618	2	Y	-0-					21										
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	452	2	Y	-0-					21										
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21										
JENNY BETH GU 1													WELL #: 1				RRCID -> 221338				COMPL. DATE 05/15/2006				TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369			
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	139	2	Y	-0-					-0-										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-										
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-										
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-										
STEWART, GRAHAM P.													WELL #: 7				RRCID -> 221345				COMPL. DATE 05/19/2006				TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386			
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	617	2	Y	-0-					53										
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	Y	-0-					53										
03	713 N	186	-0-	-527	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	Y	-0-					53										
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	731	2	Y	-0-					53										
*05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	438	2	Y	-0-					53										
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53										
SMITH, J. GU 1													WELL #: 1				RRCID -> 221409				COMPL. DATE 06/06/2006				TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-										
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-										
HAYTER, SAM B. EST.													WELL #: 33				RRCID -> 221945				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267			
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	309	2	Y	-0-					136										
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					136										
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136										
*05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	Y	-0-					136										
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136										

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC GWENDOLYN GU 1													CNTY: NACOGDOCHES				
WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	Y	-0-			8			
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	8	1	432	2	Y	-0-			8			
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	43	1	609	2	Y	-0-			8			
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	59	1	546	2	Y	-0-			8			
*05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	58	1	404	2	Y	-0-			8			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8			
RITA RAE GU 1													WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444				
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-			-0-			
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-			
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
*05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	2	Y	-0-			-0-			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
DOUGLASS GU 3													WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220				
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	25	1	1589	2	Y	-0-			124			
02	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	2	1	1847	2	Y	-0-			124			
03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	123	1	1700	2	Y	-0-			124			
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	136	1	1293	2	Y	-0-			124			
*05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	138	1	903	2	Y	-0-			124			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			124			
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1													WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242				
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			9			
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			9			
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			9			
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			9			
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			9			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9			
CINDY SUE GU 1													WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310				
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	2	Y	-0-			10			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10			
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			10			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10			
HAYTER, SAM B. EST.													WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298				
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	9	1	524	2	Y	-0-			18			
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-			18			
03	589 N	170	-0-	-419	-0-	12	1	158	2	Y	-0-			18			
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	257	2	Y	-0-			18			
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	41	1	263	2	Y	-0-			18			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18			
BLACK STONE													WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270				
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	11	1	725	2	Y	-0-			3			
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	1	1	792	2	Y	-0-			3			
03	806 N	774	-0-	-32	-0-	52	1	722	2	Y	-0-			3			
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	51	1	482	2	Y	-0-			3			
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	48	1	311	2	Y	-0-			3			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3			

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681																
DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-		3 1	216	2	Y	-0-				23	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23	
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				23	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23	
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-		34 1	219	2	Y	-0-				23	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23	
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298																
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-		11 1	694	2	Y	-0-				2	
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 2			Y	-0-				2	
03	775 N	128	-0-	-647	-0-		9 1	119	2	Y	-0-				2	
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-		5 1	51	2	Y	-0-				2	
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-		3 1	21	2	Y	-0-				2	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2	
ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				15	
BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224																
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-		11 1	694	2	Y	-0-				3	
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-		4 1	754	2	Y	-0-				3	
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-		65 1	914	2	Y	-0-				3	
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-		72 1	690	2	Y	-0-				3	
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-		107 1	707	2	Y	-0-				3	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3	
NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505																
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-		10 1	617	2	Y	-0-				74	
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-		16 1	1385	2	Y	-0-				74	
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-		142 1	1992	2	Y	-0-				74	
04	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-		204 1	1895	2	Y	-0-				74	
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-		248 1	1849	2	Y	-0-				74	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				74	
PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6	
PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634																
01	T. A.	972	-0-	972	2051		16 1	956	2	Y	-0-				3	
02	T. A.	137	-0-	137	2188		137 2			Y	-0-				3	
03	T. A.	324	-0-	324	2512		22 1	302	2	Y	-0-				3	
04	2818 X	306	-0-	-2512	-0-		29 1	277	2	Y	-0-				3	
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-		41 1	270	2	Y	-0-				3	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681												
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-	-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-	-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	Y	-0-	-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	Y	-0-	-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	29	1	191	2	Y	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368												
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-	-0-
*05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387												
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	9	1	555	2	Y	-0-	8
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	5	1	259	2	Y	-0-	8
03	620 N	469	-0-	-151	-0-	31	1	438	2	Y	-0-	8
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	32	1	296	2	Y	-0-	8
*05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	51	1	376	2	Y	-0-	8
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	8
DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377												
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	6	1	386	2	Y	-0-	80
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	1	1	184	2	Y	-0-	80
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	Y	-0-	80
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	2	Y	-0-	80
*05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	2	Y	-0-	80
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	80
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 10012												
01	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	23	1	1450	2	Y	-0-	7
02	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	125	1	5463	2	Y	-0-	7
03	12720 X	12720	-0-	-0-	-0-	847	1	11873	2	Y	-0-	7
04	9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	921	1	8597	2	Y	-0-	7
*05	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	1069	1	7417	2	Y	-0-	7
06	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT	7
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752												
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	12	1	771	2	Y	-0-	12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	12
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	47	1	462	2	Y	-0-	12
*05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	46	1	328	2	Y	-0-	12
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681														
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	11	1	694	2	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	47	1	462	2	Y	-0-			-0-
*05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	72	1	482	2	Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264														
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	20	1	1234	2	Y	-0-			27
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-			27
03	1395 N	1123	-0-	-272	-0-	76	1	1047	2	Y	-0-			27
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	103	1	978	2	Y	-0-			27
*05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	160	1	1069	2	Y	-0-			27
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811														
01	2325 X	1175	-0-	-1150	-0-	18	1	1157	2	N	-0-			24
02	2100 X	1473	-0-	-627	-0-	40	1	1433	2	N	-0-			24
03	2325 X	1933	-0-	-392	-0-	128	1	1805	2	N	-0-			24
04	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	246	1	2282	2	N	-0-			24
*05	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	284	1	2104	2	N	-0-			24
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185														
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	7	1	416	2	Y	-0-			11
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	5	1	416	2	Y	-0-			11
03	465 N	436	-0-	-29	-0-	29	1	407	2	Y	-0-			11
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	37	1	347	2	Y	-0-			11
*05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	47	1	317	2	Y	-0-			11
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375														
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	11	1	694	2	Y	-0-			5
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1	1	1232	2	Y	-0-			5
03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	126	1	1763	2	Y	-0-			5
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	90	1	870	2	Y	-0-			5
*05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	108	1	711	2	Y	-0-			5
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164														
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	Y	-0-			2
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-			2
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	-0-			2
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	Y	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES		
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681															
WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		799 N	799	-0-	-0-	-0-	12	1	787	2	Y	-0-			18
02		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-			18
03		899 N	824	-0-	-75	-0-	56	1	768	2	Y	-0-			18
04		757 N	757	-0-	-0-	-0-	72	1	685	2	Y	-0-			18
*05		817 N	817	-0-	-0-	-0-	107	1	710	2	Y	-0-			18
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073															
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516															
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	3	1	216	2	Y	-0-			-0-
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-			-0-
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	2	Y	-0-			-0-
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	2	Y	-0-			-0-
05		238 N	238	-0-	-0-	-0-	31	1	207	2	Y	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400															
01		783 N	783	-0-	-0-	-0-	12	1	771	2	Y	-0-			27
02		907 N	907	-0-	-0-	-0-	5	1	902	2	Y	-0-			27
03		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	79	1	1067	2	Y	-0-			27
04		870 N	870	-0-	-0-	-0-	83	1	787	2	Y	-0-			27
05		852 N	852	-0-	-0-	-0-	113	1	739	2	Y	-0-			27
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268															
01		799 N	799	-0-	-0-	-0-	12	1	787	2	Y	-0-			19
02		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	35	1	1562	2	Y	-0-			19
03		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	76	1	1056	2	Y	-0-			19
04		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	192	1	1784	2	Y	-0-			19
05		3100 N	3101	-0-	1	1	355	1	2746	2	Y	-0-			19
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT			19
LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 10418															
01		736 N	736	-0-	-0-	-0-	11	1	725	2	Y	-0-			40
02		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-			40
03		806 N	674	-0-	-132	-0-	47	1	627	2	Y	-0-			40
04		461 N	461	-0-	-0-	-0-	44	1	417	2	Y	-0-			40
05		486 N	486	-0-	-0-	-0-	63	1	423	2	Y	-0-			40
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)										//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC										//CONT.//		848681							
BLACK STONE										WELL #:		5	RRCID -> 231206		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10380	PERF. 8278 - 10258	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
DOUGLASS GU 8										WELL #:		7	RRCID -> 231210		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9214 - 10381	
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	13	1	802	2	Y		-0-				8		
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	2	1	883	2	Y		-0-				8		
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	56	1	874	2	Y		-0-				8		
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	71	1	670	2	Y		-0-				8		
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	86	1	581	2	Y		-0-				8		
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				8		
MITCHELL, JACQUELYN GU 1										WELL #:		1	RRCID -> 231328		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10503	PERF. 9338 - 10465	
01	1395	X	705	-0-	-690	-0-	11	1	694	2	Y		-0-				5		
02	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	19	1	6721	2	Y		-0-				5		
03	5797	X	5002	-0-	-795	-0-	324	1	4678	2	Y		-0-				5		
04	5610	X	3052	-0-	-2558	-0-	293	1	2759	2	Y		-0-				5		
05	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	171	1	1151	2	Y		-0-				5		
06	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y		NO RPT				5		
STRIPLING'S, INC. GU 1										WELL #:		7	RRCID -> 231682		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 10578	PERF. 9617 - 10501	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
MARIE, FRANKI GU 1										WELL #:		1	RRCID -> 232090		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10080	PERF. 7954 - 9968	
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	13	1	833	2	Y		-0-				29		
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	10	1	976	2	Y		-0-				29		
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	83	1	1165	2	Y		-0-				29		
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	99	1	937	2	Y		-0-				29		
*05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	62	1	402	2	Y		-0-				29		
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				29		
GARRETT GU 1										WELL #:		1	RRCID -> 232394		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10563	PERF. 9255 - 10318	
01	2728	X	1348	-0-	-1380	-0-	21	1	1327	2	Y		-0-				10		
02	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	9	1	1212	2	Y		-0-				10		
03	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	158	1	2214	2	Y		-0-				10		
04	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	276	1	2562	2	Y		-0-				10		
*05	3100	N	4787	-0-	1687	1687	498	1	4289	2	Y		-0-				10		
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1687					Y		NO RPT				10		
ROSS, JOHN GU 1										WELL #:		3	RRCID -> 232398		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10680	PERF. 8662 - 10475	
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	9	1	555	2	Y		-0-				24		
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y		-0-				24		
03	620	N	20	-0-	-600	-0-	1	1	19	2	Y		-0-				24		
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y		-0-				24		
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y		-0-				24		
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				24		

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																				
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681																				
DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			42	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	55	-0-	-0-	-38	-0-	-0-			4	1	51	2	Y	-0-					-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5	1	41	2	Y	-0-					-0-
*05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287																				
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	14	2	Y	-0-					19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					19
03	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-							Y	-0-					19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					19
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					19
WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597																				
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4	1	231	2	Y	-0-					12
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			228	2			Y	-0-					12
03	279 N	253	-0-	-0-	-26	-0-	-0-			17	1	236	2	Y	-0-					12
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			18	1	174	2	Y	-0-					12
*05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			17	1	112	2	Y	-0-					12
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					12
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246																				
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			17	1	1080	2	Y	-0-					11
02	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			43	1	1932	2	Y	-0-					11
03	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			195	1	2716	2	Y	-0-					11
04	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			286	1	2631	2	Y	-0-					11
*05	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			237	1	1702	2	Y	-0-					11
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					11
CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018																				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572																				
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			13	1	802	2	Y	-0-					8
02	2800 N	4626	-0-	-0-	1826	1826	1826			30	1	4596	2	Y	-0-					8
03	3100 N	4370	-0-	-0-	1270	3096	3096			289	1	4081	2	Y	-0-					8
04	3000 N	840	-0-	-0-	-2160	936	936			79	1	761	2	Y	-0-					8
*05	1561 N	625	-0-	-0-	-936	-0-	-936			84	1	541	2	Y	-0-					8
06	1560 X	NO RPT	-0-	-0-	-1560	-0-	-0-							Y	NO RPT					8
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237																				
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681													
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	10 1	632 2	Y	-0-				1
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		Y	-0-				1
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	56 1	772 2	Y	-0-				1
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	66 1	628 2	Y	-0-				1
*05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	85 1	564 2	Y	-0-				1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272													
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	8 1	540 2	Y	-0-				-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352													
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	11 1	710 2	Y	-0-				1
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		Y	-0-				1
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				1
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-				1
*05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-				1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1
RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530													
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	16 1	987 2	Y	-0-				7
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		Y	-0-				7
03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	118 1	1639 2	Y	-0-				7
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	125 1	1177 2	Y	-0-				7
*05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	128 1	839 2	Y	-0-				7
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				7
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974													
01	2542 X	1363	-0-	-1179	-0-	21 1	1342 2	Y	-0-				2
02	2296 X	1443	-0-	-853	-0-	12 1	1431 2	Y	-0-				2
03	2542 X	1706	-0-	-836	-0-	113 1	1593 2	Y	-0-				2
04	2460 X	638	-0-	-1822	-0-	62 1	576 2	Y	-0-				2
*05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	90 1	642 2	Y	-0-				2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				2
SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194													
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	11 1	710 2	Y	-0-				25
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		Y	-0-				25
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	39 1	540 2	Y	-0-				25
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	42 1	399 2	Y	-0-				25
*05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	83 1	546 2	Y	-0-				25
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				25
CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334													
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	11 1	663 2	Y	-0-				11
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	2 1	786 2	Y	-0-				11
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	55 1	753 2	Y	-0-				11
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	65 1	624 2	Y	-0-				11
*05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	75 1	490 2	Y	-0-				11
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681														
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 10077														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	11	1	694	2	Y	-0-		-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	4	1	285	2	Y	-0-		-0-
03	403	N	266	-0-	-137	-0-	17	1	249	2	Y	-0-		-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	56	1	525	2	Y	-0-		-0-
*05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	30	1	213	2	Y	-0-		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267														
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	8	1	509	2	Y	-0-		11
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	21	1	945	2	Y	-0-		11
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	94	1	1311	2	Y	-0-		11
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	141	1	1311	2	Y	-0-		11
*05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	174	1	1287	2	Y	-0-		11
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		11
SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282														
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-		-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-		-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-		-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192														
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	8	1	463	2	Y	-0-		2
02	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	21	1	2536	2	Y	-0-		2
03	3100	N	5065	-0-	1965	1965	337	1	4728	2	Y	-0-		2
04	3000	N	4930	-0-	1930	3895	479	1	4451	2	Y	-0-		2
*05	3100	N	4998	-0-	1898	5793	594	1	4404	2	Y	-0-		2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5793					Y	NO RPT		2
RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596														
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	10	1	632	2	Y	-0-		7
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	1	1	695	2	Y	-0-		7
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	63	1	861	2	Y	-0-		7
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	68	1	648	2	Y	-0-		7
*05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	87	1	570	2	Y	-0-		7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		7
RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372														
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	16	1	1018	2	Y	-0-		13
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	2	1	1375	2	Y	-0-		13
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	96	1	1320	2	Y	-0-		13
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	114	1	1082	2	Y	-0-		13
*05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	130	1	850	2	Y	-0-		13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		13
DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125														
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	14	1	910	2	Y	-0-		9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
03	1023	N	191	-0-	-832	-0-	13	1	178	2	Y	-0-		9
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	122	1	1152	2	Y	-0-		9
*05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	154	1	1008	2	Y	-0-		9
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)														
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC														
FRANK, R. H. GU 1														
WELL #: 5 RRCID -> 234891 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 10664														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BLACK STONE														
WELL #: 6 RRCID -> 234892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
LEWIS, JAMES GU 1														
WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
LEWIS, JAMES GU 1														
WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
ROSS, JOHN GU 1														
WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183														
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	4	1	215	2	Y	-0-		-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-		-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	2	Y	-0-		-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	26	1	240	2	Y	-0-		-0-
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	2	Y	-0-		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
FAITH GU 1														
WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715														
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	14	1	848	2	Y	-0-		3
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-		3
03	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	2			Y	-0-		3
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	Y	-0-		3
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-		3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3
RECTOR, L.E. GU 1														
WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC WEAVER GU 1											CNTY: NACOGDOCHES																								
//CONT.// 25864 471 WELL #: 6											NON-ASSOCIATED					CAPACITY																			
//CONT.// 848681																																			
RRCID -> 235753											COMPL. DATE					N/A					TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-			10 1			648 2	Y	-0-					14																
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-			455 2				Y	-0-				14																	
03	744 N	616	-0-	-128	-0-	-0-			42 1			574 2	Y	-0-				14																	
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-			46 1			439 2	Y	-0-				14																	
*05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-			55 1			361 2	Y	-0-				14																	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				14																	
DENNIS, ROLAND GU 1											WELL #: 1					RRCID -> 235755					COMPL. DATE					N/A					TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715				
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1			15 2	Y	-0-					16																
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-			30 2				Y	-0-				16																	
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1			41 2	Y	-0-				16																	
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1			64 2	Y	-0-				16																	
*05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1			46 2	Y	-0-				16																	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				16																	
RITA RAE GU 1											WELL #: 4					RRCID -> 235756					COMPL. DATE					N/A					TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295				
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-			10 1			617 2	Y	-0-					2																
02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1			1340 2	Y	-0-				2																	
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	-0-			117 1			1615 2	Y	-0-				2																	
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-			102 1			973 2	Y	-0-				2																	
*05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-			144 1			943 2	Y	-0-				2																	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				2																	
STEWART, GRAHAM P.											WELL #: 18					RRCID -> 235774					COMPL. DATE					N/A					TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170				
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1			933 2	Y	-0-					47																
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-			63 2				Y	-0-				47																	
03	1054 N	58	-0-	-996	-0-	-0-			4 1			54 2	Y	-0-				47																	
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-			61 1			584 2	Y	-0-				47																	
*05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-			96 1			643 2	Y	-0-				47																	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				47																	
ROSS, JOHN GU 1											WELL #: 5					RRCID -> 235776					COMPL. DATE					N/A					TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215				
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1			77 2	Y	-0-					-0-																
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-			159 2				Y	-0-				-0-																	
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-			9 1			132 2	Y	-0-				-0-																	
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-			28 1			258 2	Y	-0-				-0-																	
*05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-			33 1			244 2	Y	-0-				-0-																	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-																	
JENNY BETH GU 1											WELL #: 5					RRCID -> 235902					COMPL. DATE					N/A					TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190				
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-			10 1			617 2	Y	-0-					4																
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1				Y	-0-				4																	
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-							Y	-0-				4																	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				4																	
*05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-			78 1			509 2	Y	-0-				4																	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				4																	
DESHA GU 1											WELL #: 3					RRCID -> 236420					COMPL. DATE					N/A					TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317				
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1			15 2	Y	-0-					30																
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1			223 2	Y	-0-				30																	
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-			12 1			170 2	Y	-0-				30																	
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-			54 1			498 2	Y	-0-				30																	
*05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-			47 1			361 2	Y	-0-				30																	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				30																	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC NORTH HAYTER TRUST													CNTY: NACOGDOCHES			
				//CONT.//	25864 471	NON-ASSOCIATED				CAPACITY						
				//CONT.//	848681											
				WELL #:	22	RRCID ->	236448	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10662	PERF.	9630	- 10484
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3100 X	1567	-0-	-1533	-0-	24	1	1543	2	Y	-0-					1
02	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					1
03	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					1
04	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					1
*05	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	264	1	1747	2	Y	-0-					1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
BLACK STONE				WELL #:	8	RRCID ->	236633	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10440	PERF.	8380	- 10306
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	2	Y	-0-					-0-
*05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SITTON GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	236654	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10433	PERF.	9216	- 10426
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	123	2	Y	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
LOLA D GU 1				WELL #:	3	RRCID ->	236751	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10180	PERF.	8866	- 10034
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	8	1	478	2	Y	-0-					70
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	2	Y	-0-					70
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
*05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					70
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
MARIE, FRANKI GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	237222	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9942	PERF.	8554	- 9690
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CHELLE GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	237589	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10251	PERF.	8726	- 10063
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	2	1	170	2	Y	-0-					4
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	6	1	463	2	Y	-0-					4
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	38	1	538	2	Y	-0-					4
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	88	1	820	2	Y	-0-					4
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	86	1	607	2	Y	-0-					4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1				WELL #:	7	RRCID ->	237849	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10334	PERF.	8756	- 10165
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	8	1	509	2	Y	-0-					-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	3	1	208	2	Y	-0-					-0-
03	589 N	411	-0-	-178	-0-	30	1	381	2	Y	-0-					-0-
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	43	1	399	2	Y	-0-					-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	48	1	320	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC DURHAM, J&A GU 1											CNTY: NACOGDOCHES																			
//CONT.// 25864 471 WELL #: 1											NON-ASSOCIATED				CAPACITY				TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130											
RRCID -> 237852											COMPL. DATE				N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE																
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	Y	-0-			-0-																
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	2	Y	-0-			-0-																
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	2	Y	-0-			-0-																
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	2	Y	-0-			-0-																
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	24	1	160	2	Y	-0-			-0-																
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-																

WEAVER GU 1											WELL #: 9				RRCID -> 238043				COMPL. DATE				N/A				TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486			
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	7	1	494	2	Y	-0-			2																
02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-			2																
03	558 N	45	-0-	-513	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			2																
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			2																
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	69	1	456	2	Y	-0-			2																
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2																

JENNY BETH GU 1											WELL #: 4				RRCID -> 239113				COMPL. DATE				N/A				TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239			
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			9																
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	9	1	452	2	Y	-0-			9																
03	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	128	1	1792	2	Y	-0-			9																
04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	206	1	1915	2	Y	-0-			9																
05	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	240	1	1786	2	Y	-0-			9																
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9																

WEAVER GU 1											WELL #: 10				RRCID -> 239196				COMPL. DATE				N/A				TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 10424			
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	12	1	740	2	Y	-0-			15																
02	812 N	533	-0-	-279	-0-	1	1	532	2	Y	-0-			15																
03	837 N	668	-0-	-169	-0-	45	1	623	2	Y	-0-			15																
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	50	1	473	2	Y	-0-			15																
*05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	47	1	307	2	Y	-0-			15																
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15																

BLACK STONE-PRUITT GU 1											WELL #: 3				RRCID -> 239198				COMPL. DATE				N/A				TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 10122			
01	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	32	1	1974	2	Y	-0-			-0-																
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			-0-																
03	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-			-0-																
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			-0-																
*05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	151	1	1032	2	Y	-0-			-0-																
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-																

JENNY BETH GU 1											WELL #: 7				RRCID -> 239236				COMPL. DATE				N/A				TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9369 - 10472			
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	10	1	648	2	Y	-0-			9																
02	DLQ G-10	510	-0-	510	510	510	2			Y	-0-			9																
03	DLQ G-10	181	-0-	181	691	13	1	168	2	Y	-0-			9																
04	DLQ G-10	413	-0-	413	1104	39	1	374	2	Y	-0-			9																
*05	1622 N	518	-0-	-1104	-0-	67	1	451	2	Y	-0-			9																
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9																

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1											WELL #: 8				RRCID -> 239276				COMPL. DATE				N/A				TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223			
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	21	1	1311	2	Y	-0-			-0-																
02	2240 N	1627	-0-	-613	-0-	4	1	1623	2	Y	-0-			-0-																
03	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	127	1	1738	2	Y	-0-			-0-																
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	46	1	438	2	Y	-0-			-0-																
*05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	2	Y	-0-			-0-																
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-																

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)													CNTY: NACOGDOCHES	
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC														
CAROL, LAUREN														
WELL #: 1														
RRCID -> 239406														
COMPL. DATE 04/29/2008														
TOTAL DEPTH 10865													PERF. 9198 - 10552	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	41	1	116	2	N	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	N	-0-			-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	N	-0-			-0-
*05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACK STONE-PRUITT GU 1														
WELL #: 2														
RRCID -> 239414														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 10272													PERF. 8741 - 10140	
01	2604 X	1175	-0-	-1429	-0-	18	1	1157	2	Y	-0-			-0-
02	2996 X	2414	-0-	-582	-0-	1	1	2413	2	Y	-0-			-0-
03	3317 X	2638	-0-	-679	-0-	180	1	2458	2	Y	-0-			-0-
04	3210 X	2667	-0-	-543	-0-	254	1	2413	2	Y	-0-			-0-
*05	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	257	1	1666	2	Y	-0-			-0-
06	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT			-0-
DURHAM, J&A GU 1														
WELL #: 2														
RRCID -> 240502														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 10215													PERF. 7988 - 10075	
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	10	1	632	2	Y	-0-			6
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-			6
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	42	1	575	2	Y	-0-			6
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	2	Y	-0-			6
*05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	18	1	114	2	Y	-0-			6
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
ROSS, JOHN GU 1														
WELL #: 9														
RRCID -> 242532														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 10595													PERF. 9356 - 10490	
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	8	1	478	2	Y	-0-			3
02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			3
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
*05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	65	1	426	2	Y	-0-			3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
LOLA D GU 1														
WELL #: 2														
RRCID -> 242533														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 10580													PERF. 9394 - 10457	
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-			-0-
02	168 N	117	-0-	-51	-0-	117	2			Y	-0-			-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	Y	-0-			-0-
*05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	2	Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAYTER, SAM B. EST.														
WELL #: 69														
RRCID -> 242536														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 10433													PERF. 9458 - 10310	
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	4	1	262	2	Y	-0-			8
02	532 N	432	-0-	-100	-0-	1	1	431	2	Y	-0-			8
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	32	1	443	2	Y	-0-			8
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	38	1	363	2	Y	-0-			8
*05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	58	1	383	2	Y	-0-			8
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
GARRETT GU 1														
WELL #: 2														
RRCID -> 242794														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 10500													PERF. 9040 - 10370	
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	16	1	1003	2	Y	-0-			11
02	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	49	1	1730	2	Y	-0-			11
03	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	165	1	2302	2	Y	-0-			11
04	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	261	1	2405	2	Y	-0-			11
*05	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	351	1	2648	2	Y	-0-			11
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES		
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681															
DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A													TOTAL	DEPTH 10720	PERF. 9768 - 10592
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			18	
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			18	
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			18	
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-			18	
*05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			18	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18	
CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A													TOTAL	DEPTH 10610	PERF. 8656 - 10422
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	2	Y	-0-			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A													TOTAL	DEPTH 9970	PERF. 7922 - 9682
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			10	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10	
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A													TOTAL	DEPTH 10566	PERF. 9148 - 10511
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	Y	-0-			5	
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	1	1	329	2	Y	-0-			5	
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	2	Y	-0-			5	
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	208	2	Y	-0-			5	
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	46	1	308	2	Y	-0-			5	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5	
LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A													TOTAL	DEPTH 10315	PERF. 8634 - 10210
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	5	1	293	2	Y	-0-			-0-	
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-			-0-	
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	2	Y	-0-			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A													TOTAL	DEPTH 10815	PERF. 9334 - 10653
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	14	1	848	2	Y	-0-			18	
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-			18	
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	80	1	1088	2	Y	-0-			18	
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	70	1	654	2	Y	-0-			18	
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	93	1	612	2	Y	-0-			18	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18	
DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A													TOTAL	DEPTH 10599	PERF. 9456 - 10468
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	17	1	1049	2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	199	-0-	199	199	17	1	182	2	Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	69	-0-	69	268	9	1	60	2	Y	-0-			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	268					Y	NO RPT			-0-	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES	
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681														
RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	30	1	1756	2	Y	-0-			14
02	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	4	1	1853	2	Y	-0-			14
03	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	138	1	1880	2	Y	-0-			14
04	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	171	1	1619	2	Y	-0-			14
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	197	1	1316	2	Y	-0-			14
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14
JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333														
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	12	1	771	2	Y	-0-			5
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-			5
03	868 N	801	-0-	-67	-0-	55	1	746	2	Y	-0-			5
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	66	1	625	2	Y	-0-			5
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	97	1	646	2	Y	-0-			5
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120														
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	6	1	339	2	Y	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-			-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	2	Y	-0-			-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	2	Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556														
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-			65
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-			65
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	63	1	895	2	Y	-0-			65
04	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	175	1	1633	2	Y	-0-			65
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	282	1	2083	2	Y	-0-			65
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			65
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136														
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330														
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	9	1	602	2	Y	-0-			3
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			3
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
*05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	153	1	1020	2	Y	-0-			3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC BLACK STONE-PRUITT GU 1													CPTY: NACOGDOCHES							
WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A													TOTAL	DEPTH 10306	PERF. 8961	- 10180				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE							
01	2821 X	987	-0-	-1834	-0-	5 1	982 2	Y		-0-			1							
02	2380 X	1063	-0-	-1317	-0-	1063 2		Y		-0-			1							
03	2635 X	1203	-0-	-1432	-0-	81 1	1122 2	Y		-0-			1							
04	2550 X	457	-0-	-2093	-0-	44 1	413 2	Y		-0-			1							
05	1085 X	527	-0-	-558	-0-	69 1	458 2	Y		-0-			1							
06	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y		NO RPT			1							
PAIGE GU 1													WELL #: 10	RRCID -> 245650	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10758	PERF. 9704	- 10645
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	7 1	463 2	Y		-0-			3							
02	T. A.	1	-0-	-0-	1	1 1		Y		-0-			3							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1			Y		-0-			3							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1			Y		-0-			3							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1			Y		-0-			3							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1			Y		NO RPT			3							
ROSS, JOHN GU 1													WELL #: 12	RRCID -> 245788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10625	PERF. 9379	- 10510
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	12 1	756 2	Y		-0-			24							
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	3 1	740 2	Y		-0-			24							
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	84 1	1152 2	Y		-0-			24							
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6 1	60 2	Y		-0-			24							
*05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	105 1	691 2	Y		-0-			24							
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			24							
GWENDOLYN GU 1													WELL #: 7	RRCID -> 245819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10640	PERF. 9609	- 10454
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	22 1	1357 2	Y		-0-			11							
02	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	41 1	2370 2	Y		-0-			11							
03	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	156 1	2192 2	Y		-0-			11							
04	3000 N	4256	-0-	1256	1256	414 1	3842 2	Y		-0-			11							
*05	3100 N	3935	-0-	835	2091	466 1	3469 2	Y		-0-			11							
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2091			Y		NO RPT			11							
LEWIS, JAMES GU 1													WELL #: 7	RRCID -> 246205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10287	PERF. 7849	- 10156
01	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	21 1	1327 2	Y		-0-			-0-							
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		Y		-0-			-0-							
03	279 N	18	-0-	-261	-0-	1 1	17 2	Y		-0-			-0-							
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y		-0-			-0-							
*05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2	Y		-0-			-0-							
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-							
DOUGLASS GU 3													WELL #: 10	RRCID -> 246246	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10603	PERF. 9494	- 10452
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	6 1	339 2	Y		-0-			10							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			10							
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y		-0-			10							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			10							
*05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	35 1	230 2	Y		-0-			10							
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			10							
RITA RAE GU 1													WELL #: 8	RRCID -> 246392	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10727	PERF. 9332	- 10586
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	12 1	740 2	Y		-0-			8							
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	2 1	934 2	Y		-0-			8							
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	68 1	929 2	Y		-0-			8							
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	73 1	705 2	Y		-0-			8							
*05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	107 1	711 2	Y		-0-			8							
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			8							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC GWENDOLYN GU 1													CNTY: NACOGDOCHES			
//CONT.// 25864 471 //CONT.// 848681 WELL #: 9													NON-ASSOCIATED			
RRCID -> 246393													CAPACITY			
COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	2	Y	-0-				10
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	39	1	2148	2	Y	-0-				10
03	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	205	1	2869	2	Y	-0-				10
04	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	280	1	2602	2	Y	-0-				10
05	3100	N	3589	-0-	489	489	425	1	3164	2	Y	-0-				10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	489					Y	NO RPT				10

NELDA GU 1													WELL #: 3			
RRCID -> 246394													COMPL. DATE 02/27/2009			
TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567																
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	123	2	Y	-0-				76
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	4	1	211	2	Y	-0-				76
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	Y	-0-				76
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	32	1	300	2	Y	-0-				76
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	39	1	288	2	Y	-0-				76
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				76

SIERRA NICOLE GU 1													WELL #: 1			
RRCID -> 246679													COMPL. DATE 02/13/2009			
TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293																
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	18	1	1095	2	N	-0-				129
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	30	1	1247	2	N	-0-				129
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	119	1	1672	2	N	-0-				129
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	193	1	1791	2	N	-0-				129
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	226	1	1580	2	N	-0-				129
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				129

ROSS, JOHN GU 1													WELL #: 6			
RRCID -> 247693													COMPL. DATE			
TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 10081													N/A			
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	7	1	494	2	Y	-0-				-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-				-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-				-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

JESSICA GU 1													WELL #: 1			
RRCID -> 247694													COMPL. DATE			
TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597													N/A			
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	10	1	632	2	Y	-0-				22
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-				22
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	123	1	1731	2	Y	-0-				22
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	183	1	1706	2	Y	-0-				22
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	135	1	934	2	Y	-0-				22
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				22

NORTH HAYTER TRUST													WELL #: 66			
RRCID -> 247956													COMPL. DATE			
TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414													N/A			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
02	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-				9
03	14B2	EXT	8	-0-	8	13	1	1	7	2	Y	-0-				9
04	14B2	EXT	2	-0-	2	15	2	2			Y	-0-				9
05	14B2	EXT	4	-0-	4	19	1	1	3	2	Y	-0-				9
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT				9

DANIELLE, LORI GU 1													WELL #: 1			
RRCID -> 248434													COMPL. DATE			
TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746													N/A			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-				10
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	-0-				10
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-				10
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	2	N	-0-				10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681												
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	10	1	648	2	Y	-0-	1
02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-	1
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	62	1	893	2	Y	-0-	1
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	94	1	904	2	Y	-0-	1
*05	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	338	1	2305	2	Y	-0-	1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603												
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	11	1	694	2	Y	-0-	9
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	9
03	775 N	6	-0-	-769	-0-	1	1	5	2	Y	-0-	9
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	9
*05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	9
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	9
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	8
HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828												
01	2480 X	1567	-0-	-913	-0-	24	1	1543	2	Y	-0-	6
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-	6
03	1736 N	647	-0-	-1089	-0-	44	1	603	2	Y	-0-	6
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	75	1	735	2	Y	-0-	6
*05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	102	1	646	2	Y	-0-	6
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	6
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10261												
01	595 X	78	-0-	-517	-0-	1	1	77	2	Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-	11
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	2	Y	-0-	11
*05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	113	2	Y	-0-	11
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	11
BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338												
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-	22
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	2	Y	-0-	22
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	Y	-0-	22
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	Y	-0-	22
*05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	2	Y	-0-	22
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	22

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681														
LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	Y	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-			-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	227	2	Y	-0-			-0-
*05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	183	2	Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398														
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	20	1	1234	2	Y	-0-			10
02	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	52	1	2592	2	Y	-0-			10
03	3100 N	3773	-0-	673	673	251	1	3522	2	Y	-0-			10
04	3000 N	3615	-0-	615	1288	352	1	3263	2	Y	-0-			10
*05	3100 N	2656	-0-	-444	844	337	1	2319	2	Y	-0-			10
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	844					Y	NO RPT			10
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213														
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	4	1	262	2	Y	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
03	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
*05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765														
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	9	1	555	2	Y	-0-			36
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-			36
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	56	1	777	2	Y	-0-			36
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	60	1	568	2	Y	-0-			36
*05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	64	1	418	2	Y	-0-			36
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438														
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	18	1	1157	2	Y	-0-			62
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			62
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
05	3100 N	3892	-0-	792	792	462	1	3430	2	Y	-0-			62
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	792					Y	NO RPT			62
ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857														
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	17	1	1158	2	Y	-0-			33
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	8	1	1236	2	Y	-0-			33
03	1302 N	1257	-0-	-45	-0-	90	1	1167	2	Y	-0-			33
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	67	1	641	2	Y	-0-			33
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	67	1	453	2	Y	-0-			33
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			33
RITA RAE GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255283 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 10592														
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	14	1	879	2	Y	-0-			8
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	4	1	1145	2	Y	-0-			8
03	992 N	301	-0-	-691	-0-	17	1	284	2	Y	-0-			8
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	71	1	672	2	Y	-0-			8
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	128	1	838	2	Y	-0-			8
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681														
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255404 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	10	1	570	2	Y	-0-			4
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	1	1	815	2	Y	-0-			4
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	66	1	919	2	Y	-0-			4
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	67	1	637	2	Y	-0-			4
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	93	1	623	2	Y	-0-			4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317														
01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	24	1	1527	2	Y	-0-			11
02	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	39	1	2662	2	Y	-0-			11
03	3100 N	4385	-0-	1285	1285	293	1	4092	2	Y	-0-			11
04	3000 N	4509	-0-	1509	2794	439	1	4070	2	Y	-0-			11
05	3100 N	3609	-0-	509	3303	445	1	3164	2	Y	-0-			11
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3303					Y	NO RPT			11
CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256079 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 10506														
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			13
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			13
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	30	1	193	2	Y	-0-			13
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
HEATHER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 257288 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 9645														
01	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	43	1	2699	2	Y	-0-			2
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-			2
03	620 N	454	-0-	-166	-0-	30	1	424	2	Y	-0-			2
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	33	1	323	2	Y	-0-			2
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	2	Y	-0-			2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208														
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	13	1	833	2	Y	-0-			6
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	2	Y	-0-			6
03	403 N	197	-0-	-206	-0-	14	1	183	2	Y	-0-			6
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	Y	-0-			6
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	2	Y	-0-			6
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
SMITH, J. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455														
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			19
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			19
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			19
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			19
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			19
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)										//CONT.//		25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC												879035									
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1										WELL #:		1		RRCID -> 235780		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 11726		PERF. 9260 - 11516	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
01	02	03	04	05	06									N	NO RPT						-0-
01	02	03	04	05	06									N	NO RPT						-0-
01	02	03	04	05	06									N	NO RPT						-0-
01	02	03	04	05	06									N	NO RPT						-0-
01	02	03	04	05	06									N	NO RPT						-0-
01	02	03	04	05	06									N	NO RPT						-0-
DOYLE CREEK (PETTIT)																					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC												25998 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
CHRONISTER HEIRS										WELL #:		3		RRCID -> 223954		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 13005		PERF.10138 - 10446	
01	02	03	04	05	06									N	NO RPT						-0-
01	02	03	04	05	06									N	NO RPT						-0-
01	02	03	04	05	06									N	NO RPT						-0-
01	02	03	04	05	06									N	NO RPT						-0-
01	02	03	04	05	06									N	NO RPT						-0-
CHRONISTER HEIRS																					
WELL #:										5		RRCID -> 230956		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 13024		PERF.10033 - 12920			
01	02	03	04	05	06									N	NO RPT						-0-
01	02	03	04	05	06									N	NO RPT						-0-
01	02	03	04	05	06									N	NO RPT						-0-
01	02	03	04	05	06									N	NO RPT						-0-
01	02	03	04	05	06									N	NO RPT						-0-
CHRONISTER HEIRS																					
WELL #:										4		RRCID -> 230958		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 13080		PERF.10012 - 12892			
01	02	03	04	05	06									N	NO RPT						-0-
01	02	03	04	05	06									N	NO RPT						-0-
01	02	03	04	05	06									N	NO RPT						-0-
01	02	03	04	05	06									N	NO RPT						-0-
01	02	03	04	05	06									N	NO RPT						-0-
CHRONISTER HEIRS																					
WELL #:										12		RRCID -> 233044		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 12205		PERF. 9962 - 12074			
01	02	03	04	05	06									N	NO RPT						-0-
01	02	03	04	05	06									N	NO RPT						-0-
01	02	03	04	05	06									N	NO RPT						-0-
01	02	03	04	05	06									N	NO RPT						-0-
01	02	03	04	05	06									N	NO RPT						-0-
CHRONISTER HEIRS																					
WELL #:										9		RRCID -> 234816		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10090 - 12102			
01	02	03	04	05	06									N	NO RPT						-0-
01	02	03	04	05	06									N	NO RPT						-0-
01	02	03	04	05	06									N	NO RPT						-0-
01	02	03	04	05	06									N	NO RPT						-0-
01	02	03	04	05	06									N	NO RPT						-0-
01	02	03	04	05	06									N	NO RPT						-0-

DOYLE CREEK (PETTIT)										CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																				
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2																				
WELL #: 1										RRCID -> 236148		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12248		PERF. 9775 - 10277				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
CHRONISTER HEIRS										WELL #: 33		RRCID -> 246687		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12246		PERF. 9560 - 9832		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
CHRONISTER HEIRS										WELL #: 38		RRCID -> 246691		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 11960		PERF. 9922 - 10199		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2		RRCID -> 250737		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9830 - 10165		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
CHRONISTER HEIRS										WELL #: 20		RRCID -> 257188		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 12260		PERF. 9926 - 10214		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
CHRONISTER HEIRS										WELL #: 25		RRCID -> 257714		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10215 - 10471		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
CHRONISTER HEIRS										WELL #: 23		RRCID -> 259750		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 12225		PERF.10190 - 10488		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1796

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. SESSIONS				25998 500 090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHEROKEE								
WELL #:				1	RRCID ->	230584	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.	11053	-	13073				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	897	-0-	-157	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	930	N	886	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
05	961	N	902	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
06	870	N	589	-0-	-281	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
MCKNIGHT				WELL #:				1	RRCID ->	239151	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL	DEPTH	12250	PERF.	10970	-	11738
01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					2
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					2
03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					2
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					2
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					2
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					2
DURHAM				WELL #:				1	RRCID ->	245699	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL	DEPTH	12003	PERF.	10611	-	11861
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
GLOVER				WELL #:				1	RRCID ->	246047	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL	DEPTH	11973	PERF.	10952	-	11449
01	2724	N	2681	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
02	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
03	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
06	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
DAVIS				WELL #:				1	RRCID ->	246295	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.	10722	-	11988
01	279	N	191	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	180	N	70	-0-	-110	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
WEATHERFORD				WELL #:				1	RRCID ->	249404	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL	DEPTH	11699	PERF.	11190	-	11447
01	1333	N	928	-0-	-405	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	666	-0-	-543	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1210	-0-	-402	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)													CNTY: CHEROKEE	
TS OIL, LLC														
SESSIONS														
WELL #: 1A RRCID -> 110387 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 10996														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		787 N	787	-0-	-0-	-0-	105	1	682	2	N	-0-		76
02		738 N	738	-0-	-0-	-0-	56	1	682	2	N	-0-		76
03		811 N	811	-0-	-0-	-0-	66	1	745	2	N	-0-	76 7	-0-
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	46	1	205	2	N	-0-		-0-
05		251 N	251	-0-	-0-	-0-	46	1	205	2	N	-0-		-0-
06		657 N	657	-0-	-0-	-0-	34	1	623	2	N	-0-		-0-
MERIT ENERGY COMPANY														
SESSIONS HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 212417 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10566 - 11646														
01		2170 N	368	-0-	-1802	-0-	15	1	353	2	Y	-0-		16
02		1876 N	77	-0-	-1799	-0-	3	1	74	2	Y	-0-		16
03		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	198	1	2127	2	Y	-0-		16
04		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	218	1	2196	2	Y	-0-		16
05		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	218	1	2240	2	Y	-0-		16
*06		2190 N	2157	-0-	-33	-0-	189	1	1968	2	Y	-0-		16
WARNER, BONNIE														
WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572														
01		1519 N	1451	-0-	-68	-0-	57	1	1394	2	N	-0-		207
02		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	53	1	1364	2	N	-0-		207
03		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	130	1	1398	2	N	-0-		207
04		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	137	1	1379	2	N	-0-		207
05		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	143	1	1469	2	N	-0-		207
*06		1470 N	1422	-0-	-48	-0-	125	1	1297	2	N	-0-		207
SESSIONS HEIRS														
WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502														
01		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	78	1	1904	2	Y	-0-		90
02		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	74	1	1912	2	Y	-0-		90
03		1643 N	1285	-0-	-358	-0-	107	1	1150	2	Y	25	79 1	36
							28	9						
04		1590 N	1338	-0-	-252	-0-	121	1	1217	2	Y	-0-		36
05		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	146	1	1497	2	Y	-0-		36
*06		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	145	1	1505	2	Y	-0-		36
SESSIONS, RUBE														
WELL #: 2 RRCID -> 218448 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10686 - 11642														
01		2046 N	1931	-0-	-115	-0-	76	1	1855	2	N	-0-		161
02		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	70	1	1819	2	N	-0-		161
03		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	171	1	1844	2	N	-0-		161
04		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	188	1	1897	2	N	-0-		161
05		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	191	1	1966	2	N	-0-		161
*06		1950 N	1943	-0-	-7	-0-	170	1	1773	2	N	-0-		161
HILL, J.C.														
WELL #: 2 RRCID -> 225944 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 11228														
01		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	75	1	1817	2	Y	-0-		80
02		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	71	1	1837	2	Y	-0-		80
03		1333 N	1168	-0-	-165	-0-	99	1	1069	2	Y	-0-		80
04		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	128	1	1294	2	Y	-0-		80
05		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	128	1	1319	2	Y	-0-		80
*06		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	105	1	1089	2	Y	-0-		80

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)												CNTY: CHEROKEE					
MERIT ENERGY COMPANY																	
SHELTON																	
//CONT.// 25998 500												NON-ASSOCIATED					
//CONT.// 561136												CAPACITY					
WELL #: 2												RRCID -> 225946					
COMPL. DATE												N/A					
TOTAL												DEPTH 11725					
PERF.10600 - 11682																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				158
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				158
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				158
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				158
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				158
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				158
SESSIONS HEIRS												WELL #: 3					
												RRCID -> 226256					
												COMPL. DATE 11/28/2006					
												TOTAL DEPTH 11935					
												PERF.10710 - 11844					
01		806 N	779	-0-	-27	-0-	31	1	748	2	Y		-0-				41
02		802 N	802	-0-	-0-	-0-	30	1	772	2	Y		-0-				41
03		978 N	978	-0-	-0-	-0-	83	1	895	2	Y		-0-				41
04		904 N	904	-0-	-0-	-0-	82	1	822	2	Y		-0-				41
05		924 N	924	-0-	-0-	-0-	82	1	842	2	Y		-0-				41
*06		3000 N	3846	-0-	846	846	337	1	3509	2	Y		-0-				41
SESSIONS HEIRS												WELL #: 5					
												RRCID -> 226551					
												COMPL. DATE 01/09/2007					
												TOTAL DEPTH 11952					
												PERF.11004 - 11784					
01		1581 N	685	-0-	-896	-0-	27	1	658	2	Y		-0-				16
02		868 N	723	-0-	-145	-0-	27	1	696	2	Y		-0-				16
03		868 N	697	-0-	-171	-0-	59	1	638	2	Y		-0-				16
04		672 N	672	-0-	-0-	-0-	61	1	611	2	Y		-0-				16
05		806 N	587	-0-	-219	-0-	52	1	535	2	Y		-0-				16
*06		660 N	589	-0-	-71	-0-	52	1	537	2	Y		-0-				16
SESSION, RUBE												WELL #: 3					
												RRCID -> 230069					
												COMPL. DATE 01/27/2007					
												TOTAL DEPTH 11925					
												PERF.10649 - 11782					
01		372 N	328	-0-	-44	-0-	13	1	315	2	Y		-0-				35
02		336 N	319	-0-	-17	-0-	12	1	307	2	Y		-0-				35
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	34	1	363	2	Y		-0-				35
04		425 N	425	-0-	-0-	-0-	38	1	387	2	Y		-0-				35
05		424 N	424	-0-	-0-	-0-	38	1	386	2	Y		-0-				35
*06		390 N	369	-0-	-21	-0-	32	1	337	2	Y		-0-				35
SESSIONS HEIRS												WELL #: 9					
												RRCID -> 230163					
												COMPL. DATE 06/12/2007					
												TOTAL DEPTH 12232					
												PERF.11014 - 12154					
01		2883 N	2514	-0-	-369	-0-	99	1	2415	2	N		-0-				28
02		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	106	1	2735	2	N		-0-				28
03		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	247	1	2652	2	N		-0-				28
04		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	268	1	2701	2	N		-0-				28
05		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	282	1	2895	2	N		-0-				28
*06		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	272	1	2825	2	N		-0-				28
SESSIONS HEIRS												WELL #: 10					
												RRCID -> 230417					
												COMPL. DATE 07/19/2007					
												TOTAL DEPTH 12300					
												PERF.10934 - 12088					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				53
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	50 1			4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4
SESSIONS HEIRS												WELL #: 1SW					
												RRCID -> 231077					
												COMPL. DATE 09/08/2007					
												TOTAL DEPTH 9350					
												PERF. 6629 - 6639					
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HILL, J.C. WELL #: RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11799 PERF.10893 - 12151

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2022

DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

01	93 N	36	-0-	-57	-0-	1	1	35	2	N	-0-		132
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	N	-0-		132
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	2	N	-0-		132
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	2	N	-0-		132
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	13	1	131	2	N	-0-		132
*06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		132

SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

01	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	556	1	1105	2	Y	-0-		38
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	488	1	871	2	Y	-0-		38
03	1302 N	780	-0-	-522	-0-	139	1	641	2	Y	-0-		38
04	1260 N	910	-0-	-350	-0-	82	1	828	2	Y	-0-		38
05	1302 N	1006	-0-	-296	-0-	89	1	917	2	Y	-0-		38
*06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	66	1	688	2	Y	-0-		38

SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954

01	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	85	1	2061	2	Y	-0-		91
02	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	55	1	1434	2	Y	-0-		91
03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	138	1	1487	2	Y	-0-		91
04	3000 N	3644	-0-	644	-0-	329	1	3315	2	Y	-0-		91
05	3100 N	3527	-0-	427	-0-	313	1	3214	2	Y	-0-		91
*06	3000 N	2874	-0-	-126	-0-	945	1	2622	2	Y	-0-		91

SESSIONS HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 232556 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142

01	465 N	350	-0-	-115	-0-	14	1	336	2	Y	-0-		38
02	420 N	381	-0-	-39	-0-	14	1	367	2	Y	-0-		38
03	341 N	255	-0-	-86	-0-	22	1	233	2	Y	-0-		38
04	330 N	189	-0-	-141	-0-	17	1	172	2	Y	-0-		38
05	434 N	420	-0-	-14	-0-	37	1	383	2	Y	-0-		38
*06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	256	2	Y	-0-		38

SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538

01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	586	1	1326	2	Y	-0-		38
02	1344 N	482	-0-	-862	-0-	482	1			Y	-0-		38
03	1488 N	690	-0-	-798	-0-	122	1	568	2	Y	-0-		38
04	1440 N	367	-0-	-1073	-0-	33	1	334	2	Y	-0-		38
05	527 N	265	-0-	-262	-0-	24	1	241	2	Y	-0-		38
*06	660 N	171	-0-	-489	-0-	15	1	156	2	Y	-0-		38

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)												CNTY: CHEROKEE			
MERIT ENERGY COMPANY															
SESSIONS HEIRS															
//CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 561136															
WELL #: 7 RRCID -> 234313 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	535	1	2692	2	Y	-0-			38
02		2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	573	1	1866	2	Y	-0-			38
03		713 X	435	-0-	-278	-0-	123	1	312	2	Y	-0-			38
04		690 X	221	-0-	-469	-0-	20	1	201	2	Y	-0-			38
05		713 X	222	-0-	-491	-0-	20	1	202	2	Y	-0-			38
*06		690 X	152	-0-	-538	-0-	13	1	139	2	Y	-0-			38
SESSIONS, RUBE												WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137			
01		961 N	638	-0-	-323	-0-	25	1	613	2	Y	-0-			1
02		672 N	586	-0-	-86	-0-	22	1	564	2	Y	-0-			1
03		775 N	692	-0-	-83	-0-	59	1	633	2	Y	-0-			1
04		630 N	625	-0-	-5	-0-	56	1	569	2	Y	-0-			1
05		651 N	619	-0-	-32	-0-	55	1	564	2	Y	-0-			1
*06		660 N	522	-0-	-138	-0-	46	1	476	2	Y	-0-			1
SESSIONS HEIRS												WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770			
01		978 N	978	-0-	-0-	-0-	559	1	419	2	Y	-0-			38
02		868 N	517	-0-	-351	-0-	517	1			Y	-0-			38
03		961 N	640	-0-	-321	-0-	130	1	510	2	Y	-0-			38
04		930 N	572	-0-	-358	-0-	52	1	520	2	Y	-0-			38
05		651 N	651	-0-	-0-	-0-	58	1	593	2	Y	-0-			38
*06		631 N	631	-0-	-0-	-0-	55	1	576	2	Y	-0-			38
RICKS												WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838			
01		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	112	1	2728	2	N	-0-			169
02		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	101	1	2603	2	N	-0-			169
03		2945 X	2520	-0-	-425	-0-	214	1	2306	2	N	-0-			169
04		2850 X	2492	-0-	-358	-0-	225	1	2267	2	N	-0-			169
05		3007 X	2738	-0-	-269	-0-	243	1	2495	2	N	-0-			169
*06		2910 X	2331	-0-	-579	-0-	204	1	2127	2	N	-0-			169
HGT												WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560			
01		1333 N	1233	-0-	-100	-0-	188	1	1045	2	Y	-0-			42
02		1176 N	1034	-0-	-142	-0-	124	1	910	2	Y	-0-			42
03		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	159	1	1280	2	Y	-0-			42
04		1200 N	1141	-0-	-59	-0-	140	1	1001	2	Y	-0-			42
05		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	176	1	1317	2	Y	-0-			42
*06		1380 N	1160	-0-	-220	-0-	127	1	1033	2	Y	-0-			42
SESSIONS, RUBE												WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SESSIONS, RUBE												WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672			
01		3317 X	2955	-0-	-362	-0-	117	1	2838	2	Y	-0-			1
02		2996 X	2440	-0-	-556	-0-	91	1	2349	2	Y	-0-			1
03		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	337	1	3627	2	Y	-0-			1
04		3150 X	3045	-0-	-105	-0-	275	1	2770	2	Y	-0-			1
05		3131 X	2514	-0-	-617	-0-	223	1	2291	2	Y	-0-			1
*06		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	314	1	3268	2	Y	-0-			1

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)				//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136														
SHELTON				WELL #:		RRCID -> 245649		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 12057		PERF.10841 - 11992						
M	0	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						18
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/09/2021																		
SHELTON				WELL #:		RRCID -> 245867		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 11944		PERF.10995 - 12178						
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						18
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						18
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/24/2022																		
SM OPERATING COMPANY LLC				788993														
SHELTON				WELL #: 1A		RRCID -> 111123		COMPL. DATE 05/08/1984		TOTAL DEPTH 12049		PERF.10403 - 10980						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						88
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						88
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						88
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						88
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035														
WARNER				WELL #: 1		RRCID -> 105115		COMPL. DATE 02/17/1983		TOTAL DEPTH 11959		PERF.10891 - 11630						
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-			656 2			N	-0-						-0-
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-			462 2			N	-0-						-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-			471 2			N	-0-						-0-
04	600 N	424	-0-	-176	-0-			424 2			N	-0-						-0-
05	527 N	327	-0-	-200	-0-			327 2			N	-0-						-0-
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-			497 2			N	-0-						-0-
CHRONISTER HEIRS				WELL #: 1		RRCID -> 222240		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12440		PERF.10462 - 11677						
01	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-			335 1	3309 2	N	-0-							-0-
02	2996 X	2715	-0-	-281	-0-			252 1	2463 2	N	-0-							-0-
03	3317 X	2407	-0-	-910	-0-			137 1	2270 2	N	-0-							-0-
04	3390 X	2435	-0-	-955	-0-			131 1	2304 2	N	-0-							-0-
05	3503 X	2474	-0-	-1029	-0-			133 1	2341 2	N	-0-							-0-
06	3390 X	2468	-0-	-922	-0-			133 1	2335 2	N	-0-							-0-
CHRONISTER HEIRS				WELL #: 3		RRCID -> 226413		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 13005		PERF.10138 - 12944						
01	209 X	209	-0-	-0-	-0-			19 1	190 2	N	-0-							-0-
02	224 X	224	-0-	-0-	-0-			21 1	203 2	N	-0-							-0-
03	527 X	29	-0-	-498	-0-			2 1	27 2	N	-0-							-0-
04	510 X	1	-0-	-509	-0-			1 2		N	-0-							-0-
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-							-0-
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-							-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)													CNTY: CHEROKEE		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
CHRONISTER HEIRS															
//CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 879035															
WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	491	1	4852	2	N	-0-				-0-
02	4816 X	-0-	-0-	-4816	-0-					N	-0-				-0-
03	5053 X	3762	-0-	-1291	-0-	214	1	3548	2	N	-0-				-0-
04	5160 X	3767	-0-	-1393	-0-	203	1	3564	2	N	-0-				-0-
05	5332 X	4264	-0-	-1068	-0-	229	1	4035	2	N	-0-				-0-
06	5160 X	4223	-0-	-937	-0-	226	1	3997	2	N	-0-				-0-
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1													WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 12138		
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	27	1	187	2	N	-0-				-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	2	N	-0-				-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	N	-0-				-0-
04	210 N	174	-0-	-36	-0-	9	1	165	2	N	-0-				-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	2	N	-0-				-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	N	-0-				-0-
CHRONISTER HEIRS				WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CHRONISTER HEIRS				WELL #: 4 RRCID -> 230959 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WARNER				WELL #: 2 RRCID -> 231317 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749											
01	3131 X	3101	-0-	-30	-0-	3101	2			N	-0-				-0-
02	2660 X	2426	-0-	-234	-0-	2426	2			N	-0-				-0-
03	2945 X	2743	-0-	-202	-0-	2743	2			N	-0-				-0-
04	3000 X	2660	-0-	-340	-0-	2660	2			N	-0-				-0-
05	3100 X	2520	-0-	-580	-0-	2520	2			N	-0-				-0-
06	3000 X	2898	-0-	-102	-0-	2898	2			N	-0-				-0-
CHRONISTER HEIRS				WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HARLAN				WELL #: 1 RRCID -> 233654 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966											
01	2046 X	1773	-0-	-273	-0-	223	1	1550	2	N	-0-				-0-
02	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	220	1	2148	2	N	-0-				-0-
03	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	214	1	3552	2	N	-0-				-0-
04	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	213	1	3754	2	N	-0-				-0-
05	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	179	1	3152	2	N	-0-				-0-
06	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	147	1	2591	2	N	-0-				-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)				//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHEROKEE				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.// 879035												
STATION GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1		RRCID -> 234169		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 12202		PERF.10225 - 11943				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	365	1	2540	2	N		-0-			-0-
02		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	276	1	2684	2	N		-0-			-0-
03		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	212	1	3512	2	N		-0-			-0-
04		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	188	1	3309	2	N		-0-			-0-
05		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	194	1	3414	2	N		-0-			-0-
06		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	182	1	3205	2	N		-0-			-0-
CHRONISTER HEIRS				WELL #: 13		RRCID -> 234741		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10693 - 12210				
01		1271 N	1220	-0-	-51	-0-	112	1	1108	2	N		-0-			-0-
02		868 N	242	-0-	-626	-0-	22	1	220	2	N		-0-			-0-
03		961 N	880	-0-	-81	-0-	50	1	830	2	N		-0-			-0-
04		1170 N	562	-0-	-608	-0-	30	1	532	2	N		-0-			-0-
05		873 N	873	-0-	-0-	-0-	47	1	826	2	N		-0-			-0-
06		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	76	1	1354	2	N		-0-			-0-
CHRONISTER HEIRS				WELL #: 9		RRCID -> 234818		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10432 - 12102				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
CHRONISTER HEIRS				WELL #: 15		RRCID -> 235289		COMPL. DATE 04/22/2015		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10314 - 12160				
01		418 N	418	-0-	-0-	-0-	38	1	380	2	N		-0-			-0-
02		352 N	352	-0-	-0-	-0-	33	1	319	2	N		-0-			-0-
03		347 N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	N		-0-			-0-
04		288 N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	N		-0-			-0-
05		335 N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	317	2	N		-0-			-0-
06		334 N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	N		-0-			-0-
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2				WELL #: 1		RRCID -> 236147		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12248		PERF. 9775 - 12005				
01		713 N	631	-0-	-82	-0-	79	1	552	2	N		-0-			-0-
02		462 N	462	-0-	-0-	-0-	43	1	419	2	N		-0-			-0-
03		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	61	1	1014	2	N		-0-			-0-
04		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	86	1	1519	2	N		-0-			-0-
05		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	93	1	1639	2	N		-0-			-0-
06		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	83	1	1478	2	N		-0-			-0-
CHRONISTER HEIRS				WELL #: 17		RRCID -> 236663		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10359 - 12178				
01		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	337	1	3326	2	N		-0-			-0-
02		3080 X	806	-0-	-2274	-0-	75	1	731	2	N		-0-			-0-
03		3410 X	3029	-0-	-381	-0-	172	1	2857	2	N		-0-			-0-
04		3420 X	2635	-0-	-785	-0-	142	1	2493	2	N		-0-			-0-
05		3534 X	2746	-0-	-788	-0-	148	1	2598	2	N		-0-			-0-
06		3420 X	2646	-0-	-774	-0-	142	1	2504	2	N		-0-			-0-
CHRONISTER HEIRS				WELL #: 14		RRCID -> 236738		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10810 - 12186				
01		496 N	407	-0-	-89	-0-	37	1	370	2	N		-0-			-0-
02		336 N	198	-0-	-138	-0-	18	1	180	2	N		-0-			-0-
03		434 N	318	-0-	-116	-0-	18	1	300	2	N		-0-			-0-
04		390 N	300	-0-	-90	-0-	16	1	284	2	N		-0-			-0-
05		307 N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	N		-0-			-0-
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	N		-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)												CNTY: CHEROKEE			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
CHRONISTER HEIRS															
WELL #: 10												RRCID -> 237275			
COMPL. DATE 04/22/2008												TOTAL DEPTH 12300			
PERF.10456 - 12142															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3100 N	3303	-0-	203	203	415	1	2888	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	3104	-0-	304	507	289	1	2815	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	3195	-0-	95	602	182	1	3013	2	N	-0-			-0-
04		3439 X	2837	-0-	-602	-0-	153	1	2684	2	N	-0-			-0-
05		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	162	1	2859	2	N	-0-			-0-
06		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	162	1	2858	2	N	-0-			-0-
CHRONISTER HEIRS												WELL #: 18			
RRCID -> 238548												COMPL. DATE 07/26/2008			
TOTAL DEPTH 12320												PERF.11142 - 12277			
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
02		12 N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
05		9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
CHRONISTER HEIRS												WELL #: 16			
RRCID -> 238553												COMPL. DATE 06/29/2008			
TOTAL DEPTH 12245												PERF.10573 - 11870			
01		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	201	1	1402	2	N	-0-			-0-
02		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	135	1	1317	2	N	-0-			-0-
03		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	103	1	1691	2	N	-0-			-0-
04		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	89	1	1567	2	N	-0-			-0-
05		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	101	1	1777	2	N	-0-			-0-
06		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	96	1	1683	2	N	-0-			-0-
CHRONISTER HEIRS												WELL #: 28			
RRCID -> 239861												COMPL. DATE 07/25/2008			
TOTAL DEPTH 12315												PERF.10252 - 12236			
01		558 X	199	-0-	-359	-0-	18	1	181	2	N	-0-			-0-
02		196 N	3	-0-	-193	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	-0-			-0-
04		860 N	860	-0-	-0-	-0-	127	1	733	2	N	-0-			-0-
05		447 N	447	-0-	-0-	-0-	164	1	283	2	N	-0-			-0-
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	176	1	123	2	N	-0-			-0-
CHRONISTER HEIRS												WELL #: 8			
RRCID -> 241289												COMPL. DATE 06/07/2022			
TOTAL DEPTH 13769												PERF.10759 - 13094			
01		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	340	1	2370	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	2881	-0-	81	81	268	1	2613	2	N	-0-			-0-
03		2480 N	1864	-0-	-616	-0-	106	1	1758	2	N	-0-			-0-
04		2400 N	2342	-0-	-58	-0-	126	1	2216	2	N	-0-			-0-
05		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	140	1	2462	2	N	-0-			-0-
06		2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	136	1	2401	2	N	-0-			-0-
CHRONISTER HEIRS												WELL #: 29			
RRCID -> 242868												COMPL. DATE 12/04/2014			
TOTAL DEPTH 12300												PERF.10620 - 12162			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHRONISTER HEIRS												WELL #: 11			
RRCID -> 244220												COMPL. DATE 08/09/2008			
TOTAL DEPTH 12300												PERF.10548 - 12118			
01		1178 N	999	-0-	-179	-0-	125	1	874	2	N	-0-			-0-
02		1064 N	814	-0-	-250	-0-	75	1	739	2	N	-0-			-0-
03		1178 N	1084	-0-	-94	-0-	61	1	1023	2	N	-0-			-0-
04		960 N	875	-0-	-85	-0-	47	1	828	2	N	-0-			-0-
05		957 N	957	-0-	-0-	-0-	51	1	906	2	N	-0-			-0-
06		1050 N	951	-0-	-99	-0-	51	1	900	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)												CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC												//CONT.// 25998 500							
CHRONISTER HEIRS												//CONT.// 879035							
												WELL #: 40							
												RRCID -> 244828							
												COMPL. DATE 11/01/2008							
												TOTAL DEPTH 12232							
												PERF.10624 - 12006							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	847	2	N	-0-					-0-
02		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1079	2	N	-0-					-0-
03		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1110	2	N	-0-					-0-
04		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	980	2	N	-0-					-0-
05		1085 N	901	-0-	-184	-0-	-0-	-0-	48	1	853	2	N	-0-					-0-
06		1050 N	959	-0-	-91	-0-	-0-	-0-	51	1	908	2	N	-0-					-0-
CHRONISTER HEIRS												WELL #: 31							
												RRCID -> 244958							
												COMPL. DATE 09/24/2008							
												TOTAL DEPTH 12245							
												PERF.10732 - 12156							
01		2170 X	1742	-0-	-428	-0-	-0-	-0-	219	1	1523	2	N	-0-					-0-
02		1960 X	529	-0-	-1431	-0-	-0-	-0-	49	1	480	2	N	-0-					-0-
03		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	2322	2	N	-0-					-0-
04		2100 X	1623	-0-	-477	-0-	-0-	-0-	87	1	1536	2	N	-0-					-0-
05		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1720	2	N	-0-					-0-
06		2100 N	1689	-0-	-411	-0-	-0-	-0-	90	1	1599	2	N	-0-					-0-
COPELAND												WELL #: 1							
												RRCID -> 245046							
												COMPL. DATE 11/14/2008							
												TOTAL DEPTH 12421							
												PERF.10666 - 12364							
01		1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	977	2	N	-0-					-0-
02		924 X	261	-0-	-663	-0-	-0-	-0-	24	1	237	2	N	-0-					-0-
03		1023 X	714	-0-	-309	-0-	-0-	-0-	40	1	674	2	N	-0-					-0-
04		990 X	937	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	50	1	887	2	N	-0-					-0-
05		1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	977	2	N	-0-					-0-
06		1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1078	2	N	-0-					-0-
HARLAN												WELL #: 2							
												RRCID -> 245138							
												COMPL. DATE 09/30/2008							
												TOTAL DEPTH 12175							
												PERF. 9587 - 12016							
01		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	1273	2	N	-0-					-0-
02		1008 N	859	-0-	-149	-0-	-0-	-0-	80	1	779	2	N	-0-					-0-
03		1891 N	1839	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	105	1	1734	2	N	-0-					-0-
04		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1363	2	N	-0-					-0-
05		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1137	2	N	-0-					-0-
06		1770 N	589	-0-	-1181	-0-	-0-	-0-	31	1	558	2	N	-0-					-0-
CHRONISTER HEIRS												WELL #: 24							
												RRCID -> 245659							
												COMPL. DATE 09/13/2008							
												TOTAL DEPTH 12200							
												PERF.10581 - 11926							
01		403 N	335	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	31	1	304	2	N	-0-					-0-
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	253	2	N	-0-					-0-
03		279 N	234	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	N	-0-					-0-
04		330 N	157	-0-	-173	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-					-0-
05		310 N	162	-0-	-148	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-
06		240 N	215	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	N	-0-					-0-
CHRONISTER HEIRS												WELL #: 2							
												RRCID -> 245665							
												COMPL. DATE 09/23/2013							
												TOTAL DEPTH 12300							
												PERF.10790 - 12074							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHRONISTER HEIRS												WELL #: 30							
												RRCID -> 246407							
												COMPL. DATE 01/15/2009							
												TOTAL DEPTH 12038							
												PERF.10413 - 11744							
01		806 N	757	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	95	1	662	2	N	-0-					-0-
02		892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	809	2	N	-0-					-0-
03		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1104	2	N	-0-					-0-
04		953 N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	902	2	N	-0-					-0-
05		971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	919	2	N	-0-					-0-
06		900 N	857	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	46	1	811	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)												CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC												//CONT.// 25998 500				NON-ASSOCIATED			
CHRONISTER HEIRS												//CONT.// 879035				WELL #: 47			
												RRCID -> 246408				COMPL. DATE 12/05/2008			
												TOTAL DEPTH 12300				PERF.10537 - 12102			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	1874	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	2800 N	2926	-0-	126	126	126	272	1	2654	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	3100 N	3103	-0-	3	129	129	177	1	2926	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	2774 N	2645	-0-	-129	-0-	-0-	143	1	2502	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	2445	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	2313	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
STATON GAS UNIT NO.1												WELL #: 4				RRCID -> 246409			
												COMPL. DATE 01/28/2009				TOTAL DEPTH 12200			
												PERF.10507 - 11922							
01	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	2044	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	1646	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	2749	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2421	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	2578	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	2572	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
CHRONISTER HEIRS												WELL #: 19				RRCID -> 246506			
												COMPL. DATE 01/03/2009				TOTAL DEPTH 12100			
												PERF.10479 - 11968							
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	668	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1019	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	-0-	266	1	1895	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	577	1	1066	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	573	1	1034	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	-0-	562	1	1213	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
CHRONISTER HEIRS												WELL #: 26				RRCID -> 246507			
												COMPL. DATE 01/21/2009				TOTAL DEPTH 12235			
												PERF.10642 - 12008							
01	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	-0-	438	1	4331	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	1467	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	-0-	765	1	2316	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	-0-	687	1	2313	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	-0-	717	1	2497	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	-0-	710	1	2520	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
CHRONISTER HEIRS												WELL #: 22				RRCID -> 246549			
												COMPL. DATE 12/12/2008				TOTAL DEPTH 12300			
												PERF. 9626 - 12040							
01	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	-0-	313	1	3094	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	2268 X	1838	-0-	-430	-0-	-0-	171	1	1667	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	2511 X	2110	-0-	-401	-0-	-0-	891	1	1219	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	3300 X	2118	-0-	-1182	-0-	-0-	776	1	1342	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	3410 X	1787	-0-	-1623	-0-	-0-	769	1	1018	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	3300 X	1595	-0-	-1705	-0-	-0-	748	1	847	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
CHRONISTER HEIRS												WELL #: 33				RRCID -> 246686			
												COMPL. DATE 12/24/2008				TOTAL DEPTH 12246			
												PERF. 9560 - 12161							
01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	1135	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	668	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1976	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1819	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1842	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1793	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
CHRONISTER HEIRS												WELL #: 38				RRCID -> 246688			
												COMPL. DATE 12/08/2016				TOTAL DEPTH 11960			
												PERF. 9474 - 11770							
01	2976 X	2454	-0-	-522	-0-	-0-	308	1	2146	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	2688 X	2430	-0-	-258	-0-	-0-	226	1	2204	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	3100 N	3518	-0-	418	418	418	200	1	3318	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	3000 N	4026	-0-	1026	1444	1444	216	1	3810	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	3100 N	4072	-0-	972	2416	2416	218	1	3854	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	5780 X	3364	-0-	-2416	-0-	-0-	181	1	3183	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)										CAPACITY										CNTY: CHEROKEE									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										//CONT.// 25998 500										NON-ASSOCIATED									
CHRONISTER HEIRS										//CONT.// 879035										WELL #: 32									
										RRCID -> 247528										COMPL. DATE 12/22/2008									
										TOTAL										DEPTH 12203									
										PERF. 9353										- 11901									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
											AMT		CODE	AMT		CODE				AMT		CODE	AMT		BALANCE				
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-		-0-			36	1	252	2	N		-0-							-0-					
02		303 N	303	-0-	-0-	-0-		-0-			28	1	275	2	N		-0-							-0-					
03		403 N	323	-0-	-80	-0-		-0-			18	1	305	2	N		-0-							-0-					
04		283 N	283	-0-	-0-	-0-		-0-			15	1	268	2	N		-0-							-0-					
05		341 N	293	-0-	-48	-0-		-0-			16	1	277	2	N		-0-							-0-					
06		300 N	292	-0-	-8	-0-		-0-			16	1	276	2	N		-0-							-0-					
AVERITTE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1										RRCID -> 247868									
										COMPL. DATE 03/19/2009										TOTAL									
										DEPTH 11981										PERF. 9244									
										- 11838																			
01		833 N	833	-0-	-0-	-0-		-0-			105	1	728	2	N		-0-							-0-					
02		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		-0-			98	1	946	2	N		-0-							-0-					
03		965 N	965	-0-	-0-	-0-		-0-			55	1	910	2	N		-0-							-0-					
04		867 N	867	-0-	-0-	-0-		-0-			46	1	821	2	N		-0-							-0-					
05		961 N	900	-0-	-61	-0-		-0-			48	1	852	2	N		-0-							-0-					
06		930 N	889	-0-	-41	-0-		-0-			47	1	842	2	N		-0-							-0-					
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2										RRCID -> 250736									
										COMPL. DATE 02/14/2009										TOTAL									
										DEPTH 12200										PERF. 9830									
										- 11932																			
01		837 N	804	-0-	-33	-0-		-0-			101	1	703	2	N		-0-							-0-					
02		717 N	717	-0-	-0-	-0-		-0-			66	1	651	2	N		-0-							-0-					
03		1302 N	901	-0-	-401	-0-		-0-			51	1	850	2	N		-0-							-0-					
04		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-		-0-			60	1	1062	2	N		-0-							-0-					
05		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-		-0-			70	1	1246	2	N		-0-							-0-					
06		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-		-0-			71	1	1254	2	N		-0-							-0-					
SEYMORE GAS UNIT										WELL #: 1										RRCID -> 254414									
										COMPL. DATE 05/13/2010										TOTAL									
										DEPTH 12300										PERF.10658									
										- 11650																			
01		8041 X	8041	-0-	-0-	-0-		-0-			739	1	7302	2	N		-0-							-0-					
02		7016 X	7016	-0-	-0-	-0-		-0-			653	1	6363	2	N		-0-							-0-					
03		6665 X	5888	-0-	-777	-0-		-0-			335	1	5553	2	N		-0-							-0-					
04		7290 X	5590	-0-	-1700	-0-		-0-			301	1	5289	2	N		-0-							-0-					
05		7533 X	5607	-0-	-1926	-0-		-0-			301	1	5306	2	N		-0-							-0-					
06		7290 X	5587	-0-	-1703	-0-		-0-			300	1	5287	2	N		-0-							-0-					
CHRONISTER HEIRS										WELL #: 49										RRCID -> 255039									
										COMPL. DATE 09/13/2022										TOTAL									
										DEPTH 13000										PERF.10583									
										- 12137																			
01		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-		-0-			295	1	2056	2	N		-0-							-0-					
02		1008 N	924	-0-	-84	-0-		-0-			85	1	839	2	N		-0-							-0-					
03		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-		-0-			154	1	2543	2	N		-0-							-0-					
04		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-		-0-			132	1	2314	2	N		-0-							-0-					
05		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-		-0-			138	1	2421	2	N		-0-							-0-					
06		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-		-0-			138	1	2436	2	N		-0-							-0-					
CHRONISTER HEIRS										WELL #: 52										RRCID -> 255112									
										COMPL. DATE 01/10/2001										TOTAL									
										DEPTH 12300										PERF.10533									
										- 12112																			
01		5325 X	5325	-0-	-0-	-0-		-0-			489	1	4836	2	N		-0-							-0-					
02		12660 X	12660	-0-	-0-	-0-		-0-			1177	1	11483	2	N		-0-							-0-					
03		4340 X	3491	-0-	-849	-0-		-0-			323	1	3168	2	N		-0-							-0-					
04		4530 X	3734	-0-	-796	-0-		-0-			320	1	3414	2	N		-0-							-0-					
05		4681 X	4276	-0-	-405	-0-		-0-			322	1	3954	2	N		-0-							-0-					
06		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-		-0-			453	1	5177	2	N		-0-							-0-					
CHRONISTER HEIRS										WELL #: 27										RRCID -> 256344									
										COMPL. DATE 12/11/2009										TOTAL									
										DEPTH 12390										PERF.10808									
										- 12246																			
01		4092 X	2884	-0-	-1208	-0-		-0-			265	1	2619	2	N		-0-							-0-					
02		3696 X	673	-0-	-3023	-0-		-0-			62	1	611	2	N		-0-							-0-					
03		3999 X	2580	-0-	-1419	-0-		-0-			592	1	1988	2	N		-0-							-0-					
04		2790 X	2561	-0-	-229	-0-		-0-			548	1	2013	2	N		-0-							-0-					
05		2883 X	2460	-0-	-423	-0-		-0-			557	1	1903	2	N		-0-							-0-					
06		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-		-0-			574	1	2385	2	N		-0-							-0-					

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	25998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHEROKEE							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035														
CHRONISTER HEIRS				WELL #:	21	RRCID ->	256419	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL	DEPTH	12290	PERF.	10334 - 12152					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		279 N	229	-0-	-50	-0-	21	1	208	2	N		-0-					-0-	
02		168 N	139	-0-	-29	-0-	13	1	126	2	N		-0-					-0-	
03		217 N	153	-0-	-64	-0-	9	1	144	2	N		-0-					-0-	
04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	N		-0-					-0-	
05		302 N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	N		-0-					-0-	
06		150 N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	2	N		-0-					-0-	
CHRONISTER HEIRS				WELL #:	20	RRCID ->	257187	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL	DEPTH	12260	PERF.	9926 - 12044					
01		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	107	1	1053	2	N		-0-					-0-	
02		2800 N	6808	-0-	4008	4008	633	1	6175	2	N		-0-					-0-	
03		3100 N	1751	-0-	-1349	2659	705	1	1046	2	N		-0-					-0-	
04		3000 N	1011	-0-	-1989	670	564	1	447	2	N		-0-					-0-	
05		2102 X	1432	-0-	-670	-0-	607	1	825	2	N		-0-					-0-	
06		1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	622	1	1186	2	N		-0-					-0-	
CHRONISTER HEIRS				WELL #:	25	RRCID ->	257713	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL	DEPTH	12290	PERF.	10215 - 12127					
01		3472 X	3376	-0-	-96	-0-	310	1	3066	2	N		-0-					-0-	
02		3136 X	-0-	-0-	-3136	-0-					N		-0-					-0-	
03		3069 X	2439	-0-	-630	-0-	725	1	1714	2	N		-0-					-0-	
04		3270 X	2846	-0-	-424	-0-	698	1	2148	2	N		-0-					-0-	
05		3379 X	3093	-0-	-286	-0-	735	1	2358	2	N		-0-					-0-	
06		3270 X	3047	-0-	-223	-0-	721	1	2326	2	N		-0-					-0-	
CHRONISTER HEIRS				WELL #:	23	RRCID ->	259751	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL	DEPTH	12225	PERF.	10190 - 12002					
01		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	495	1	3446	2	N		-0-					-0-	
02		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	365	1	3562	2	N		-0-					-0-	
03		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	201	1	3335	2	N		-0-					-0-	
04		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	192	1	3370	2	N		-0-					-0-	
05		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	186	1	3274	2	N		-0-					-0-	
06		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	169	1	2985	2	N		-0-					-0-	
STATON GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	260259	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL	DEPTH	12033	PERF.	10226 - 11808					
01		3100 N	3399	-0-	299	675	427	1	2972	2	N		-0-					-0-	
02		2800 N	3522	-0-	722	1397	328	1	3194	2	N		-0-					-0-	
03		4670 X	3273	-0-	-1397	-0-	186	1	3087	2	N		-0-					-0-	
04		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	158	1	2783	2	N		-0-					-0-	
05		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	164	1	2897	2	N		-0-					-0-	
06		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	162	1	2856	2	N		-0-					-0-	
DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS)					26155 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SMITH							
DOUBLE EIGHT OIL COMPANY LLC					101170														
CHISUM				WELL #:	1	RRCID ->	227245	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL	DEPTH	15850	PERF.	9140 - 9204					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1809

EARNEST HILL										27232 222	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHELBY				
STLVER HILL ENERGY OPERATING LLC										781863										
CRANE A-95										WELL #:	1	RRCID ->	100296	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL	DEPTH	2500	PERF.	3616 - 3628
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										04/16/2025										

EARNST HILL (FREDERICKSBURG)				27232 666	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SHELBY		
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201							
WERNER, LOUIS SAWMILL				WELL #:	1	RRCID -> 171148	COMPL. DATE 10/16/1998	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2694 - 2702
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC			781863					
CRANE A-95			WELL #:	1	RRCID -> 127833	COMPL. DATE 04/19/1988	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 3278 - 3288
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED			04/16/2025					

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)				27347 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOUSTON	
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				100797					
EASTHAM STATE FARM				WELL #:	2	RRCID -> 107081	COMPL. DATE 06/01/1983	TOTAL DEPTH 12800	PERF. 11308 - 11451
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	162
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	162
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	162
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	162
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	162
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	162

ADAMS, CHESTER				WELL #:	2	RRCID -> 275353	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL	DEPTH	12020	PERF.10054	- 11688		
01	868	X	365	-0-	-503	-0-	318	1	47	9	Y	43	105	1	66
02	784	X	623	-0-	-161	-0-	461	1	162	9	Y	147	66	1	147
03	806	X	639	-0-	-167	-0-	515	1	124	9	Y	113	124	1	136
04	864	X	864	-0-	-0-	-0-	748	1	116	9	Y	105	187	1	54
05	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	876	1	131	9	Y	119	58	1	115
06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	1577	1	1803	3	Y	91	113	1	93
							100	9							

CHANDLER			WELL #:		1	RRCID -> 275516	COMPL.	DATE 05/15/2014	TOTAL	DEPTH	11515	PERF.	9585	-	11220
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-					27
02	T. A.		75	-0-	-75	75	5	1	Y	-0-					27
*03	106		31	-0-	-75		2	1	Y	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					27

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	930 X	701	-0-	-229	-0-	293	1	408	9	Y	371	454	1	256
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	236	1	305	9	Y	277	357	1	176
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	586	1	382	9	Y	347	353	1	170
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	602	1	338	9	Y	307	271	1	206
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	438	1	275	9	Y	250	312	1	144
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	542	1	171	9	Y	155	73	1	226
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555														
01	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	629	1	1675	3	Y	143	193	1	69
						157	9							
02	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	572	1	1372	3	Y	155	127	1	97
						171	9							
03	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	705	1	3239	3	Y	252	285	1	64
						277	9							
04	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	646	1	2136	3	Y	170	145	1	89
						187	9							
05	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	631	1	2228	3	Y	309	324	1	74
						340	9							
06	3270 X	1216	-0-	-2054	-0-	439	1	598	3	Y	163	126	1	111
						179	9							
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782														
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	262	1	239	9	Y	217			332
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	184	1	102	9	Y	93	181	1	244
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	291	1	55	9	Y	50			294
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	304	1	77	9	Y	70			364
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	468	1	120	9	Y	109	176	1	297
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	359	1	85	9	Y	77			374
HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663														
01	465 N	122	-0-	-343	-0-	26	1	96	9	Y	87	180	1	57
02	952 X	59	-0-	-893	-0-	1	1	58	9	Y	53			110
03	1054 X	3	-0-	-1051	-0-	1	1	2	9	Y	2			112
04	1020 X	53	-0-	-967	-0-	1	1	52	9	Y	47			159
05	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	878	1	133	9	Y	121	180	1	100
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	174	177	1	97
JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603														
01	837 N	780	-0-	-57	-0-	745	1	35	9	Y	32			80
02	835 X	835	-0-	-0-	-0-	799	1	36	9	Y	33			113
03	1054 X	864	-0-	-190	-0-	825	1	39	9	Y	35			148
04	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1033	1	39	9	Y	35			183
05	1054 X	859	-0-	-195	-0-	844	1	15	9	Y	14			197
06	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			197
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 11882														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797												
JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536												
01	217	N	150	-0-	-67	-0-	20	1	20	3	Y	35
							110	9				
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	10	1	5	3	Y	137
							112	9				
03	186	N	68	-0-	-118	-0-	2	3	66	9	Y	20
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	20
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	20
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	20
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533												
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1009	3	100	9	N	144
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	912	3	259	9	N	265
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1174	3	267	9	N	275
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1180	3	213	9	N	117
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	922	3	277	9	N	245
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	292	3	227	9	N	207
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	385
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	385
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	385
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	385
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	385
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	385
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 276875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 12112												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 276940 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999												
01	6107	X	920	-0-	-5187	-0-	679	1	241	9	Y	344
02	4452	X	2074	-0-	-2378	-0-	753	1	1086	3	Y	202
							235	9				
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	1006	1	3096	3	Y	252
							256	9				
04	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	976	1	2903	3	Y	314
							267	9				
05	4154	X	4124	-0-	-30	-0-	1112	1	2757	3	Y	181
							255	9				
06	4230	X	855	-0-	-3375	-0-	684	1	171	9	Y	150

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	877	1	97	9	Y	88	92	1	125
02	560 N	272	-0-	-288	-0-	268	1	4	9	Y	4	90	1	39
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	1	27	1	13
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	18	26	1	5
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	4	1	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			224
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			224
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			224
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			224
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			224
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			224

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 277816 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944														
01	2170 X	1905	-0-	-265	-0-	189	1	1288	3	Y	389	521	1	218
						428	9							
02	1652 N	1501	-0-	-151	-0-	125	1	1108	3	Y	244	259	1	203
						268	9							
03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	139	1	1212	3	Y	496	400	1	299
						546	9							
04	1770 N	1641	-0-	-129	-0-	129	1	1174	3	Y	307	489	1	117
						338	9							
05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	153	1	1080	3	Y	432	216	1	333
						475	9							
06	1770 N	1721	-0-	-49	-0-	160	1	1191	3	Y	336	522	1	147
						370	9							

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604														
01	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	3	-0-	3	15	3	3			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 277818 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: A 01 RRCID -> 277918 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	2573 X	2192	-0-	-381	-0-	840	1	1255	3	Y	88	92	1	125
						97	9							
02	2324 X	1907	-0-	-417	-0-	688	1	1123	3	Y	87	91	1	121
						96	9							
03	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	981	1	1205	3	Y	204	154	1	171
						224	9							
04	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	957	1	1312	3	Y	199	151	1	219
						219	9							
05	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	1092	1	1016	3	Y	165	180	1	204
						182	9							
*06	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	797	1	1831	3	Y	258	365	1	97
						284	9							
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350														
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	116	1	108	3	Y	-0-			34
02	196 N	162	-0-	-34	-0-	114	1	48	3	Y	-0-			34
03	217 N	74	-0-	-143	-0-	59	1	15	3	Y	-0-			34
04	210 N	71	-0-	-139	-0-	64	1	7	3	Y	-0-			34
05	186 N	101	-0-	-85	-0-	54	1	47	3	Y	-0-			34
*06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-			34
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376														
01	1922 X	1702	-0-	-220	-0-	488	1	752	3	Y	420	335	1	128
						462	9							
02	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	504	1	371	3	Y	260	166	1	222
						286	9							
03	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	576	1	871	3	Y	148	316	1	54
						163	9							
04	1650 X	940	-0-	-710	-0-	482	1	297	3	Y	146	156	1	44
						161	9							
05	1705 X	838	-0-	-867	-0-	581	1	56	3	Y	183	131	1	96
						201	9							
06	1650 X	1105	-0-	-545	-0-	424	1	548	3	Y	121	128	1	89
						133	9							
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 10680 - 12408														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	1364	-0-	1364	1364	457 1	42 9	865 3	Y		38	30 1		12
02	T. A.	1186	-0-	1186	2550	421 1	25 9	740 3	Y		23	15 1		20
03	T. A.	1133	-0-	1133	3683	530 1	46 9	557 3	Y		42	48 1		14
04	T. A.	1081	-0-	1081	4764	489 1	29 9	563 3	Y		26	24 1		16
05	T. A.	1319	-0-	1319	6083	588 1	81 9	650 3	Y		74	50 1		40
06	7265 X	1182	-0-	-6083	-0-	393 1	57 9	732 3	Y		52	54 1		38
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 0401	RRCID -> 277991	COMPL. DATE 09/01/2014				TOTAL DEPTH 12100	PERF.10207	- 11820		
01	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	804 1	211 9	6155 3	Y		192	182 1		187
02	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	765 1	191 9	5051 3	Y		174	183 1		178
03	5456 X	5204	-0-	-252	-0-	909 1	207 9	4088 3	Y		188	184 1		182
04	6930 X	5060	-0-	-1870	-0-	887 1	235 9	3938 3	Y		214	189 1		207
05	7161 X	5890	-0-	-1271	-0-	916 1	263 9	4711 3	Y		239	178 1		268
06	6930 X	6207	-0-	-723	-0-	887 1	219 9	5101 3	Y		199	352 1		115
MILES TIMBER				WELL #: 1	RRCID -> 278043	COMPL. DATE 09/01/2014				TOTAL DEPTH 12400	PERF.10242	- 12290		
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	26 1	15 9	15 9	Y		14			52
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	15 1	91 9	240 3	Y		83			135
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	4 1	11 9	41 3	Y		10			145
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	14 1	17 9	228 3	Y		15			160
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y		-0-			160
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y		-0-			160
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: A 03	RRCID -> 278044	COMPL. DATE 09/01/2014				TOTAL DEPTH 10924	PERF. 9720	- 10910		
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	266 1	221 9	221 9	Y		201			298
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	220 1	178 9	178 9	Y		162	177 1		283
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	331 1	285 9	285 9	Y		259	361 1		181
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	341 1	292 9	292 9	Y		265	180 1		266
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	344 1	179 9	179 9	Y		163	178 1		251
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	265 1	173 9	173 9	Y		157	182 1		226

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON													
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797													
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 278379 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	3131 X	1740	-0-	-1391	-0-	1343	1	397	9	Y	361	392 1	207
02	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	1269	1	1726	3	Y	349	289 1	267
						384	9						
03	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	1406	1	2416	3	Y	249	330 1	186
						274	9						
04	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	1358	1	2184	3	Y	310	403 1	93
						341	9						
05	3751 X	2765	-0-	-986	-0-	1693	1	819	3	Y	230	141 1	182
						253	9						
06	3960 X	3349	-0-	-611	-0-	1588	1	1381	3	Y	345	361 1	166
						380	9						
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547													
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	9	179 1	68
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	22		90
03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1257	3	210	9	Y	191	179 1	102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123		225
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	147	179 1	193
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	55	176 1	72
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 278385 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542													
01	2542 X	1526	-0-	-1016	-0-	101	1	1296	3	Y	117	188 1	82
						129	9						
02	1876 X	1257	-0-	-619	-0-	85	1	1077	3	Y	86		168
						95	9						
03	2077 X	1498	-0-	-579	-0-	95	1	1264	3	Y	126	177 1	117
						139	9						
04	2010 X	1886	-0-	-124	-0-	106	1	1472	3	Y	280	184 1	213
						308	9						
05	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	121	1	1670	3	Y	265	356 1	122
						292	9						
06	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	85	1	1287	3	Y	213	177 1	158
						234	9						
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 278386 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		82
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 278387 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693													
01	10416 X	-0-	-0-	-10416	-0-					Y	-0-		53
02	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	54	1	996	3	Y	-0-		53
03	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-		53
04	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-		53
05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-		53
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-		53

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HOUSTON		
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	197	-0-	-237	-0-	22	1	175	3	Y	-0-			30
02	308 N	213	-0-	-95	-0-	17	1	196	3	Y	-0-			30
03	279 N	230	-0-	-49	-0-	18	1	212	3	Y	-0-			30
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	Y	-0-			30
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	34	1	297	3	Y	-0-			30
*06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	30	1	282	3	Y	-0-			30

VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387														
01	1961 X	-0-	-0-	-1961	-0-					Y	-0-			65
02	364 N	288	-0-	-76	-0-	288	3			Y	-0-			65
03	403 N	354	-0-	-49	-0-	354	3			Y	-0-			65
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-			65
05	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	3			Y	-0-			65
06	330 N	97	-0-	-233	-0-	97	3			Y	-0-			65

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 278871 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076														
01	1922 X	139	-0-	-1783	-0-	15	1	124	3	Y	-0-			22
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	8	1	87	3	Y	-0-			22
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	127	1	11	3	Y	-0-			22
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-			22
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	3	Y	-0-			22
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	58	1	537	3	Y	-0-			22

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 279307 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 279323 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167														
01	217 N	103	-0-	-114	-0-	103	3			Y	-0-			100
02	168 N	103	-0-	-65	-0-	103	3			Y	-0-			100
03	217 N	135	-0-	-82	-0-	135	3			Y	-0-			100
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-			100
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-			100
06	120 N	59	-0-	-61	-0-	59	3			Y	-0-			100

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 279324 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456														
01	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	469	1	1378	3	Y	94	134	1	45
						103	9							
02	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	515	1	1062	3	Y	111	87	1	69
						122	9							
03	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	732	1	2467	3	Y	179	202	1	46
						197	9							
04	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	671	1	1585	3	Y	126	103	1	69
						139	9							
05	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	689	1	1631	3	Y	216	232	1	53
						238	9							
06	3000 X	969	-0-	-2031	-0-	399	1	442	3	Y	116	90	1	79
						128	9							

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HOUSTON									
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																			
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 279354 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLAIR A						WELL #:	1	RRCID -> 279383	COMPL. DATE 09/01/2014	TOTAL DEPTH 12772	PERF.10788	- 12492							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
MILLER						WELL #:	2	RRCID -> 279431	COMPL. DATE 01/25/2015	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10288	- 11397							
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
FERGUSON PRISON UNIT						WELL #:	0801	RRCID -> 279448	COMPL. DATE 09/01/2014	TOTAL DEPTH 11090	PERF.10124	- 15384							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ADAMS, R. C.						WELL #:	1	RRCID -> 279732	COMPL. DATE 09/01/2014	TOTAL DEPTH 12225	PERF.10422	- 12068							
01	2573	X	695	-0-	-1878	-0-	-0-	-0-	31	1	578	3	Y	78	186	1			134
									86	9									
02	1568	N	1172	-0-	-396	-0-	-0-	-0-	53	1	988	3	Y	119	179	1			74
									131	9									
03	1395	N	1150	-0-	-245	-0-	-0-	-0-	50	1	994	3	Y	96					170
									106	9									
04	660	N	220	-0-	-440	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	Y	15					185
									17	9									
05	1302	N	348	-0-	-954	-0-	-0-	-0-	18	1	330	3	Y	-0-					185
06	1110	N	424	-0-	-686	-0-	-0-	-0-	19	1	405	3	Y	-0-					185
HANLEY						WELL #:	1	RRCID -> 279875	COMPL. DATE 09/01/2014	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10210	- 12350							
01	961	N	493	-0-	-468	-0-	-0-	-0-	465	1	28	9	Y	25	181	1			57
02	728	N	707	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	651	1	56	9	Y	51					108
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	909	1	72	9	Y	65					173
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	557	1	26	9	Y	24	172	1			25
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HOUSTON		
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			138
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0811 RRCID -> 293147 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11726 - 12106														
01	8649 X	3189	-0-	-5460	-0-	782	1	2271	3	N	124			186
						136	9							
02	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	1040	1	6407	3	N	132	181	1	137
						145	9							
03	8308 X	8048	-0-	-260	-0-	1200	1	6674	3	N	158	188	1	107
						174	9							
04	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	1184	1	6289	3	N	114	186	1	35
						125	9							
05	8401 X	7285	-0-	-1116	-0-	1305	1	5868	3	N	102			137
						112	9							
06	8130 X	6702	-0-	-1428	-0-	1099	1	5491	3	N	102	177	1	62
						112	9							
PROVEN NATURAL RESOURCES LLC 101027 GAIL KING WELL #: 1H RRCID -> 287824 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10484 - 16246														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL 101653 RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			728
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			728
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			728
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			728
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			728
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			728
E2 OPERATING LLC 238475 THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280167 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44			104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30			134
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	71	1	85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15			100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			104
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			104
RADER WELL #: 2 RRCID -> 282778 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			120
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			125
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			135
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			139
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			142
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			142

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)				//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
E2 OPERATING LLC				//CONT.// 238475										
GERALD WAKEFIELD				WELL #: 2		RRCID -> 282800		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11270		PERF. 9240 - 11154		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							115
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						94 1	80
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							94
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							99
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							99
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							99
FORREST				WELL #: 2		RRCID -> 283770		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9265 - 11056		
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							57
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							65
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							72
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							77
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							89
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							89
STEWART				WELL #: 1		RRCID -> 284263		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9392 - 11102		
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							97
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							134
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						100 1	87
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							162
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						122 1	105
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							105
BARR				WELL #: 2		RRCID -> 284470		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 11510		PERF. 10154 - 11277		
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							27
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							38
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							42
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							45
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							45
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							45
EGB (FREDERICKSBURG)				27797 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON				
BOWLES ENERGY, INC.				084097										
TUCKER				WELL #: 1		RRCID -> 122982		COMPL. DATE 12/18/1986		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 2554 - 2574		
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
TUCKER				WELL #: 2		RRCID -> 125607		COMPL. DATE 10/15/1987		TOTAL DEPTH 2665		PERF. 2540 - 2564		
01	62	N		-0-	-0-	-62	-0-							-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	-0-		76	2				-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	10	2		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-						NO RPT	-0-

EGB (FREDERICKSBURG)			//CONT.// 27797 400			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HARRISON						
BOWLES ENERGY, INC.			//CONT.// 084097															
TUCKER			WELL #: 3			RRCID -> 126229			COMPL. DATE 12/18/1987			TOTAL DEPTH 2672			PERF. 2514 - 2530			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-					-0-
03	47	N	-0-	-0-	-0-	-0-		47	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT					-0-
TUCKER			WELL #: 4			RRCID -> 126292			COMPL. DATE 12/23/1987			TOTAL DEPTH 2650			PERF. 2517 - 2533			
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-					-0-
03	48	N	-0-	-0-	-0-	-0-		48	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT					-0-
ELKHART (PETTIT)			28379 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDERSON						
WEATHERS EXPLORATION, INC.			902850															
O.G. ROGERS ESTATE			WELL #: 1			RRCID -> 033363			COMPL. DATE 05/19/1964			TOTAL DEPTH 10212			PERF. 9917 - 9946			
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	7	1	86	2	N	-0-						17
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	N	-0-						17
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	2	N	-0-						17
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-						17
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	8	1	93	2	N	-0-						17
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	10	1	117	2	N	-0-						17
O.G. ROGERS ESTATE			WELL #: 2			RRCID -> 048260			COMPL. DATE 12/10/1969			TOTAL DEPTH 10386			PERF. 10138 - 10148			
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	2	N	-0-						116
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	N	-0-						116
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	N	-0-						116
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-						116
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	346	2	N	-0-						116
*06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	2	N	-0-						116
COVINGTON			WELL #: 6			RRCID -> 229031			COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 10998			PERF. 9852 - 9856			
01	682	N	390	-0-	-292	-0-	31	1	359	2	N	-0-						37
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	54	1	621	2	N	-0-						37
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	53	1	584	2	N	-0-						37
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	44	1	496	2	N	-0-						37
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	76	1	846	2	N	-0-						37
*06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	108	1	1239	2	N	-0-						37
COVINGTON			WELL #: 3			RRCID -> 279341			COMPL. DATE 01/26/2015			TOTAL DEPTH 11451			PERF. 9880 - 9981			
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-						87
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-						87
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	N	-0-						87
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-						87
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-						87
*06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-						87

ELKHART (WOODBINE)		28379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON					
WEATHERS EXPLORATION, INC.		902850											
COVINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 212419		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 5345					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
COVINGTON		WELL #: A 2ST		RRCID -> 224062		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
COVINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 267915		COMPL. DATE 11/28/2012		TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ELKTON (PALUXY B)		28415 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH					
PALMER PETROLEUM INC.		636222											
WOLDERT-HENLEY		WELL #: 1		RRCID -> 130253		COMPL. DATE 02/01/1989		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7358 - 7368					
01	9386 #	-0-	-0-	-9386	-0-				N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2025													
ELYSIAN (TRAVIS PEAK)		28809 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
PETROMINING, INC.		660846											
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 228646		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 6258					
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
PLUGGED AND ABANDONED 05/30/2024													
TC OIL AND GAS, LLC		840303											
MAYO		WELL #: 4		RRCID -> 122169		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) URSUS OIL AND GAS TUCKER				//CONT.//	28809 500 879300	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON								
				WELL #:	1	RRCID -> 169642	COMPL. DATE	06/30/1998	TOTAL	DEPTH	6611	PERF.	6331 -	6440					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	37	N		37	-0-	-0-	-0-	-0-		30	3	7	9	N	6				90
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				90
03	31	N		30	-0-	-1	-0-	-0-		30	3			N	-0-				90
04	30	N		-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-				90
*05	30	N		30	-0-	-0-	-0-	-0-		30	3			N	-0-				90
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				90
VALENCE OPERATING COMPANY GARRETT HEIRS					881167 WELL #:	3	RRCID -> 257146	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL	DEPTH	11620	PERF.	6209 -	7762				
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) TGNR EAST TEXAS II LLC FURRH, J. D. JR. ET AL					28809 620 102211 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: PANOLA					
						1	RRCID -> 105723	COMPL. DATE	01/28/1983	TOTAL	DEPTH	6974	PERF.	6116 -	6123				
01	318	N		318	-0-	-0-	-0-	-0-		77	1	241	2	Y	-0-				57
02	276	N		276	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	212	2	Y	-0-				57
03	279	N		269	-0-	-10	-0-	-0-		63	1	206	2	Y	-0-				57
04	300	N		298	-0-	-2	-0-	-0-		60	1	238	2	Y	-0-				57
05	310	N		230	-0-	-80	-0-	-0-		57	1	173	2	Y	-0-				57
06	293	N		293	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	242	2	Y	-0-				57
EXCELSIOR (PETTIT) STETSON PETROLEUM CORP. RUSK-STALLCUP					29790 400 819479 WELL #:	2 C	ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: MARION					
						2 C	RRCID -> 097943	COMPL. DATE	05/19/1982	TOTAL	DEPTH	6315	PERF.	6264 -	6290				
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	616					N	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	616					N	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	616					N	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	616					N	NO	RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	616					N	NO	RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	616					N	NO	RPT				-0-
EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) HERD PRODUCING COMPANY, INC. VAN DUSEN GAS UNIT					29796 333 379750 WELL #:		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: MARION					
							RRCID -> 201090	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL	DEPTH	7200	PERF.	6341 -	6397				
01	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				95
02	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				95
03	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				95
04	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				95
05	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				95
06	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				95
PLUGGED AND ABANDONED					02/25/2020														

EZIM (PETTIT)										29830 000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
NORTH LAKE RESOURCES LLC										100308											
MOORE, M. G.										WELL #: 1		RRCID -> 092939		COMPL. DATE 02/18/1981		TOTAL DEPTH 8541		PERF. 7856 - 7890			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					53			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					53			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					53			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					53			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					53			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					53			
LANGFORD, C. M.										WELL #: 1		RRCID -> 095673		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 7839 - 7843			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					113			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					113			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					113			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					113			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					113			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					113			
FAIRPLAY (COTTON VALLEY)										30015 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										775851											
BROWNING UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 081505		COMPL. DATE 02/11/1978		TOTAL DEPTH 10008		PERF. 9168 - 9873			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49			
FAIRWAY, W. (PETTIT)										30032 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON					
EAGLE OIL & GAS CO.										238634											
CATFISH CREEK										WELL #: 1		RRCID -> 232352		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 10678		PERF.10434 - 10462			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
FAIRWAY (JAMES LIME)										30035 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC										385847											
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT										WELL #: 824		RRCID -> 181538		COMPL. DATE 04/10/1962		TOTAL DEPTH 10205		PERF. 9986 - 10090			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-			
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT										WELL #: 817G		RRCID -> 181540		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 9886 - 9972			
01	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3				N	-0-					-0-			
02	2268	X	193	-0-	-2075	-0-	193	3				N	-0-					-0-			
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-						N	-0-					-0-			
04	2640	X	2234	-0-	-406	-0-	2071	3	163	9		N	148	131	1			17			
05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3685	3	34	9		N	31	40	1			8			
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3348	3	46	9		N	42	36	1			14			

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		351		RRCID -> 181717		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 10413		PERF. 9892 - 9984		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-		2585 3			N	-0-	3 1		-0-
02	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-		2878 3			N	-0-			-0-
03	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-		4015 3			N	-0-			-0-
04	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-		3076 3			N	-0-			-0-
05	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-		1590 3			N	-0-			-0-
06	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-		1183 3			N	-0-			-0-
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		256		RRCID -> 181718		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 9844 - 9965		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-		350 3	9 9		N	8	7 1		1
04	14B2 EXT	750	-0-	750	750		742 3	8 9		N	7	7 1		1
05	14B2 EXT	151	-0-	151	901		150 3	1 9		N	1	2 1		-0-
06	14B2 EXT	9	-0-	9	910		9 3			N	-0-			-0-
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		249		RRCID -> 181735		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9844 - 9940		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		347		RRCID -> 190106		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9962 - 10122		
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		755G		RRCID -> 198177		COMPL. DATE 10/16/2003		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 9882 - 9936		
01	397 X	397	-0-	-0-	-0-		313 3	84 9		N	76	67 1		30
02	377 X	377	-0-	-0-	-0-		309 3	68 9		N	62	63 1		29
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-		278 3	75 9		N	68	69 1		28
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69 3			N	-0-	11 1		17
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	11 1		6
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	4 1		2
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5497		RRCID -> 207887		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 9930 - 9980		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		648		RRCID -> 208181		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 10029		PERF. 9812 - 9918		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				02/10/2025										

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		647	RRCID -> 208182	COMPL. DATE 02/01/2005	TOTAL	DEPTH 10100	PERF. 9837	-	9944		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____06/04/2025													
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		6442	RRCID -> 208183	COMPL. DATE 01/26/2004	TOTAL	DEPTH 10100	PERF. 9906	-	10000		
01	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	1833 3	200 9	N	182	149 1			33
02	1820 N	1276	-0-	-544	-0-	1067 3	209 9	N	190	200 1			23
03	2077 N	1839	-0-	-238	-0-	1489 3	350 9	N	318	279 1			62
04	1980 N	1945	-0-	-35	-0-	1735 3	210 9	N	191	224 1			29
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1658 3	308 9	N	280	257 1			52
06	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1697 3	94 9	N	85	99 1			38
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		6422	RRCID -> 208184	COMPL. DATE 02/01/2005	TOTAL	DEPTH 10107	PERF. 9915	-	10049		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-				-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-				-0-
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5452	RRCID -> 208186	COMPL. DATE 02/01/2005	TOTAL	DEPTH 10180	PERF. 9932	-	10078		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		7473	RRCID -> 208188	COMPL. DATE 02/01/2005	TOTAL	DEPTH 10125	PERF. 9941	-	9980		
01	930 N	647	-0-	-283	-0-	647 3		N	-0-				-0-
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3		N	-0-				-0-
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-				-0-
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		N	-0-				-0-
05	992 N	641	-0-	-351	-0-	470 3	171 9	N	155	129 1			26
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	456 3	233 9	N	212	172 1			66
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		751	RRCID -> 208429	COMPL. DATE 02/25/2005	TOTAL	DEPTH 10041	PERF. 9904	-	9940		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-				-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-				-0-
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		4482	RRCID -> 209043	COMPL. DATE 12/09/2004	TOTAL	DEPTH 10179	PERF. 9844	-	9980		
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1024 3	218 9	N	198	181 1			24
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	963 3	21 9	N	19	40 1			3
03	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 3		N	-0-	3 1			-0-
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 3		N	-0-				-0-
05	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	1073 3		N	-0-				-0-
06	1260 N	1253	-0-	-7	-0-	1253 3		N	-0-				-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: ANDERSON								
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847																					
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 552										RRCID -> 209752			COMPL. DATE 02/24/2005			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 10030					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
01		2480 X	1108	-0-	-1372	-0-			1108	3			N	-0-			19				
02		1148 N	630	-0-	-518	-0-			630	3			N	-0-	10 1		9				
03		1333 N	586	-0-	-747	-0-			586	3			N	-0-			9				
04		1080 N	869	-0-	-211	-0-			869	3			N	-0-	4 1		5				
*05		717 N	717	-0-	-0-	-0-			717	3			N	-0-			5				
*06		806 N	806	-0-	-0-	-0-			806	3			N	-0-	2 1		3				
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT										WELL #: 653W			RRCID -> 209848			COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9936 - 9998		
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-			245	3	34	9	N	31	25 1		6				
02		659 N	659	-0-	-0-	-0-			576	3	83	9	N	75	73 1		8				
03		944 N	944	-0-	-0-	-0-			803	3	141	9	N	128	111 1		25				
04		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-			936	3	85	9	N	77	90 1		12				
05		496 N	222	-0-	-274	-0-			189	3	33	9	N	30	35 1		7				
06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-							N	43	36 1		14				
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT										WELL #: 7463			RRCID -> 210040			COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9900 - 9952		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-				
PLUGGED AND ABANDONED_____										08/04/2025											
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT										WELL #: 551			RRCID -> 210041			COMPL. DATE 03/18/2005			TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 10106		
01		2883 X	1622	-0-	-1261	-0-			1622	3			N	-0-			2				
02		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-			2850	3			N	-0-	1 1		1				
03		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-			4534	3			N	-0-			1				
04		5285 X	5285	-0-	-0-	-0-			5285	3			N	-0-			1				
*05		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-			3610	3			N	-0-			1				
*06		4380 X	4058	-0-	-322	-0-			4058	3			N	-0-			1				
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT										WELL #: 7442			RRCID -> 210063			COMPL. DATE 03/24/2005			TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097		
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-			38	3			N	-0-			-0-				
02		399 N	399	-0-	-0-	-0-			399	3			N	-0-			-0-				
03		783 N	783	-0-	-0-	-0-			783	3			N	-0-			-0-				
04		821 N	821	-0-	-0-	-0-			821	3			N	-0-			-0-				
05		421 N	421	-0-	-0-	-0-			421	3			N	-0-			-0-				
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-			268	3			N	-0-			-0-				
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT										WELL #: 6452			RRCID -> 211929			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-				
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	3			N	-0-			-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-				
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-							N	-0-			-0-				
PLUGGED AND ABANDONED_____										08/04/2025											

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: ANDERSON									
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847																				
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649											RRCID ->	211939	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL	DEPTH	10555	PERF.	9930 -	9960
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	186 N	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-						4			
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-		2	1			2			
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-						2			
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		1	1			1			
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-						1			
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-		1	1			-0-			
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495											RRCID ->	212140	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	9838 -	9964
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2025																				
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462											RRCID ->	212142	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10093	PERF.	9843 -	9984
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-						-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-						-0-			
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-						-0-			
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-						-0-			
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-						-0-			
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473											RRCID ->	221092	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL	DEPTH	10230	PERF.	9961 -	10078
01	248 N	169	-0-	-79	-0-	169	3			N	-0-						-0-			
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-						-0-			
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-						-0-			
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-						-0-			
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-						-0-			
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-						-0-			
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H											RRCID ->	226134	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL	DEPTH	9906	PERF.	9906 -	12000
01	6417 X	6125	-0-	-292	-0-	6061	3	64	9	N	58	53	1				24			
02	7700 X	4699	-0-	-3001	-0-	4699	3			N	-0-	16	1				8			
03	10633 X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-	5	1				3			
04	10290 X	-0-	-0-	-10290	-0-					N	-0-	1	1				2			
*05	10633 X	4741	-0-	-5892	-0-	4614	3	127	9	N	115	76	1				41			
*06	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	7003	3	113	9	N	103	107	1				37			
FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT WELL #: 861											RRCID ->	280481	COMPL. DATE	11/11/1961	TOTAL	DEPTH	10464	PERF.	9848 -	9916
01	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-						-0-			
02	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3018	3	122	9	N	111	91	1				20			
03	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1851	3	125	9	N	114	100	1				34			
04	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3072	3	114	9	N	104	83	1				55			
05	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-	30	1				25			
06	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	3996	3	48	9	N	44	32	1				37			

FALCON CREEK (ANHYDRITE)				30080	100	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: CHEROKEE				
NEC OPERATING, LLC				100325														
SUMMERS NORTH FALCON CREEK				WELL #:	2	RRCID -> 119801				COMPL. DATE 11/01/1985				TOTAL DEPTH 9664 PERF. 7815 - 7824				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-			106 2			N	-0-				-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-			101 2			N	-0-				-0-
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-			103 2			N	-0-				-0-
*04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-			14 2			N	-0-				-0-
*05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-			14 2			N	-0-				-0-
06		90 N	20	-0-	-70	-0-	-0-			20 2			N	-0-				-0-
FLEETO (SUB-CLARKSVILLE)				31404	500	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: ANDERSON				
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C.				722790														
LASITER, J.				WELL #:	1	RRCID -> 174538				COMPL. DATE 06/06/1995				TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3659 - 3674				
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
FURRH (TRAVIS PEAK)				33350	650	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARRISON				
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308														
THOR ENERGY/FURRH				WELL #:	1	RRCID -> 141710				COMPL. DATE 11/26/1985				TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6478 - 6510				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				63
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				63
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				63
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				63
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				63
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				63
GALES (6500 TRAVIS PEAK)				33770	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851														
JERNIGAN, MATTIE				WELL #:	4	RRCID -> 129894				COMPL. DATE 01/12/1989				TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6472 - 6540				
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
JERNIGAN, MATTIE				WELL #:	5	RRCID -> 136128				COMPL. DATE 09/17/1990				TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
CUMMINGS				WELL #:	7	RRCID -> 137826				COMPL. DATE 03/12/1991				TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292				
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK)			//CONT.//			33770 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			//CONT.//			775851													
JERNIGAN, MATTIE			WELL #:			7	RRCID -> 142046			COMPL. DATE 01/22/1993			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CUMMINGS			WELL #:			10	RRCID -> 146177			COMPL. DATE 12/19/2002			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636						
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	138	2	Y	4	5	1			2
02	532	N	57	-0-	-475	-0-	-0-	-0-	3 4	1 9	52	2	Y	2	3	1			1
03	651	N	123	-0-	-528	-0-	-0-	-0-	2 7	1 9	115	2	Y	1					2
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	60	2	Y	2	2	1			2
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2 14	1 9	209	2	Y	-0-	1	1			1
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	590	2	Y	-0-	1	1			-0-
GALES, WILEY			WELL #:			2	RRCID -> 151842			COMPL. DATE 09/20/1994			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MULLINS			WELL #:			3	RRCID -> 173329			COMPL. DATE 02/24/1999			TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GARRISON (PETTIT, LOWER)			34044 749			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NACOGDOCHES							
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC			100797																
GARRISON GAS UNIT NO. 6			WELL #:			3	RRCID -> 228281			COMPL. DATE 02/02/2007			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GARRISON (TRAVIS PEAK)			34044 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES							
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308																
IRWIN			WELL #:			4	RRCID -> 196077			COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

GARRISON (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		34044 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
NORTH LAKE RESOURCES LLC			//CONT.//		100308												
GRAVES GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	202668	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	8805	PERF. 7407	-	8697			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
COLLINS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	202795	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7364	-	8554			
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GARRISON GAS UNIT 3			WELL #:		2	RRCID ->	203448	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7461	-	8630			
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2023 - WELL PLUGGED 10/17/23																	
RANDALL			WELL #:		1	RRCID ->	210764	COMPL. DATE	11/29/2004	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7528	-	8583			
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
COLLINS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	212437	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	8659	PERF. 7388	-	8438			
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
OXSHEER			WELL #:		1	RRCID ->	214461	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7520	-	9074			
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

GARRISON (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	34044 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
NORTH LAKE RESOURCES LLC			//CONT.//	100308							
JOPLING GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID -> 215884	COMPL. DATE 07/07/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7294 -	9428	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
JOPLING GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID -> 221104	COMPL. DATE 11/05/2005	TOTAL DEPTH	9503	PERF. 7488 -	9338	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					96
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					96
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					96
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					96
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					96
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					96
BEARD GAS UNIT #1			WELL #:	4	RRCID -> 221816	COMPL. DATE 03/09/2006	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 7461 -	9440	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					141
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					141
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					141
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					141
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					141
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					141
JOPLING GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID -> 222463	COMPL. DATE 05/08/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7417 -	9472	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					274
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					274
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					274
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					274
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					274
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					274
GRAVES GAS UNIT			WELL #:	5B	RRCID -> 226108	COMPL. DATE 08/18/2006	TOTAL DEPTH	9472	PERF. 7484 -	9204	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					99
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					99
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					99
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					99
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					99
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					99
STOCKMAN, EMMIT			WELL #:	4TP	RRCID -> 227340	COMPL. DATE 01/11/2007	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 7504 -	9390	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					98
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					98
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					98
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					98
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					98
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					98
JOPLING GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID -> 235134	COMPL. DATE 12/13/2007	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7337 -	7846	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					293
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					293
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					293
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					293
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					293
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					293

GARRISON (TRAVIS PEAK) NORTH LAKE RESOURCES LLC IRWIN "A"														//CONT.// //CONT.// WELL #:		34044 800 100308 8		NON-ASSOCIATED RRCID -> 243232		CAPACITY COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 9314		PERF. 7230 - 9280		CNTY: NACOGDOCHES	
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-		201					N	NO	RPT						52						
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-		201					N	NO	RPT						52						
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-		201					N	NO	RPT						52						
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-		201					N	NO	RPT						52						
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-		201					N	NO	RPT						52						
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-		201					N	NO	RPT						52						

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC GIANT GAS UNIT						100566 WELL #:		1		RRCID -> 264503		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 9704		PERF. 7194 - 9255											
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT						40						
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT						40						
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT						40						
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT						40						
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT						40						
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT						40						

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC GARRISON GAS UNIT NO. 1						100797 WELL #:		1		RRCID -> 062952		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7336 - 7385											
01	31	N	14	-0-	-17	-0-		-0-		14	3		N	-0-							-0-						
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-		-0-		57	3		N	-0-							-0-						
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-		-0-		42	3		N	-0-							-0-						
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-		-0-		19	3		N	-0-							-0-						
05	62	N	17	-0-	-45	-0-		-0-		17	3		N	-0-							-0-						
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-		-0-		56	3		N	-0-							-0-						

GARRISON GAS UNIT 6						WELL #:		1		RRCID -> 083343		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7204 - 7212											
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT						-0-						
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT						-0-						
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT						-0-						
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT						-0-						
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT						-0-						
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT						-0-						

GARRISON GAS UNIT 3						WELL #:		1		RRCID -> 206308		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 10529		PERF. 7492 - 7625											
01	10	N	9	-0-	-1	-0-		-0-		9	3		N	-0-							77						
02	28	N	5	-0-	-23	-0-		-0-		5	3		N	-0-							77						
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-		-0-		9	3		N	-0-							77						
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-		-0-		2	3		N	-0-							77						
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-		-0-					N	-0-							77						
06	9	N	5	-0-	-4	-0-		-0-		5	3		N	-0-							77						

GARRISON GAS UNIT NO. 1						WELL #:		3		RRCID -> 218014		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9312		PERF. 7354 - 9124											
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-		-0-		976	3		20	9	N	18					300						
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-		-0-		1121	3		36	9	N	33					333						
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-		-0-		1032	3		22	9	N	20		191	1		162						
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-		-0-		1097	3		18	9	N	16					178						
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-		-0-		1007	3		28	9	N	25					203						
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-		-0-		1414	3		33	9	N	30					233						

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797													
GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	744 N	84	-0-	-660	-0-	84	3			N	-0-		75
02	476 N	47	-0-	-429	-0-	47	3			N	-0-		75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138													
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	619	3	37	9	N	34		307
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	516	3	34	9	N	31		338
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	646	3	26	9	N	24		362
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	437	3	22	9	N	20		382
05	620 N	581	-0-	-39	-0-	552	3	29	9	N	26		408
06	660 N	516	-0-	-144	-0-	499	3	17	9	N	15	165 1	258
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930													
01	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-		173
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-		173
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-		173
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-		173
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-		173
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-		173
BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144													
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	86	3	4	9	N	4		97
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1		98
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-		98
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-		98
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-		98
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		98
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280													
01	310 N	133	-0-	-177	-0-	127	3	6	9	N	5		108
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	128	3	13	9	N	12		120
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	156	3	19	9	N	17		137
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	134	3	17	9	N	15		152
05	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-		152
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	182	3	11	9	N	10		162
BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284													
01	620 N	490	-0-	-130	-0-	473	3	17	9	N	15		210
02	672 N	548	-0-	-124	-0-	531	3	17	9	N	15		225
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	610	3	25	9	N	23		248
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	499	3	6	9	N	5		253
05	620 N	600	-0-	-20	-0-	587	3	13	9	N	12		265
06	600 N	502	-0-	-98	-0-	488	3	14	9	N	13		278
GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034													
01	744 N	608	-0-	-136	-0-	600	3	8	9	N	7		90
02	644 N	373	-0-	-271	-0-	371	3	2	9	N	2		92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-		92
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		92
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		92

GARRISON (TRAVIS PEAK)										//CONT.//		34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
AMRWR, LLC												102699									
GARRISON GAS UNIT 3										WELL #:		3		RRCID -> 210294		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7392 - 8516	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
GARRISON GAS UNIT 4										WELL #:		1		RRCID -> 212494		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 9046		PERF. 7357 - 8532	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
BEARD GAS UNIT #1										WELL #:		5		RRCID -> 222467		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 9507		PERF. 7428 - 9422	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
IRWIN "A"										WELL #:		6		RRCID -> 232740		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 7544 - 9378	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					75			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					75			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					75			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					75			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					75			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					75			
ENERQUEST CORPORATION										252059											
IRWIN										WELL #:				RRCID -> 193897		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 7462 - 8396	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37			
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37			
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37			
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37			
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37			
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37			
PLUGGED AND ABANDONED_____										09/29/2018											
IRWIN										WELL #:				RRCID -> 199034		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7408 - 8654	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35			
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35			
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35			
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35			
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35			
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35			
PLUGGED AND ABANDONED_____										11/19/2021											

GARRISON (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION IRWIN										//CONT.// 34044 800 //CONT.// 252059 WELL #: 6		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
										RRCID -> 202793		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7252 -		8632			
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		157	2			N	-0-					20	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	

IRWIN										WELL #: 7		RRCID -> 202794		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7252 -		8632	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132	
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		49	2			N	-0-					132	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					132	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					132	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					132	

PATTERSON										WELL #: 1		RRCID -> 202946		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7373 -		8606	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					245	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					245	
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		234	2			N	-0-					245	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					245	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					245	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					245	

GARRISON GAS UNIT 1										WELL #: 1		RRCID -> 210761		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7391 -		9118	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		687	2			N	-0-					59	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	

GARRISON GAS UNIT 6										WELL #: 1		RRCID -> 212438		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 9195		PERF. 7201 -		9096	
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		545	2			N	-0-					91	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91	
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1502	2	41	9	N	37					128	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					128	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					128	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					128	

IRWIN "A"										WELL #: 1		RRCID -> 213731		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 9292		PERF. 7444 -		9196	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					261	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					261	
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		62	2			N	-0-					261	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					261	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					261	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					261	

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059									
GARRISON GAS UNIT 7		WELL #:		RRCID -> 214145		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					52	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					52	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					52	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					52	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					52	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					52	
PLUGGED AND ABANDONED_____					09/10/2020						

IRWIN "A"		WELL #:		2		RRCID -> 214361		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					122	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					122	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					122	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					122	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					122	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					122	

DAUGHTERY-CRENSHAW		WELL #:		1		RRCID -> 214363		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					204	
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			204	
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			204	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					204	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					204	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					204	

CHILDS		WELL #:				RRCID -> 215658		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					136	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					136	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					136	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					136	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					136	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					136	
PLUGGED AND ABANDONED_____					09/12/2019						

MCCAULEY		WELL #:				RRCID -> 217363		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					87	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					87	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					87	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					87	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					87	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					87	
PLUGGED AND ABANDONED_____					09/18/2017						

JOPLING GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 221433		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					74	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					74	
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			74	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					74	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					74	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					74	

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059														
BARTON, SUSAN		WELL #: 1		RRCID -> 221436		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1465	2	13	9	N	12					197
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	418	2	2	9	N	2					199
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					199
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199
IRWIN		WELL #: 8R		RRCID -> 221438		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					62
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
RANDALL		WELL #: 4		RRCID -> 222543		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 9454								
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	923	2	19	9	N	17					74
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	787	2	127	9	N	115	171	1			18
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	768	2	191	9	N	174	185	1			7
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
IRWIN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 226110		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					10
03	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1832	2	197	9	N	179	174	1			15
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
STOCKMAN, EMMIT		WELL #:		RRCID -> 231196		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2019																
IRWIN		WELL #: 10		RRCID -> 237880		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016								
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					8
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					8
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					8
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059							
IRWIN "A"		WELL #:		RRCID -> 239240		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				72
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				72
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				72
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT	72
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT	72
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT	72
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2022									
GARRISON GAS UNIT 1		WELL #:		7R		RRCID -> 243235		COMPL. DATE 06/19/2008	
								TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218	
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	89
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			89
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			89
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			89
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			89
COLLINS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 255083		COMPL. DATE 11/30/2009	
								TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990	
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2	122
02	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2458	2	35
03	3100	N	3324	-0-	224	224	3112	2	39
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			39
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			39
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			39
IRWIN "A"		WELL #:		9		RRCID -> 255401		COMPL. DATE 12/01/2009	
								TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			251
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			251
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	386	2	279
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			279
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			279
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			279
IRWIN		WELL #:		12		RRCID -> 255469		COMPL. DATE 12/10/2009	
								TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386	
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2	99
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2	99
*03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2	99
*04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2	99
*05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	99
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			99
HIBBARD ENERGY, LP GRAVES		383757 WELL #:		2		RRCID -> 141697		COMPL. DATE 05/22/1992	
								TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076	
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	54
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	54
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	54
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	54
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2	54
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	54

GARRISON (TRAVIS PEAK)												CNTY: NACOGDOCHES			
HIBBARD ENERGY, LP															
STOCKMAN, EMMIT															
//CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 383757															
WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-			30
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-			30
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-			30
04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	Y	2	20	1	12
05		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-			12
*06		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-			12

STOCKMAN, EMMIT												WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948			
01		124 N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-			103
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			103
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			103
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			103
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			103
*06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			103

COLLINS UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 171784 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564			
01		186 N	52	-0-	-134	-0-	52	2			N	-0-			41
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			41
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			41
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			41
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			41
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			41

BECKHAM GAS UNIT 1												WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568			
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PACK GAS UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236			
01		992 N	585	-0-	-407	-0-	583	2	2	9	N	2			34
02		784 N	310	-0-	-474	-0-	304	2	6	9	N	5			39
03		682 N	200	-0-	-482	-0-	188	2	12	9	N	11			50
04		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	979	2	158	9	N	144	169	1	25
05		613 N	613	-0-	-0-	-0-	598	2	15	9	N	14			39
06		549 N	549	-0-	-0-	-0-	537	2	12	9	N	11			50

GARRISON, S. (PETTIT, LO.)												CNTY: NACOGDOCHES			
HIBBARD ENERGY, LP															
IRWIN, BEN UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 098678 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 7196															
01		2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-			40
02		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-			40
03		2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-			40
04		2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2992	2	4	9	N	4			44
05		2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	2996	2	3	9	N	3			47
06		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2204	2	7	9	N	6			53

GARRISON, S. (PETTIT, LO.)		//CONT.//		34054 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.//		383757												
IRWIN -A-		WELL #:		1	RRCID -> 101575		COMPL. DATE 08/08/1982		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7044 - 7188					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-				-0-
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-				-0-
03		93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-				-0-
04		210 N	67	-0-	-143	-0-	67	2			Y	-0-				-0-
05		310 N	52	-0-	-258	-0-	52	2			Y	-0-				-0-
06		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-				-0-
GATES (TRAVIS PEAK)				34180 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643												
RED ARROW		WELL #:		1	RRCID -> 256750		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10873 - 11936					
01		2232 N	1254	-0-	-978	-0-	1240	2	14	9	N	13				43
02		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1260	2	39	9	N	35				78
03		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1231	2	69	9	N	63				141
04		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1196	2	11	9	N	10				151
05		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	25	168	1		8
06		1260 N	1098	-0-	-162	-0-	1080	2	18	9	N	16				24
84 ENERGY LLC				856467												
SPRADLEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 222347		COMPL. DATE 05/29/2006		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10152 - 10945					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 222766		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 11381		PERF.10108 - 10614					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
BETHUNE B		WELL #:		1	RRCID -> 228897		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10411 - 11902					
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				50
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				50
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202
SUTTON, BEVERLY		WELL #:		1	RRCID -> 230826		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 11680		PERF.10418 - 11640					
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				154
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-				154
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34180 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467								
BETHUNE A		WELL #:		1	RRCID -> 231633		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-						73
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						73
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						73
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						73
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						27

SUTTON, J.W.		WELL #:		1	RRCID -> 233179		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						73
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						73
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						73
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						73
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KATIE G.		WELL #:		1	RRCID -> 234212		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						34
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						34
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						34
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						34
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						656
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						656

THERESA KAY GU		WELL #:		1	RRCID -> 234579		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11664			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						31
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						31
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						142
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						142

SWAIN, JEAN		WELL #:		1	RRCID -> 235124		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645			
01	403 N		-0-	-0-	-403	-0-						96
02	168 N		-0-	-0-	-168	-0-						96
*03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523 3					96
*04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286 3					96
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						226
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						226

TUBBE		WELL #:		1	RRCID -> 235842		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466			
01	868 N		-0-	-0-	-868	-0-						102
02	168 N		-0-	-0-	-168	-0-						155
*03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						155
*04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						155
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						127
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						127

MCFADDIN		WELL #:		1	RRCID -> 236121		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GATES (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		34180 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES								
84 ENERGY LLC				//CONT.//		856467															
SUTTON, JERRY				WELL #:		1	RRCID -> 237960		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 11832		PERF.10230 - 11804								
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						159
02		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						159
*03		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						159
*04		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						159
05		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						16
06		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						16

SEELCO				WELL #:		1	RRCID -> 238296		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10254 - 11768								
01		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						62
02		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						62
03		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						62
04		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						62
05		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						62
06		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						62

HASKINS TRUST				WELL #:		1	RRCID -> 239271		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 11921		PERF. 9860 - 11721								
01		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
*03		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
*04		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						249
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						249

SFAAA				WELL #:		1	RRCID -> 239895		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 11557		PERF. 9947 - 11514								
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						70
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						70
*03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						70
*04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						70
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						198
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						198

SUTTON, KENNETH				WELL #:		1	RRCID -> 242538		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 12075		PERF.10250 - 12041								
01		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						152
02		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						152
*03		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						152
*04		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						152
05		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						36
06		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						36

SUTTON, RICHARD GU				WELL #:		1	RRCID -> 242917		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 12190		PERF.10596 - 11878								
01		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						136
02		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						136
*03		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						136
*04		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						136
05		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						248
06		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						248

SUTTON, H.G.				WELL #:		1	RRCID -> 243492		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 12020		PERF.10325 - 11807								
01		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						60
02		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						60
*03		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						60
*04		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						60
05		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						165
06		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						165

GATES (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		34186 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
84 ENERGY LLC				//CONT.//		856467										
BETHUNE B				WELL #:		2	RRCID -> 245681		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 12065		PERF. 9775 - 11988			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115		
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115		
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200		
SUTTON, JERRY				WELL #:		2	RRCID -> 247846		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 10367 - 11673			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-10			48		
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48		
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			605		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			605		
ENDEAVOR				WELL #:		1	RRCID -> 248062		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 12115		PERF. 9768 - 12046			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2		
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167												
JOHN TUBBE				WELL #:		1	RRCID -> 259704		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 11024		PERF. 8860 - 10860			
01	3720 X	2696	-0-	-1024	-0-	47 1	2648 2	N	1					28		
02	3360 X	2159	-0-	-1201	-0-	25 1	2127 2	N	6	6 8				28		
03	3720 X	2803	-0-	-917	-0-	44 1	2759 2	N	-0-					28		
04	3600 X	2374	-0-	-1226	-0-	34 1	2340 2	N	-0-					28		
05	3720 X	2995	-0-	-725	-0-	50 1	2945 2	N	-0-					28		
06	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	45 1	3109 2	N	-0-					28		
GATES, EAST (TRAVIS PEAK)				34186 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
ROBERTS				WELL #:		1	RRCID -> 222008		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 10264 - 10608			
01	589 N	573	-0-	-16	-0-	573 2		N	-0-					15		
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-					15		
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-					15		
04	540 N	508	-0-	-32	-0-	508 2		N	-0-					15		
05	713 N	628	-0-	-85	-0-	628 2		N	-0-					15		
*06	630 N	184	-0-	-446	-0-	184 2		N	-0-					15		
84 ENERGY LLC				856467												
REGIONS BANK GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 223453		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 11630		PERF. 10445 - 10769			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					202		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					202		
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					202		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					202		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					222		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					222		

GATES, EAST (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34186 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467						
REGIONS BANK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 243319		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					108
SPRADLEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 245794		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					27
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					27
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					147
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					147
VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 115667		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 11231 PERF.10396 - 10860	
01	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	2			30
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	135	2			30
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			30
04	150 N	79	-0-	-71	-0-	79	2			30
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2			30
06	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2			30
GEORGE BUSH (JETER)		34458 400			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION	
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C.		526241								
SHARP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 112602		COMPL. DATE 07/16/1984		TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5844 - 5850	
01	14B2 EXT	56	-0-	56	216	50	1	6 9	N	230
02	14B DENY	54	-0-	54	270	50	1	4 9	N	234
03	14B DENY	54	-0-	54	324	50	1	4 9	N	238
04	14B2 EXT	56	-0-	56	380	50	1	6 9	N	243
05	56	54	-0-	-2	378	50	1	4 9	N	247
06	60	53	-0-	-7	371	50	1	3 9	N	250
GEO-VEST (PETTIT)		34518 265			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE	
31 OPERATING LLC		953535								
MILLER HEIRS GU #1		WELL #:		1	RRCID -> 163428		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9670 - 10920	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FAIN HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 164886		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GEO-VEST (PETTIT)		//CONT.//		34518 265	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
31 OPERATING LLC		//CONT.//		953535													
BERRYHILL, H.O. G.U. 1		WELL #:		1	RRCID -> 165818		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GEO-VEST (RODESSA)				34518 270	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.				030584													
MCLEOD		WELL #:		4 C	RRCID -> 212007		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8710 - 8715								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
GARNER		WELL #:		1 C	RRCID -> 216494		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
BRG LONE STAR LTD.				090870													
PAXTON GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 283861		COMPL. DATE 12/12/2017		TOTAL DEPTH 10722 PERF. 8863 - 8868								
01	372 N	205	-0-	-167	-0-	205 3					N	-0-					94
02	392 N	96	-0-	-296	-0-	96 3					N	-0-					94
03	310 N	153	-0-	-157	-0-	153 3					N	-0-					94
04	210 N	52	-0-	-158	-0-	52 3					N	-0-					94
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3					N	-0-					94
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3					N	-0-					94
31 OPERATING LLC				953535													
BERRYHILL, H.O. G.U. 1		WELL #:		1	RRCID -> 164163		COMPL. DATE 07/04/1997		TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 8834								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FAIN HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 165410		COMPL. DATE 07/26/1997		TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 8886								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC JOHNSON										34943 300 020467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
WELL #:										1H	RRCID ->	261460	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL	DEPTH	10650	PERF.	11510	-	14140		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	*	* CODE	C M	COND PROD	*	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	3596 X	3547	-0-	-49	-0-	-0-		3545	3		2	9	N	2								200	
02	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	-0-		3258	3		7	9	N	6								206	
03	3844 X	3527	-0-	-317	-0-	-0-		3514	3		13	9	N	12								218	
04	3720 X	3296	-0-	-424	-0-	-0-		3296	3				N	-0-								218	
05	3844 X	3674	-0-	-170	-0-	-0-		3672	3		2	9	N	2								220	
06	3510 X	3405	-0-	-105	-0-	-0-		3405	3				N	-0-								220	

BEEHIVE OPERATING, LLC MARTIN "L"										061750 1		RRCID ->	203779	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.	10992	-	11042	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	

WILLIAMS "T"										WELL #:		1	RRCID ->	205288	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	11040	-	11046
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	

INMAN "A"										WELL #:		6	RRCID ->	205289	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL	DEPTH	12098	PERF.	10986	-	11101
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	

INMAN "A"										WELL #:		2	RRCID ->	206056	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL	DEPTH	12055	PERF.	10991	-	11050
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	

WILLIAMS "T"										WELL #:		4	RRCID ->	206534	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.	10965	-	11094
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-	

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)												CNTY: UPSHUR				
BEEHIVE OPERATING, LLC																
INMAN "A"																
WELL #: 5																
RRCID -> 209281																
COMPL. DATE 03/16/2005																
TOTAL DEPTH 12100																
PERF.10938 - 11060																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLIAMS "T"																
WELL #: 2																
RRCID -> 210295																
COMPL. DATE 03/31/2005																
TOTAL DEPTH 12050																
PERF.11026 - 11108																
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARTIN "L"																
WELL #: 4																
RRCID -> 211009																
COMPL. DATE 04/29/2005																
TOTAL DEPTH 12100																
PERF.10984 - 11092																
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARTIN "L"																
WELL #: 7																
RRCID -> 211021																
COMPL. DATE 04/19/2005																
TOTAL DEPTH 12133																
PERF.10889 - 11001																
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARTIN "L"																
WELL #: 2																
RRCID -> 232965																
COMPL. DATE 05/12/2007																
TOTAL DEPTH 12100																
PERF.10842 - 10954																
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BUFFCO PRODUCTION INC.																
DAVIS																
WELL #: 1																
RRCID -> 239454																
COMPL. DATE 09/16/2007																
TOTAL DEPTH 11200																
PERF.10707 - 10826																
01	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2119	2	72	9	N	65					124
02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1422	2	72	9	N	65					189
03	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2261	2	41	9	N	37	168	1			58
04	2130 N	1743	-0-	-387	-0-	1732	2	11	9	N	10					68
05	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2234	2	80	9	N	73	1	8			140
06	2220 N	1915	-0-	-305	-0-	1876	2	39	9	N	35					175

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903													
WILCO GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115454 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10968 - 11018													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	42	1	126	2	N	-0-		-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-		-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-		-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-		-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-		-0-
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-		-0-
MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369													
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	65	1	82	2	N	-0-		124
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	66	1	67	2	N	-0-		124
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	78	1	81	2	N	-0-		124
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	91	1	96	2	N	-0-		124
05	155 N	109	-0-	-46	-0-	59	1	50	2	N	-0-		124
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	119	1	4	2	N	-0-		124
ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946													
01	279 N	172	-0-	-107	-0-	76	1	96	2	Y	-0-		145
02	T. A.	165	-0-	165	-0-	82	1	83	2	Y	-0-		145
03	T. A.	263	-0-	263	-0-	129	1	134	2	Y	-0-		145
04	T. A.	292	-0-	292	-0-	142	1	150	2	Y	-0-		145
05	1024 X	304	-0-	-720	-0-	165	1	139	2	Y	-0-		145
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		145
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892 HUNTER, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 081302 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10804 - 10937													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		81
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		81
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		81
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		81
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		81
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		81

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)				//CONT.//	34943 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
ROSE CITY RESOURCES, LLC				//CONT.//	727892													
WERTZ				WELL #:	1	RRCID -> 168799		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10746 - 10896						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MARSH, T.D. G.U.					WELL #:	2	RRCID -> 173625		COMPL. DATE 04/17/1999		TOTAL DEPTH 11185		PERF.10703 - 10860					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GRAHAM, BILLIE G.U.					WELL #:	1	RRCID -> 175995		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 11924		PERF.10814 - 10920					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1					WELL #:	2	RRCID -> 201685		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 11953		PERF.10850 - 10896					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUNTER, J.L.					WELL #:	2	RRCID -> 218918		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10668 - 10896					
01	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	-0-	1045	1			Y	-0-					3
02	980	N	892	-0-	-88	-0-	-0-	892	1			Y	-0-					3
03	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	-0-	1043	1			Y	-0-					3
04	1020	N	919	-0-	-101	-0-	-0-	919	1			Y	-0-					3
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	1			Y	-0-					3
06	1020	N	871	-0-	-149	-0-	-0-	871	1			Y	-0-					3
COYLE, N. L.					WELL #:	5	RRCID -> 222409		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10806 - 11004					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					153
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)													CNTY: UPSHUR		
ROSE CITY RESOURCES, LLC															
JOHNSON, JAMES L.															
WELL #: 4															
RRCID -> 223073															
COMPL. DATE 10/10/2005															
TOTAL DEPTH 12000													PERF.10775 - 11672		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1															
WELL #: 6															
RRCID -> 226142															
COMPL. DATE 02/16/2007															
TOTAL DEPTH 12000													PERF.10666 - 10802		
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	1				Y	-0-			3
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1				Y	-0-			3
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	1				Y	-0-			3
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	1				Y	-0-			3
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1				Y	-0-			3
06	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	1				Y	-0-			3
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1															
WELL #: 4															
RRCID -> 226193															
COMPL. DATE 12/18/2006															
TOTAL DEPTH 11963													PERF.10618 - 10744		
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	1				Y	-0-			44
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	1				Y	-0-			44
03	1178 N	1119	-0-	-59	-0-	1119	1				Y	-0-			44
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	1				Y	-0-			44
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	1				Y	-0-			44
06	1080 N	879	-0-	-201	-0-	879	1				Y	-0-			44
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1															
WELL #: 5															
RRCID -> 230825															
COMPL. DATE 06/19/2007															
TOTAL DEPTH 12000													PERF.10684 - 10830		
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	1				Y	-0-			40
02	336 N	192	-0-	-144	-0-	192	1				Y	-0-			40
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	1				Y	-0-			40
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	1				Y	-0-			40
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	1				Y	-0-			40
06	300 N	224	-0-	-76	-0-	224	1				Y	-0-			40
SNOW, D. E. GAS UNIT 1															
WELL #: 5															
RRCID -> 232149															
COMPL. DATE 09/30/2017															
TOTAL DEPTH 12012													PERF.10832 - 10852		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
*05	14B2 EXT	116	-0-	116	116	116	1				N	-0-			27
06	14B2 EXT	247	-0-	247	363	247	1				N	-0-			27
WHITE, D.J. GAS UNIT															
WELL #: 2H															
RRCID -> 242792															
COMPL. DATE 08/24/2008															
TOTAL DEPTH 14612													PERF.11343 - 14612		
01	3875 X	3083	-0-	-792	-0-	3083	1				Y	-0-			50
02	3584 X	2972	-0-	-612	-0-	2972	1				Y	-0-			50
03	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	1				Y	-0-			50
04	3840 X	3706	-0-	-134	-0-	3706	1				Y	-0-			50
05	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	1				Y	-0-			50
06	3840 X	3329	-0-	-511	-0-	3329	1				Y	-0-			50
HUNTER, J.L.															
WELL #: 4H															
RRCID -> 246176															
COMPL. DATE 02/21/2009															
TOTAL DEPTH 10907													PERF.11439 - 14631		
01	2945 X	2612	-0-	-333	-0-	2612	1				Y	-0-			21
02	2548 X	2240	-0-	-308	-0-	2240	1				Y	-0-			21
03	2821 X	2669	-0-	-152	-0-	2669	1				Y	-0-			21
04	2550 X	2358	-0-	-192	-0-	2358	1				Y	-0-			21
05	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	1				Y	-0-			21
06	2580 X	2466	-0-	-114	-0-	2466	1				Y	-0-			21

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)										CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
ROSE CITY RESOURCES, LLC																			
BROWN, IDA MAE GAS UNIT																			
WELL #: 2H										RRCID -> 246361		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 10828		PERF.11233 - 14625			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	* M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	2790	X	2091	-0-	-699	-0-	-0-	2091	1		Y		-0-			88			
02	2548	X	2155	-0-	-393	-0-	-0-	2155	1		Y		-0-			88			
03	2821	X	2354	-0-	-467	-0-	-0-	2354	1		Y		-0-			88			
04	2730	X	2239	-0-	-491	-0-	-0-	2239	1		Y		-0-			88			
05	2604	X	2246	-0-	-358	-0-	-0-	2246	1		Y		-0-			88			
06	2310	X	2119	-0-	-191	-0-	-0-	2119	1		Y		-0-			88			
LANDERS										WELL #: 2		RRCID -> 264752		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 11880		PERF.10861 - 10961	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-			
LANDERS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 267158		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10794 - 10900	
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	-0-	8	1		N		-0-			40			
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1		N		-0-			40			
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1		N		-0-			40			
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1		N		-0-			40			
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1		N		-0-			40			
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	-0-	7	1		N		-0-			40			
SNOW, J. E.										WELL #: 7H		RRCID -> 276309		COMPL. DATE 04/18/2015		TOTAL DEPTH 10870		PERF.11437 - 15116	
01	7037	X	5235	-0-	-1802	-0-	-0-	5207	1	28 9	N		25			90			
02	6356	X	5370	-0-	-986	-0-	-0-	5320	1	50 9	N		45			135			
03	7037	X	4942	-0-	-2095	-0-	-0-	4868	1	74 9	N		67			202			
04	6480	X	5448	-0-	-1032	-0-	-0-	5393	1	55 9	N		50	182 1		70			
05	5952	X	5761	-0-	-191	-0-	-0-	5730	1	31 9	N		28			98			
06	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	-0-	6183	1	134 9	N		122	185 1		35			
MCCOLLUM, GENE A.										WELL #: 3		RRCID -> 283416		COMPL. DATE 10/18/2017		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10918 - 11749	
01	806	N	682	-0-	-124	-0-	-0-	682	1		N		-0-			25			
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	574	1		N		-0-			25			
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	656	1		N		-0-			25			
04	660	N	138	-0-	-522	-0-	-0-	138	1		N		-0-			25			
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-				N		-0-			25			
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-	-0-				N		-0-			25			
SNOW, J. E.										WELL #: 4		RRCID -> 283507		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 11910		PERF.10799 - 10848	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																		
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143																		
HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 3950 - 4009																		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 226649 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 10802																		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319																		
01	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	-0-		390	1	4588	2	Y	58	37	1	1	8	62
								64	9									
02	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	-0-		384	1	4316	2	Y	47	34	1	1	8	74
								52	9									
03	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	-0-		411	1	4729	2	Y	52	70	1	1	8	55
								57	9									
04	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	-0-		420	1	4509	2	Y	59	37	1	1	8	76
								65	9									
05	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	-0-		439	1	4793	2	Y	48	39	1	1	8	84
								53	9									
06	5100 X	4616	-0-	-484	-0-	-0-		387	1	4173	2	Y	51	71	1	1	8	63
								56	9									
HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838																		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)				//CONT.//	34943 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//	742143										
PRITCHETT-CRAIG (AW)				WELL #:	1H	RRCID ->	284602	COMPL. DATE	04/04/2020	TOTAL	DEPTH	10868	PERF.11129	-	18675
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	25265 X	23256	-0-	-2009	-0-	1800	1	21170	2	Y	260	311	1	61	240
02	22820 X	18941	-0-	-3879	-0-	1523	1	17148	2	Y	245	131	1	53	301
03	24490 X	21391	-0-	-3099	-0-	1689	1	19419	2	Y	257	286	1	76	196
04	23700 X	21162	-0-	-2538	-0-	1774	1	19060	2	Y	298	134	1	78	282
05	23250 X	22833	-0-	-417	-0-	1891	1	20658	2	Y	258	144	1	69	327
06	22500 X	19124	-0-	-3376	-0-	1605	1	17314	2	Y	186	277	1	17	219
						286	9								
						270	9								
						283	9								
						328	9								
						284	9								
						205	9								
GAGE GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	286450	COMPL. DATE	06/21/2020	TOTAL	DEPTH	10789	PERF.11191	-	14890
01	23002 X	22897	-0-	-105	-0-	1779	1	20916	2	Y	184	179	1	14	54
02	21112 X	18495	-0-	-2617	-0-	1497	1	16846	2	Y	138	126	1	10	56
03	23374 X	20284	-0-	-3090	-0-	1615	1	18560	2	Y	99	64	1	15	76
04	22620 X	19850	-0-	-2770	-0-	1681	1	18063	2	Y	96	114	1	14	44
05	22909 X	21314	-0-	-1595	-0-	1777	1	19413	2	Y	113	104	1	10	43
06	22170 X	17076	-0-	-5094	-0-	1442	1	15554	2	Y	73	55	1	2	59
						202	9								
						152	9								
						109	9								
						106	9								
						124	9								
						80	9								
SNOW D-LANDERS (AW)				WELL #:	1H	RRCID ->	286623	COMPL. DATE	06/21/2020	TOTAL	DEPTH	10955	PERF.11120	-	18823
01	31031 X	29435	-0-	-1596	-0-	2280	1	26811	2	Y	313	352	1	13	95
02	27888 X	23280	-0-	-4608	-0-	1877	1	21124	2	Y	254	227	1	19	103
03	29822 X	25892	-0-	-3930	-0-	2056	1	23634	2	Y	184	117	1	25	145
04	28860 X	25309	-0-	-3551	-0-	2133	1	22912	2	Y	240	245	1	23	117
05	29450 X	26779	-0-	-2671	-0-	2223	1	24281	2	Y	250	253	1	16	98
06	28500 X	22656	-0-	-5844	-0-	1905	1	20560	2	Y	174	127	1	3	142
						344	9								
						279	9								
						202	9								
						264	9								
						275	9								
						191	9								
HILL LC-LANDERS (AW)				WELL #:	1H	RRCID ->	287811	COMPL. DATE	01/10/2021	TOTAL	DEPTH	11016	PERF.11231	-	19147
01	36642 X	32553	-0-	-4089	-0-	2318	1	30004	2	Y	210	365	1	30	218
02	32648 X	28041	-0-	-4607	-0-	2060	1	25799	2	Y	165	98	1	31	254
03	33728 X	30523	-0-	-3205	-0-	2325	1	27887	2	Y	283	308	1	42	187
04	32640 X	29258	-0-	-3382	-0-	2250	1	26835	2	Y	157	98	1	34	212
05	33697 X	30870	-0-	-2827	-0-	2328	1	28348	2	Y	176	101	1	34	253
06	31500 X	28539	-0-	-2961	-0-	2194	1	26199	2	Y	133	109	1	9	268
						182	9								
						311	9								
						173	9								
						194	9								
						146	9								

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
HILL LC-GILMER S (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287814 COMPL. DATE 01/16/2021 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11212 - 19353																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	37355 X	33781	-0-	-3574	-0-		2409 1	202 9	31170 2	Y		184	184 1	33 8			171
02	33740 X	29706	-0-	-4034	-0-		2187 1	132 9	27387 2	Y		120	77 1	22 8			192
03	34472 X	31497	-0-	-2975	-0-		2408 1	206 9	28883 2	Y		187	227 1	31 8			121
04	33360 X	30286	-0-	-3074	-0-		2335 1	105 9	27846 2	Y		95	64 1	22 8			130
05	34472 X	31979	-0-	-2493	-0-		2418 1	123 9	29438 2	Y		112	62 1	22 8			158
06	32700 X	29508	-0-	-3192	-0-		2274 1	86 9	27148 2	Y		78	68 1	6 8			162
MARSH TD-ARRINGTON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 291268 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11218 - 20333																	
01	39463 X	32893	-0-	-6570	-0-		45 1	266 9	32582 2	Y		242	284 1	47 8			123
02	29540 X	27762	-0-	-1778	-0-		42 1	231 9	27489 2	Y		210	146 1	55 8			132
03	35588 X	30880	-0-	-4708	-0-		51 1	303 9	30526 2	Y		275	151 1	84 8			172
04	34440 X	29093	-0-	-5347	-0-		53 1	246 9	28794 2	Y		224	151 1	62 8			183
05	35588 X	29815	-0-	-5773	-0-		61 1	270 9	29484 2	Y		245	237 1	53 8			138
06	31830 X	28786	-0-	-3044	-0-		70 1	209 9	28507 2	Y		190	155 1	14 8			159
MARSH TD-COLLIE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 291269 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11152 - 19914																	
01	42129 X	31695	-0-	-10434	-0-		44 1	348 9	31303 2	Y		316	263 1	25 8			183
02	32396 X	29194	-0-	-3202	-0-		44 1	245 9	28905 2	Y		223	213 1	23 8			170
03	35867 X	32173	-0-	-3694	-0-		53 1	330 9	31790 2	Y		300	196 1	35 8			239
04	32610 X	31093	-0-	-1517	-0-		57 1	257 9	30779 2	Y		234	209 1	31 8			233
05	32829 X	31153	-0-	-1676	-0-		63 1	309 9	30781 2	Y		281	305 1	27 8			182
06	31290 X	29847	-0-	-1443	-0-		72 1	241 9	29534 2	Y		219	203 1	8 8			190
WERTZ-COLLIE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293672 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 11031 PERF. N/A																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1855

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)				//CONT.//	34943 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: UPSHUR				
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//	742143												
WERTZ-BREYER (AW)				WELL #:	1H	RRCID	-> 293868	COMPL.	DATE 05/15/2023	TOTAL	DEPTH 10835	PERF.11313	- 22206				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	65844	X	49963	-0-	-15881	-0-	70	1	49268	2	Y	568	496	1	64	8	261
02	57036	X	45947	-0-	-11089	-0-	625	9	45278	2	Y	545	446	1	69	8	291
03	55118	X	49982	-0-	-5136	-0-	600	9	49236	2	Y	607	457	1	101	8	340
04	53340	X	47445	-0-	-5895	-0-	78	1	46760	2	Y	550	564	1	80	8	246
05	53506	X	48065	-0-	-5441	-0-	668	9	47298	2	Y	618	501	1	69	8	294
06	49230	X	46248	-0-	-2982	-0-	80	1	45592	2	Y	516	568	1	19	8	223
							605	9									
							87	1									
							680	9									
							88	1									
							568	9									

WERTZ-COLLIE A (AW)				WELL #:	1HR	RRCID	-> 295453	COMPL.	DATE 08/22/2024	TOTAL	DEPTH 11035	PERF.11350	- 21166				
01	126170	X	98241	-0-	-27929	-0-	138	1	97706	2	Y	361	262	1	64	8	154
02	102648	X	81192	-0-	-21456	-0-	397	9	80698	2	Y	338	262	1	60	8	170
03	113646	X	85459	-0-	-28187	-0-	122	1	84930	2	Y	358	268	1	58	8	202
04	105180	X	77740	-0-	-27440	-0-	372	9	77274	2	Y	303	326	1	42	8	137
05	101959	X	77526	-0-	-24433	-0-	135	1	77090	2	Y	267	244	1	36	8	124
06	95070	X	74247	-0-	-20823	-0-	394	9	73818	2	Y	260	262	1	11	8	111
							133	1									
							333	9									
							142	1									
							294	9									
							143	1									
							286	9									

LANDERS-CAMP A (AW)				WELL #:	1H	RRCID	-> 298018	COMPL.	DATE 09/18/2024	TOTAL	DEPTH 11066	PERF.11390	- 21544				
01	253954	X	253954	-0-	-0-	-0-	416	1	252228	2	Y	1191	1286	1			145
02	210434	X	210434	-0-	-0-	-0-	1310	9	208847	2	Y	1113	1138	1			120
03	222146	X	211104	-0-	-11042	-0-	363	1	209497	2	Y	1172	1024	1			268
04	214980	X	185529	-0-	-29451	-0-	1224	9	184128	2	Y	1013	1118	1			163
05	222146	X	174896	-0-	-47250	-0-	318	1	173461	2	Y	1042	1031	1			174
06	214980	X	155261	-0-	-59719	-0-	1289	9	153933	2	Y	963	918	1	55	8	164
							1114	9									
							289	1									
							1146	9									
							269	1									
							1059	9									

LANDERS-ROCKY CREEK A (AW)				WELL #:	1H	RRCID	-> 298097	COMPL.	DATE 09/18/2024	TOTAL	DEPTH 11053	PERF.11312	- 21796				
01	217234	X	217234	-0-	-0-	-0-	356	1	215802	2	Y	978	1057	1			119
02	190456	X	180511	-0-	-9945	-0-	1076	9	179332	2	Y	788	822	1			85
03	210862	X	181710	-0-	-29152	-0-	312	1	180523	2	Y	830	725	1			190
04	204060	X	160235	-0-	-43825	-0-	867	9	159123	2	Y	785	849	1			126
05	210862	X	146726	-0-	-64136	-0-	274	1	145670	2	Y	739	742	1			123
06	204060	X	133929	-0-	-70131	-0-	913	9	132863	2	Y	758	702	1	52	8	127
							248	1									
							864	9									
							243	1									
							813	9									
							232	1									
							834	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																		
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730																		
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880																		
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 189506 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11860																		
01	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1423	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
02	1064 X	383	-0-	-681	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
03	2511 X	667	-0-	-1844	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
04	2430 X	667	-0-	-1763	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
05	2511 X	511	-0-	-2000	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
06	1410 X	463	-0-	-947	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371																		
01	3689 X	1559	-0-	-2130	-0-	-0-	-0-	1536	3	23	9	N	21	21	1			-0-
02	3332 X	2897	-0-	-435	-0-	-0-	-0-	2872	3	25	9	N	23	23	1			-0-
03	3689 X	3410	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	3382	3	28	9	N	25	25	1			-0-
04	3570 X	3410	-0-	-160	-0-	-0-	-0-	3382	3	28	9	N	25	25	1			-0-
05	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3764	3	25	9	N	23	23	1			-0-
06	3300 X	3209	-0-	-91	-0-	-0-	-0-	3185	3	24	9	N	22	22	1			-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418																		
01	558 N	479	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	527 N	506	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	558 N	384	-0-	-174	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	480 N	394	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390																		
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630																		
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	742	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	732	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	682	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	720 N	683	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	682	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	818	3	2	9	N	2	2	1			-0-
06	660 N	487	-0-	-173	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	6261 3	134 9	Y	Y	122	122 1	-0-	
02	6188 X	5644	-0-	-544	-0-	5510 3	134 9	Y	Y	122	122 1	-0-	
03	6851 X	6193	-0-	-658	-0-	6062 3	131 9	Y	Y	119	119 1	-0-	
04	6510 X	6136	-0-	-374	-0-	6007 3	129 9	Y	Y	117	117 1	-0-	
05	6727 X	6585	-0-	-142	-0-	6446 3	139 9	Y	Y	126	126 1	-0-	
06	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	6075 3	132 9	Y	Y	120	120 1	-0-	
LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582													
01	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	6804 3	142 9	Y	Y	129	129 1	-0-	
02	6748 X	6358	-0-	-390	-0-	6216 3	142 9	Y	Y	129	129 1	-0-	
03	7657 X	6994	-0-	-663	-0-	6851 3	143 9	Y	Y	130	130 1	-0-	
04	7410 X	6249	-0-	-1161	-0-	6115 3	134 9	Y	Y	122	122 1	-0-	
05	7657 X	6956	-0-	-701	-0-	6814 3	142 9	Y	Y	129	129 1	-0-	
06	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	7089 3	147 9	Y	Y	134	134 1	-0-	
H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092													
01	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3162 3	111 9	Y	Y	101	101 1	-0-	
02	4088 X	2863	-0-	-1225	-0-	2752 3	111 9	Y	Y	101	101 1	-0-	
03	4526 X	313	-0-	-4213	-0-	287 3	26 9	Y	Y	24	24 1	-0-	
04	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3794 3	114 9	Y	Y	104	104 1	-0-	
05	3286 X	1445	-0-	-1841	-0-	1384 3	61 9	Y	Y	55	55 1	-0-	
06	3180 X	118	-0-	-3062	-0-	116 3	2 9	Y	Y	2	2 1	-0-	
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018													
01	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	953 3	58 9	Y	Y	53	53 1	-0-	
02	1624 X	939	-0-	-685	-0-	881 3	58 9	Y	Y	53	53 1	-0-	
03	2232 X	1273	-0-	-959	-0-	1211 3	62 9	Y	Y	56	56 1	-0-	
04	2160 X	1822	-0-	-338	-0-	1744 3	78 9	Y	Y	71	71 1	-0-	
05	2232 X	1494	-0-	-738	-0-	1429 3	65 9	Y	Y	59	59 1	-0-	
06	1230 X	1032	-0-	-198	-0-	978 3	54 9	Y	Y	49	49 1	-0-	
GILMER(JURASSIC) 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750													
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793													
01	874 N	221	-0-	-653	-0-	221 2			Y	-0-		15	
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2			Y	-0-		15	
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2			Y	-0-		15	
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2			Y	-0-		15	
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2			Y	-0-		15	
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2			Y	-0-		15	

GILMER(JURASSIC)				//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR						
BEEHIVE OPERATING, LLC				//CONT.//		061750													
INMAN -A-				WELL #:		2	RRCID -> 183169		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL	DEPTH 12055	PERF.10991 - 11854						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2000	N	1178	-0-	-0-	-822		707	1178	2			Y	-0-					50
02	1513	N	806	-0-	-0-	-707		-0-	806	2			Y	-0-					50
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-		-0-	969	2			Y	-0-					50
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-		-0-	1129	2			Y	-0-					50
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-		-0-	1111	2			Y	-0-					50
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-		-0-	1010	2			Y	-0-					50
WILLIAMS -T-				WELL #:		2	RRCID -> 187315		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL	DEPTH 12050	PERF.11026 - 11872						
01	2000	N	1280	-0-	-0-	-720		2973	1258	2	22	9	Y	20					65
02	2800	N	1563	-0-	-0-	-1237		1736	1563	2			Y	-0-					65
03	3100	N	1609	-0-	-0-	-1491		245	1609	2			Y	-0-					65
04	1230	N	961	-0-	-0-	-269		-0-	928	2	33	9	Y	30					95
05	1767	N	1215	-0-	-0-	-552		-0-	1129	2	86	9	Y	78	163	1			10
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-		-0-	926	2			Y	-0-					10
WILLIAMS -T-				WELL #:		4	RRCID -> 197190		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL	DEPTH 12050	PERF.10965 - 11835						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
WILLIAMS -T-				WELL #:		3	RRCID -> 198329		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL	DEPTH 12000	PERF.11638 - 11726						
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					23
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					23
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					23
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					23
INMAN -A-				WELL #:		3	RRCID -> 198859		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL	DEPTH 12050	PERF.11693 - 11810						
01	1473	N	398	-0-	-0-	-1075		-0-	398	2			Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-		-0-	225	2			Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-		-0-	381	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-0-	-300		-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-0-	-248		-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
MARTIN -L-				WELL #:		2	RRCID -> 199103		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL	DEPTH 12100	PERF.11613 - 11697						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
INMAN -A-				WELL #:		4	RRCID -> 199702		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL	DEPTH 12100	PERF.11739 - 11838						
01	858	N	285	-0-	-0-	-573		-0-	285	2			Y	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-		-0-	431	2			Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-		-0-	265	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-0-	-270		-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-0-	-310		-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-0-	-240		-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750													
MARTIN -L-		WELL #:		3	RRCID -> 201344		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
INMAN -A-		WELL #:		6	RRCID -> 202062		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MARTIN		WELL #:		1A	RRCID -> 202129		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920								
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARTIN -L-		WELL #:		4	RRCID -> 202335		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
INMAN -A-		WELL #:		5	RRCID -> 202495		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MARTIN -L-		WELL #:		7	RRCID -> 203315		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WILLIAMS -T-		WELL #:		5	RRCID -> 203561		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 11778								
01	1900	N	763	-0-	-1137	1206	763	2			Y	-0-					23
02	1980	N	774	-0-	-1206	-0-	774	2			Y	-0-					23
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					23
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2			Y	-0-					23
05	868	N	629	-0-	-239	-0-	629	2			Y	-0-					23
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					23

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750												
WILLIAMS -T-		WELL #:		7	RRCID -> 203948		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11709 - 11798					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		685 N	209	-0-	-0-	-476	-0-	209	2			Y	-0-			23
02		210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-			23
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-			23
04		210 N	141	-0-	-0-	-69	-0-	141	2			Y	-0-			23
05		248 N	193	-0-	-0-	-55	-0-	193	2			Y	-0-			23
06		192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-			23
INMAN -A-		WELL #:		9	RRCID -> 204262		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 12164		PERF.11836 - 11924					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MARTIN -L-		WELL #:		6	RRCID -> 204392		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11748 - 11843					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MARTIN -L-		WELL #:		5	RRCID -> 204538		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11724 - 11806					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHOUT		WELL #:		1	RRCID -> 205282		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11630 - 11776					
01	292	N	82	-0-	-0-	-210	-0-	82	2			Y	-0-			69
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-			69
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-			69
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-			69
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-			69
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-			69
WILLIAMS -T-		WELL #:		8	RRCID -> 205286		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11730 - 11811					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SOUTH GILMER		WELL #:		1	RRCID -> 206314		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11650 - 11766					
01	83	N	37	-0-	-0-	-46	-0-	37	2			Y	-0-			19
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			19
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			19
04	30	N	27	-0-	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-			19
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-			19
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			19

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750										
WILLIAMS -T-		WELL #: 6		RRCID -> 207051		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01		686 N	226	-0-	-460	-0-	226	2		Y	-0-	30
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		Y	-0-	30
03		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		Y	-0-	30
04		210 N	110	-0-	-100	-0-	110	2		Y	-0-	30
05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-	30
06		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		Y	-0-	30
CHOUT		WELL #: 2		RRCID -> 207820		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	33
SOUTH GILMER		WELL #: 2		RRCID -> 208928		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770				
01	1069 N	600	-0-	-469	-0-	-0-	600	2		Y	-0-	30
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	2		Y	-0-	30
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-	30
04	300 N	276	-0-	-24	-0-	-0-	276	2		Y	-0-	30
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	717	2		Y	-0-	30
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	593	2		Y	-0-	30
CHOUT		WELL #: 3		RRCID -> 219202		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
CHOUT #3		WELL #: 1		RRCID -> 219205		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
SOUTH GILMER		WELL #: 3		RRCID -> 222548		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MARTIN -L-		WELL #: 10		RRCID -> 224025		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750													
CHOUT 2		WELL #:		2	RRCID -> 224644		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		962 N	322	-0-	-640	-0-	322	2			Y	-0-					69
02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					69
03		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					69
04		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					69
05		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					69
06		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					69
INMAN -A-		WELL #:		10	RRCID -> 225080		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
WILLIAMS "T"		WELL #:		10	RRCID -> 227583		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903			RRCID -> 051844		COMPL. DATE 03/05/2001		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789								
WILCO GAS UNIT NO 1		WELL #:		1													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
ALLGOOD GAS UNIT NO 1		WELL #:		1	RRCID -> 051845		COMPL. DATE 08/19/1971		TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 066863		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
SMITH, W.F. GU		WELL #:		2	RRCID -> 088947		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11744 - 11870			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		620 N	-0-	-0-	-620	-0-								211
02		700 N	-0-	-0-	-700	-0-								211
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								211
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								211
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								211
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								211

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #:		2	RRCID -> 091557		COMPL. DATE 02/20/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11688 - 11884			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								114
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								114
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								114
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								114
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								114
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								114

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 107993		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11668 - 11816			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

HEFNER, R.J.GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 114387		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11620 - 11832			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

MOUGHON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 137770		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 11970		PERF.11747 - 11801			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #:		3	RRCID -> 175732		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11732 - 11936			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 175927		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11653 - 11860			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

GILMER(JURASSIC) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SMITH, W.F. GAS UNIT		//CONT.// 34943 750 //CONT.// 220903 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
		RRCID -> 177554		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11725 - 11874						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							-0-
JONES, JACK EST. G.U.					WELL #: 5	RRCID -> 177835		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11712 - 11834		
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							79
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							79
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							79
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							79
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							79
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							79
JONES, JACK EST. G.U.					WELL #: 4	RRCID -> 178200		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 12075		PERF.11710 - 11880		
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							-0-
HEFNER, R.J.GU 1					WELL #: 2	RRCID -> 178720		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11676 - 11830		
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							-0-
GLADE CREEK SWD					WELL #: 1	RRCID -> 178727		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3926 - 3993		
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							-0-
JACKSON, JAMES GAS UNIT					WELL #: 5	RRCID -> 179775		COMPL. DATE 09/23/2000		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11644 - 11874		
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							205
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							205
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							205
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							205
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							205
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							205
HEFNER, R.J. GU 1					WELL #: 3	RRCID -> 180839		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11771 - 11882		
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903													
ALLGOOD GAS UNIT NO 1		WELL #:		7	RRCID -> 180889		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 12020		PERF.11686 - 11862						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JONES, JACK GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 181758		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11718 - 11908					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WILCO GAS UNIT NO 1				WELL #:	4	RRCID -> 182627		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11758 - 11926					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60

JONES, JACK GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 191639		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11691 - 11900					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 191973		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11775 - 11912					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 194458		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11702 - 11929					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JONES, JACK EST. G.U.				WELL #:	8	RRCID -> 195055		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11775 - 11947					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JACKSON, JAMES GAS UNIT													CNTY: UPSHUR									
//CONT.// 34943 750 //CONT.// 220903 WELL #: 9													NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
RRCID -> 212650													COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11656 - 11880					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						

JACKSON, JAMES GAS UNIT													WELL #: 10		RRCID -> 214123		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 12095		PERF.11686 - 11900	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						

MOUGHON GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 221838		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11675 - 11856	
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	785	1	990	2	N	-0-				80						
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	851	1	871	2	N	-0-				80						
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	959	1	994	2	N	-0-				80						
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	949	1	1007	2	N	-0-				80						
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	1185	1	994	2	N	-0-				80						
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1465	1	47	2	N	-0-				80						

JONES, JACK EST. G.U.													WELL #: 9		RRCID -> 224335		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 12099		PERF.11790 - 12002	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						

FAULCONER ENERGY, LLC BREYER, J. A.													263648 WELL #: 1		RRCID -> 232489		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 11892		PERF.10698 - 10868	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			83						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			83						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			83						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			83						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			83						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			83						

ROSE CITY RESOURCES, LLC WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT													727892 WELL #: 1		RRCID -> 044402		COMPL. DATE 04/24/1968		TOTAL DEPTH 12894		PERF.11624 - 11636	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13						
*05	14B2	EXT	149	-0-	149	149	149	1				Y	-0-			13						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	149						Y	-0-			13						

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
ROSE CITY RESOURCES, LLC		//CONT.//		727892										
COYLE, N. L.		WELL #:		1	RRCID -> 045682		COMPL. DATE 02/12/1969		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11688 - 11705			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0- 4	-0-	-0- 4	-0- 4		4 1			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- 4					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- 4					N	-0-			-0-

JOHNSON, JAMES L.		WELL #:		1	RRCID -> 046244		COMPL. DATE 05/29/1969		TOTAL DEPTH 12131		PERF.11645 - 11664			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #:		1	RRCID -> 046422		COMPL. DATE 02/09/1969		TOTAL DEPTH 11815		PERF.11639 - 11673			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 049121		COMPL. DATE 11/18/1991		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11650 - 11829			
01	2418 X	2060	-0-	-358	-0-	2060	1			N	-0-			30
02	2576 X	2277	-0-	-299	-0-	2277	1			N	-0-			30
03	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2873	1	25	9	N	23			53
04	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2678	1	52	9	N	47			100
05	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2519	1	17	9	N	15			115
06	2790 N	2574	-0-	-216	-0-	2557	1	17	9	N	15			130

SNOW, DELBERT		WELL #:		1	RRCID -> 049122		COMPL. DATE 09/23/1970		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11554 - 11589			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SWEETMAN, J. A.		WELL #:		1	RRCID -> 049996		COMPL. DATE 03/03/1971		TOTAL DEPTH 11870		PERF.11655 - 11781			
01	3751 X	3026	-0-	-725	-0-	2857	1	169	9	N	154	165	1	20
02	3360 X	2580	-0-	-780	-0-	2580	1			N	-0-			20
03	3720 X	2368	-0-	-1352	-0-	2368	1			N	-0-			20
04	3240 X	1945	-0-	-1295	-0-	1945	1			N	-0-			20
05	3069 X	1294	-0-	-1775	-0-	1294	1			N	-0-			20
06	2940 X	1477	-0-	-1463	-0-	1283	1	194	9	N	176	176	1	20

CRAIG, J. V.		WELL #:		1	RRCID -> 064173		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 11775		PERF.11566 - 11584			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

GILMER(JURASSIC)				//CONT./// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
ROSE CITY RESOURCES, LLC				//CONT./// 727892													
SHIPP, B. H.				WELL #: 1		RRCID -> 070422		COMPL. DATE 11/06/1976		TOTAL DEPTH 11871		PERF.11742 - 11788					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	1188	1			N	-0-					14
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	939	1			N	-0-					14
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	1089	1			N	-0-					14
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	1			N	-0-					14
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	962	1			N	-0-					14
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	944	1			N	-0-					14
SWEETMAN, J.A. GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 077079		COMPL. DATE 04/12/1978		TOTAL DEPTH 11829		PERF.11659 - 11749					
01	2573 X	1741	-0-	-832	-0-	-0-	1741	1			Y	-0-					26
02	2324 X	1730	-0-	-594	-0-	-0-	1730	1			Y	-0-					26
03	2573 X	1873	-0-	-700	-0-	-0-	1873	1			Y	-0-					26
04	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	1743	1			Y	-0-					26
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	-0-	1757	1			Y	-0-					26
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	-0-	1758	1			Y	-0-					26
WHEELER, O. N.				WELL #: 2		RRCID -> 078933		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 11910		PERF.10893 - 10986					
01	527 N	425	-0-	-102	-0-	-0-	425	1			N	-0-					14
02	420 N	391	-0-	-29	-0-	-0-	391	1			N	-0-					14
03	372 N	370	-0-	-2	-0-	-0-	370	1			N	-0-					14
04	420 N	379	-0-	-41	-0-	-0-	379	1			N	-0-					14
05	434 N	400	-0-	-34	-0-	-0-	400	1			N	-0-					14
06	360 N	316	-0-	-44	-0-	-0-	316	1			N	-0-					14
LANDERS				WELL #: 2		RRCID -> 079144		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11651 - 11815					
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHITE, D. J.				WELL #: 1		RRCID -> 079291		COMPL. DATE 08/26/1978		TOTAL DEPTH 11845		PERF.10764 - 10939					
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	-0-	206	1			Y	-0-					-0-
02	224 N	180	-0-	-44	-0-	-0-	180	1			Y	-0-					-0-
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	-0-	186	1			Y	-0-					-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1			Y	-0-					-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1			Y	-0-					-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1			Y	-0-					-0-
BINION, ARTHUR				WELL #: 1		RRCID -> 094565		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 10994		PERF.10454 - 10777					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
BROWN, IDA MAE				WELL #: 1		RRCID -> 097199		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 11029		PERF. N/A					
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1			Y	-0-					-0-
02	224 N	160	-0-	-64	-0-	-0-	160	1			Y	-0-					-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1			Y	-0-					-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1			Y	-0-					-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1			Y	-0-					-0-
*06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC)				//CONT.//	34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR						
ROSE CITY RESOURCES, LLC				//CONT.//	727892													
SNOW, J. E.				WELL #:	2	RRCID -> 151191		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL	DEPTH 11917	PERF.11740	- 11864					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	806	N	24	-0-	-0-	-782	-0-	-0-	24	1		N	-0-					56
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	651	1		N	-0-					56
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	773	1		N	-0-					56
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	650	1		N	-0-					56
05	713	N	390	-0-	-0-	-323	-0-	-0-	390	1		N	-0-					56
06	750	N	718	-0-	-0-	-32	-0-	-0-	718	1		N	-0-					56
MCCOLLUM, GENE A.				WELL #:	2	RRCID -> 154926		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL	DEPTH 11920	PERF.11710	- 11790					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25
SNOW, J. E.				WELL #:	3	RRCID -> 156230		COMPL. DATE 09/14/1995		TOTAL	DEPTH 11925	PERF.11550	- 11757					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1				WELL #:	3	RRCID -> 156404		COMPL. DATE 11/07/1995		TOTAL	DEPTH 11890	PERF.11558	- 11629					
01	2356	N	2202	-0-	-0-	-154	-0-	-0-	2180	1	22	9	N	20				94
02	2100	N	1985	-0-	-0-	-115	-0-	-0-	1974	1	11	9	N	10				104
03	2356	N	2019	-0-	-0-	-337	-0-	-0-	2019	1			N	-0-				104
04	2130	N	989	-0-	-0-	-1141	-0-	-0-	989	1			N	-0-				104
05	2201	N	1494	-0-	-0-	-707	-0-	-0-	1494	1			N	-0-				104
06	1950	N	950	-0-	-0-	-1000	-0-	-0-	950	1			N	-0-				104
BINION, ARTHUR				WELL #:	2	RRCID -> 184365		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL	DEPTH 11802	PERF.10713	- 10816					
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1137	1			Y	-0-				24
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1121	1			Y	-0-				24
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	1			Y	-0-				24
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1108	1			Y	-0-				24
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1282	1			Y	-0-				24
*06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1206	1			Y	-0-				24
BINION, ARTHUR				WELL #:	3	RRCID -> 184700		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL	DEPTH 10950	PERF.10740	- 10800					
01	2171	N	1812	-0-	-0-	-359	-0-	-0-	1812	1			Y	-0-				39
02	1148	N	1136	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	1136	1			Y	-0-				39
03	1922	X	1836	-0-	-0-	-86	-0-	-0-	1836	1			Y	-0-				39
04	1860	X	1846	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	1846	1			Y	-0-				39
05	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1468	1			Y	-0-				39
*06	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1550	1			Y	-0-				39
MCCOLLUM, GENE A.				WELL #:	3	RRCID -> 196055		COMPL. DATE 10/18/2017		TOTAL	DEPTH 11850	PERF.10918	- 11749					
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) ROSE CITY RESOURCES, LLC SNOW, DELBERT														
//CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
//CONT.// 727892														
WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1027	-0-	-523	-0-	1027	1			N	-0-			40
02	1008 N	693	-0-	-315	-0-	693	1			N	-0-			40
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	1			N	-0-			40
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	1			N	-0-			40
*05	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	1			N	-0-			40
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	1			N	-0-			40
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11803														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821														
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	1			N	-0-			47
02	476 N	85	-0-	-391	-0-	85	1			N	-0-			47
03	558 N	555	-0-	-3	-0-	555	1			N	-0-			47
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	1			N	-0-			47
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	1			N	-0-			47
06	540 N	344	-0-	-196	-0-	344	1			N	-0-			47
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201663 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10910 - 11753														
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	505	1	149	9	N	135	175	1	18
02	532 N	431	-0-	-101	-0-	431	1			N	-0-			18
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	440	1	187	9	N	170	173	1	15
04	630 N	378	-0-	-252	-0-	378	1			N	-0-			15
*05	465 N	306	-0-	-159	-0-	262	1	44	9	N	40			55
06	600 N	548	-0-	-52	-0-	305	1	243	9	N	221	173	1	103
WILLEFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201958 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11608 - 11630														
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	1			Y	-0-			2
02	560 N	377	-0-	-183	-0-	377	1			Y	-0-			2
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			Y	-0-			2
04	420 N	263	-0-	-157	-0-	263	1			Y	-0-			2
*05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	1			Y	-0-			2
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	1			Y	-0-			2
CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203090 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11592 - 11616														
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	1			Y	-0-			3
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	1			Y	-0-			3
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	1			Y	-0-			3
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	1			Y	-0-			3
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	1			Y	-0-			3
*06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	1			Y	-0-			3

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1871

GILMER(JURASSIC)				//CONT.//	34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR							
ROSE CITY RESOURCES, LLC				//CONT.//	727892														
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	205253	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL	DEPTH	11905	PERF.10842	-	10972				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CRAIG, J.V. GU 1				WELL #:	3	RRCID ->	206688	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.11532	-	11638				
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	619	1				Y	-0-					-0-	
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	1				Y	-0-					-0-	
03	744 N	693	-0-	-51	-0-	-0-	693	1				Y	-0-					-0-	
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	609	1				Y	-0-					-0-	
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	630	1				Y	-0-					-0-	
*06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	538	1				Y	-0-					-0-	
SNOW, DELBERT				WELL #:	3	RRCID ->	208439	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL	DEPTH	11850	PERF.11555	-	11645				
01	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	-0-	1503	1				N	-0-					40	
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	1055	1				N	-0-					40	
03	1643 N	1620	-0-	-23	-0-	-0-	1620	1				N	-0-					40	
04	1440 N	1001	-0-	-439	-0-	-0-	1001	1				N	-0-					40	
*05	1178 N	745	-0-	-433	-0-	-0-	745	1				N	-0-					40	
06	1560 N	767	-0-	-793	-0-	-0-	767	1				N	-0-					40	
COYLE, N. L.				WELL #:	2	RRCID ->	208477	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.11524	-	11740				
01	1333 N	1119	-0-	-214	-0-	-0-	1119	1				Y	-0-					27	
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	964	1				Y	-0-					27	
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	1337	1				Y	-0-					27	
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	1294	1				Y	-0-					27	
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	1464	1				Y	-0-					27	
*06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	-0-	1438	1				Y	-0-					27	
SNOW, J. E.				WELL #:	4	RRCID ->	209564	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL	DEPTH	11910	PERF.10799	-	11736				
01	1054 N	842	-0-	-212	-0-	-0-	842	1				N	-0-					27	
02	896 N	838	-0-	-58	-0-	-0-	835	1		3	9	N	3					30	
03	961 N	856	-0-	-105	-0-	-0-	845	1		11	9	N	10					40	
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	856	1				N	-0-					40	
05	930 N	791	-0-	-139	-0-	-0-	791	1				N	-0-					40	
06	840 N	658	-0-	-182	-0-	-0-	597	1		61	9	N	55					95	
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1				WELL #:	5	RRCID ->	209750	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.11563	-	11627				
01	1767 N	479	-0-	-1288	-0-	-0-	479	1				N	-0-					17	
02	2240 N	1876	-0-	-364	-0-	-0-	1876	1				N	-0-					17	
03	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	-0-	2443	1				N	-0-					17	
04	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	-0-	2215	1		39	9	N	35					52	
05	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	-0-	2566	1		67	9	N	61					113	
06	2370 N	2097	-0-	-273	-0-	-0-	1967	1		130	9	N	118		175	1		56	
SNOW, DELBERT				WELL #:	4	RRCID ->	210126	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL	DEPTH	11865	PERF.10697	-	11642				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
ROSE CITY RESOURCES, LLC		//CONT.//		727892								
LANDERS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 213992		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL	DEPTH	11900	PERF.10922 - 11818
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						8

WHEELER, O. N.		WELL #:		3	RRCID -> 214866		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL	DEPTH	11900	PERF.10796 - 11760
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-		160
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-			N	-0-		160
03	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4696	1	53	9	181 1	27
04	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4750	1	28	9		52
05	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4247	1	11	9		62
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	1				62

COYLE, N. L.		WELL #:		3	RRCID -> 215393		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL	DEPTH	12000	PERF.11539 - 11753
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	14	-0-	14	-0-	14	1	Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	3	-0-	3	-0-	3	1	Y	-0-		-0-

JOHNSON, JAMES L.		WELL #:		3	RRCID -> 216250		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL	DEPTH	11900	PERF.10872 - 11819
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1	N	-0-		27

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #:		6	RRCID -> 217959		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL	DEPTH	12000	PERF.11655 - 11762
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ENOCH		WELL #:		1	RRCID -> 219023		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL	DEPTH	12200	PERF.10859 - 10940
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	1	Y	-0-		1
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	1	Y	-0-		1
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	1	Y	-0-		1
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	1	Y	-0-		1
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	1	Y	-0-		1
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	1	Y	-0-		1

LANDERS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 219539		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10861 - 11828
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	1	N	-0-		60
02	728	N	171	-0-	-557	-0-	171	1	N	-0-		60
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	1	N	-0-		60
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	1	N	-0-		60
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	1	N	-0-		60
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	1	N	-0-		60

GILMER(JURASSIC)														
ROSE CITY RESOURCES, LLC														
JOHNSON, JAMES L.														
WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
COYLE, N. L.														
WELL #: 4 RRCID -> 223075 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-		23
06	14B2 EXT	22	-0-	22	22	22	22	1			N	-0-		23
WHEELER, O. N.														
WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2	-0-					N	-0-		-0-
WHEELER, O. N.														
WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853														
01	3131 X	2900	-0-	-231	-0-	2900	1				N	-0-		22
02	2828 X	2559	-0-	-269	-0-	2559	1				N	-0-		22
03	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3217	1	30	9		N	27		49
04	3030 X	2987	-0-	-43	-0-	2829	1	158	9		N	144		193
05	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	1				N	-0-	171 1	22
06	3150 X	3003	-0-	-147	-0-	3003	1				N	-0-		22
COLLIE, D. A. GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956														
01	527 N	334	-0-	-193	-0-	334	1				N	-0-		112
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	1				N	-0-		112
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	1				N	-0-		112
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	1				N	-0-		112
05	465 N	203	-0-	-262	-0-	203	1				N	-0-		112
06	540 N	392	-0-	-148	-0-	392	1				N	-0-		112
COYLE, N. L.														
WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851														
01	5766 X	5437	-0-	-329	-0-	5428	1	9	9		N	8		78
02	5208 X	4932	-0-	-276	-0-	4803	1	129	9		N	117	172 1	23
03	5766 X	5059	-0-	-707	-0-	5051	1	8	9		N	7		30
04	5280 X	4720	-0-	-560	-0-	4612	1	108	9		N	98		128
05	5456 X	5091	-0-	-365	-0-	4991	1	100	9		N	91	181 1	38
06	5280 X	4297	-0-	-983	-0-	4233	1	64	9		N	58		96
REYNOLDS, J. E. UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		40
*05	14B2 EXT	122	-0-	122	122	122	1				Y	-0-		40
06	14B2 EXT	417	-0-	417	539	417	1				Y	-0-		40

GILMER(JURASSIC)													CNTY: UPSHUR	
ROSE CITY RESOURCES, LLC														
SWEETMAN, J.A. GAS UNIT														
//CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 727892														
WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	1838	-0-	1838	8085	1838	1			Y	-0-			1
02	9718 X	1633	-0-	-8085	-0-	1633	1			Y	-0-			1
03	2480 X	1812	-0-	-668	-0-	1812	1			Y	-0-			1
04	2400 X	1543	-0-	-857	-0-	1543	1			Y	-0-			1
05	2200 X	883	-0-	-1317	-0-	883	1			Y	-0-			1
06	1770 X	423	-0-	-1347	-0-	423	1			Y	-0-			1
REYNOLDS, J. E. UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SNOW, J. E.														
WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCBETH														
WELL #: 1 RRCID -> 229775 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742														
01	2387 X	2028	-0-	-359	-0-	2008	1	20	9	N	18			175
02	2156 X	1210	-0-	-946	-0-	1169	1	41	9	N	37	175	1	37
03	2139 N	192	-0-	-1947	-0-	192	1			N	-0-			37
04	1950 N	845	-0-	-1105	-0-	800	1	45	9	N	41			78
05	1333 N	534	-0-	-799	-0-	534	1			N	-0-			78
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	237	1	17	9	N	15			93
COLLIE, D. A. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823														
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 232681 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800														
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			Y	-0-			2
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			Y	-0-			2
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			2
04	270 N	98	-0-	-172	-0-	98	1			Y	-0-			2
*05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	1			Y	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

GILMER(JURASSIC)													CNTY: UPSHUR	
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
MARSH, T.D.														
//CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 X	894	-0-	-284	-0-	894 2				Y	-0-			7
02	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1316 2	17 9			Y	15			22
03	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1243 2	24 9			Y	22	30 1		14
04	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1082 2	8 9			Y	7			21
05	1488 X	1410	-0-	-78	-0-	1410 2				Y	-0-			21
06	1440 X	1414	-0-	-26	-0-	1382 2	32 9			Y	29			50
HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704														
01	3503 X	1166	-0-	-2337	-0-	1166 2				Y	-0-			74
02	3080 X	2771	-0-	-309	-0-	2719 2	52 9			Y	47			121
03	3410 X	3143	-0-	-267	-0-	3054 2	89 9			Y	81	150 1		52
04	3300 X	2578	-0-	-722	-0-	2566 2	12 9			Y	11			63
05	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3625 2	23 9			Y	21			84
06	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3670 2	52 9			Y	47			131
HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SONCO HOLDINGS LLC 801653 RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976														
REYNOLDS, S. I. WELL #: 801653														
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2021														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782														
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1														
01	744 N	493	-0-	-251	-0-	493 3				Y	-0-			-0-
02	2800 N	5213	-0-	2413	-0-	5213 3				Y	-0-			-0-
03	2770 N	357	-0-	-2413	-0-	357 3				Y	-0-			-0-
04	480 N	357	-0-	-123	-0-	357 3				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	208	-0-	208	-0-	208 3				Y	-0-			-0-
06	423 X	215	-0-	-208	-0-	215 3				Y	-0-			-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GILMER(JURASSIC)														34943 750				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880																													
INDIAN ROCK GAS UNIT #5																													
WELL #: 1																													
RRCID -> 043146																													
COMPL. DATE N/A																													
TOTAL DEPTH 11940																													
PERF.11601 - 11810																													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	1			1	1			-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-						

INDIAN ROCK GAS UNIT 6																													
WELL #: 1																													
RRCID -> 044249																													
COMPL. DATE 03/07/1968																													
TOTAL DEPTH 11934																													
PERF.11714 - 11804																													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-						

INDIAN ROCK GAS UNIT #7																													
WELL #: 1																													
RRCID -> 045755																													
COMPL. DATE 02/24/1995																													
TOTAL DEPTH 11950																													
PERF.11597 - 11794																													
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-						
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-						
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-						
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-						
05	DLQ	G-10	420	-0-	420	420	420	420	420	3					Y	-0-							-0-						
06	DLQ	G-10	857	-0-	857	1277	857	1277	857	3					Y	-0-							-0-						

ARRINGTON GAS UNIT																													
WELL #: 1																													
RRCID -> 046911																													
COMPL. DATE 05/12/1988																													
TOTAL DEPTH 11945																													
PERF.11592 - 11779																													
01	558	X	425	-0-	-133	-0-	423	3	2	9	Y	2	2	1		-0-							-0-						
02	504	X	162	-0-	-342	-0-	161	3	1	9	Y	1	1	1		-0-							-0-						
03	584	X	584	-0-	-0-	-0-	583	3	1	9	Y	1	1	1		-0-							-0-						
04	584	X	584	-0-	-0-	-0-	583	3	1	9	Y	1	1	1		-0-							-0-						
05	DLQ	G-10	558	-0-	558	558	556	3	2	9	Y	2	2	1		-0-							-0-						
06	DLQ	G-10	302	-0-	302	860	300	3	2	9	Y	2	2	1		-0-							-0-						

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2																													
WELL #: 1R																													
RRCID -> 047040																													
COMPL. DATE N/A																													
TOTAL DEPTH 11936																													
PERF.11578 - 11746																													
01	DLQ	G-10	210	-0-	210	775	210	3			Y	-0-				-0-							-0-						
02	DLQ	G-10	1013	-0-	1013	1788	1013	3			Y	-0-				-0-							-0-						
03	2105	X	317	-0-	-1788	-0-	317	3			Y	-0-				-0-							-0-						
04	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-				-0-							-0-						
05	1116	N	464	-0-	-652	-0-	464	3			Y	-0-				-0-							-0-						
06	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	3			Y	-0-				-0-							-0-						

LAUGHLIN																													
WELL #: 1																													
RRCID -> 047460																													
COMPL. DATE 11/18/1969																													
TOTAL DEPTH 11930																													
PERF.11728 - 11894																													
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							-0-						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							-0-						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							-0-						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							-0-						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							-0-						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							-0-						

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8																													
WELL #: 1																													
RRCID -> 047471																													
COMPL. DATE 12/05/1969																													
TOTAL DEPTH 12010																													
PERF.11788 - 11833																													
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							-0-						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							-0-						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							-0-						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							-0-						
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							-0-						
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							-0-						

GILMER(JURASSIC)														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
CLEMENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048812 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11666 - 11820														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
01	DLQ G-10	4058	-0-	4058	5991	4049	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
02	DLQ G-10	3619	-0-	3619	9610	3617	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	10081 X	471	-0-	-9610	-0-	470	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	471 X	471	-0-	-0-	-0-	470	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	4061 X	608	-0-	-3453	-0-	602	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
06	3930 X	1132	-0-	-2798	-0-	1125	3	7	9	Y	6	6	1	-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 1 RRCID -> 049799 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 11850														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805														
01	DLQ G-10	58	-0-	58	275	58	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	59	-0-	59	334	59	3			Y	-0-			-0-
03	334 N	-0-	-0-	-334	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CLEMENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074485 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 11800														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076134 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11614 - 11780														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842														
01	DLQ G-10	165	-0-	165	836	165	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	836					Y	-0-			-0-
03	1339 X	503	-0-	-836	-0-	501	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
04	503 X	503	-0-	-0-	-0-	501	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1028	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

GILMER(JURASSIC)														CNTY: UPSHUR									
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY																							
INDIAN ROCK GAS UNIT 3														WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1														WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
INDIAN ROCK GAS UNIT #5														WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 12009 PERF. 3972 - 4012									
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
INDIAN ROCK GAS UNIT #7														WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796									
01	DLQ	G-10	862	-0-	862	4650	839	3	23	9	Y	21	21	1		-0-							
02	DLQ	G-10	991	-0-	991	5641	969	3	22	9	Y	20	20	1		-0-							
03		7362 X	1721	-0-	-5641	-0-	1699	3	22	9	Y	20	20	1		-0-							
04		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1699	3	22	9	Y	20	20	1		-0-							
05		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1809	3	25	9	Y	23	23	1		-0-							
06		1680 N	1524	-0-	-156	-0-	1502	3	22	9	Y	20	20	1		-0-							
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8														WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826									
01	DLQ	G-10	1886	-0-	1886	6506	1817	3	69	9	Y	63	63	1		-0-							
02	DLQ	G-10	1592	-0-	1592	8098	1562	3	30	9	Y	27	27	1		-0-							
03		3100 N	1408	-0-	-1692	6406	1338	3	70	9	Y	64	64	1		-0-							
04		3000 N	1408	-0-	-1592	4814	1338	3	70	9	Y	64	64	1		-0-							
05		3100 N	1538	-0-	-1562	3252	1513	3	25	9	Y	23	23	1		-0-							
06		3000 N	1361	-0-	-1639	1613	1336	3	25	9	Y	23	23	1		-0-							
INDIAN ROCK GAS UNIT #5														WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840									
01	DLQ	G-10	4372	-0-	4372	14131	4342	3	30	9	Y	27	27	1		-0-							
02	DLQ	G-10	4256	-0-	4256	18387	4226	3	30	9	Y	27	27	1		-0-							
03		23816 X	5429	-0-	-18387	-0-	5398	3	31	9	Y	28	28	1		-0-							
04		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5398	3	31	9	Y	28	28	1		-0-							
05		5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5439	3	25	9	Y	23	23	1		-0-							
06		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	5165	3	24	9	Y	22	22	1		-0-							
INDIAN ROCK GAS UNIT 1														WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788									
01	DLQ	G-10	581	-0-	581	1674	581	3			Y	-0-				-0-							
02	DLQ	G-10	484	-0-	484	2158	484	3			Y	-0-				-0-							
03		2713 N	555	-0-	-2158	-0-	555	3			Y	-0-				-0-							
04		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-				-0-							
05		527 N	518	-0-	-9	-0-	518	3			Y	-0-				-0-							
06		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-				-0-							

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880															
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
01	DLQ	G-10	743	-0-	743	1595	741	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1595					Y	-0-			-0-
03		2377 X	782	-0-	-1595	-0-	782	3			Y	-0-			-0-
04		782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-			-0-
05		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-			-0-
06		750 N	676	-0-	-74	-0-	676	3			Y	-0-			-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828															
01	DLQ	G-10	1276	-0-	1276	3352	1276	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	831	-0-	831	4183	831	3			Y	-0-			-0-
03		3100 N	677	-0-	-2423	1760	677	3			Y	-0-			-0-
04		2437 N	677	-0-	-1760	-0-	677	3			Y	-0-			-0-
05		930 N	203	-0-	-727	-0-	203	3			Y	-0-			-0-
06		660 N	124	-0-	-536	-0-	124	3			Y	-0-			-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845															
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039															
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774															
01	DLQ	G-10	1500	-0-	1500	5627	1480	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
02	DLQ	G-10	726	-0-	726	6353	723	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
03		6896 X	543	-0-	-6353	-0-	539	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
04		543 X	543	-0-	-0-	-0-	539	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
05		2139 X	1649	-0-	-490	-0-	1641	3	8	9	Y	7	7	1	-0-
06		1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1433	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798															
01	DLQ	G-10	1597	-0-	1597	3797	1597	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	697	-0-	697	4494	697	3			Y	-0-			-0-
03		5545 X	1051	-0-	-4494	-0-	1051	3			Y	-0-			-0-
04		1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-			-0-
05		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
06		1020 N	898	-0-	-122	-0-	897	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

GILMER(JURASSIC)															
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	DLQ	G-10	296	-0-	296	979	294	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
02	DLQ	G-10	183	-0-	183	1162	181	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
03		1388 N	226	-0-	-1162	-0-	226	3			Y	-0-			-0-
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-			-0-
05		217 N	149	-0-	-68	-0-	149	3			Y	-0-			-0-
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	252	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790															
01	DLQ	G-10	2025	-0-	2025	9434	2006	3	19	9	Y	17	17	1	-0-
02	DLQ	G-10	1865	-0-	1865	11299	1842	3	23	9	Y	21	21	1	-0-
03		14408 X	3109	-0-	-11299	-0-	3081	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
04		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3081	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
05		3968 X	2285	-0-	-1683	-0-	2270	3	15	9	Y	14	14	1	-0-
06		3000 X	2542	-0-	-458	-0-	2523	3	19	9	Y	17	17	1	-0-
CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762															
01	DLQ	G-10	971	-0-	971	7661	962	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
02	DLQ	G-10	2839	-0-	2839	10500	2824	3	15	9	Y	14	14	1	-0-
03		13339 X	2839	-0-	-10500	-0-	2818	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
04		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2818	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
05		3317 X	2134	-0-	-1183	-0-	2109	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
06		3030 X	2494	-0-	-536	-0-	2470	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808															
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	1817	-0-	1817	1817	1815	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920															
01	DLQ	G-10	2457	-0-	2457	6471	2434	3	23	9	Y	21	21	1	-0-
02	DLQ	G-10	2050	-0-	2050	8521	2039	3	11	9	Y	10	10	1	-0-
03		13112 X	4591	-0-	-8521	-0-	4566	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
04		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4566	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
05		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3462	3	22	9	Y	20	20	1	-0-
06		3690 X	3310	-0-	-380	-0-	3288	3	22	9	Y	20	20	1	-0-
IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018															
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784															
01	DLQ	G-10	484	-0-	484	1506	480	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
02	DLQ	G-10	542	-0-	542	2048	540	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
03		2554 X	506	-0-	-2048	-0-	504	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
04		506 X	506	-0-	-0-	-0-	504	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
05		995 N	995	-0-	-0-	-0-	992	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
06		480 N	437	-0-	-43	-0-	433	3	4	9	Y	4	4	1	-0-

GILMER(JURASSIC)															//CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: UPSHUR														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880															INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702																													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE																						
01	DLQ	G-10	858	-0-	858	2578	840	3	18	9	Y	16	16	1	-0-			29	1	1	-0-																							
02	DLQ	G-10	958	-0-	958	3536	926	3	32	9	Y	29	29	1	-0-			4	1	1	-0-																							
03		3100 N	357	-0-	-2743	793	353	3	4	9	Y	4	4	1	-0-			4	1	1	-0-																							
04		1150 N	357	-0-	-793	-0-	353	3	4	9	Y	4	4	1	-0-						-0-																							
05		1054 N	200	-0-	-854	-0-	200	3			Y	-0-	-0-		-0-						-0-																							
06		360 N	207	-0-	-153	-0-	207	3			Y	-0-	-0-		-0-						-0-																							
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806																																												
01	DLQ	G-10	288	-0-	288	668	287	3	1	9	Y	1	1	1	-0-						-0-																							
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	668					Y	-0-	-0-		-0-						-0-																							
03		941 X	273	-0-	-668	-0-	273	3			Y	-0-	-0-		-0-						-0-																							
04		273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-	-0-		-0-						-0-																							
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-	-0-		-0-						-0-																							
06		423 N	423	-0-	-0-	-0-	422	3	1	9	Y	1	1	1	-0-						-0-																							
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810																																												
01	DLQ	G-10	3093	-0-	3093	11161	3063	3	30	9	Y	27	27	1	-0-						-0-																							
02	DLQ	G-10	2697	-0-	2697	13858	2668	3	29	9	Y	26	26	1	-0-						-0-																							
03		17537 X	3679	-0-	-13858	-0-	3649	3	30	9	Y	27	27	1	-0-						-0-																							
04		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3649	3	30	9	Y	27	27	1	-0-						-0-																							
05		4185 X	3537	-0-	-648	-0-	3512	3	25	9	Y	23	23	1	-0-						-0-																							
06		3570 X	2910	-0-	-660	-0-	2885	3	25	9	Y	23	23	1	-0-						-0-																							
CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840																																												
01	DLQ	G-10	437	-0-	437	1263	437	3			Y	-0-	-0-		-0-						-0-																							
02	DLQ	G-10	145	-0-	145	1408	145	3			Y	-0-	-0-		-0-						-0-																							
03		2136 X	728	-0-	-1408	-0-	726	3	2	9	Y	2	2	1	-0-						-0-																							
04		728 X	728	-0-	-0-	-0-	726	3	2	9	Y	2	2	1	-0-						-0-																							
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	1	1	-0-						-0-																							
06		690 N	616	-0-	-74	-0-	616	3			Y	-0-	-0-		-0-						-0-																							
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827																																												
01	DLQ	G-10	1851	-0-	1851	6277	1819	3	32	9	Y	29	29	1	-0-						-0-																							
02	DLQ	G-10	1321	-0-	1321	7598	1293	3	28	9	Y	25	25	1	-0-						-0-																							
03		3100 N	1500	-0-	-1600	5998	1475	3	25	9	Y	23	23	1	-0-						-0-																							
04		3000 N	1500	-0-	-1500	4498	1475	3	25	9	Y	23	23	1	-0-						-0-																							
05		3100 N	3240	-0-	140	4638	3217	3	23	9	Y	21	21	1	-0-						-0-																							
06		3000 N	2552	-0-	-448	4190	2528	3	24	9	Y	22	22	1	-0-						-0-																							
ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796																																												
01	DLQ	G-10	129	-0-	129	479	128	3	1	9	Y	1	1	1	-0-						-0-																							
02	DLQ	G-10	67	-0-	67	546	65	3	2	9	Y	2	2	1	-0-						-0-																							
03		603 N	57	-0-	-546	-0-	57	3			Y	-0-	-0-		-0-						-0-																							
04		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-	-0-		-0-						-0-																							
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	Y	1	1	1	-0-						-0-																							
06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	206	3	1	9	Y	1	1	1	-0-						-0-																							
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856																																												
01	DLQ	G-10	4149	-0-	4149	7585	4149	3			Y	-0-	-0-		-0-						-0-																							
02	DLQ	G-10	229	-0-	229	7814	229	3			Y	-0-	-0-		-0-						-0-																							
03		9942 X	2128	-0-	-7814	-0-	2128	3			Y	-0-	-0-		-0-						-0-																							
04		2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			Y	-0-	-0-		-0-						-0-																							
05		3317 X	518	-0-	-2799	-0-	518	3			Y	-0-	-0-		-0-						-0-																							
06		3210 X	578	-0-	-2632	-0-	578	3			Y	-0-	-0-		-0-						-0-																							

GILMER(JURASSIC)															//CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880																													
INDIAN ROCK GAS UNIT 6															WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01	DLQ	G-10	1505	-0-	-0-	1505		5101		1490	3		15	9	Y	14		14	1				-0-						
02	DLQ	G-10	537	-0-	-0-	537		5638		537	3				Y	-0-							-0-						
03		5638 X	-0-	-0-	-0-	-5638		-0-							Y	-0-							-0-						
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-							-0-						
05		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-		-0-		2692	3		25	9	Y	23		23	1				-0-						
06		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-		-0-		2270	3		25	9	Y	23		23	1				-0-						
INDIAN ROCK GAS UNIT #9															WELL #: 4 RRCID -> 180628 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 11876														
01	DLQ	G-10	1395	-0-	-0-	1395		5304		1366	3		29	9	Y	26		26	1				-0-						
02	DLQ	G-10	793	-0-	-0-	793		6097		785	3		8	9	Y	7		7	1				-0-						
03		7157 X	1060	-0-	-0-	-6097		-0-		1056	3		4	9	Y	4		4	1				-0-						
04		1060 X	1060	-0-	-0-	-0-		-0-		1056	3		4	9	Y	4		4	1				-0-						
05		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-		-0-		1034	3		2	9	Y	2		2	1				-0-						
06		1020 N	703	-0-	-0-	-317		-0-		700	3		3	9	Y	3		3	1				-0-						
INDIAN ROCK GAS UNIT #7															WELL #: 5 RRCID -> 180680 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 11738														
01	DLQ	G-10	1340	-0-	-0-	1340		3810		1327	3		13	9	Y	12		12	1				-0-						
02	DLQ	G-10	1230	-0-	-0-	1230		5040		1210	3		20	9	Y	18		18	1				-0-						
03		3100 N	1227	-0-	-0-	-1873		3167		1221	3		6	9	Y	5		5	1				-0-						
04		3000 N	1227	-0-	-0-	-1773		1394		1221	3		6	9	Y	5		5	1				-0-						
05		2720 N	1326	-0-	-0-	-1394		-0-		1302	3		24	9	Y	22		22	1				-0-						
06		1200 N	1091	-0-	-0-	-109		-0-		1066	3		25	9	Y	23		23	1				-0-						
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8															WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898														
01	DLQ	G-10	404	-0-	-0-	404		1098		404	3				Y	-0-							-0-						
02	DLQ	G-10	276	-0-	-0-	276		1374		276	3				Y	-0-							-0-						
03		1745 N	371	-0-	-0-	-1374		-0-		371	3				Y	-0-							-0-						
04		371 N	371	-0-	-0-	-0-		-0-		371	3				Y	-0-							-0-						
05		477 N	477	-0-	-0-	-0-		-0-		477	3				Y	-0-							-0-						
06		626 N	626	-0-	-0-	-0-		-0-		626	3				Y	-0-							-0-						
INDIAN ROCK GAS UNIT #7															WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830														
01	DLQ	G-10	1673	-0-	-0-	1673		1673		1670	3		3	9	Y	3		3	1				-0-						
02	DLQ	G-10	1724	-0-	-0-	1724		3397		1714	3		10	9	Y	9		9	1				-0-						
03	DLQ	G-10	2575	-0-	-0-	2575		5972		2554	3		21	9	Y	19		19	1				-0-						
04	DLQ	G-10	2575	-0-	-0-	2575		8547		2554	3		21	9	Y	19		19	1				-0-						
05		11408 X	2861	-0-	-0-	-8547		-0-		2836	3		25	9	Y	23		23	1				-0-						
06		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-		-0-		2335	3		25	9	Y	23		23	1				-0-						
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1															WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862														
01	DLQ	G-10	92	-0-	-0-	92		265		92	3				Y	-0-							-0-						
02	DLQ	G-10	56	-0-	-0-	56		321		56	3				Y	-0-							-0-						
03		344 N	23	-0-	-0-	-321		-0-		23	3				Y	-0-							-0-						
04		23 N	23	-0-	-0-	-0-		-0-		23	3				Y	-0-							-0-						
05		62 N	59	-0-	-0-	-3		-0-		59	3				Y	-0-							-0-						
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-		-0-		62	3				Y	-0-							-0-						
INDIAN ROCK GAS UNIT 3															WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890														
01	DLQ	G-10	271	-0-	-0-	271		4592		261	3		10	9	Y	9		9	1				-0-						
02	DLQ	G-10	2470	-0-	-0-	2470		7062		2442	3		28	9	Y	25		25	1				-0-						
03		3100 N	2366	-0-	-0-	-734		6328		2336	3		30	9	Y	27		27	1				-0-						
04		3000 N	2366	-0-	-0-	-634		5694		2336	3		30	9	Y	27		27	1				-0-						
05		3100 N	2433	-0-	-0-	-667		5027		2409	3		24	9	Y	22		22	1				-0-						
06		3000 N	2065	-0-	-0-	-935		4092		2041	3		24	9	Y	22		22	1				-0-						

GILMER(JURASSIC)										CNTY: UPSHUR									
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
INDIAN ROCK GAS UNIT #5										WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM																
			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE																
01	DLQ	G-10	92 -0-	92	188	92	3			Y	-0-								-0-
02	DLQ	G-10	-0- -0-	-0-	188					Y	-0-								-0-
03		282 N	94 -0-	-188	-0-	94	3			Y	-0-								-0-
04		94 N	94 -0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-								-0-
05		91 N	91 -0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-								-0-
06		178 N	178 -0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-								-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9										WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826									
01	DLQ	G-10	1674 -0-	1674	7741	1661	3	13	9	Y	12	12	1						-0-
02	DLQ	G-10	271 -0-	271	8012	271	3			Y	-0-								-0-
03		8082 X	70 -0-	-8012	-0-	70	3			Y	-0-								-0-
04		70 X	70 -0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-								-0-
05		2139 X	390 -0-	-1749	-0-	389	3	1	9	Y	1	1	1						-0-
06		1620 X	196 -0-	-1424	-0-	196	3			Y	-0-								-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8										WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 11876									
01		2232 X	2103 -0-	-129	-0-	2103	3			Y	-0-								-0-
02		2016 X	1882 -0-	-134	-0-	1882	3			Y	-0-								-0-
03		2232 X	2138 -0-	-94	-0-	2138	3			Y	-0-								-0-
04		2160 X	2138 -0-	-22	-0-	2138	3			Y	-0-								-0-
05	DLQ	G-10	2130 -0-	2130	2130	2130	3			Y	-0-								-0-
06	DLQ	G-10	2027 -0-	2027	4157	2027	3			Y	-0-								-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3										WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818									
01		2449 X	687 -0-	-1762	-0-	686	3	1	9	Y	1	1	1						-0-
02		2212 X	57 -0-	-2155	-0-	57	3			Y	-0-								-0-
03		93 X	82 -0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-								-0-
04		660 X	82 -0-	-578	-0-	82	3			Y	-0-								-0-
05	DLQ	G-10	71 -0-	71	71	71	3			Y	-0-								-0-
06	DLQ	G-10	64 -0-	64	135	64	3			Y	-0-								-0-

CLEMENS UNIT										WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794									
01		3844 X	1527 -0-	-2317	-0-	1518	3	9	9	Y	8	8	1						-0-
02		3497 X	3497 -0-	-0-	-0-	3465	3	32	9	Y	29	29	1						-0-
03		3844 X	3839 -0-	-5	-0-	3810	3	29	9	Y	26	26	1						-0-
04		3839 X	3839 -0-	-0-	-0-	3810	3	29	9	Y	26	26	1						-0-
05	DLQ	G-10	2974 -0-	2974	2974	2952	3	22	9	Y	20	20	1						-0-
06	DLQ	G-10	1471 -0-	1471	4445	1449	3	22	9	Y	20	20	1						-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5										WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11790									
01	DLQ	G-10	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
02	DLQ	G-10	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
03	DLQ	G-10	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
04	DLQ	G-10	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
05	DLQ	G-10	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
06	DLQ	G-10	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3										WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778									
01	DLQ	G-10	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
02	DLQ	G-10	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
03	DLQ	G-10	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
04	DLQ	G-10	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
05	DLQ	G-10	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
06	DLQ	G-10	-0- -0-	-0-	-0-					Y	1	1	1						-0-

GILMER(JURASSIC)															//CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: UPSHUR																																																																										
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880																																																																																																								
INDIAN ROCK GAS UNIT 3															WELL #: 8															RRCID -> 187292															COMPL. DATE 12/27/2001															TOTAL DEPTH 12025															PERF.11686 - 11824																													
M O ALLOW CODE															GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM																																																																																									
															PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE																																																																																									
01 496 N															128 -0- -368 -0- 127 3 1 9 Y 1 1 1 -0-																																																																																									
02 387 N															387 -0- -0- -0- 387 3 -0- 1 1 -0-																																																																																									
03 428 N															428 -0- -0- -0- 428 3 -0- 1 1 -0-																																																																																									
04 428 N															428 -0- -0- -0- 428 3 -0- 1 1 -0-																																																																																									
05 DLQ G-10															437 -0- 437 437 436 3 1 9 Y 1 1 1 -0-																																																																																									
06 DLQ G-10															363 -0- 363 800 363 3 -0- 1 1 -0-																																																																																									
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2															WELL #: 3															RRCID -> 187972															COMPL. DATE 01/22/2002															TOTAL DEPTH 12050															PERF.11644 - 11832																													
01 1578 N															1578 -0- -0- -0- 1576 3 2 9 Y 2 2 1 -0-																																																																																									
02 644 N															563 -0- -81 -0- 563 3 -0- 2 2 -0-																																																																																									
03 946 N															946 -0- -0- -0- 945 3 1 9 Y 1 1 1 -0-																																																																																									
04 1110 N															946 -0- -164 -0- 945 3 1 9 Y 1 1 1 -0-																																																																																									
05 DLQ G-10															408 -0- 408 408 406 3 2 9 Y 2 2 1 -0-																																																																																									
06 DLQ G-10															794 -0- 794 1202 794 3 -0- 2 2 -0-																																																																																									
INDIAN ROCK GAS UNIT 6															WELL #: 8															RRCID -> 189198															COMPL. DATE 02/19/2002															TOTAL DEPTH 12898															PERF.11608 - 11782																													
01 128 N															128 -0- -0- -0- 128 3 Y -0- -0-																																																																																									
02 142 N															142 -0- -0- -0- 142 3 Y -0- -0-																																																																																									
03 138 N															138 -0- -0- -0- 138 3 Y -0- -0-																																																																																									
04 138 N															138 -0- -0- -0- 138 3 Y -0- -0-																																																																																									
05 DLQ G-10															142 -0- 142 142 142 3 Y -0- -0-																																																																																									
06 DLQ G-10															-0- -0- -0- 142 142 3 Y -0- -0-																																																																																									
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8															WELL #: 7															RRCID -> 189334															COMPL. DATE 03/26/2002															TOTAL DEPTH 12100															PERF.11654 - 11830																													
01 4402 X															1390 -0- -3012 -0- 1371 3 19 9 Y 17 17 1 -0-																																																																																									
02 3808 X															3539 -0- -269 -0- 3509 3 30 9 Y 27 27 1 -0-																																																																																									
03 4727 X															4727 -0- -0- -0- 4697 3 30 9 Y 27 27 1 -0-																																																																																									
04 4727 X															4727 -0- -0- -0- 4697 3 30 9 Y 27 27 1 -0-																																																																																									
05 DLQ G-10															4667 -0- 4667 4667 4642 3 25 9 Y 23 23 1 -0-																																																																																									
06 DLQ G-10															4007 -0- 4007 8674 3982 3 25 9 Y 23 23 1 -0-																																																																																									
INDIAN ROCK GAS UNIT 6															WELL #: 7															RRCID -> 189341															COMPL. DATE 11/14/2005															TOTAL DEPTH 13000															PERF.12828 - 12842																													
01 1209 N															1004 -0- -205 -0- 1004 3 Y -0- -0-																																																																																									
02 952 N															911 -0- -41 -0- 911 3 Y -0- -0-																																																																																									
03 1085 N															992 -0- -93 -0- 992 3 Y -0- -0-																																																																																									
04 992 N															992 -0- -0- -0- 992 3 Y -0- -0-																																																																																									
05 DLQ G-10															869 -0- 869 869 869 3 Y -0- -0-																																																																																									
06 DLQ G-10															837 -0- 837 1706 837 3 Y -0- -0-																																																																																									
INDIAN ROCK GAS UNIT 6															WELL #: 6															RRCID -> 189363															COMPL. DATE 04/23/2002															TOTAL DEPTH 12000															PERF.11650 - 11762																													
01 DLQ G-10															516 -0- 516 1692 516 3 Y -0- -0-																																																																																									
02 DLQ G-10															631 -0- 631 2323 630 3 1 9 Y 1 1 1 -0-																																																																																									
03 2828 X															505 -0- -2323 -0- 505 3 Y -0- -0-																																																																																									
04 505 X															505 -0- -0- -0- 505 3 Y -0- -0-																																																																																									
05 713 N															421 -0- -292 -0- 421 3 Y -0- -0-																																																																																									
06 480 N															340 -0- -140 -0- 339 3 1 9 Y 1 1 1 -0-																																																																																									
INDIAN ROCK GAS UNIT #5															WELL #: 7															RRCID -> 189563															COMPL. DATE 05/21/2002															TOTAL DEPTH 12024															PERF.11590 - 11804																													
01 DLQ G-10															-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-																																																																																									
02 DLQ G-10															-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-																																																																																									
03 DLQ G-10															-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-																																																																																									
04 DLQ G-10															-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-																																																																																									
05 DLQ G-10															-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-																																																																																									
06 DLQ G-10															-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-																																																																																									

GILMER(JURASSIC)															//CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY					CNTY: UPSHUR																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8															WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

GILMER(JURASSIC)														CNTY: UPSHUR							
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY																					
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 //CONT.// 828880 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002														TOTAL	DEPTH	12050	PERF.11608 - 11760				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1002	3	2	9	N	2	2	1			-0-					
02	392 N	387	-0-	-5	-0-	387	3			N	-0-					-0-					
03	496 N	494	-0-	-2	-0-	492	3	2	9	N	2	2	1			-0-					
04	960 N	494	-0-	-466	-0-	492	3	2	9	N	2	2	1			-0-					
05	434 N	239	-0-	-195	-0-	239	3			N	-0-					-0-					
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-					

CLEMENS UNIT														WELL #:	7	RRCID -> 191952	COMPL. DATE 07/16/2002	TOTAL	DEPTH	12979	PERF.12805 - 12811
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-					
02	1120 N	1111	-0-	-9	-0-	1111	3			N	-0-					-0-					
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-					
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-					
05	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	1189	3			N	-0-					-0-					
06	1200 N	1141	-0-	-59	-0-	1141	3			N	-0-					-0-					

INDIAN ROCK GAS UNIT #7														WELL #:	9	RRCID -> 192233	COMPL. DATE 10/16/2002	TOTAL	DEPTH	12101	PERF.11656 - 11778
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					

INDIAN ROCK GAS UNIT #11														WELL #:	2	RRCID -> 192466	COMPL. DATE 08/21/2002	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.11626 - 11790
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2														WELL #:	4	RRCID -> 193321	COMPL. DATE 09/17/2002	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.11580 - 11715
01	2945 X	2875	-0-	-70	-0-	2844	3	31	9	N	28	28	1			-0-					
02	2660 X	2641	-0-	-19	-0-	2609	3	32	9	N	29	29	1			-0-					
03	3131 X	3037	-0-	-94	-0-	3007	3	30	9	N	27	27	1			-0-					
04	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3007	3	30	9	N	27	27	1			-0-					
05	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3121	3	25	9	N	23	23	1			-0-					
06	2940 X	2851	-0-	-89	-0-	2827	3	24	9	N	22	22	1			-0-					

CLEMENS UNIT														WELL #:	8	RRCID -> 193322	COMPL. DATE 10/05/2002	TOTAL	DEPTH	12150	PERF.11800 - 11860
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

CLEMENS UNIT														WELL #:	8	RRCID -> 193397	COMPL. DATE 12/03/2002	TOTAL	DEPTH	12150	PERF.11016 - 11090
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1553	3	1	9	N	1	1	1			-0-					
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-					
03	589 N	407	-0-	-182	-0-	406	3	1	9	N	1	1	1			-0-					
04	570 N	407	-0-	-163	-0-	406	3	1	9	N	1	1	1			-0-					
05	589 N	397	-0-	-192	-0-	397	3			N	-0-					-0-					
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	477	3	1	9	N	1	1	1			-0-					

GILMER(JURASSIC)														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	2759 X	2170	-0-	-589	-0-	2159	3	11	9	N	10	10	1	-0-
02	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2043	3	2	9	N	2	2	1	-0-
03	2759 X	1386	-0-	-1373	-0-	1378	3	8	9	N	7	7	1	-0-
04	2100 N	1386	-0-	-714	-0-	1378	3	8	9	N	7	7	1	-0-
05	2263 N	818	-0-	-1445	-0-	816	3	2	9	N	2	2	1	-0-
06	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2546	3	12	9	N	11	11	1	-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916														
01	465 N	427	-0-	-38	-0-	425	3	2	9	N	2	2	1	-0-
02	280 N	202	-0-	-78	-0-	201	3	1	9	N	1	1	1	-0-
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	451	3	2	9	N	2	2	1	-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	451	3	2	9	N	2	2	1	-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	333	3	2	9	N	2	2	1	-0-
06	450 N	299	-0-	-151	-0-	297	3	2	9	N	2	2	1	-0-
LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953														
01	5363 X	5031	-0-	-332	-0-	4999	3	32	9	N	29	29	1	-0-
02	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4946	3	31	9	N	28	28	1	-0-
03	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6429	3	31	9	N	28	28	1	-0-
04	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6429	3	31	9	N	28	28	1	-0-
05	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	6254	3	25	9	N	23	23	1	-0-
06	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5562	3	25	9	N	23	23	1	-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004														
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	855	3	7	9	N	6	6	1	-0-
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	659	3	4	9	N	4	4	1	-0-
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	887	3	4	9	N	4	4	1	-0-
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	887	3	4	9	N	4	4	1	-0-
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1000	3	6	9	N	5	5	1	-0-
06	870 N	829	-0-	-41	-0-	826	3	3	9	N	3	3	1	-0-
ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856														
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1298	3	6	9	N	5	5	1	-0-
02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1197	3	21	9	N	19	19	1	-0-
03	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2663	3	25	9	N	23	23	1	-0-
04	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2663	3	25	9	N	23	23	1	-0-
05	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2615	3	25	9	N	23	23	1	-0-
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1238	3	10	9	N	9	9	1	-0-
DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023														
01	2821 X	1543	-0-	-1278	-0-	1521	3	22	9	N	20	20	1	-0-
02	2548 X	939	-0-	-1609	-0-	939	3			N	-0-			-0-
03	2821 X	1240	-0-	-1581	-0-	1239	3	1	9	N	1	1	1	-0-
04	2730 X	1240	-0-	-1490	-0-	1239	3	1	9	N	1	1	1	-0-
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-			-0-
06	1200 N	1080	-0-	-120	-0-	1080	3			N	-0-			-0-
LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877														
01	3999 X	3551	-0-	-448	-0-	3521	3	30	9	N	27	27	1	-0-
02	3612 X	3526	-0-	-86	-0-	3494	3	32	9	N	29	29	1	-0-
03	4185 X	4144	-0-	-41	-0-	4113	3	31	9	N	28	28	1	-0-
04	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4113	3	31	9	N	28	28	1	-0-
05	4185 X	3444	-0-	-741	-0-	3419	3	25	9	N	23	23	1	-0-
06	4020 X	3435	-0-	-585	-0-	3410	3	25	9	N	23	23	1	-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE)				35134 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467													
PHILLIPS, E. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	103640	COMPL. DATE	10/11/1981	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.11601 - 11634				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2				N	-0-					113
02	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	10	1	1727	2		N	-0-					113
03	1891 X	1502	-0-	-389	-0-	1502	2				N	-0-					113
04	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2				N	-0-					113
05	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2				N	-0-					113
06	1860 X	1814	-0-	-46	-0-	1811	2	3	9		N	3	59	1			57

FENTON, A.				WELL #:	1	RRCID ->	105727	COMPL. DATE	12/20/1982	TOTAL	DEPTH	11965	PERF.11610 - 11648				
01	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	19	1	8436	2		N	209					334
						230	9										
02	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	495	1	6389	2		N	83	176	1			241
						91	9										
03	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	22	1	6290	2		N	86	173	1			154
						95	9										
04	6390 X	5527	-0-	-863	-0-	27	1	5405	2		N	86	101	1			139
						95	9										
05	6603 X	3543	-0-	-3060	-0-	3543	2				N	-0-					139
06	6390 X	2926	-0-	-3464	-0-	2920	2	6	9		N	5					144

PHILLIPS E GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	123458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	11908	PERF.11652 - 11700				
01	17903 X	17903	-0-	-0-	-0-	1808	1	15938	2		N	143	144	1			145
						157	9										
02	16492 X	15113	-0-	-1379	-0-	1496	1	13514	2		N	94					239
						103	9										
03	18259 X	18194	-0-	-65	-0-	1887	1	16200	2		N	97	144	1			192
						107	9										
04	18737 X	18737	-0-	-0-	-0-	2029	1	16578	2		N	118	238	1			72
						130	9										
05	18854 X	18854	-0-	-0-	-0-	2060	1	16647	2		N	134					206
						147	9										
06	17610 X	16759	-0-	-851	-0-	1833	1	14824	2		N	93	102	1			197
						102	9										

FENTON "A"				WELL #:	2	RRCID ->	147766	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL	DEPTH	11927	PERF.11683 - 11708				
01	7440 X	7077	-0-	-363	-0-	147	1	6842	2		N	80	177	1			28
						88	9										
02	7196 X	4017	-0-	-3179	-0-	76	1	3941	2		N	-0-					28
03	7967 X	7901	-0-	-66	-0-	236	1	7637	2		N	25					53
						28	9										
04	7260 X	6801	-0-	-459	-0-	208	1	6541	2		N	47					100
						52	9										
05	7068 X	6986	-0-	-82	-0-	208	1	6724	2		N	49					149
						54	9										
06	7650 X	6915	-0-	-735	-0-	203	1	6431	2		N	255					404
						281	9										

BENT WING ENERGY, LLC				100398													
JETER, J. T. ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	100157	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL	DEPTH	11778	PERF.11408 - 11546				
01	8897 X	4268	-0-	-4629	-0-	4267	2	1	9		N	1					70
02	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	7916	2	28	9		N	25					95
03	9052 X	8502	-0-	-550	-0-	8492	2	10	9		N	9					104
04	8760 X	7360	-0-	-1400	-0-	7357	2	3	9		N	3					107
*05	8432 X	7869	-0-	-563	-0-	7858	2	11	9		N	10					117
06	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-						N	NO RPT					117

GLADEWATER (HAYNESVILLE)														CNTY: UPSHUR	
BENT WING ENERGY, LLC															
GLADEWATER UNIT #1															
WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE		M	PROD		CODE		BALANCE
01	4867 X	2480	-0-	-2387	-0-	2459	2	21	9	Y	19				63
02	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			Y	-0-				63
03	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4895	2	85	9	Y	77				140
04	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			Y	-0-				140
*05	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			Y	-0-				140
06	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT				140
GLADEWATER GAS UNIT #2															
WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GLADEWATER GAS UNIT #2															
WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521															
01	2108 X	1629	-0-	-479	-0-	1629	2			Y	-0-				54
02	1904 X	1286	-0-	-618	-0-	1285	2	1	9	Y	1				55
03	1891 X	1373	-0-	-518	-0-	1372	2	1	9	Y	1				56
04	1740 X	1267	-0-	-473	-0-	1267	2			Y	-0-				56
*05	1767 X	1269	-0-	-498	-0-	1269	2			Y	-0-				56
*06	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT				56
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795															
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	360	2	48	9	N	44				120
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-				120
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-				120
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-				120
*05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-				120
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				120
GLADEWATER UNIT #1															
WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496															
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-				88
02	T. A.	2375	-0-	2375	-0-	2375	2			Y	-0-				88
03	T. A.	2548	-0-	2548	-0-	4923	2			Y	-0-				88
04	T. A.	2207	-0-	2207	-0-	7130	2			Y	-0-				88
*05	T. A.	2357	-0-	2357	-0-	9487	2			Y	-0-				88
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9487				Y	NO RPT				88
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575															
01	3503 X	1688	-0-	-1815	-0-	1688	2			Y	-0-				67
02	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			Y	-0-				67
03	3596 X	3360	-0-	-236	-0-	3360	2			Y	-0-				67
04	3480 X	2911	-0-	-569	-0-	2911	2			Y	-0-				67
*05	3348 X	3109	-0-	-239	-0-	3109	2			Y	-0-				67
06	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT				67
GLADEWATER UNIT #1															
WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627															
01	6479 X	4267	-0-	-2212	-0-	4267	2			N	-0-				72
02	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	7916	2	9	9	N	8				80
03	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			N	-0-				80
04	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			N	-0-				80
*05	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	7858	2	2	9	N	2				82
06	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT				82

GLADEWATER (HAYNESVILLE)														CNTY: UPSHUR	
BENT WING ENERGY, LLC															
GLADEWATER G.U. NO. 12															
WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-			48	
02	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2375	2	2	9	N	2			50	
03	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-			50	
04	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-			50	
*05	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-			50	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50	
GLADEWATER GAS UNIT #2															
WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518															
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-			54	
02	952 X	645	-0-	-307	-0-	643	2	2	9	Y	2			56	
03	961 X	686	-0-	-275	-0-	686	2			Y	-0-			56	
04	900 X	633	-0-	-267	-0-	633	2			Y	-0-			56	
*05	868 X	635	-0-	-233	-0-	635	2			Y	-0-			56	
*06	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			56	
COWRIE ENERGY LLC															
BARKSDALE, JOHN															
WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651															
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			63	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			63	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			63	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			63	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63	
FAULCONER ENERGY, LLC															
GLADEWATER GU 1															
WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659															
01	9238 X	8545	-0-	-693	-0-	625	1	7917	2	Y	3	3	8	-0-	
02	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	894	1	7352	2	Y	1	1	8	-0-	
03	9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	948	1	8445	2	Y	-0-			-0-	
04	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	910	1	8195	2	Y	-0-			-0-	
05	9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	991	1	8452	2	Y	19			19	
06	9090 X	9064	-0-	-26	-0-	917	1	8127	2	Y	18	11	1	1 8	25
GLADEWATER GU 2															
WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623															
01	6479 X	5013	-0-	-1466	-0-	366	1	4637	2	Y	9	13	1	6	
02	5852 X	4517	-0-	-1335	-0-	489	1	4020	2	Y	7	6	1	7	
03	6262 X	5668	-0-	-594	-0-	571	1	5089	2	Y	7	6	1	8	
04	6060 X	6021	-0-	-39	-0-	601	1	5413	2	Y	6	5	1	9	
05	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	724	1	6174	2	Y	-0-	6	1	3	
06	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	689	1	6099	2	Y	-0-	2	1	1	

GLADEWATER (HAYNESVILLE)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
GLADEWATER GU 3														
WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	15655 X	13814	-0-	-1841	-0-	1008 31 9	12775 2	Y	28	36 1	3 8	18		
02	13664 X	13100	-0-	-564	-0-	1418 24 9	11658 2	Y	22	18 1	1 8	21		
03	15273 X	15273	-0-	-0-	-0-	1539 23 9	13711 2	Y	21	18 1		24		
04	14398 X	14398	-0-	-0-	-0-	1437 24 9	12937 2	Y	22	17 1		29		
05	14707 X	14707	-0-	-0-	-0-	1541 13 9	13153 2	Y	12	19 1		22		
06	14790 X	14635	-0-	-155	-0-	1483 13 9	13139 2	Y	12	13 1	1 8	20		
GLADEWATER GU 7														
WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692														
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	6 3 9	81 2	Y	3	2 1		2		
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-	2 1		-0-		
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6 1 9	49 2	Y	1			1		
04	90 N	42	-0-	-48	-0-	4 1	38 2	Y	-0-	1 1		-0-		
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8 1 9	72 2	Y	1			1		
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8 1 9	67 2	Y	1	1 1		1		
GLADEWTR GU 10														
WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556														
01	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	490 1	6214 2	Y	-0-			1		
02	6104 X	5959	-0-	-145	-0-	646 1	5313 2	Y	-0-			1		
03	6758 X	6157	-0-	-601	-0-	621 1	5536 2	Y	-0-			1		
04	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	696 1	6270 2	Y	-0-			1		
05	6696 X	6590	-0-	-106	-0-	689 22 9	5879 2	Y	20			21		
06	6480 X	6087	-0-	-393	-0-	615 20 9	5452 2	Y	18	12 1		27		
GLADEWATER GU 6														
WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640														
01	1550 N	1101	-0-	-449	-0-	80 4 9	1017 2	Y	4	6 1		3		
02	1232 N	921	-0-	-311	-0-	99 4 9	818 2	Y	4	3 1		4		
03	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	234 3 9	2089 2	Y	3	3 1		4		
04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	202 4 9	1815 2	Y	4	3 1		5		
05	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	203 10 9	1728 2	Y	9	3 1		11		
06	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	202 12 9	1787 2	Y	11	7 1		15		
GLADEWTR G U 11														
WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

GLADEWATER (HAYNESVILLE) FAULCONER ENERGY, LLC TRUITT, JAKE G U 1				//CONT.// 263648 WELL #:	35134 500 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
						RRCID -> 091203	COMPL. DATE 12/21/2002	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11598	- 11694					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6479 X	5550	-0-		-929	-0-	389 12 9	1 1	5149	2	Y	11	25	1	26
02	5964 X	5959	-0-		-5	-0-	488 14 9	1 1	5457	2	Y	13			39
03	6866 X	6866	-0-		-0-	-0-	467 12 9	1 1	6387	2	Y	11	26	1	24
04	6589 X	6589	-0-		-0-	-0-	332 12 9	1 1	6245	2	Y	11			35
05	6603 X	4080	-0-		-2523	-0-	11 8 9	1 1	4061	2	Y	7			42
*06	6630 X	5437	-0-		-1193	-0-	20 1	1	5417	2	Y	-0-			42
GLADEWTR GU 5				WELL #:	1	RRCID -> 091552	COMPL. DATE 11/01/1980	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11556	- 11654					
01	2029 N	2029	-0-		-0-	-0-	148 24 1	1 1	1881	2	Y	-0-			-0-
02	336 N	224	-0-		-112	-0-	150 1	1	200	2	Y	-0-			-0-
03	1485 N	1485	-0-		-0-	-0-	150 1	1	1335	2	Y	-0-			-0-
04	1270 N	1270	-0-		-0-	-0-	127 70 8 9	1 1	1143	2	Y	-0-			-0-
05	673 N	673	-0-		-0-	-0-	58 6 9	1 1	595	2	Y	7			7
06	575 N	575	-0-		-0-	-0-	511 6 9	2 1	5	2	Y	5	4	1	8
SHEPPERD GU 1				WELL #:	1	RRCID -> 095959	COMPL. DATE 07/12/2001	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11561	- 11645					
01	3534 X	2454	-0-		-1080	-0-	172 12 9	1 1	2270	2	Y	11	27	1	28
02	3192 X	2265	-0-		-927	-0-	185 17 9	1 1	2063	2	Y	15			43
03	2883 X	2432	-0-		-451	-0-	165 12 9	1 1	2255	2	Y	11	29	1	25
04	2550 X	2250	-0-		-300	-0-	113 12 9	1 1	2125	2	Y	11			36
05	2635 X	1323	-0-		-1312	-0-	4 8 9	1 1	1311	2	Y	7			43
*06	2430 X	1702	-0-		-728	-0-	6 1	1	1696	2	Y	-0-			43
WADY, RM GU1				WELL #:	1	RRCID -> 097475	COMPL. DATE 06/20/2001	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11492	- 11569					
01	1860 X	1545	-0-		-315	-0-	108 6 9	1 1	1431	2	Y	5	12	1	12
02	1484 X	1415	-0-		-69	-0-	116 7 9	1 1	1292	2	Y	6			18
03	1581 X	1518	-0-		-63	-0-	103 4 9	1 1	1411	2	Y	4	12	1	10
04	1530 X	1392	-0-		-138	-0-	70 6 9	1 1	1316	2	Y	5			15
05	1581 X	909	-0-		-672	-0-	3 3 9	1 1	903	2	Y	3			18
*06	1530 X	1368	-0-		-162	-0-	5 1	1	1363	2	Y	-0-			18

GLADEWATER (HAYNESVILLE)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
CARTER, CB GU 1														
WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6510 X	6146	-0-	-364	-0-	430 20 9	1	5696	2	Y	18	42	1	43
02	5880 X	5219	-0-	-661	-0-	427 24 9	1	4768	2	Y	22			65
03	6045 X	5849	-0-	-196	-0-	398 18 9	1	5433	2	Y	16	43	1	38
04	5940 X	4737	-0-	-1203	-0-	238 18 9	1	4481	2	Y	16			54
05	6138 X	2864	-0-	-3274	-0-	8 12 9	1	2844	2	Y	11			65
*06	5940 X	4308	-0-	-1632	-0-	15 1	1	4293	2	Y	-0-			65
JOHNSON, H. GU1														
WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688														
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12 7 1	1	154	2	Y	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7 1	1	81	2	Y	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7 1	1	97	2	Y	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	1	92	2	Y	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	1			Y	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	1 1	1	150	2	Y	-0-			-0-
GLADEWATER GU12														
WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638														
01	1891 N	1615	-0-	-276	-0-	118 1	1	1497	2	Y	-0-			-0-
02	1624 N	1578	-0-	-46	-0-	171 1	1	1407	2	Y	-0-			-0-
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	182 1	1	1626	2	Y	-0-			-0-
04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	173 1	1	1559	2	Y	-0-			-0-
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	189 1	1	1615	2	Y	-0-			-0-
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	180 1	1	1595	2	Y	-0-			-0-
GLADEWATER GU 9														
WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHEPPERD GU B-1														
WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456														
01	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	336 8 9	1	4441	2	Y	7	22	1	20
02	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	379 9 9	1	4234	2	Y	8			28
03	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	284 8 9	1	3883	2	Y	7	19	1	16
04	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	255 7 9	1	4802	2	Y	6			22
05	4712 X	3038	-0-	-1674	-0-	8 4 9	1	3026	2	Y	4			26
*06	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	17 1	1	4816	2	Y	-0-			26

GLADEWATER (HAYNESVILLE)				//CONT.//	35134 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
FAULCONER ENERGY, LLC				//CONT.//	263648											
MARTING, BS GU1				WELL #:	1	RRCID ->	102963	COMPL. DATE	10/05/1982	TOTAL	DEPTH	12003	PERF.11542	-	11796	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	72 1	951 2	Y		1		3 1				3
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	76 1	849 2	Y		2						5
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	70 1	961 2	Y		1		3 1				3
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	51 1	964 2	Y		1						4
05	1023 N	590	-0-	-433	-0-	2 1	588 2	Y		-0-						4
06	990 N	904	-0-	-86	-0-	3 1	901 2	Y		-0-						4
GREGSTON, C. GU1				WELL #:	1	RRCID ->	105729	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.11457	-	11548	
01	6820 X	5716	-0-	-1104	-0-	401 1	5311 2	Y		4		11 1				11
02	5992 X	4192	-0-	-1800	-0-	344 1	3841 2	Y		6						17
03	5642 X	5072	-0-	-570	-0-	346 1	4722 2	Y		4		11 1				10
04	5520 X	4797	-0-	-723	-0-	242 1	4551 2	Y		4						14
05	5704 X	3162	-0-	-2542	-0-	9 1	3150 2	Y		3						17
*06	5520 X	4394	-0-	-1126	-0-	16 1	4378 2	Y		-0-						17
VICTORY, SP JR.				WELL #:	1	RRCID ->	106959	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL	DEPTH	11870	PERF.11504	-	11584	
01	9269 X	7769	-0-	-1500	-0-	515 1	7199 2	Y		50		45 1	1 8			52
02	8092 X	7119	-0-	-973	-0-	258 1	6820 2	Y		37		41 1				48
03	8959 X	7489	-0-	-1470	-0-	287 1	7159 2	Y		39		42 1	1 8			44
04	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	337 1	8445 2	Y		34		41 1				37
05	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	351 1	8248 2	Y		35		44 1				28
06	7620 X	7478	-0-	-142	-0-	252 1	7193 2	Y		30		44 1				14
MONEY, A. J. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	106976	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL	DEPTH	11700	PERF. 9532	-	11485	
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	67 1	405 2	Y		23						37
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	80 1	475 2	Y		19						56
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	89 1	537 2	Y		18						74
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	18 1	345 2	Y		12						86
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	13 1	197 2	Y		4						90
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		Y		-0-						90

GLADEWATER (HAYNESVILLE)			//CONT.//		35134 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648										
GLADEWTR GU 14			WELL #:		1	RRCID -> 107666		COMPL. DATE 03/11/2002				TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	8215 X	6069	-0-	-2146	-0-	5985	2	84	9	Y	76	91	1	1 8	36
02	9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	617	1	8656	2	Y	79	60	1		55
						87	9								
03	10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	701	1	9762	2	Y	80	91	1		44
						88	9								
04	9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	596	1	8829	2	Y	70	59	1		55
						77	9								
05	10323 X	9524	-0-	-799	-0-	611	1	8824	2	Y	81	94	1		42
						89	9								
06	10003 X	10003	-0-	-0-	-0-	664	1	9260	2	Y	72	67	1		47
						79	9								
GLADWTR GU 19			WELL #:		1	RRCID -> 108870		COMPL. DATE 01/05/1984				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782			
01	6045 X	5613	-0-	-432	-0-	5470	2	143	9	Y	130	154	1	1 8	62
02	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	377	1	5286	2	Y	131	102	1		91
						144	9								
03	6417 X	6208	-0-	-209	-0-	406	1	5652	2	Y	136	152	1		75
						150	9								
04	6210 X	5567	-0-	-643	-0-	344	1	5100	2	Y	112	99	1		88
						123	9								
05	6417 X	6033	-0-	-384	-0-	386	1	5582	2	Y	59	117	1		30
						65	9								
06	6210 X	5831	-0-	-379	-0-	386	1	5389	2	Y	51	48	1		33
						56	9								
GLADEWTR GU 15			WELL #:		1	RRCID -> 110442		COMPL. DATE 08/26/2003				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882			
01	6634 X	6002	-0-	-632	-0-	5862	2	140	9	Y	127	149	1	1 8	61
02	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	414	1	5810	2	Y	130	100	1		91
						143	9								
03	6789 X	6316	-0-	-473	-0-	413	1	5757	2	Y	133	151	1		73
						146	9								
04	6570 X	6333	-0-	-237	-0-	392	1	5813	2	Y	116	98	1		91
						128	9								
05	7037 X	6163	-0-	-874	-0-	392	1	5671	2	Y	91	135	1		47
						100	9								
06	6810 X	5372	-0-	-1438	-0-	354	1	4937	2	Y	74	73	1		48
						81	9								
GLADEWTR GU 16			WELL #:		1R	RRCID -> 111253		COMPL. DATE 05/05/2003				TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761			
01	8902 X	8902	-0-	-0-	-0-	593	1	8295	2	Y	13	10	1	1 8	13
						14	9								
02	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	253	1	6693	2	Y	10	10	1		13
						11	9								
03	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	255	1	6363	2	Y	9	11	1	1 8	10
						10	9								
04	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	166	1	4156	2	Y	8	10	1		8
						9	9								
05	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	156	1	3658	2	Y	6	9	1		5
						7	9								
06	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	210	1	6002	2	Y	8	9	1		4
						9	9								

GLADEWATER (HAYNESVILLE)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
GLADEWTR GU 17														
WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
WALKER, E.L. DR. GU1														
WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584														
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	85	1	1126	2	Y		-0-	-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	106	1	1181	2	Y		-0-	-0-
03	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	91	1	1245	2	Y		-0-	-0-
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	66	1	1249	2	Y		-0-	-0-
05	1426	N	924	-0-	-502	-0-	3	1	921	2	Y		-0-	-0-
06	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	5	1	1274	2	Y		-0-	-0-
GLADEWTR GU 8														
WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747														
01	14939	X	14939	-0-	-0-	-0-	14831	2	108	9	Y	98	131	67
02	12376	X	11288	-0-	-1088	-0-	11211	2	77	9	Y	70	67	69
03	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	14124	2	88	9	Y	80	61	88
04	13260	X	10854	-0-	-2406	-0-	10782	2	72	9	Y	65	62	91
05	15961	X	15961	-0-	-0-	-0-	15858	2	103	9	Y	94	58	127
06	13260	X	11896	-0-	-1364	-0-	11810	2	86	9	Y	78	74	130
GLADEWATER GU 6														
WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667														
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y		-0-	1
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y		-0-	1
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y		-0-	1
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y		-0-	1
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y		-0-	1
*06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y		-0-	1
GLADEWATER GU 2														
WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607														
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y		-0-	-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y		-0-	-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y		-0-	-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	Y		-0-	-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y		-0-	-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y		-0-	-0-
GLADEWATER GU 9														
WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755														
01	9858	X	8600	-0-	-1258	-0-	8504	2	96	9	Y	87	103	41
02	8904	X	8209	-0-	-695	-0-	539	1	7573	2	Y	88	68	61
							97	9						
03	9238	X	9128	-0-	-110	-0-	605	1	8425	2	Y	89	101	49
							98	9						
04	8940	X	8865	-0-	-75	-0-	555	1	8225	2	Y	77	65	61
							85	9						
05	9238	X	8732	-0-	-506	-0-	555	1	8024	2	Y	139	128	72
							153	9						
06	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	621	1	8671	2	Y	128	117	83
							141	9						

GLADEWATER (HAYNESVILLE)																
FAULCONER ENERGY, LLC																
GLADEWTR GU 19																
WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	-0-	6987	2	44	9	Y	40	46	1	1 8	19
02	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	-0-	462	1	6486	2	Y	40	31	1		28
							44	9								
03	7781 X	7737	-0-	-44	-0-	-0-	515	1	7178	2	Y	40	46	1		22
							44	9								
04	7530 X	6932	-0-	-598	-0-	-0-	436	1	6456	2	Y	36	30	1		28
							40	9								
05	7781 X	7747	-0-	-34	-0-	-0-	497	1	7188	2	Y	56	55	1		29
							62	9								
06	7500 X	6737	-0-	-763	-0-	-0-	447	1	6233	2	Y	52	48	1		33
							57	9								
GLADEWATER GU 3																
WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632																
01	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	2780	2	Y	10	16	1		7
							11	9								
02	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	-0-	288	1	2372	2	Y	9	7	1		9
							10	9								
03	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	-0-	363	1	3233	2	Y	9	8	1		10
							10	9								
04	3000 N	3665	-0-	665	665	665	365	1	3290	2	Y	9	7	1		12
							10	9								
05	3100 N	3160	-0-	60	725	725	331	1	2829	2	Y	-0-	8	1		4
06	3958 X	3233	-0-	-725	-0-	-0-	328	1	2904	2	Y	1	3	1		2
							1	9								
GLADEWTR GU 10																
WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622																
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	Y	-0-				-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	186	2	Y	-0-				-0-
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	621	2	Y	-0-				-0-
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	506	2	Y	-0-				-0-
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	464	2	Y	-0-				-0-
GLADEWATER G.U. 16																
WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682																
01	3999 X	3961	-0-	-38	-0-	-0-	263	1	3675	2	Y	21	18	1	1 8	21
							23	9								
02	3612 X	3425	-0-	-187	-0-	-0-	124	1	3283	2	Y	16	17	1		20
							18	9								
03	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	4000	2	Y	17	18	1		19
							19	9								
04	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	3854	2	Y	13	17	1		15
							14	9								
05	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	4002	2	Y	14	18	1		11
							15	9								
06	3870 X	3618	-0-	-252	-0-	-0-	122	1	3482	2	Y	13	18	1		6
							14	9								

GLADEWATER (HAYNESVILLE) FAULCONER ENERGY, LLC SHEPPERD GU B-1				//CONT.// //CONT.// WELL #:	35134 500 263648 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
						RRCID -> 132980	COMPL. DATE 11/14/1989	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.11412 - 11526				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3720 X	3234	-0-	-486	-0-	226 12 9	1	2996	2	Y	11	24	1	26
02	3276 X	3106	-0-	-170	-0-	254 17 9	1	2835	2	Y	15			41
03	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	288 13 9	1	3934	2	Y	12	28	1	25
04	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	193 11 9	1	3638	2	Y	10			35
05	3441 X	2368	-0-	-1073	-0-	7 8 9	1	2353	2	Y	7			42
*06	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	15	1	4149	2	Y	-0-			42
GLADEWATER GU 12				WELL #:	2	RRCID -> 133526	COMPL. DATE 10/23/2001	TOTAL	DEPTH 11864	PERF.11435 - 11515				
01	13392 X	11519	-0-	-1873	-0-	835 103 9	1	10581	2	Y	94	128	1	64
02	11816 X	10736	-0-	-1080	-0-	1155 84 9	1	9497	2	Y	76	64	1	75
03	13082 X	12238	-0-	-844	-0-	1226 90 9	1	10922	2	Y	82	67	1	90
04	12660 X	10703	-0-	-1957	-0-	1061 85 9	1	9557	2	Y	77	63	1	104
05	12710 X	12158	-0-	-552	-0-	1274 11 9	1	10873	2	Y	10	67	1	47
06	11932 X	11932	-0-	-0-	-0-	1209 10 9	1	10713	2	Y	9	27	1	28
SHEPPERD GU 1				WELL #:	2	RRCID -> 133800	COMPL. DATE 01/26/1990	TOTAL	DEPTH 11900	PERF.11486 - 11547				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
VICTORY, S.P. JR. ET AL				WELL #:	2	RRCID -> 135726	COMPL. DATE 03/28/1990	TOTAL	DEPTH 11848	PERF.11496 - 11621				
01	7564 X	7388	-0-	-176	-0-	485 121 9	1	6782	2	Y	110	97	1	115
02	6832 X	6595	-0-	-237	-0-	237 91 9	1	6267	2	Y	83	90	1	108
03	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	306 99 9	1	7622	2	Y	90	96	1	101
04	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	276 79 9	1	6923	2	Y	72	93	1	80
05	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	305 83 9	1	7154	2	Y	75	94	1	61
06	7320 X	6037	-0-	-1283	-0-	202 69 9	1	5766	2	Y	63	94	1	30

GLADEWATER (HAYNESVILLE)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
CARTER, CB GU 1														
NON-ASSOCIATED														
CAPACITY														
CNTY: UPSHUR														
//CONT.// 35134 500														
//CONT.// 263648														
WELL #: 2														
RRCID -> 138638														
COMPL. DATE 08/07/2001														
TOTAL DEPTH 11900														
PERF.11475 - 11549														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	1953 X	1887	-0-	-66	-0-	132	1	1752	2	Y	3	6	1	6
02	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	146	1	1626	2	Y	3			9
03	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	141	1	1923	2	Y	2	6	1	5
04	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	97	1	1816	2	Y	2			7
05	1953 N	1318	-0-	-635	-0-	4	1	1312	2	Y	2			9
*06	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	8	1	2283	2	Y	-0-			9
GLADEWATER GU 1														
WELL #: 2														
RRCID -> 139708														
COMPL. DATE 06/11/2002														
TOTAL DEPTH 12453														
PERF.12106 - 12202														
01	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	624	1	7910	2	Y	35	50	1	25
02	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	839	1	6898	2	Y	28	25	1	28
03	8587 X	7597	-0-	-990	-0-	763	1	6802	2	Y	29	24	1	33
04	8310 X	7145	-0-	-1165	-0-	711	1	6404	2	Y	27	23	1	37
05	8587 X	6569	-0-	-2018	-0-	687	1	5860	2	Y	20	24	1	33
06	8310 X	6375	-0-	-1935	-0-	645	1	5711	2	Y	17	19	1	31
TRUITT, JAKE G U 1														
WELL #: 2														
RRCID -> 140211														
COMPL. DATE 01/29/2002														
TOTAL DEPTH 11900														
PERF.11600 - 11684														
01	930 N	925	-0-	-5	-0-	65	1	857	2	Y	3	10	1	10
02	840 N	676	-0-	-164	-0-	55	1	618	2	Y	3			13
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	68	1	930	2	Y	5	9	1	9
04	900 N	777	-0-	-123	-0-	39	1	736	2	Y	2			11
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	2	1	789	2	Y	3			14
*06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	4	1	1139	2	Y	-0-			14
GLADEWATER GU 11														
WELL #: 2														
RRCID -> 141626														
COMPL. DATE 09/01/2022														
TOTAL DEPTH 11900														
PERF.11544 - 11605														
01	15407 X	12195	-0-	-3212	-0-	891	1	11300	2	Y	4	6	1	3
02	13860 X	11956	-0-	-1904	-0-	1296	1	10657	2	Y	3	3	1	3
03	15004 X	14996	-0-	-8	-0-	1513	1	13479	2	Y	4	3	1	4
04	13277 X	13277	-0-	-0-	-0-	1327	1	11947	2	Y	3	3	1	4
05	13237 X	12001	-0-	-1236	-0-	1256	1	10720	2	Y	23	3	1	24
06	14520 X	12271	-0-	-2249	-0-	1242	1	11006	2	Y	21	14	1	31

GLADEWATER (HAYNESVILLE)										35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
FAULCONER ENERGY, LLC										//CONT.// 263648									
GREGSTON, C. GU1										WELL #: 2		RRCID -> 142506		COMPL. DATE 07/30/1992		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11861 - 11969	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
GLADEWATER GU 5				WELL #: 2		RRCID -> 144364		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 11937		PERF.11569 - 11646							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
GLADEWATER GU 15				WELL #: 2		RRCID -> 145229		COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11561 - 11692							
01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1707	2	40	9	Y	36	43	1			17			
02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	112	1	1570	2	Y	36	28	1			25			
						40	9												
03	1891 N	1851	-0-	-40	-0-	121	1	1688	2	Y	38	42	1			21			
						42	9												
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	106	1	1577	2	Y	29	27	1			23			
						32	9												
05	1922 N	1817	-0-	-105	-0-	116	1	1669	2	Y	29	37	1			15			
						32	9												
06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	119	1	1664	2	Y	26	24	1			17			
						29	9												
VICTORY, S.P. JR. ET AL				WELL #: 3		RRCID -> 151986		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11406 - 11582							
01	186 N	99	-0-	-87	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-			
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-			
03	93 N	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-			
04	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	2			Y	-0-					-0-			
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-			
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-			
GLADEWTR GU 10				WELL #: 3		RRCID -> 161876		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 11952		PERF.11685 - 11836							
01	3875 X	3436	-0-	-439	-0-	251	1	3185	2	Y	-0-					1			
02	3500 X	3267	-0-	-233	-0-	354	1	2913	2	Y	-0-					1			
03	3875 X	3670	-0-	-205	-0-	370	1	3300	2	Y	-0-					1			
04	3600 X	3569	-0-	-31	-0-	357	1	3212	2	Y	-0-					1			
05	3627 X	3619	-0-	-8	-0-	380	1	3239	2	Y	-0-					1			
*06	3540 X	3472	-0-	-68	-0-	352	1	3120	2	Y	-0-					1			

GLADEWATER (HAYNESVILLE)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
GLADEWATER GU 2														
WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	696	-0-	-48	-0-	51 1	1 9	644 2	Y	1		1 1		-0-
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	57 1	1 1	470 2	Y	-0-				-0-
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	107 1	1 1	949 2	Y	1				1
04	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	161 1	1 9	1449 2	Y	2		1 1		2
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	118 1	1 9	1007 2	Y	-0-		1 1		1
*06	1020 N	713	-0-	-307	-0-	72 1	1 1	641 2	Y	-0-				1
GLADEWATER GU 16														
WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752														
01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	129 1	1 9	1801 2	Y	27		23 1	1 8	27
02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	60 1	1 9	1591 2	Y	19		21 1		25
03	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	74 1	1 9	1851 2	Y	20		22 1		23
04	1860 N	1847	-0-	-13	-0-	70 1	1 9	1757 2	Y	18		22 1		19
05	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	77 1	1 9	1814 2	Y	17		22 1		14
06	1860 N	1821	-0-	-39	-0-	61 1	1 9	1743 2	Y	15		22 1		7
SHEPPARD GU 1														
WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658														
01	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	203 1	1 9	2691 2	Y	3		6 1		6
02	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	219 1	1 9	2441 2	Y	3				9
03	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	188 1	1 9	2574 2	Y	2		6 1		5
04	2790 X	2655	-0-	-135	-0-	134 1	1 9	2519 2	Y	2				7
05	2945 X	2016	-0-	-929	-0-	6 1	1 9	2008 2	Y	2				9
*06	2850 X	2709	-0-	-141	-0-	10 1	1 9	2699 2	Y	-0-				9
WALKER, W.B. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432														
01	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	665 1	1 9	4017 2	Y	19		13 8		20
02	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	545 1	1 9	3246 2	Y	13		9 8		24
03	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	561 1	1 9	3394 2	Y	11		6 8		29
04	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	157 1	1 9	3075 2	Y	5		2 8		32
05	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	93 1	1 9	2572 2	Y	4		1 8		35
06	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2	2 9		Y	-0-				35

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163197 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11790 - 11810															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1767 N	1628	-0-	-139	-0-	103 1	1449 2	Y	69	19 0	39 1				30
02	1624 N	1593	-0-	-31	-0-	76 9	1425 2	Y	65	63 0					32
03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	96 1	1570 2	Y	64	65 0	19 1				12
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	72 9	1492 2	Y	62	44 0					30
05	1767 N	1603	-0-	-164	-0-	106 1	1445 2	Y	56	59 0					27
*06	1680 N	1474	-0-	-206	-0-	70 9	1330 2	Y	48	58 0					17
						98 1									
						68 9									
						96 1									
						62 9									
						91 1									
						53 9									
PRUDENT RESOURCES LLC 681827															
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101746 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11554 - 11667															
01	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034 3		N	-0-						62
02	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563 3		N	-0-						62
03	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838 3		N	-0-						62
04	1350 X	502	-0-	-848	-0-	502 3		N	-0-						62
*05	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-						62
06	4380 X	281	-0-	-4099	-0-	281 3		N	-0-						62
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594															
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-						94
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-						94
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-						94
*04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-						94
*05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-						94
06	300 N	161	-0-	-139	-0-	161 3		N	-0-						94
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656															
01	3689 X	3266	-0-	-423	-0-	3266 3		N	-0-						140
02	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	9567 3		N	-0-						140
03	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	7708 3		N	-0-						140
*04	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851 3		N	-0-						140
*05	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-						140
06	7890 X	437	-0-	-7453	-0-	437 3		N	-0-						140
SHEER ENERGY, LLC 772753															
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD)													35135 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC													020467											
GGU 19 - WHITE, H.S.													WELL #: 1		RRCID -> 160247		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 11195		PERF.10891 - 11003			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
GGU 9 - JOSEPHINE BANKS													WELL #: 1		RRCID -> 160398		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 11220		PERF.10946 - 11052			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
FENTON "A"													WELL #: 4		RRCID -> 160399		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10944 - 11048			
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-			4	1	196	2	Y	-0-				90						
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	56	2	Y	50				140						
									55	9														
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-			4	1	129	2	Y	84	182	1		42						
									92	9														
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-			6	1	178	2	Y	34				76						
									37	9														
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	-0-			3	1	96	2	Y	-0-				76						
06	210 N	31	-0-	-179	-0-	-0-			1	1	30	2	Y	-0-				76						
PHILLIPS "E" G U													WELL #: 4		RRCID -> 160718		COMPL. DATE 10/23/1996		TOTAL DEPTH 11210		PERF.10940 - 11054			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC													220903											
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 162010		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10992 - 11072			
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-			69	1	819	2	Y	2	2	8		-0-						
									2	9														
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-			66	1	767	2	Y	1	1	8		-0-						
									1	9														
03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	-0-			106	1	1247	2	Y	4	4	8		-0-						
									4	9														
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-			62	1	1207	2	Y	3	3	8		-0-						
									3	9														
05	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	-0-			67	1	1039	2	Y	1	1	8		-0-						
									1	9														
06	703 X	703	-0-	-0-	-0-	-0-			49	1	653	2	Y	1	1	8		-0-						
									1	9														

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	168 1	2005 2	Y	1	1	8	-0-			
02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	98 1	1142 2	Y	-0-			-0-			
03	775 N	257	-0-	-518	-0-	20 1	236 2	Y	1	1	8	-0-			
04	1050 N	759	-0-	-291	-0-	37 1	721 2	Y	1	1	8	-0-			
05	1085 N	796	-0-	-289	-0-	48 1	748 2	Y	-0-			-0-			
06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	110 1	1464 2	Y	-0-			-0-			
SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155															
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	85 1	1010 2	Y	3	3	8	-0-			
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	79 1	921 2	Y	1	1	8	-0-			
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	85 1	995 2	Y	4	4	8	-0-			
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	49 1	950 2	Y	2	2	8	-0-			
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	63 1	975 2	Y	-0-			-0-			
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	63 1	831 2	Y	2	2	8	-0-			
PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008															
01	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	220 1	2618 2	Y	65	27	1	1	8	37	
02	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	196 1	2270 2	Y	75	50	1	1	8	61	
03	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	202 1	2365 2	Y	69	76	1	2	8	52	
04	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	110 1	2125 2	Y	95	89	1	2	8	56	
05	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	144 1	2227 2	Y	71	66	1	1	8	60	
06	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	168 1	2221 2	Y	63	78	1	1	8	44	
GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG															
FAULKNER ENERGY, LLC 263648															
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760															
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

GLADEWATER, S. (C V SAND)			//CONT.//	35138 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GREGG			
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//	263648						
MONEY, A.J. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 218540	COMPL. DATE 01/06/2006	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9532 - 10754		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GLENWOOD (BOSSIER)				35415 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR			
FORRESTER OIL & GAS CO.				277385						
AUSTELL			WELL #:	1	RRCID -> 096815	COMPL. DATE 10/16/1981	TOTAL DEPTH 11800	PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					44
GLENWOOD (COTTON VALLEY)				35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR			
BASA RESOURCES, INC.				053974						
TOOKE, A.			WELL #:	21	RRCID -> 164310	COMPL. DATE 06/02/1997	TOTAL DEPTH 10925	PERF. 9918 - 10824		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KING, V. & A. N.			WELL #:	34	RRCID -> 165525	COMPL. DATE 08/29/1997	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 10666 - 10806		
01	527 N	322	-0-	-205	-0-	322 2				189
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2				189
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 2				189
04	300 N	142	-0-	-158	-0-	142 2				189
05	341 N	191	-0-	-150	-0-	191 2				189
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2				189
BENT WING ENERGY, LLC				100398						
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID -> 226403	COMPL. DATE 02/19/2007	TOTAL DEPTH 11040	PERF. 10710 - 10918		
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2				-0-
02	T. A.	187	-0-	187	187	187 2				-0-
03	T. A.	200	-0-	200	387	200 2				-0-
04	T. A.	174	-0-	174	561	174 2				-0-
*05	T. A.	185	-0-	185	746	185 2				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	746					-0-
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID -> 228724	COMPL. DATE 03/05/2007	TOTAL DEPTH 11005	PERF. 10690 - 10882		
01	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2				-0-
02	T. A.	2533	-0-	2533	2533	2533 2				-0-
03	T. A.	2718	-0-	2718	5251	2718 2				-0-
04	T. A.	2354	-0-	2354	7605	2354 2				-0-
*05	T. A.	2315	-0-	2315	9920	2315 2				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9920					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)														
BENT WING ENERGY, LLC														
GLADEWATER-JETER														
WELL #: H 1 RRCID -> 297333 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10969 - 14809														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	67921 X	52763	-0-	-15158	-0-	51870 2	893 9	N	812	534 1				625
02	61348 X	41687	-0-	-19661	-0-	40910 2	777 9	N	706	673 1				658
03	60047 X	44515	-0-	-15532	-0-	43671 2	844 9	N	767	874 1				551
04	55560 X	41086	-0-	-14474	-0-	40327 2	759 9	N	690	673 1				568
*05	55583 X	41073	-0-	-14510	-0-	40410 2	663 9	N	603	695 1				476
06	51060 X	NO RPT	-0-	-51060	-0-			N	NO RPT					476
BUFFCO PRODUCTION INC.														
BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 156131 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10896 - 10972														
01	279 N	170	-0-	-109	-0-	170 2		Y	-0-					20
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		Y	-0-					20
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 2		Y	-0-					20
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		Y	-0-					20
05	279 N	196	-0-	-83	-0-	196 2		Y	-0-					20
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		Y	-0-					20
MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU														
WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034														
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		Y	-0-					28
02	280 N	65	-0-	-215	-0-	65 2		Y	-0-					28
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-					28
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		Y	-0-					28
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-					28
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		Y	-0-					28
MOUGHON, T. W. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138														
01	1085 X	761	-0-	-324	-0-	761 2		Y	-0-					51
02	588 N	386	-0-	-202	-0-	386 2		Y	-0-					51
03	620 N	591	-0-	-29	-0-	591 2		Y	-0-					51
04	600 N	520	-0-	-80	-0-	520 2		Y	-0-					51
05	434 N	262	-0-	-172	-0-	262 2		Y	-0-					51
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		Y	-0-					51
HARKRIDER GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212														
01	1519 N	1312	-0-	-207	-0-	1288 2	24 9	N	22					87
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1210 2	24 9	N	22					109
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1372 2	31 9	N	28					137
04	1470 N	1166	-0-	-304	-0-	1142 2	24 9	N	22					159
05	1364 N	1102	-0-	-262	-0-	1085 2	17 9	N	15					174
06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1528 2	25 9	N	23					197
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC														
FLEWELLEN, J. J. ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)				//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				//CONT.//		197689											
FLEWELLEN, J. J. ESTATE				WELL #:		2	RRCID ->	147929	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10901	-	10960		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
FLEWELLEN, J. J. ESTATE				WELL #:		3	RRCID ->	154502	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	11052	PERF.10823	-	10932		
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
FLEWELLEN, J. J. ESTATE				WELL #:		4	RRCID ->	161866	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	12313	PERF.10784	-	10882		
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
FLEWELLEN, J. J. ESTATE				WELL #:		5	RRCID ->	168531	COMPL. DATE	04/20/1998	TOTAL DEPTH	11136	PERF.10718	-	10825		
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
FLEWELLEN, J. J. ESTATE				WELL #:		7	RRCID ->	175212	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	10990	PERF.10818	-	10859		
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
FLEWELLEN, J. J. ESTATE				WELL #:		8	RRCID ->	193450	COMPL. DATE	02/18/2003	TOTAL DEPTH	11017	PERF.10759	-	10810		
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
FLEWELLEN, J. J. ESTATE				WELL #:		6	RRCID ->	224865	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10824	-	10877		
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/23/2025

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC FENTON, H. GAS UNIT				//CONT.//	35415 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
				WELL #:	1	RRCID ->	156256	COMPL. DATE	10/21/1995	TOTAL	DEPTH	11110	PERF.10850	- 10975	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1922 N	1610	-0-	-312	-0-	173 1	1 9	1436	2	Y	1	1 8		-0-	
02	1904 N	1563	-0-	-341	-0-	167 1	1 9	1395	2	Y	1	1 8		-0-	
03	2108 N	1725	-0-	-383	-0-	178 3	1 9	1544	2	Y	3	3 8		-0-	
04	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	140 2	1 9	1500	2	Y	2	2 8		-0-	
05	1736 N	1671	-0-	-65	-0-	131 1	1 9	1539	2	Y	1	1 8		-0-	
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	119 1	1 9	1447	2	Y	1	1 8		-0-	
BRAWLEY, E. H. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	156283	COMPL. DATE	11/07/1995	TOTAL	DEPTH	11210	PERF.10889	- 11072	
01	2108 X	1720	-0-	-388	-0-	185	1	1535	2	Y	-0-			-0-	
02	1876 N	1536	-0-	-340	-0-	164	1	1372	2	Y	-0-			-0-	
03	2046 N	1683	-0-	-363	-0-	174	1	1509	2	Y	-0-			-0-	
04	1650 N	1508	-0-	-142	-0-	129	1	1379	2	Y	-0-			-0-	
05	1705 N	1613	-0-	-92	-0-	126	1	1487	2	Y	-0-			-0-	
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	103	1	1244	2	Y	-0-			-0-	
EDWARDS, J K "A"				WELL #:	1	RRCID ->	156288	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL	DEPTH	11025	PERF.10680	- 10861	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
TAYLOR, J N GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	156324	COMPL. DATE	11/11/1995	TOTAL	DEPTH	11075	PERF.10842	- 10962	
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	28	1	234	2	Y	-0-			-0-	
02	252 N	239	-0-	-13	-0-	26	1	213	2	Y	-0-			-0-	
03	279 N	244	-0-	-35	-0-	25	1	219	2	Y	-0-			-0-	
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	19	1	203	2	Y	-0-			-0-	
05	279 N	215	-0-	-64	-0-	17	1	198	2	Y	-0-			-0-	
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	2	Y	-0-			-0-	
FENTON, H. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	157476	COMPL. DATE	01/06/1996	TOTAL	DEPTH	11188	PERF.10904	- 11026	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

GLENWOOD (COTTON VALLEY)				//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903											
MILLER, J. T.				WELL #:	1	RRCID -> 157477		COMPL. DATE 01/07/1996		TOTAL	DEPTH	11086	PERF.10748	- 10934		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	858 X	858	-0-	-0-	-0-	92	1	765	2	Y	1	1	8			-0-
02	980 X	980	-0-	-0-	-0-	105	1	875	2	Y	-0-					-0-
03	1488 X	1302	-0-	-186	-0-	134	1	1167	2	Y	1	1	8			-0-
04	1440 X	1158	-0-	-282	-0-	99	1	1058	2	Y	1	1	8			-0-
05	1488 X	1389	-0-	-99	-0-	109	1	1280	2	Y	-0-					-0-
06	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	92	1	1114	2	Y	-0-					-0-

BOWLES, J. F.				WELL #:	1	RRCID -> 157571		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL	DEPTH	10960	PERF.10740	- 10863		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE, EVA				WELL #:	1	RRCID -> 157572		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL	DEPTH	11153	PERF.10767	- 10881		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 158157		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL	DEPTH	11168	PERF.10870	- 11002		
01	1085 N	1002	-0-	-83	-0-	108	1	894	2	Y	-0-					-0-
02	896 N	865	-0-	-31	-0-	93	1	772	2	Y	-0-					-0-
03	1023 N	980	-0-	-43	-0-	101	1	879	2	Y	-0-					-0-
04	960 N	908	-0-	-52	-0-	77	1	831	2	Y	-0-					-0-
05	961 N	937	-0-	-24	-0-	73	1	864	2	Y	-0-					-0-
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	73	1	889	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 158524		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL	DEPTH	11200	PERF.10929	- 11068		
01	775 N	671	-0-	-104	-0-	72	1	598	2	Y	1	1	8			-0-
02	728 N	643	-0-	-85	-0-	69	1	574	2	Y	-0-					-0-
03	868 N	689	-0-	-179	-0-	71	1	617	2	Y	1	1	8			-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	57	1	607	2	Y	1	1	8			-0-
05	713 N	701	-0-	-12	-0-	55	1	646	2	Y	-0-					-0-
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	48	1	578	2	Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 159051		COMPL. DATE 04/20/1996		TOTAL	DEPTH	11050	PERF.10806	- 10924		
01	1581 N	1078	-0-	-503	-0-	116	1	962	2	Y	-0-					-0-
02	1260 N	963	-0-	-297	-0-	103	1	860	2	Y	-0-					-0-
03	1271 N	1030	-0-	-241	-0-	106	1	924	2	Y	-0-					-0-
04	1050 N	806	-0-	-244	-0-	69	1	737	2	Y	-0-					-0-
05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	115	1	1353	2	Y	-0-					-0-
06	765 X	765	-0-	-0-	-0-	58	1	707	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HUGHES, A. L.				//CONT.// 220903 WELL #: 1		35415 300 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
						RRCID -> 159063		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 10975		PERF.10697 - 10854				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	31 N	18	-0-		-13	-0-		2	1	16	2	Y	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-		-0-	-0-		1	1	9	2	Y	-0-			-0-
03	14 N	11	-0-		-3	-0-		1	1	10	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-		-16	-0-		1	1	13	2	Y	-0-			-0-
05	16 N	16	-0-		-0-	-0-		1	1	15	2	Y	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-		-0-	-0-		1	1	12	2	Y	-0-			-0-
BOWLES, J. F.				WELL #: 2		RRCID -> 159065		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 10980		PERF.10731 - 10856				
01	323 N	323	-0-		-0-	-0-		34	1	286	2	Y	3	3	8	-0-
								3	9							
02	308 N	275	-0-		-33	-0-		29	1	245	2	Y	1	1	8	-0-
								1	9							
03	341 N	287	-0-		-54	-0-		29	1	251	2	Y	6	6	8	-0-
								7	9							
04	300 N	278	-0-		-22	-0-		23	1	251	2	Y	4	4	8	-0-
								4	9							
05	310 N	250	-0-		-60	-0-		19	1	230	2	Y	1	1	8	-0-
								1	9							
06	257 N	257	-0-		-0-	-0-		19	1	237	2	Y	1	1	8	-0-
								1	9							
CONTINENTAL STATE BANK				WELL #: 1		RRCID -> 159207		COMPL. DATE 05/21/1996		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10714 - 10841				
01	1302 N	1036	-0-		-266	-0-		111	1	924	2	Y	1	1	8	-0-
								1	9							
02	1176 N	875	-0-		-301	-0-		94	1	781	2	Y	-0-			-0-
03	1209 N	1119	-0-		-90	-0-		116	1	1002	2	Y	1	1	8	-0-
								1	9							
04	1063 N	1063	-0-		-0-	-0-		91	1	971	2	Y	1	1	8	-0-
								1	9							
05	1104 N	1104	-0-		-0-	-0-		86	1	1018	2	Y	-0-			-0-
06	1058 N	1058	-0-		-0-	-0-		81	1	977	2	Y	-0-			-0-
RAMEY, T. C. GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 159210		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 11175		PERF.10889 - 11060				
01	979 N	979	-0-		-0-	-0-		105	1	873	2	Y	1	1	8	-0-
								1	9							
02	1204 N	846	-0-		-358	-0-		91	1	755	2	Y	-0-			-0-
03	1333 N	1126	-0-		-207	-0-		116	1	1009	2	Y	1	1	8	-0-
								1	9							
04	1054 N	1054	-0-		-0-	-0-		90	1	963	2	Y	1	1	8	-0-
								1	9							
05	1044 N	1044	-0-		-0-	-0-		82	1	962	2	Y	-0-			-0-
06	1164 N	1164	-0-		-0-	-0-		89	1	1075	2	Y	-0-			-0-
LAWRENCE, H.M.				WELL #: 1		RRCID -> 159466		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 10980		PERF.10702 - 10828				
01	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-		-1	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EDWARDS, ETHEL			//CONT.// 35415 300 //CONT.// 220903 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR								
						RRCID -> 159648			COMPL. DATE 07/06/1996			TOTAL DEPTH 10997			PERF.10723 - 10848					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
BARNES, D. N.						WELL #: 1			RRCID -> 159660			COMPL. DATE 06/10/1996			TOTAL DEPTH 11192			PERF.10909 - 11045		
01	290 X	290	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	258	2	Y	1	1	8			-0-		
								1	9											
02	252 X	152	-0-	-100	-0-	-0-		16	1	135	2	Y	1	1	8			-0-		
								1	9											
03	372 X	315	-0-	-57	-0-	-0-		32	1	282	2	Y	1	1	8			-0-		
								1	9											
04	360 X	251	-0-	-109	-0-	-0-		21	1	228	2	Y	2	2	8			-0-		
								2	9											
05	372 X	270	-0-	-102	-0-	-0-		21	1	248	2	Y	1	1	8			-0-		
								1	9											
06	295 X	295	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	272	2	Y	1	1	8			-0-		
								1	9											
BARNES, D. N.						WELL #: 2			RRCID -> 159661			COMPL. DATE 05/10/1996			TOTAL DEPTH 11142			PERF.10964 - 11094		
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-		3	1	22	2	Y	-0-					-0-		
02	84 N	8	-0-	-76	-0-	-0-		1	1	7	2	Y	-0-					-0-		
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	56	2	Y	-0-					-0-		
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-		2	1	16	2	Y	-0-					-0-		
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
CARTER, ALEX						WELL #: 1			RRCID -> 159760			COMPL. DATE 07/16/1996			TOTAL DEPTH 10980			PERF.10732 - 10847		
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-		81	1	668	2	Y	1	1	8			-0-		
								1	9											
02	728 N	472	-0-	-256	-0-	-0-		51	1	421	2	Y	-0-					-0-		
03	1023 N	722	-0-	-301	-0-	-0-		74	1	647	2	Y	1	1	8			-0-		
								1	9											
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	670	2	Y	1	1	8			-0-		
								1	9											
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-		61	1	724	2	Y	-0-					-0-		
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	704	2	Y	-0-					-0-		
EDWARDS, J.K.						WELL #: 2			RRCID -> 159774			COMPL. DATE 07/15/1996			TOTAL DEPTH 11060			PERF.10744 - 10919		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
EDWARDS, J.K.						WELL #: 3			RRCID -> 160229			COMPL. DATE 08/01/1996			TOTAL DEPTH 10985			PERF.10682 - 10863		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WHEELER, W. W.													//CONT.// 35415 300 //CONT.// 220903 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
													RRCID -> 160232			COMPL. DATE 08/15/1996			TOTAL DEPTH 10980			PERF.10765 - 10850					
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE								
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-				131	1	1086	2	Y	-0-				-0-								
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-				134	1	1122	2	Y	-0-				-0-								
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-				179	1	1556	2	Y	-0-				-0-								
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-				161	1	1721	2	Y	-0-				-0-								
05	1395	N	1236	-0-	-159	-0-				97	1	1139	2	Y	-0-				-0-								
06	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-				81	1	982	2	Y	-0-				-0-								
SHOULTS, E. C.													WELL #: 1			RRCID -> 160319			COMPL. DATE 09/05/1996			TOTAL DEPTH 10968			PERF.10812 - 10664		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-								
BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 160650			COMPL. DATE 09/25/1996			TOTAL DEPTH 11105			PERF.10775 - 10956		
01	T. A.		35	-0-		35				4	1	31	2	Y	-0-				-0-								
02	T. A.		70	-0-		70				7	1	63	2	Y	-0-				-0-								
03	T. A.		48	-0-		48				5	1	43	2	Y	-0-				-0-								
04	T. A.		25	-0-		25				2	1	23	2	Y	-0-				-0-								
05	209	X	31	-0-		-178		-0-		2	1	29	2	Y	-0-				-0-								
06	28	X	28	-0-		-0-		-0-		2	1	26	2	Y	-0-				-0-								
SNAVELY HEIRS GAS UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 160765			COMPL. DATE 09/03/1996			TOTAL DEPTH 10950			PERF.10702 - 10774		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-								
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-								
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-								
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-								
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-								
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-								
WILSON, J. W.													WELL #: 1			RRCID -> 161226			COMPL. DATE 11/07/1996			TOTAL DEPTH 10945			PERF.10671 - 10822		
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-				10	1	81	2	Y	-0-				-0-								
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-				21	1	175	2	Y	-0-				-0-								
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-				68	1	588	2	Y	-0-				-0-								
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-				18	1	193	2	Y	-0-				-0-								
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-				41	1	484	2	Y	-0-				-0-								
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-				15	1	180	2	Y	-0-				-0-								
PHILLIPS, JESSE GAS UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 161361			COMPL. DATE 11/21/1996			TOTAL DEPTH 11047			PERF.10774 - 10924		
01	1054	N	864	-0-	-190	-0-				93	1	770	2	Y	1	1	8		-0-								
										1	9																
02	924	N	844	-0-	-80	-0-				90	1	754	2	Y	-0-				-0-								
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-				96	1	836	2	Y	1	1	8		-0-								
										1	9																
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-				81	1	868	2	Y	1	1	8		-0-								
										1	9																
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-				83	1	983	2	Y	-0-				-0-								
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-				91	1	1100	2	Y	-0-				-0-								

GLENWOOD (COTTON VALLEY)				//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903											
ALBRIGHT, O.J.				WELL #:		1	RRCID -> 161845		COMPL. DATE 01/08/1997		TOTAL	DEPTH 10950	PERF.10644 - 10808				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

FONVILLE, F M GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 161905		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL	DEPTH 10915	PERF.10624 - 10785				
01		434 N	327	-0-	-107	-0-	35	1	292	2	Y	-0-					-0-
02		533 N	533	-0-	-0-	-0-	57	1	476	2	Y	-0-					-0-
03		473 N	473	-0-	-0-	-0-	49	1	424	2	Y	-0-					-0-
04		330 N	319	-0-	-11	-0-	27	1	292	2	Y	-0-					-0-
05		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	92	1	1080	2	Y	-0-					-0-
06		997 N	997	-0-	-0-	-0-	76	1	921	2	Y	-0-					-0-

STINCHCOMB, TODD				WELL #:		1	RRCID -> 162840		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL	DEPTH 10970	PERF.10706 - 10832				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 162901		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL	DEPTH 11120	PERF.10852 - 10964				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	48	-0-	48	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1	-0-	1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	53	X	4	-0-	-49	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 162920		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL	DEPTH 10952	PERF.10678 - 10738				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H.				WELL #:		1	RRCID -> 163188		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL	DEPTH 11217	PERF.10948 - 11054				
01	200	X	50	-0-	-150	-0-	3	1	25	2	Y	20	9	1	20	8	1
02	44	X	44	-0-	-0-	-0-	22	9				1	1	1			1
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	Y						
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	9				2	2	1			1
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	6	1	51	2	Y	2	2	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9				2	2	1			1
							5	1	53	2	Y	2	2	1			1
							2	9				1	1	1			1
							2	1	24	2	Y	1	1	1			1
							1	9				1	1				-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
WATTS G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 163714		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8 X	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	-0-

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 3		RRCID -> 163902		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936		
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	108	1	1282	2	-0-
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	80	1	922	2	-0-
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	100	1	1168	2	-0-
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	65	1	1257	2	-0-
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	98	1	1512	2	-0-
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	121	1	1601	2	-0-

ARCO TOOKE		WELL #: 1		RRCID -> 163903		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751		
01	1240 N	1145	-0-	-95	-0-	123	1	1021	2	-0-
						1	9			
02	1120 N	1071	-0-	-49	-0-	115	1	956	2	-0-
03	1209 N	1103	-0-	-106	-0-	114	1	988	2	-0-
						1	9			
04	1110 N	1077	-0-	-33	-0-	92	1	984	2	-0-
						1	9			
05	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	88	1	1034	2	-0-
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	81	1	983	2	-0-

SMITH, I. D.		WELL #: 1		RRCID -> 164119		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956		
01	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	211	1	1756	2	-0-
02	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	201	1	1677	2	-0-
03	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	216	1	1879	2	-0-
04	1890 N	1858	-0-	-32	-0-	159	1	1699	2	-0-
05	2077 N	2034	-0-	-43	-0-	159	1	1875	2	-0-
06	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	153	1	1852	2	-0-

KIRKPATRICK R.		WELL #: 1		RRCID -> 164120		COMPL. DATE 05/21/1997		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780		
01	1432 X	402	-0-	-1030	-0-	43	1	353	2	-0-
						6	9			
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	48	1	421	2	-0-
						10	9			
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	34	1	368	2	-0-
						2	9			
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	-0-

INGRAM, LAURA		WELL #: 1		RRCID -> 164473		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ORYX-AKIN				//CONT.// 35415 300 //CONT.// 220903 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR						
				RRCID -> 164504		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL		DEPTH 10875		PERF.10584 - 10774						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	899 N	898	-0-	-1	-0-	-0-		97	1	801	2	Y	-0-					-0-
02	868 N	805	-0-	-63	-0-	-0-		86	1	719	2	Y	-0-					-0-
03	1023 N	913	-0-	-110	-0-	-0-		94	1	819	2	Y	-0-					-0-
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-		75	1	809	2	Y	-0-					-0-
05	899 N	882	-0-	-17	-0-	-0-		69	1	813	2	Y	-0-					-0-
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	749	2	Y	-0-					-0-
SHEPPARD, M. O.				WELL #:	1	RRCID -> 165023	COMPL. DATE 08/22/1997	TOTAL	DEPTH 10900	PERF.10640	- 10780							
01	403 X	330	-0-	-73	-0-	-0-		35	1	291	2	Y	4	4	8			-0-
02	388 X	388	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	345	2	Y	2	2	8			-0-
03	310 X	269	-0-	-41	-0-	-0-		27	1	236	2	Y	5	5	8			-0-
04	330 X	252	-0-	-78	-0-	-0-		21	1	229	2	Y	2	2	8			-0-
05	434 X	422	-0-	-12	-0-	-0-		33	1	389	2	Y	-0-					-0-
06	420 X	244	-0-	-176	-0-	-0-		19	1	225	2	Y	-0-					-0-
RICHEY, G. W. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 165135	COMPL. DATE 08/27/1997	TOTAL	DEPTH 10910	PERF.10664	- 10826							
01	44 X	17	-0-	-27	-0-	-0-		2	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	20 X	20	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
LANDERS, W. M. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 165451	COMPL. DATE 09/12/1997	TOTAL	DEPTH 11090	PERF.10789	- 10966							
01	1705 N	950	-0-	-755	-0-	-0-		102	1	848	2	Y	-0-					-0-
02	1400 N	1259	-0-	-141	-0-	-0-		135	1	1124	2	Y	-0-					-0-
03	1488 N	1474	-0-	-14	-0-	-0-		152	1	1322	2	Y	-0-					-0-
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-		115	1	1237	2	Y	-0-					-0-
05	1395 N	1310	-0-	-85	-0-	-0-		103	1	1207	2	Y	-0-					-0-
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-		96	1	1169	2	Y	-0-					-0-
GLADEWATER G.U. 15				WELL #:	4	RRCID -> 165629	COMPL. DATE 09/15/1997	TOTAL	DEPTH 11092	PERF.10850	- 10982							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 165923	COMPL. DATE 09/25/1997	TOTAL	DEPTH 11067	PERF.10812	- 10936							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	1	-0-	1	-0-	1		1	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	21	-0-	21	-0-	22		2	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	69	-0-	69	-0-	91		6	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	204 X	113	-0-	-91	-0-	-0-		9	1	104	2	Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GLADEWATER G.U. 15		//CONT.// 35415 300 220903 WELL #:	5	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR			
				RRCID -> 166026	COMPL. DATE 10/15/1997	TOTAL	DEPTH 11085	PERF.10841	- 10932
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE
0									EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
GLADEWATER G.U. 15		WELL #:		6	RRCID -> 166027	COMPL. DATE 10/23/1997	TOTAL	DEPTH 11030	PERF.10824 - 10936
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-	-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6 2	Y	-0-	-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2 Y	-0-	-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-	-0-
05	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
GLADEWATER G.U. 15		WELL #:		7	RRCID -> 166028	COMPL. DATE 10/23/1997	TOTAL	DEPTH 11064	PERF.10856 - 10946
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	37 1 4 9	437 2 Y	4	4 8
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	33 1 2 9	388 2 Y	2	2 8
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	25 1 8 9	298 2 Y	7	7 8
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	18 1 6 9	352 2 Y	5	5 8
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	24 1 2 9	366 2 Y	2	2 8
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	27 1 2 9	353 2 Y	2	2 8
GLADEWATER G.U. 16		WELL #:		4	RRCID -> 166782	COMPL. DATE 12/05/1997	TOTAL	DEPTH 11020	PERF.10818 - 10923
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 167000	COMPL. DATE 01/17/1998	TOTAL	DEPTH 10950	PERF.10662 - 10848
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	5 1 1 9	42 2 Y	1	1 8
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1 1 9	32 2 Y	1	1 8
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	3 1 1 9	25 2 Y	1	1 8
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	2 1	24 2 Y	-0-	-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 2 Y	-0-	-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2 Y	-0-	-0-
RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #:		3A	RRCID -> 167069	COMPL. DATE 01/06/1998	TOTAL	DEPTH 11130	PERF.10932 - 11066
01	1147 N	832	-0-	-315	-0-	89 1	743 2 Y	-0-	-0-
02	1092 N	735	-0-	-357	-0-	79 1	656 2 Y	-0-	-0-
03	1116 N	903	-0-	-213	-0-	93 1	810 2 Y	-0-	-0-
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	76 1	811 2 Y	-0-	-0-
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	73 1	854 2 Y	-0-	-0-
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	66 1	802 2 Y	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GLADEWATER G.U. 16				//CONT.// //CONT.// WELL #:	35415 300 220903 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR						
						RRCID ->	167130	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL	DEPTH	11001	PERF.10738	-	10906			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-				3 1 1 9	29	2	Y	1		1 8			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-				3 1 2 1	26	2	Y	-0-					-0-
03	62 N	19	-0-	-43	-0-				2 1 1 9	16	2	Y	1		1 8			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-				4 1 1 9	41	2	Y	1		1 8			-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-				5 1 4 1	55	2	Y	-0-					-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-					46	2	Y	-0-					-0-
WILLIS, F.M. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	167177	COMPL. DATE	01/27/1998	TOTAL	DEPTH	11070	PERF.10807	-	10926			
01	279 N	180	-0-	-99	-0-				19 1	161	2	Y	-0-					-0-
02	196 N	192	-0-	-4	-0-				21 1	171	2	Y	-0-					-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-				29 1	252	2	Y	-0-					-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-				15 1	166	2	Y	-0-					-0-
05	217 N	196	-0-	-21	-0-				15 1	181	2	Y	-0-					-0-
06	231 X	231	-0-	-0-	-0-				18 1	213	2	Y	-0-					-0-
GLADEWATER G.U. 15				WELL #:	8	RRCID ->	167178	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL	DEPTH	11028	PERF.10824	-	10934			
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-				72 1	865	2	Y	-0-					-0-
02	420 N	390	-0-	-30	-0-				31 1	359	2	Y	-0-					-0-
03	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-				150 1	1758	2	Y	-0-					-0-
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-				36 1	689	2	Y	-0-					-0-
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-				42 1	644	2	Y	-0-					-0-
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-				46 1	611	2	Y	-0-					-0-
RICHEY, G.W. GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	167383	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL	DEPTH	10893	PERF.10650	-	10790			
01	351 X	34	-0-	-317	-0-				2 1 13 9	19	2	Y	12		5 1			7
02	21 X	21	-0-	-0-	-0-				2 1 2 9	17	2	Y	2		6 1			3
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-		2 1			1
04	30 N	16	-0-	-14	-0-				1 1 1 9	14	2	Y	1		1 1			1
05	31 N	27	-0-	-4	-0-				2 1 1 9	24	2	Y	1		1 1			1
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-				2 1 1 9	23	2	Y	1		1 1			1
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	168370	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL	DEPTH	11060	PERF.10813	-	10914			
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-				104 1 12 9	1235	2	Y	11		5 1			6
02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-				113 1 12 9	1316	2	Y	11		8 1			9
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-				118 1 11 9	1375	2	Y	10		11 1			8
04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-				76 1 17 9	1462	2	Y	15		14 1			9
05	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-				151 1 11 9	2330	2	Y	10		10 1			9
06	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-				149 1 11 9	1968	2	Y	10		12 1			7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC RICHEY, G.W. GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	35415 300 220903 6	NON-ASSOCIATED RRCID -> 168371		CAPACITY COMPL. DATE 03/17/1998				TOTAL	CNTY: UPSHUR DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	1004	-0-	-81	-0-	103 43	1 9	858	2	Y	39	16	1	1	8	22
02	1036 N	1022	-0-	-14	-0-	104 51	1 9	867	2	Y	46	30	1	1	8	37
03	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	112 47	1 9	970	2	Y	43	46	1	2	8	32
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	85 64	1 9	912	2	Y	58	54	1	2	8	34
05	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	81 47	1 9	956	2	Y	43	40	1	1	8	36
06	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	90 42	1 9	1095	2	Y	38	47	1	1	8	26
LEE, T.W. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 168372		COMPL. DATE 03/10/1998				TOTAL	DEPTH 10960 PERF.10704 - 10836			
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	64 33	1 9	527	2	Y	30	13	1			17
02	588 N	552	-0-	-36	-0-	55 37	1 9	460	2	Y	34	23	1			28
03	682 N	609	-0-	-73	-0-	60 33	1 9	516	2	Y	30	34	1			24
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	54 47	1 9	582	2	Y	43	41	1			26
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	49 34	1 9	577	2	Y	31	30	1			27
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	47 32	1 9	568	2	Y	29	36	1			20
GLADEWATER G.U. 15				WELL #:	9	RRCID -> 168503		COMPL. DATE 04/01/1998				TOTAL	DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 169062		COMPL. DATE 05/01/1998				TOTAL	DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909			
01	118 X	118	-0-	-0-	-0-	9 33	1 9	76	2	Y	30	13	1			17
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	14 37	1 9	114	2	Y	34	23	1			28
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 33	1 9	25	2	Y	30	34	1			24
04	120 N	73	-0-	-47	-0-	2 47	1 9	24	2	Y	43	41	1			26
05	186 N	60	-0-	-126	-0-	2 34	1 9	24	2	Y	31	30	1			27
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2 32	1 9	19	2	Y	29	36	1			20

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	649	-0-	649	1407	66	1	550	2	Y	30	13	1	17
02	T. A.	679	-0-	679	2086	33	9	573	2	Y	34	23	1	28
03	T. A.	794	-0-	794	2880	69	1	682	2	Y	30	34	1	24
04	T. A.	789	-0-	789	3669	37	9	679	2	Y	43	41	1	26
05	4453 X	784	-0-	-3669	-0-	79	1	691	2	Y	31	30	1	27
06	732 X	732	-0-	-0-	-0-	33	9	647	2	Y	29	36	1	20
						63	1							
						47	9							
						59	1							
						34	9							
						53	1							
						32	9							
GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904														
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	17	1	139	2	Y	-0-			-0-
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	15	1	129	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	16	1	140	2	Y	-0-			-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	2	Y	-0-			-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	Y	-0-			-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	Y	-0-			-0-
GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SMITH, I. D.				//CONT.// 35415 300 //CONT.// 220903 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
						RRCID -> 170436		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL		DEPTH 10980		PERF.10706 - 10848			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	93 N	68	-0-	-25	-0-		7	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-		9	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-		49	1	428	2	Y	-0-					-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-		25	1	265	2	Y	-0-					-0-
05	93 N	52	-0-	-41	-0-		4	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-		4	1	43	2	Y	-0-					-0-
GLADEWATER G.U. 17				WELL #: 3		RRCID -> 170450		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL		DEPTH 10884		PERF.10644 - 10748			
01	1209 N	888	-0-	-321	-0-		95	1	793	2	Y	-0-					-0-
02	1008 N	759	-0-	-249	-0-		81	1	678	2	Y	-0-					-0-
03	1147 N	735	-0-	-412	-0-		76	1	659	2	Y	-0-					-0-
04	870 N	657	-0-	-213	-0-		56	1	601	2	Y	-0-					-0-
05	837 N	753	-0-	-84	-0-		59	1	694	2	Y	-0-					-0-
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-		67	1	816	2	Y	-0-					-0-
GLADEWATER GU 19				WELL #: 4		RRCID -> 170972		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL		DEPTH 11086		PERF.10874 - 10982			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
COLLINS, T. GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 171126		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL		DEPTH 11112		PERF.10838 - 10948			
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-					-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-					-0-
FLEWELLEN, J. J.				WELL #: 3		RRCID -> 171368		COMPL. DATE 10/30/1998		TOTAL		DEPTH 10870		PERF.10586 - 10740			
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-		78	1	651	2	Y	-0-					-0-
02	644 N	614	-0-	-30	-0-		66	1	548	2	Y	-0-					-0-
03	775 N	728	-0-	-47	-0-		75	1	653	2	Y	-0-					-0-
04	720 N	421	-0-	-299	-0-		36	1	385	2	Y	-0-					-0-
05	682 N	490	-0-	-192	-0-		38	1	452	2	Y	-0-					-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-		30	1	361	2	Y	-0-					-0-
GLADEWATER GU 19				WELL #: 6		RRCID -> 171369		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL		DEPTH 11115		PERF.10874 - 10962			
01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-		147	1	1753	2	Y	-0-					-0-
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-		78	1	909	2	Y	-0-					-0-
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-		134	1	1566	2	Y	-0-					-0-
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-		72	1	1389	2	Y	-0-					-0-
05	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-		101	1	1559	2	Y	-0-					-0-
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-		117	1	1548	2	Y	-0-					-0-
DIXON, WILLIAM L. "B"				WELL #: 3		RRCID -> 171386		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL		DEPTH 11150		PERF.10919 - 11034			
01	T. A.	9	-0-	9	9		1	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	3	-0-	12	12		3	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	5	-0-	5	17		1	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	4	-0-	4	21		4	2			Y	-0-					-0-
05	30 X	9	-0-	-21	-0-		1	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	6 X	6	-0-	-0-	-0-		6	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ADKINS, R A GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	35415 300 220903 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR						
						RRCID -> 172009	COMPL. DATE 01/08/1999	TOTAL	DEPTH 11163	PERF.10842	- 10996							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	31 N	14	-0-	-0-	-17	-0-			1 3	1 9	10	2	Y	3	1 1	1 8		1
02	28 N	16	-0-	-0-	-12	-0-			2 1	1 9	13	2	Y	1	1 1			1
03	31 N	12	-0-	-0-	-19	-0-			1 1	1 1	11	2	Y	-0-	1 1			-0-
04	14 N	13	-0-	-0-	-1	-0-			1 1	1 1	12	2	Y	-0-				-0-
05	31 N	13	-0-	-0-	-18	-0-			1 1	1 1	12	2	Y	-0-				-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	1 1	8	2	Y	-0-				-0-
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 172010	COMPL. DATE 01/15/1999	TOTAL	DEPTH 11068	PERF.10822	- 10933							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
FLEWELLEN, J. J.				WELL #:	4	RRCID -> 172013	COMPL. DATE 01/06/1999	TOTAL	DEPTH 11025	PERF.10808	- 10938							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 173188	COMPL. DATE 04/21/1999	TOTAL	DEPTH 11019	PERF.10760	- 10926							
01	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	-0-			170 26	1 9	2023	2	Y	24	10 1	20 8		17
02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	-0-			154 8	1 9	1781	2	Y	7	6 1			18
03	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	-0-			164 4	1 9	1920	2	Y	4	7 1			15
04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	-0-			94 10	1 9	1820	2	Y	9	9 1			15
05	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	-0-			120 7	1 9	1844	2	Y	6	6 1			15
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	-0-			122 7	1 9	1615	2	Y	6	7 1			14
GLADEWATER G.U. 14				WELL #:	3	RRCID -> 174307	COMPL. DATE 08/11/1999	TOTAL	DEPTH 11083	PERF.10833	- 10942							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MILLER, J. T.				//CONT.// //CONT.//	35415 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR						
				WELL #:	2	RRCID -> 175989		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL	DEPTH 11045	PERF.10803 - 10928						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-			236 1	1955 2	Y		1	1	8			-0-	
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-			125 1	1040 2	Y		1	1	8			-0-	
03	1147 N	1088	-0-	-59	-0-			112 1	974 2	Y		2	2	8			-0-	
04	1140 N	889	-0-	-251	-0-			76 1	811 2	Y		2	2	8			-0-	
05	1178 N	918	-0-	-260	-0-			72 1	845 2	Y		1	1	8			-0-	
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-			75 1	910 2	Y		1	1	8			-0-	
GLADEWATER G.U. 14				WELL #:	2	RRCID -> 175993		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10884 - 10992						
01	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-			169 1	2019 2	Y		4	1	1	2	8	1	
02	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-			175 1	2030 2	Y		4	2	1	1	8	2	
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-			167 1	1959 2	Y		7	3	1	4	8	2	
04	1800 N	1545	-0-	-255	-0-			76 1	1462 2	Y		6	3	1	3	8	2	
05	1860 N	1825	-0-	-35	-0-			111 1	1710 2	Y		4	3	1	1	8	2	
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-			105 1	1385 2	Y		4	3	1	1	8	2	
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 175994		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL	DEPTH 11145	PERF.10908 - 11038						
01	837 N	651	-0-	-186	-0-			70 1	580 2	Y		1	1	8			-0-	
02	756 N	600	-0-	-156	-0-			64 1	536 2	Y		-0-					-0-	
03	837 N	680	-0-	-157	-0-			70 1	609 2	Y		1	1	8			-0-	
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-			55 1	585 2	Y		1	1	8			-0-	
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-			53 1	630 2	Y		-0-					-0-	
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-			48 1	576 2	Y		-0-					-0-	
BARRETT, J. C.				WELL #:	1	RRCID -> 176533		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL	DEPTH 10894	PERF.10732 - 10839						
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-			4 1	35 2	Y		-0-					-0-	
02	28 N	21	-0-	-7	-0-			2 1	19 2	Y		-0-					-0-	
03	31 N	23	-0-	-8	-0-			2 1	21 2	Y		-0-					-0-	
04	30 N	8	-0-	-22	-0-			1 1	7 2	Y		-0-					-0-	
05	31 N	10	-0-	-21	-0-			1 1	9 2	Y		-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
GLADEWATER GU 15		WELL #: 10		RRCID -> 177744		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 11029	
								PERF.10795 - 10910	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
01	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	211 1	2513 2	Y	59
						65 9			
02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	163 1	1889 2	Y	69
						76 9			
03	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	228 1	2667 2	Y	62
						68 9			
04	3000 N	3323	-0-	323	323	159 1	3068 2	Y	87
						96 9			
05	3067 N	2744	-0-	-323	-0-	163 1	2511 2	Y	64
						70 9			
06	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	119 1	1574 2	Y	58
						64 9			
GLADEWATER GU 16		WELL #: 8		RRCID -> 178346		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 10955	
								PERF.10746 - 10852	
01	1085 N	844	-0-	-241	-0-	91 1	752 2	Y	1
						1 9			
02	924 N	805	-0-	-119	-0-	86 1	719 2	Y	-0-
03	1023 N	804	-0-	-219	-0-	83 1	720 2	Y	1
						1 9			
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	72 1	776 2	Y	1
						1 9			
05	899 N	807	-0-	-92	-0-	63 1	744 2	Y	-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15 1	179 2	Y	-0-
HAMPTON, HOWARD		WELL #: 2		RRCID -> 178739		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 11000	
								PERF.10750 - 10874	
01	1457 N	1193	-0-	-264	-0-	128 1	1065 2	Y	-0-
02	1344 N	1110	-0-	-234	-0-	119 1	991 2	Y	-0-
03	1488 N	1245	-0-	-243	-0-	129 1	1116 2	Y	-0-
04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	102 1	1099 2	Y	-0-
05	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	95 1	1116 2	Y	-0-
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	87 1	1054 2	Y	-0-
RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 178960		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 10955	
								PERF.10658 - 10828	
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	70 1	585 2	Y	-0-
02	644 N	574	-0-	-70	-0-	61 1	513 2	Y	-0-
03	899 N	686	-0-	-213	-0-	71 1	615 2	Y	-0-
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	59 1	636 2	Y	-0-
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	67 1	790 2	Y	-0-
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	65 1	787 2	Y	-0-
RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 179124		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 11140	
								PERF.10896 - 11024	
01	1271 N	937	-0-	-334	-0-	101 1	836 2	Y	-0-
02	1176 N	790	-0-	-386	-0-	85 1	705 2	Y	-0-
03	1302 N	938	-0-	-364	-0-	97 1	841 2	Y	-0-
04	900 N	749	-0-	-151	-0-	64 1	685 2	Y	-0-
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	84 1	991 2	Y	-0-
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	83 1	1001 2	Y	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GLADEWATER GU 16													CNTY: UPSHUR															
//CONT.// 35415 300 //CONT.// 220903 WELL #: 7													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 179613													COMPL. DATE 09/15/2000				TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
01	341 N	255	-0-	-86	-0-	-0-		27	1	228	2	Y	-0-					-0-										
02	308 N	221	-0-	-87	-0-	-0-		24	1	197	2	Y	-0-					-0-										
03	279 N	253	-0-	-26	-0-	-0-		26	1	226	2	Y	1	1	8			-0-										
								1	9																			
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	-0-		20	1	215	2	Y	-0-					-0-										
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	-0-		18	1	217	2	Y	-0-					-0-										
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	229	2	Y	-0-					-0-										
BARRETT, J. C.													WELL #: 3				RRCID -> 180099				COMPL. DATE 09/13/2000				TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782			
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	116	2	Y	-0-					-0-										
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	-0-		11	1	90	2	Y	-0-					-0-										
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	111	2	Y	-0-					-0-										
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	134	2	Y	-0-					-0-										
05	124 N	77	-0-	-47	-0-	-0-		6	1	71	2	Y	-0-					-0-										
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	82	2	Y	-0-					-0-										
RAMEY, T. C. GAS UNIT													WELL #: 4				RRCID -> 180234				COMPL. DATE 10/04/2000				TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025			
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-		131	1	1090	2	Y	-0-					-0-										
02	1316 N	1071	-0-	-245	-0-	-0-		115	1	956	2	Y	-0-					-0-										
03	1364 N	1245	-0-	-119	-0-	-0-		129	1	1116	2	Y	-0-					-0-										
04	1170 N	1166	-0-	-4	-0-	-0-		100	1	1066	2	Y	-0-					-0-										
05	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	-0-		91	1	1074	2	Y	-0-					-0-										
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-		85	1	1031	2	Y	-0-					-0-										
GLADEWATER GU 16													WELL #: 12				RRCID -> 181075				COMPL. DATE 12/23/2000				TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
RUBEY ESTATE GAS UNIT													WELL #: 3				RRCID -> 181220				COMPL. DATE 11/22/2000				TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237			
01	1085 N	887	-0-	-198	-0-	-0-		94	1	782	2	Y	10	4	1			6										
								11	9																			
02	980 N	811	-0-	-169	-0-	-0-		86	1	713	2	Y	11	8	1			9										
								12	9																			
03	1054 N	879	-0-	-175	-0-	-0-		90	1	777	2	Y	11	11	1	1	8	8										
								12	9																			
04	870 N	860	-0-	-10	-0-	-0-		72	1	771	2	Y	15	13	1	1	8	9										
								17	9																			
05	899 N	816	-0-	-83	-0-	-0-		63	1	741	2	Y	11	11	1			9										
								12	9																			
06	840 N	835	-0-	-5	-0-	-0-		63	1	761	2	Y	10	12	1			7										
								11	9																			

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PHILLIP "E" GU				//CONT.// 35415 300 //CONT.// 220903 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
				RRCID -> 181291		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL		DEPTH 11070		PERF.10870 - 10965				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	116 12 9	1 1	1381 12 9	2 1	Y	11	5 1	1 1			6
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	98 12 9	1 1	1138 12 9	2 1	Y	11	8 1	1 1			9
03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	120 12 9	1 1	1404 12 9	2 1	Y	11	12 1	1 1			8
04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	81 17 9	1 1	1562 17 9	2 1	Y	15	14 1	1 1			9
05	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	65 11 9	1 1	1010 11 9	2 1	Y	10	10 1	1 1			9
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	99 11 9	1 1	1310 11 9	2 1	Y	10	12 1	1 1			7

MACKEY, W. C.				WELL #: 1		RRCID -> 181784		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL		DEPTH 10840		PERF.10643 - 10746		
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7 12 9	1 1	54 12 9	2 1	Y	11	5 1	1 1			6
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 12 9	1 1	46 12 9	2 1	Y	11	8 1	1 1			9
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7 12 9	1 1	59 12 9	2 1	Y	11	12 1	1 1			8
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 17 9	1 1	66 17 9	2 1	Y	15	14 1	1 1			9
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 11 9	1 1	63 11 9	2 1	Y	10	10 1	1 1			9
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 9 9	1 1	47 9 9	2 1	Y	8	11 1	1 1			6

BARRETT, J. C.				WELL #: 2		RRCID -> 181997		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL		DEPTH 11090		PERF.10855 - 10949		
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY, HOBART				WELL #: 1		RRCID -> 182990		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL		DEPTH 10933		PERF.10661 - 10822		
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	46 86 9	1 1	382 42 1	2 1	Y	78	33 1	1 8			44
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	100 42 1	1 1	354 30 1	2 1	Y	91	60 1	1 8			74
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	91 30 1	1 1	259 91 9	2 1	Y	83	92 1	2 8			63
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	55 127 9	1 1	585 55 1	2 1	Y	115	108 1	2 8			68
05	558 N	121	-0-	-437	-0-	2 95 9	1 1	24 8 1	2 1	Y	86	81 1	1 8			72
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	8 85 9	1 1	101 8 1	2 1	Y	77	95 1	1 8			53

GLADEWATER G.U. 14				WELL #: 4		RRCID -> 183170		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL		DEPTH 11090		PERF.10886 - 10984		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HAMPTON, HOWARD				//CONT.// 35415 300 //CONT.// 220903 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
				RRCID -> 183864		COMPL. DATE 05/18/2001				TOTAL DEPTH 11275		PERF.11036 - 11176					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	827 X	827	-0-	-0-	-0-			83 1 57 9	687 2	Y		52	13 1	22 8			17
02	840 N	730	-0-	-110	-0-			73 1 48 9	609 2	Y		44	23 1	10 8			28
03	961 N	909	-0-	-52	-0-			86 1 81 9	742 2	Y		74	34 1	44 8			24
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-			73 1 83 9	778 2	Y		75	41 1	32 8			26
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-			74 1 46 9	871 2	Y		42	30 1	11 8			27
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-			39 1 44 9	477 2	Y		40	36 1	11 8			20
FENTON, H. GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 184474		COMPL. DATE 07/25/2001				TOTAL DEPTH 11128		PERF.10853 - 11014			
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-			111 1 19 9	923 2	Y		17	5 1	6 8			6
02	1260 N	1050	-0-	-210	-0-			111 1 15 9	924 2	Y		14	8 1	3 8			9
03	1333 N	1256	-0-	-77	-0-			127 1 25 9	1104 2	Y		23	12 1	12 8			8
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-			91 1 26 9	980 2	Y		24	14 1	9 8			9
05	1178 N	1175	-0-	-3	-0-			91 1 14 9	1070 2	Y		13	10 1	3 8			9
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-			89 1 14 9	1074 2	Y		13	12 1	3 8			7
WILLIS, F.M. GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 184723		COMPL. DATE 08/15/2001				TOTAL DEPTH 11100		PERF.10852 - 10988			
01	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-			231 1 15 9	1913 2	Y		14	4 1	4 8			6
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-			143 1 14 9	1193 2	Y		13	8 1	2 8			9
03	1302 N	990	-0-	-312	-0-			100 1 20 9	870 2	Y		18	12 1	7 8			8
04	1680 N	955	-0-	-725	-0-			80 1 22 9	853 2	Y		20	14 1	5 8			9
05	1488 N	970	-0-	-518	-0-			75 1 13 9	882 2	Y		12	10 1	2 8			9
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-			72 1 13 9	867 2	Y		12	12 1	2 8			7
PHILLIPS "E" GU				WELL #: 6		RRCID -> 185163		COMPL. DATE 09/11/2001				TOTAL DEPTH 11066		PERF.10868 - 10972			
01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-			137 1 19 9	1631 2	Y		17	5 1	6 8			6
02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-			128 1 15 9	1479 2	Y		14	8 1	3 8			9
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-			110 1 24 9	1285 2	Y		22	11 1	12 8			8
04	960 N	772	-0-	-188	-0-			37 1 25 9	710 2	Y		23	14 1	8 8			9
05	992 N	768	-0-	-224	-0-			46 1 14 9	708 2	Y		13	10 1	3 8			9
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-			53 1 14 9	696 2	Y		13	12 1	3 8			7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GLADEWATER G.U. 15															//CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
															//CONT.// 220903														
															WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
01	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	191 19 9	2278 2	Y			17	5 1	6 8			6													
02	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	155 15 9	1801 2	Y			14	8 1	3 8			9													
03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	152 25 9	1778 2	Y			23	12 1	12 8			8													
04	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	108 26 9	2090 2	Y			24	14 1	9 8			9													
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	127 14 9	1954 2	Y			13	10 1	3 8			9													
06	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	115 14 9	1517 2	Y			13	12 1	3 8			7													
GLADEWATER GU 19 WELL #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024																													
01	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	187 7 9	2228 2	Y			6	6 8				-0-													
02	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	160 3 9	1857 2	Y			3	3 8				-0-													
03	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	176 13 9	2064 2	Y			12	12 8				-0-													
04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	104 10 9	2017 2	Y			9	9 8				-0-													
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	110 3 9	1693 2	Y			3	3 8				-0-													
06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	119 3 9	1582 2	Y			3	3 8				-0-													
GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082																													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736																													
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2	Y			-0-					-0-													
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	60 1	518 2	Y			-0-					-0-													
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7 1	70 2	Y			-0-					-0-													
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878																													
01	T. A.	140	-0-	140	140	15 1	125 2	Y			-0-					-0-													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	140					Y	-0-					-0-													
03	T. A.	20	-0-	20	160	2 1	18 2	Y			-0-					-0-													
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	160					Y	-0-					-0-													
05	195 X	35	-0-	-160	-0-	3 1	32 2	Y			-0-					-0-													
06	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y			-0-					-0-													

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BRAWLEY		//CONT.// 35415 300 //CONT.// 220903 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
				RRCID -> 186967		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10952 - 10825						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	465 N	379	-0-	-86	-0-	38	1 1	319	2	Y	20	8	1	1	8	11
02	364 N	340	-0-	-24	-0-	22	9 1	280	2	Y	24	15	1	1	8	19
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	34	1 1	320	2	Y	22	23	1	2	8	16
04	360 N	343	-0-	-17	-0-	26	9 1	284	2	Y	30	27	1	2	8	17
05	372 N	357	-0-	-15	-0-	33	9 1	307	2	Y	22	20	1	1	8	18
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	26	1 1	346	2	Y	19	23	1	1	8	13
						24	9 1									
						29	1 1									
						21	9 1									
GLADEWATER GU 16				WELL #: 14		RRCID -> 188677	COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10964		PERF.10827 - 10694					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
02	T. A.	21	-0-	21	47	1	1 1	9	2	Y	10	3	1			7
						11	9 1									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	47					Y	8	9	1			6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	47					Y	1	6	1			1
05	47 X	-0-	-0-	-47	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GLADEWATER GU 6				WELL #: 3		RRCID -> 189559	COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10876 - 10978					
01	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	170	1 1	2029	2	Y	12	4	1	2	8	6
						13	9 1									
02	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	155	1 1	1792	2	Y	11	7	1	1	8	9
						12	9 1									
03	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	159	1 1	1862	2	Y	13	12	1	2	8	8
						14	9 1									
04	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	92	1 1	1775	2	Y	16	13	1	2	8	9
						18	9 1									
05	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	114	1 1	1757	2	Y	11	10	1	1	8	9
						12	9 1									
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	111	1 1	1465	2	Y	11	12	1	1	8	7
						12	9 1									
EDWARDS, J.K.				WELL #: 4		RRCID -> 190362	COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 11030		PERF.10781 - 10904					
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	120	1	996	2	Y	-0-					-0-
02	1148 N	1069	-0-	-79	-0-	114	1	955	2	Y	-0-					-0-
03	1302 N	972	-0-	-330	-0-	100	1	872	2	Y	-0-					-0-
04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	104	1	1114	2	Y	-0-					-0-
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	98	1	1148	2	Y	-0-					-0-
06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	97	1	1179	2	Y	-0-					-0-
CHILDRESS, MARY				WELL #: 1		RRCID -> 191084	COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 10945		PERF.10677 - 10822					
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GLADEWATER GU 16														
//CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
//CONT.// 220903 WELL #: 16 RRCID -> 192219 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 10901														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	924	-0-	-99	-0-	99	1	824	2	Y	1	1	8	-0-
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	143	1	1195	2	Y	-0-			-0-
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	149	1	1290	2	Y	1	1	8	-0-
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	117	1	1255	2	Y	1	1	8	-0-
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	110	1	1291	2	Y	-0-			-0-
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	98	1	1192	2	Y	-0-			-0-
GLADEWATER GU 16 WELL #: 15 RRCID -> 193399 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 10869														
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	73	1	603	2	Y	-0-			-0-
02	868 N	654	-0-	-214	-0-	70	1	584	2	Y	-0-			-0-
03	992 N	766	-0-	-226	-0-	79	1	687	2	Y	-0-			-0-
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	81	1	870	2	Y	-0-			-0-
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	71	1	839	2	Y	-0-			-0-
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	66	1	796	2	Y	-0-			-0-
BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933														
01	1023 N	954	-0-	-69	-0-	103	1	851	2	Y	-0-			-0-
02	952 N	875	-0-	-77	-0-	94	1	781	2	Y	-0-			-0-
03	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	104	1	899	2	Y	-0-			-0-
04	930 N	928	-0-	-2	-0-	79	1	849	2	Y	-0-			-0-
05	961 N	938	-0-	-23	-0-	73	1	865	2	Y	-0-			-0-
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	73	1	892	2	Y	-0-			-0-
LESTER, J.W. GU WELL #: 2 RRCID -> 194358 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880														
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	55	1	461	2	Y	72	130	1	23 8 27
02	644 N	573	-0-	-71	-0-	55	1	456	2	Y	56	37	1	1 8 45
03	744 N	591	-0-	-153	-0-	55	1	477	2	Y	54	55	1	6 8 38
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	45	1	483	2	Y	72	65	1	4 8 41
05	620 N	603	-0-	-17	-0-	43	1	503	2	Y	52	49	1	1 8 43
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	39	1	470	2	Y	48	58	1	1 8 32
RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019														
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	85	1	702	2	Y	-0-			-0-
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	76	1	630	2	Y	-0-			-0-
03	930 N	869	-0-	-61	-0-	90	1	779	2	Y	-0-			-0-
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	68	1	732	2	Y	-0-			-0-
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	63	1	746	2	Y	-0-			-0-
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	65	1	791	2	Y	-0-			-0-
GLADEWATER GU 17 WELL #: 7 RRCID -> 195610 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10632 - 10744														
01	558 N	529	-0-	-29	-0-	57	1	472	2	Y	-0-			-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	44	1	370	2	Y	-0-			-0-
03	403 N	197	-0-	-206	-0-	20	1	177	2	Y	-0-			-0-
04	510 N	161	-0-	-349	-0-	14	1	147	2	Y	-0-			-0-
05	465 N	167	-0-	-298	-0-	13	1	154	2	Y	-0-			-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	26	1	319	2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
GLADEWATER GU 17		WELL #:		10	RRCID -> 196568		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL	DEPTH 10923	PERF.10722	- 10826
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					-0-
02	04	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			-0-
03	00	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	00	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	04	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			-0-
06	00	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILSON, J. W.		WELL #:		2	RRCID -> 197068		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL	DEPTH 10910	PERF.10669	- 10801
01	992	N		907	-0-	-85	-0-	98	1	809	2	-0-
02	868	N		855	-0-	-13	-0-	92	1	763	2	-0-
03	961	N		898	-0-	-63	-0-	93	1	805	2	-0-
04	870	N		846	-0-	-24	-0-	72	1	774	2	-0-
05	961	N		915	-0-	-46	-0-	72	1	843	2	-0-
06	923	N		923	-0-	-0-	-0-	70	1	853	2	-0-

GLADEWATER GU 17		WELL #:		8	RRCID -> 197070		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL	DEPTH 10984	PERF.10680	- 10828
01	744	N		418	-0-	-326	-0-	45	1	373	2	-0-
02	552	N		552	-0-	-0-	-0-	59	1	493	2	-0-
03	618	N		618	-0-	-0-	-0-	64	1	554	2	-0-
04	559	N		559	-0-	-0-	-0-	48	1	511	2	-0-
05	620	N		541	-0-	-79	-0-	42	1	499	2	-0-
06	491	N		491	-0-	-0-	-0-	37	1	454	2	-0-

GLADEWATER GU 17		WELL #:		9	RRCID -> 197075		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL	DEPTH 11015	PERF.10747	- 10876
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-

SHOULTZ, E. C.		WELL #:		2	RRCID -> 197981		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL	DEPTH 10935	PERF.10660	- 10803
01	372	N		339	-0-	-33	-0-	36	1	303	2	-0-
02	347	N		347	-0-	-0-	-0-	37	1	310	2	-0-
03	341	N		266	-0-	-75	-0-	27	1	239	2	-0-
04	330	N		235	-0-	-95	-0-	20	1	215	2	-0-
05	372	N		250	-0-	-122	-0-	20	1	230	2	-0-
06	244	N		244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	2	-0-

LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 198569		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL	DEPTH 10934	PERF.10640	- 10778
01	372	N		230	-0-	-142	-0-	23	1	195	2	Y 11 4 1 2 8 5
02	308	N		215	-0-	-93	-0-	22	1	180	2	Y 12 7 1 1 8 9
03	341	N		205	-0-	-136	-0-	20	1	171	2	Y 13 11 1 3 8 8
04	210	N		210	-0-	-0-	-0-	16	1	176	2	Y 16 14 1 2 8 8
05	248	N		184	-0-	-64	-0-	13	1	158	2	Y 12 10 1 1 8 9
06	196	N		196	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	Y 9 11 1 1 8 6

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
GLADEWATER GU 17		WELL #:		14		RRCID -> 198903		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 11016		PERF.10750 - 10876		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	8	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1	8	-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GLADEWATER GU 19														
		WELL #:		10		RRCID -> 199060		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10859 - 10994		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GLADEWATER GU 17														
		WELL #:		12		RRCID -> 200754		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 10885		PERF.10593 - 10751		
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	89	1	736	2	Y	3	1	1	2
						3	9							
02	784 N	693	-0-	-91	-0-	74	1	616	2	Y	3	2	1	3
						3	9							
03	868 N	656	-0-	-212	-0-	67	1	586	2	Y	3	4	1	2
						3	9							
04	810 N	689	-0-	-121	-0-	58	1	625	2	Y	5	4	1	3
						6	9							
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	63	1	741	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	52	1	627	2	Y	3	4	1	2
						3	9							
DUNCAN														
		WELL #:		1		RRCID -> 200981		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 10939		PERF.10640 - 10815		
01	1085 N	973	-0-	-112	-0-	105	1	868	2	Y	-0-			-0-
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	97	1	805	2	Y	-0-			-0-
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	108	1	934	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	88	1	942	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	84	1	983	2	Y	-0-			-0-
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	82	1	1001	2	Y	-0-			-0-
GLADEWATER GU 17														
		WELL #:		11		RRCID -> 201574		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 10949		PERF.10652 - 10806		
01	1178 N	871	-0-	-307	-0-	94	1	776	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
02	1092 N	1059	-0-	-33	-0-	113	1	946	2	Y	-0-			-0-
03	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	116	1	1003	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	89	1	959	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	1178 N	1084	-0-	-94	-0-	85	1	999	2	Y	-0-			-0-
06	1080 N	1033	-0-	-47	-0-	79	1	954	2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)				//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903												
LEE, T.W. GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 202094		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL	DEPTH 10937	PERF.10634		- 10821			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* * EOM			
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y		-0-				-0-		
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y		-0-				-0-		
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	2	Y		-0-				-0-		
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	Y		-0-				-0-		
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y		-0-				-0-		
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	Y		-0-				-0-		
FENTON, J.D. "A" GU				WELL #:		7	RRCID -> 202246		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL	DEPTH 11170	PERF.10930		- 11023			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
DUNCAN				WELL #:		2	RRCID -> 202252		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL	DEPTH 11056	PERF.10740		- 10923			
01	1860 X	989	-0-	-871	-0-	102	1	851	2	Y		33	8 1	15 8		10		
						36	9											
02	1568 N	928	-0-	-640	-0-	96	1	801	2	Y		28	14 1	7 8		17		
						31	9											
03	1426 N	1148	-0-	-278	-0-	113	1	982	2	Y		48	20 1	31 8		14		
						53	9											
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	90	1	962	2	Y		48	24 1	23 8		15		
						53	9											
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	84	1	993	2	Y		27	18 1	8 8		16		
						30	9											
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	81	1	984	2	Y		25	21 1	8 8		12		
						28	9											
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT				WELL #:		9	RRCID -> 202844		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL	DEPTH 10995	PERF.10735		- 10870			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
GLADEWATER GU 9				WELL #:		8	RRCID -> 203931		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL	DEPTH 10242	PERF.10906		- 11070			
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	22	1	261	2	Y		27	5 1	16 8		6		
						30	9											
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	191	2	Y		18	7 1	8 8		9		
						20	9											
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	Y		42	11 1	32 8		8		
						46	9											
04	300 N	273	-0-	-27	-0-	11	1	220	2	Y		38	14 1	23 8		9		
						42	9											
05	248 N	183	-0-	-65	-0-	10	1	153	2	Y		18	10 1	8 8		9		
						20	9											
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	Y		18	12 1	8 8		7		
						20	9											

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903														
GLADEWATER GU 8		WELL #:		4	RRCID -> 203932		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL	DEPTH	11186	PERF.10906	-	11018				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
ORYX-AKIN				WELL #:	3	RRCID -> 203947		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL	DEPTH	10940	PERF.10606	-	10797			
01	496 N	334	-0-	-162	-0-	36	1	298	2	Y	-0-						-0-	
02	392 N	302	-0-	-90	-0-	32	1	270	2	Y	-0-						-0-	
03	403 N	304	-0-	-99	-0-	31	1	272	2	Y	1	1	8				-0-	
						1	9											
04	330 N	276	-0-	-54	-0-	23	1	252	2	Y	1	1	8				-0-	
						1	9											
05	341 N	263	-0-	-78	-0-	21	1	242	2	Y	-0-						-0-	
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	237	2	Y	-0-						-0-	
TUTTLE HEIRS				WELL #:	2	RRCID -> 204126		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL	DEPTH	10876	PERF.10588	-	10729			
01	293 X	293	-0-	-0-	-0-	31	1	261	2	Y	1	1	8				-0-	
						1	9											
02	420 N	127	-0-	-293	-0-	13	1	113	2	Y	1	1	8				-0-	
						1	9											
03	589 N	113	-0-	-476	-0-	11	1	100	2	Y	2	2	8				-0-	
						2	9											
04	270 N	93	-0-	-177	-0-	8	1	83	2	Y	2	2	8				-0-	
						2	9											
05	155 N	104	-0-	-51	-0-	8	1	95	2	Y	1	1	8				-0-	
						1	9											
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	235	2	Y	1	1	8				-0-	
						1	9											
CHILDRESS, MARY				WELL #:	2	RRCID -> 204263		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL	DEPTH	10990	PERF.10707	-	10828			
01	T. A.	90	-0-	90	90	10	1	80	2	Y	-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-						-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-						-0-	
05	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-						-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
GLADEWATER G.U. 14				WELL #:	5	RRCID -> 204345		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL	DEPTH	11350	PERF.11074	-	11193			
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	54	1	650	2	Y	-0-						-0-	
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	44	1	510	2	Y	-0-						-0-	
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	44	1	517	2	Y	-0-						-0-	
04	690 N	453	-0-	-237	-0-	22	1	431	2	Y	-0-						-0-	
05	620 N	431	-0-	-189	-0-	26	1	405	2	Y	-0-						-0-	
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	2	Y	-0-						-0-	

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GLADEWATER GU 9				//CONT.// 35415 300 //CONT.// 220903 WELL #: 6	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR						
				RRCID -> 204391	COMPL. DATE 08/09/2004	TOTAL	DEPTH 11220	PERF.11001	- 11057							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	32 1	380 2	8 9	2	Y	7	2 1	2 8			3
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	30 1	348 2	7 9	2	Y	6	3 1	1 8			5
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	30 1	346 2	8 9	2	Y	7	5 1	3 8			4
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	18 1	341 2	10 9	2	Y	9	7 1	2 8			4
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	22 1	337 2	7 9	2	Y	6	5 1	1 8			4
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	22 1	291 2	7 9	2	Y	6	6 1	1 8			3
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 204440	COMPL. DATE 08/14/2004	TOTAL	DEPTH 11105	PERF.10799	- 10962						
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	1 9	2	Y	1	1 8				-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2	2 1	2	Y	-0-					-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	1 9	2	Y	1	1 8				-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	20 2	1 9	2	Y	1	1 8				-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	1 1	2	Y	-0-					-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	1 1	2	Y	-0-					-0-
GLADEWATER G.U. 15				WELL #: 12	RRCID -> 205298	COMPL. DATE 09/11/2004	TOTAL	DEPTH 11075	PERF.10789	- 10944						
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	116 1	1388 2	108 1	2	Y	-0-					-0-
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	108 1	1250 2	112 1	2	Y	-0-					-0-
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	112 1	1307 2	51 1	2	Y	-0-					-0-
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	51 1	993 2	14 1	2	Y	-0-					-0-
05	992 N	229	-0-	-763	-0-	14 1	215 2	14 1	2	Y	-0-					-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14 1	191 2		2	Y	-0-					-0-
GLADEWATER GU 8				WELL #: 5	RRCID -> 205680	COMPL. DATE 09/17/2004	TOTAL	DEPTH 11145	PERF.10844	- 10997						
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	63 1	750 2	6 9	2	Y	5	2 1	1 8			2
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	48 1	558 2	4 9	2	Y	4	3 1				3
03	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	174 1	2043 2	7 9	2	Y	6	4 1	2 8			3
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	47 1	899 2	7 9	2	Y	6	5 1	1 8			3
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	80 1	1229 2	4 9	2	Y	4	3 1	1 8			3
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	101 1	1339 2	4 9	2	Y	4	4 1	1 8			2

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GLADEWATER GU 9				//CONT.// 35415 300 //CONT.// 220903 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
				RRCID -> 206042		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 11180		PERF.10862 - 11036						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	207 1	1 9	2471	2	Y	1	1	8			-0-
02	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	181 1	1 9	2097	2	Y	-0-					-0-
03	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	188 1	1 9	2207	2	Y	1	1	8			-0-
04	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	108 1	1 9	2083	2	Y	1	1	8			-0-
05	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	132 1	1 9	2045	2	Y	-0-					-0-
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	134 1	1 9	1770	2	Y	-0-					-0-
RUBEY ESTATE GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 206043		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 11680		PERF.11372 - 11500				
01	713 N	581	-0-	-132	-0-	62 8	1 9	511	2	Y	7	2	1	2	8	3
02	700 N	547	-0-	-153	-0-	58 8	1 9	481	2	Y	7	4	1	1	8	5
03	775 N	743	-0-	-32	-0-	76 10	1 9	657	2	Y	9	6	1	4	8	4
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	53 12	1 9	563	2	Y	11	7	1	3	8	5
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	52 8	1 9	610	2	Y	7	6	1	1	8	5
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	41 8	1 9	503	2	Y	7	7	1	1	8	4
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 206194		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10786 - 10941				
01	618 X	618	-0-	-0-	-0-	43 56	1 9	519	2	Y	51	20	1	3	8	28
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	38 63	1 9	440	2	Y	57	38	1	1	8	46
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	37 61	1 9	430	2	Y	55	57	1	5	8	39
04	540 N	519	-0-	-21	-0-	21 83	1 9	415	2	Y	75	67	1	4	8	43
05	558 N	527	-0-	-31	-0-	28 59	1 9	440	2	Y	54	51	1	1	8	45
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	29 54	1 9	382	2	Y	49	60	1	1	8	33
PHILLIPS "E" GU				WELL #: 9		RRCID -> 206195		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 11166		PERF.10891 - 10998				
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 33	1 9	34	2	Y	30	13	1			17
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	11 37	1 9	122	2	Y	34	23	1			28
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	16 33	1 9	193	2	Y	30	34	1			24
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	7 47	1 9	145	2	Y	43	41	1			26
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9 34	1 9	132	2	Y	31	30	1			27
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 32	1 9	78	2	Y	29	36	1			20

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC RUBEY ESTATE GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	35415 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
				WELL #:	5	RRCID ->	206367	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL	DEPTH	11164	PERF.	10917	-	11050
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	837 N	562	-0-	-275	-0-	57 1	33 9	472 2	Y	30	12 1	1 8				17
02	700 N	359	-0-	-341	-0-	34 1	37 9	288 2	Y	34	23 1					28
03	744 N	338	-0-	-406	-0-	31 1	35 9	272 2	Y	32	35 1	1 8				24
04	540 N	246	-0-	-294	-0-	20 1	8 9	218 2	Y	7	25 1					6
05	403 N	247	-0-	-156	-0-	17 1	36 9	194 2	Y	33	17 1					22
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12 1	32 9	150 2	Y	29	32 1					19
GLADEWATER GU 17				WELL #:	13	RRCID ->	206652	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL	DEPTH	10896	PERF.	10628	-	10757
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	26 9	46 2	Y	24	10 1	1 8				13
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	31 9	43 2	Y	28	19 1					22
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	29 9	43 2	Y	26	28 1	1 8				19
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	39 9	31 2	Y	35	33 1	1 8				20
05	93 N	63	-0-	-30	-0-	3 1	30 9	30 2	Y	27	25 1					22
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	25 9	38 2	Y	23	29 1					16
PETTY, ROBERT H.				WELL #:	2	RRCID ->	207205	COMPL. DATE	11/25/2004	TOTAL	DEPTH	11114	PERF.	10918	-	11038
01	744 N	661	-0-	-83	-0-	68 1	26 9	567 2	Y	24	10 1	1 8				13
02	644 N	554	-0-	-90	-0-	56 1	31 9	467 2	Y	28	19 1					22
03	713 N	652	-0-	-61	-0-	64 1	29 9	559 2	Y	26	28 1	1 8				19
04	630 N	627	-0-	-3	-0-	50 1	39 9	538 2	Y	35	33 1	1 8				20
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	48 1	30 9	561 2	Y	27	25 1					22
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	47 1	25 9	569 2	Y	23	29 1					16
PHILLIPS "E" GU				WELL #:	11	RRCID ->	207210	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL	DEPTH	11163	PERF.	10806	-	11002
01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	106 1	25 9	1269 2	Y	23	8 1	4 8				11
02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	97 1	28 9	1126 2	Y	25	15 1	2 8				19
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	101 1	30 9	1187 2	Y	27	23 1	7 8				16
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	59 1	36 9	1134 2	Y	33	27 1	5 8				17
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	74 1	25 9	1140 2	Y	23	20 1	2 8				18
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	72 1	23 9	949 2	Y	21	24 1	2 8				13

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GLADEWATER G.U. 14				//CONT.// 35415 300 //CONT.// 220903 WELL #: 6		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
				RRCID -> 207348		COMPL. DATE 01/08/2005				TOTAL DEPTH 11140		PERF.10891 - 10998				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	173 25 9	1	2067	2	Y	23	8	1	4	8	11
02	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	146 28 9	1	1693	2	Y	25	15	1	2	8	19
03	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	164 30 9	1	1919	2	Y	27	23	1	7	8	16
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	94 36 9	1	1808	2	Y	33	27	1	5	8	17
05	3100 N	3361	-0-	261	261	203 25 9	1	3133	2	Y	23	20	1	2	8	18
06	1819 N	1558	-0-	-261	-0-	108 23 9	1	1427	2	Y	21	24	1	2	8	13
PHILLIPS "E" GU				WELL #: 8		RRCID -> 207504		COMPL. DATE 12/31/2004				TOTAL DEPTH 11190		PERF.10936 - 11044		
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2 24 9	1	26	2	Y	22	8	1	3	8	11
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1 25 9	1	17	2	Y	23	15	1	1	8	18
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10 23 9	1	112	2	Y	21	21	1	5	8	13
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3 34 9	1	60	2	Y	31	24	1	4	8	16
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7 24 9	1	109	2	Y	22	20	1	1	8	17
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 22 9	1	70	2	Y	20	23	1	1	8	13
GLADEWATER G.U. 14				WELL #: 9		RRCID -> 208392		COMPL. DATE 02/05/2005				TOTAL DEPTH 11170		PERF.10879 - 10987		
01	T. A.	51	-0-	51	51	3 17 9	1	31	2	Y	15	5	1	2	8	8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	51					Y	8	8	1	1	8	7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	51					Y	1	6	1	1	8	1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-	1	1			-0-
05	51 X	-0-	-0-	-51	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PHILLIPS "E" GU				WELL #: 10		RRCID -> 208954		COMPL. DATE 01/27/2005				TOTAL DEPTH 11137		PERF.10870 - 10982		
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7 25 9	1	85	2	Y	23	8	1	4	8	11
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7 26 9	1	80	2	Y	24	15	1	2	8	18
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 31 9	1	55	2	Y	28	23	1	7	8	16
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	4 36 9	1	78	2	Y	33	27	1	5	8	17
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5 25 9	1	80	2	Y	23	20	1	2	8	18
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 23 9	1	43	2	Y	21	24	1	2	8	13

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GLADEWATER G.U. 14				//CONT.// //CONT.//	35415 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
				WELL #:	8	RRCID ->	208955	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL	DEPTH	11190	PERF.	10898 - 11014		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	22 1	256 2	23 9	2	Y	21	8 1	2 8			11
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	21 1	238 2	25 9	2	Y	23	15 1	1 8			18
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	20 1	230 2	28 9	2	Y	25	23 1	4 8			16
04	300 N	230	-0-	-70	-0-	10 1	186 2	34 9	2	Y	31	27 1	3 8			17
05	310 N	204	-0-	-106	-0-	11 1	169 2	24 9	2	Y	22	20 1	1 8			18
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10 1	136 2	22 9	2	Y	20	24 1	1 8			13
RICHEY, G.W. GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	209811	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL	DEPTH	10934	PERF.	10662 - 10785		
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11 1	93 2	7 9	2	Y	6	2 1	1 8			3
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6 1	53 2	2 9	2	Y	2	3 1				2
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5 1	46 2	1 9	2	Y	1	2 1				1
04	120 N	47	-0-	-73	-0-	3 1	34 2	10 9	2	Y	9	4 1	1 8			5
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	4 1	41 2	7 9	2	Y	6	6 1				5
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	43 2	1 9	2	Y	1	5 1				1
PHILLIPS "E" GU				WELL #:	7	RRCID ->	209924	COMPL. DATE	03/12/2005	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	10938 - 11043		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GLADEWATER GU 19				WELL #:	9	RRCID ->	212179	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL	DEPTH	11038	PERF.	10810 - 10944		
01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	127 1	1518 2	117 1	2	Y	-0-					-0-
02	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	117 1	1363 2	139 1	2	Y	-0-					-0-
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	139 1	1629 2	76 1	2	Y	-0-					-0-
04	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	76 1	1460 2	93 1	2	Y	-0-					-0-
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	93 1	1442 2	101 1	2	Y	-0-					-0-
06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	101 1	1337 2		2	Y	-0-					-0-
GLADEWATER GU 6				WELL #:	6	RRCID ->	212181	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL	DEPTH	11092	PERF.	10876 - 11024		
01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	142 1	1697 2	125 1	2	Y	-0-					-0-
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	125 1	1448 2	138 1	2	Y	-0-					-0-
03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	138 1	1616 2	83 1	2	Y	-0-					-0-
04	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	83 1	1614 2	98 1	2	Y	-0-					-0-
05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	98 1	1519 2	102 1	2	Y	-0-					-0-
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	102 1	1357 2		2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PETTY, ROBERT H.				//CONT.// 35415 300 //CONT.// 220903 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED RRCID -> 212223		CAPACITY COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 11146		CNTY: UPSHUR PERF.10906 - 11018					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6 X	6	-0-	-0-	-0-			1 1	5 2	Y		-0-					-0-
02	7 N	6	-0-	-1	-0-			1 1	5 2	Y		-0-					-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-			2 1	15 2	Y		-0-					-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-			2 1	20 2	Y		-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-			3 1	32 2	Y		-0-					-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-			2 1	23 2	Y		-0-					-0-
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 213462	COMPL. DATE 06/25/2005	TOTAL DEPTH 11040	PERF.10762 - 10892								
01	899 N	689	-0-	-210	-0-			74 1	614 2	Y		1	1 8				-0-
02	728 N	499	-0-	-229	-0-			53 1	446 2	Y		-0-					-0-
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-			111 1	962 2	Y		1	1 8				-0-
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-			74 1	789 2	Y		1	1 8				-0-
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-			63 1	741 2	Y		-0-					-0-
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-			55 1	672 2	Y		-0-					-0-
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 213665	COMPL. DATE 04/09/2005	TOTAL DEPTH 11143	PERF.10846 - 10981								
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-			3 1	28 2	Y		6	6 8				-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-			7 9	33 2	Y		3	3 8				-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-			4 1	211 2	Y		12	12 8				-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-			3 9	158 2	Y		9	9 8				-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-			24 1	9 2	Y		3	3 8				-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-			13 9	11 2	Y		3	3 8				-0-
RUBEY ESTATE GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 214066	COMPL. DATE 07/16/2005	TOTAL DEPTH 11445	PERF.11175 - 11319								
01	292 X	292	-0-	-0-	-0-			31 1	261 2	Y		-0-					-0-
02	308 N	259	-0-	-49	-0-			28 1	231 2	Y		-0-					-0-
03	372 N	247	-0-	-125	-0-			26 1	221 2	Y		-0-					-0-
04	270 N	231	-0-	-39	-0-			20 1	211 2	Y		-0-					-0-
05	279 N	269	-0-	-10	-0-			21 1	248 2	Y		-0-					-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-			20 1	248 2	Y		-0-					-0-
PETTY, ROBERT H.				WELL #:	4	RRCID -> 214801	COMPL. DATE 08/12/2005	TOTAL DEPTH 11290	PERF.11006 - 11134								
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-			61 1	502 2	Y		-0-					-0-
02	728 N	543	-0-	-185	-0-			58 1	485 2	Y		-0-					-0-
03	837 N	659	-0-	-178	-0-			68 1	591 2	Y		-0-					-0-
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-			52 1	554 2	Y		-0-					-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-			46 1	545 2	Y		-0-					-0-
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-			46 1	554 2	Y		-0-					-0-
WILLIS. F.M. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 215254	COMPL. DATE 08/27/2005	TOTAL DEPTH 10982	PERF.10649 - 10802								
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-			48 1	401 2	Y		-0-					-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-			52 1	433 2	Y		-0-					-0-
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-			54 1	473 2	Y		-0-					-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-			41 1	436 2	Y		-0-					-0-
05	527 N	494	-0-	-33	-0-			39 1	455 2	Y		-0-					-0-
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-			45 1	547 2	Y		-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LESTER, J.W. GU												CNTY: UPSHUR																								
//CONT.// WELL #: 3												35415 300 220903					NON-ASSOCIATED					CAPACITY														
RRCID -> 216863												COMPL. DATE 09/22/2005					TOTAL DEPTH 11028					PERF.10778 - 10896														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																				
01	612 X	612	-0-	-0-	-0-	66	1	546	2	Y	-0-					-0-																				
02	448 X	271	-0-	-177	-0-	29	1	242	2	Y	-0-					-0-																				
03	496 X	346	-0-	-150	-0-	36	1	310	2	Y	-0-					-0-																				
04	600 X	273	-0-	-327	-0-	23	1	250	2	Y	-0-					-0-																				
05	620 X	337	-0-	-283	-0-	26	1	311	2	Y	-0-					-0-																				
06	600 X	323	-0-	-277	-0-	25	1	298	2	Y	-0-					-0-																				
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT												WELL #: 3					RRCID -> 216872					COMPL. DATE 10/14/2005					TOTAL DEPTH 11142					PERF.10923 - 11018				
01	248 N	18	-0-	-230	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-																				
02	364 N	38	-0-	-326	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-																				
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-																				
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-																				
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-																				
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-																				
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT												WELL #: 2					RRCID -> 216873					COMPL. DATE 11/13/2005					TOTAL DEPTH 11162					PERF.10931 - 11032				
01	837 N	448	-0-	-389	-0-	48	1	400	2	Y	-0-					-0-																				
02	756 N	395	-0-	-361	-0-	42	1	353	2	Y	-0-					-0-																				
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	66	1	573	2	Y	-0-					-0-																				
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	61	1	650	2	Y	-0-					-0-																				
05	434 N	430	-0-	-4	-0-	34	1	396	2	Y	-0-					-0-																				
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	64	1	778	2	Y	-0-					-0-																				
VICTORY, S.P. GU												WELL #: 5					RRCID -> 217746					COMPL. DATE 09/15/2005					TOTAL DEPTH 11053					PERF.10704 - 10873				
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	105	1	874	2	Y	-0-					-0-																				
02	1064 N	971	-0-	-93	-0-	104	1	867	2	Y	-0-					-0-																				
03	1147 N	1030	-0-	-117	-0-	106	1	924	2	Y	-0-					-0-																				
04	960 N	911	-0-	-49	-0-	78	1	833	2	Y	-0-					-0-																				
05	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	80	1	945	2	Y	-0-					-0-																				
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	73	1	885	2	Y	-0-					-0-																				
COLLINS, T. GAS UNIT												WELL #: 4					RRCID -> 220248					COMPL. DATE 01/08/2006					TOTAL DEPTH 11167					PERF.10881 - 10998				
01	961 N	913	-0-	-48	-0-	98	1	815	2	Y	-0-					-0-																				
02	952 N	828	-0-	-124	-0-	89	1	739	2	Y	-0-					-0-																				
03	1054 N	909	-0-	-145	-0-	94	1	815	2	Y	-0-					-0-																				
04	870 N	857	-0-	-13	-0-	73	1	784	2	Y	-0-					-0-																				
05	930 N	917	-0-	-13	-0-	72	1	845	2	Y	-0-					-0-																				
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	88	1	1074	2	Y	-0-					-0-																				
GLADEWATER GU 9												WELL #: 9					RRCID -> 221051					COMPL. DATE 01/19/2006					TOTAL DEPTH 11227					PERF.10979 - 11084				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																				
FENTON, J.D. GU												WELL #: 10					RRCID -> 221097					COMPL. DATE 01/12/2006					TOTAL DEPTH 11208					PERF.10954 - 11068				
01	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	97	1	1155	2	Y	-0-					-0-																				
02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	117	1	1355	2	Y	-0-					-0-																				
03	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	142	1	1665	2	Y	-0-					-0-																				
04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	63	1	1221	2	Y	-0-					-0-																				
05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	83	1	1277	2	Y	-0-					-0-																				
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	88	1	1160	2	Y	-0-					-0-																				

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC FENTON, J.D. GU																CNTY: UPSHUR											
//CONT.// 35415 300 //CONT.// 220903 WELL #: 5													NON-ASSOCIATED			CAPACITY											
RRCID -> 221099													COMPL. DATE 01/26/2006			TOTAL DEPTH 11245			PERF.10984 - 11099								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE								
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-			1 1		8 2	Y	-0-						-0-								
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-			2 1		18 2	Y	-0-						-0-								
03		31 N	17	-0-	-14	-0-			1 1		16 2	Y	-0-						-0-								
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-			1 1		11 2	Y	-0-						-0-								
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-			2 1		36 2	Y	-0-						-0-								
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-			2 1		22 2	Y	-0-						-0-								
FENTON, J.D. "A" GU													WELL #: 9			RRCID -> 221102			COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 11185			PERF.10898 - 11030		
01		2142 X	2142	-0-	-0-	-0-			166 1		1976 2	Y	-0-						-0-								
02		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-			148 1		1711 2	Y	-0-						-0-								
03		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-			153 1		1795 2	Y	-0-						-0-								
04		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-			90 1		1739 2	Y	-0-						-0-								
05		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-			110 1		1698 2	Y	-0-						-0-								
06		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-			106 1		1409 2	Y	-0-						-0-								
BRAWLEY													WELL #: 5			RRCID -> 221328			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 11117			PERF.10856 - 10985		
01		665 X	665	-0-	-0-	-0-			71 1		594 2	Y	-0-						-0-								
02		843 N	843	-0-	-0-	-0-			90 1		753 2	Y	-0-						-0-								
03		775 N	590	-0-	-185	-0-			61 1		529 2	Y	-0-						-0-								
04		630 N	556	-0-	-74	-0-			47 1		509 2	Y	-0-						-0-								
05		930 N	796	-0-	-134	-0-			62 1		734 2	Y	-0-						-0-								
06		967 X	967	-0-	-0-	-0-			74 1		893 2	Y	-0-						-0-								
RUBEY ESTATE GAS UNIT													WELL #: 9			RRCID -> 221426			COMPL. DATE 02/02/2006			TOTAL DEPTH 11185			PERF.10896 - 11044		
01		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-						Y	-0-						-0-								
02		728 N	235	-0-	-493	-0-			25 1		210 2	Y	-0-						-0-								
03		744 N	183	-0-	-561	-0-			19 1		164 2	Y	-0-						-0-								
04		134 N	134	-0-	-0-	-0-			11 1		123 2	Y	-0-						-0-								
05		248 N	170	-0-	-78	-0-			13 1		157 2	Y	-0-						-0-								
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-			12 1		146 2	Y	-0-						-0-								
GLADEWATER G.U. 16													WELL #: 17			RRCID -> 221552			COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 10960			PERF.10637 - 10782		
01		775 N	304	-0-	-471	-0-			33 1		271 2	Y	-0-						-0-								
02		700 N	212	-0-	-488	-0-			23 1		189 2	Y	-0-						-0-								
03		527 N	188	-0-	-339	-0-			19 1		169 2	Y	-0-						-0-								
04		300 N	166	-0-	-134	-0-			14 1		152 2	Y	-0-						-0-								
05		248 N	152	-0-	-96	-0-			12 1		140 2	Y	-0-						-0-								
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-			10 1		116 2	Y	-0-						-0-								
GLADEWATER GU 6													WELL #: 5			RRCID -> 222074			COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 11087			PERF.10796 - 10942		
01		2953 N	2953	-0-	-0-	-0-			228 1		2725 2	Y	-0-						-0-								
02		2800 N	4363	-0-	1563	1563			346 1		4017 2	Y	-0-						-0-								
03		3100 N	5180	-0-	2080	3643			408 1		4772 2	Y	-0-						-0-								
04		3000 N	4511	-0-	1511	5154			222 1		4289 2	Y	-0-						-0-								
05		9681 X	4527	-0-	-5154	-0-			275 1		4252 2	Y	-0-						-0-								
06		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-			285 1		3772 2	Y	-0-						-0-								
VICTORY, S.P. GU													WELL #: 6			RRCID -> 222948			COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 11048			PERF.10756 - 10883		
01		961 N	666	-0-	-295	-0-			72 1		594 2	Y	-0-						-0-								
02		868 N	375	-0-	-493	-0-			40 1		335 2	Y	-0-						-0-								
03		961 N	361	-0-	-600	-0-			37 1		324 2	Y	-0-						-0-								
04		630 N	317	-0-	-313	-0-			27 1		290 2	Y	-0-						-0-								
05		403 N	317	-0-	-86	-0-			25 1		292 2	Y	-0-						-0-								
06		287 N	287	-0-	-0-	-0-			22 1		265 2	Y	-0-						-0-								

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GLADEWATER GU 16												CNTY: UPSHUR															
//CONT.// 35415 300 //CONT.// 220903 WELL #: 19												NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 224397												COMPL. DATE 08/26/2006				TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882											
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
01	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			137 1	1135 2	Y	-0-					-0-									
02	1148 N	968	-0-	-180	-0-	-0-	-0-			104 1	864 2	Y	-0-					-0-									
03	1333 N	1081	-0-	-252	-0-	-0-	-0-			112 1	969 2	Y	-0-					-0-									
04	1230 N	1030	-0-	-200	-0-	-0-	-0-			88 1	942 2	Y	-0-					-0-									
05	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	-0-	-0-			82 1	965 2	Y	-0-					-0-									
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			80 1	969 2	Y	-0-					-0-									
BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT												WELL #: 3				RRCID -> 224400				COMPL. DATE 08/05/2006				TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
03	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	1			1 2			Y	-0-					-0-								
04	14B2 EXT	3	-0-	3	4	3	2			3 2			Y	-0-					-0-								
05	14B2 EXT	3	-0-	3	7	3	2			3 2			Y	-0-					-0-								
06	7 X	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
BRAWLEY												WELL #: 4				RRCID -> 224455				COMPL. DATE 11/12/2006				TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972			
01	620 N	555	-0-	-65	-0-	-0-	-0-			59 1	493 2	Y	3	1 1					2								
										3 9																	
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			63 1	524 2	Y	3	2 1					3								
										3 9																	
03	620 N	472	-0-	-148	-0-	-0-	-0-			49 1	421 2	Y	2	3 1					2								
										2 9																	
04	540 N	450	-0-	-90	-0-	-0-	-0-			38 1	408 2	Y	4	4 1					2								
										4 9																	
05	651 N	465	-0-	-186	-0-	-0-	-0-			36 1	426 2	Y	3	3 1					2								
										3 9																	
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			31 1	371 2	Y	3	3 1					2								
										3 9																	
GLADEWATER GU 17												WELL #: 15				RRCID -> 224652				COMPL. DATE 07/20/2006				TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 10585			
01	1457 N	1180	-0-	-277	-0-	-0-	-0-			127 1	1053 2	Y	-0-						-0-								
02	1344 N	1096	-0-	-248	-0-	-0-	-0-			117 1	979 2	Y	-0-						-0-								
03	1457 N	1229	-0-	-228	-0-	-0-	-0-			127 1	1102 2	Y	-0-						-0-								
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			97 1	1044 2	Y	-0-						-0-								
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			96 1	1133 2	Y	-0-						-0-								
06	1200 N	1176	-0-	-24	-0-	-0-	-0-			90 1	1086 2	Y	-0-						-0-								
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT												WELL #: 10				RRCID -> 225224				COMPL. DATE 08/31/2006				TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925			
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			95 1	789 2	Y	-0-						-0-								
02	980 N	764	-0-	-216	-0-	-0-	-0-			82 1	682 2	Y	-0-						-0-								
03	1085 N	855	-0-	-230	-0-	-0-	-0-			88 1	767 2	Y	-0-						-0-								
04	870 N	757	-0-	-113	-0-	-0-	-0-			65 1	692 2	Y	-0-						-0-								
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			85 1	1004 2	Y	-0-						-0-								
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			97 1	1183 2	Y	-0-						-0-								
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT												WELL #: 11				RRCID -> 225883				COMPL. DATE 10/12/2006				TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								

GLENWOOD (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 35415 300				NON-ASSOCIATED			
WHITE, FRANK GAS UNIT												//CONT.// 220903				WELL #: 2			
												RRCID -> 225886				COMPL. DATE 10/26/2006			
												TOTAL DEPTH 11079				PERF.10745 - 10896			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01		217 N	192	-0-	-25	-0-	21	1	171	2	Y	-0-					-0-		
02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	2	Y	-0-					-0-		
03		217 N	202	-0-	-15	-0-	21	1	181	2	Y	-0-					-0-		
04		180 N	175	-0-	-5	-0-	15	1	160	2	Y	-0-					-0-		
05		217 N	207	-0-	-10	-0-	16	1	191	2	Y	-0-					-0-		
06		458 N	458	-0-	-0-	-0-	35	1	423	2	Y	-0-					-0-		
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT												WELL #: 12				RRCID -> 227358			
												COMPL. DATE 11/21/2006				TOTAL DEPTH 11090			
												PERF.10804 - 10965							
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-		
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-		
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-		
05		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-		
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-		
BRAWLEY												WELL #: 8				RRCID -> 227359			
												COMPL. DATE 12/07/2006				TOTAL DEPTH 11112			
												PERF.10837 - 10962							
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-		
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-		
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-		
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-		
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-		
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-		
BRAWLEY												WELL #: 7				RRCID -> 227671			
												COMPL. DATE 01/04/2007				TOTAL DEPTH 11160			
												PERF.10944 - 10985							
01		744 N	567	-0-	-177	-0-	61	1	505	2	Y	1	1	8			-0-		
02		560 N	249	-0-	-311	-0-	27	1	222	2	Y	-0-					-0-		
03		849 N	849	-0-	-0-	-0-	88	1	760	2	Y	1	1	8			-0-		
04		817 N	817	-0-	-0-	-0-	70	1	746	2	Y	1	1	8			-0-		
05		848 N	848	-0-	-0-	-0-	66	1	782	2	Y	-0-					-0-		
06		798 N	798	-0-	-0-	-0-	61	1	737	2	Y	-0-					-0-		
BRAWLEY												WELL #: 9				RRCID -> 228345			
												COMPL. DATE 01/20/2007				TOTAL DEPTH 11117			
												PERF.10772 - 10990							
01		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	120	1	998	2	Y	4	4	8			-0-		
02		980 N	943	-0-	-37	-0-	101	1	840	2	Y	2	2	8			-0-		
03		1271 N	978	-0-	-293	-0-	100	1	870	2	Y	7	7	8			-0-		
04		1080 N	796	-0-	-284	-0-	67	1	723	2	Y	5	5	8			-0-		
05		1054 N	809	-0-	-245	-0-	63	1	744	2	Y	2	2	8			-0-		
06		719 N	719	-0-	-0-	-0-	55	1	662	2	Y	2	2	8			-0-		
GLADEWATER GU 8												WELL #: 6				RRCID -> 228347			
												COMPL. DATE 02/03/2007				TOTAL DEPTH 11195			
												PERF.10934 - 11054							
01		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	212	1	2530	2	Y	-0-					-0-		
02		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	186	1	2162	2	Y	-0-					-0-		
03		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	196	1	2293	2	Y	-0-					-0-		
04		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	114	1	2209	2	Y	-0-					-0-		
05		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	145	1	2233	2	Y	-0-					-0-		
06		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	142	1	1876	2	Y	-0-					-0-		

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC RUBEY ESTATE GAS UNIT													CNTY: UPSHUR							
//CONT.// 35415 300 //CONT.// 220903 WELL #: 10													NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
RRCID -> 229257													COMPL. DATE 02/15/2007				TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
01		858 N	858	-0-	-0-	-0-		92 1		766 2	Y	-0-						-0-		
02		771 N	771	-0-	-0-	-0-		83 1		688 2	Y	-0-						-0-		
03		899 N	791	-0-	-108	-0-		82 1		709 2	Y	-0-						-0-		
04		840 N	741	-0-	-99	-0-		63 1		678 2	Y	-0-						-0-		
05		868 N	760	-0-	-108	-0-		59 1		701 2	Y	-0-						-0-		
06		704 N	704	-0-	-0-	-0-		54 1		650 2	Y	-0-						-0-		
COLLINS, T. GAS UNIT													WELL #: 5				RRCID -> 230843			
													COMPL. DATE 03/29/2007				TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892			
01		651 N	645	-0-	-6	-0-		69 1		575 2	Y	1	1 8					-0-		
								1 9												
02		448 N	433	-0-	-15	-0-		46 1		387 2	Y	-0-						-0-		
03		620 N	487	-0-	-133	-0-		50 1		436 2	Y	1	1 8					-0-		
								1 9												
04		630 N	554	-0-	-76	-0-		47 1		506 2	Y	1	1 8					-0-		
								1 9												
05		564 N	564	-0-	-0-	-0-		44 1		520 2	Y	-0-						-0-		
06		586 N	586	-0-	-0-	-0-		45 1		541 2	Y	-0-						-0-		
FENTON, J.D. "A" GU													WELL #: 8				RRCID -> 231940			
													COMPL. DATE 03/11/2007				TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048			
01		1864 X	1864	-0-	-0-	-0-		144 1		1720 2	Y	-0-						-0-		
02		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-		122 1		1420 2	Y	-0-						-0-		
03		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-		102 1		1189 2	Y	-0-						-0-		
04		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-		72 1		1387 2	Y	-0-						-0-		
05		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-		113 1		1741 2	Y	-0-						-0-		
06		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-		130 1		1722 2	Y	-0-						-0-		
TAYLOR, J. N. GAS UNIT													WELL #: 4				RRCID -> 231941			
													COMPL. DATE 04/17/2007				TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056			
01		186 N	148	-0-	-38	-0-		16 1		132 2	Y	-0-						-0-		
02		168 N	127	-0-	-41	-0-		14 1		113 2	Y	-0-						-0-		
03		155 N	146	-0-	-9	-0-		15 1		131 2	Y	-0-						-0-		
04		150 N	132	-0-	-18	-0-		11 1		121 2	Y	-0-						-0-		
05		155 N	137	-0-	-18	-0-		11 1		126 2	Y	-0-						-0-		
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-		10 1		125 2	Y	-0-						-0-		
RUBEY ESTATE GAS UNIT													WELL #: 7				RRCID -> 231942			
													COMPL. DATE 04/20/2007				TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029			
01		764 X	764	-0-	-0-	-0-		82 1		681 2	Y	1	1 8					-0-		
								1 9												
02		728 N	704	-0-	-24	-0-		75 1		628 2	Y	1	1 8					-0-		
								1 9												
03		868 N	721	-0-	-147	-0-		74 1		644 2	Y	3	3 8					-0-		
								3 9												
04		750 N	734	-0-	-16	-0-		62 1		670 2	Y	2	2 8					-0-		
								2 9												
05		775 N	763	-0-	-12	-0-		60 1		702 2	Y	1	1 8					-0-		
								1 9												
06		736 N	736	-0-	-0-	-0-		56 1		679 2	Y	1	1 8					-0-		
								1 9												

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BRAWLEY				//CONT.// 35415 300 //CONT.// 220903 WELL #: 11		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
				RRCID -> 231944		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL		DEPTH 11082		PERF.10826 - 10912				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	257	2	Y	59	85	1	22	8	133
02	476 N	361	-0-	-115	-0-	65	9	263	2	Y	60	54	1	1	8	138
03	558 N	392	-0-	-166	-0-	32	1	307	2	Y	45	62	1	3	8	118
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	50	9	277	2	Y	78	79	1	2	8	115
05	403 N	378	-0-	-25	-0-	26	1	290	2	Y	57	54	1	1	8	117
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	86	9	309	2	Y	52	64	1	1	8	104
						25	1									
						63	9									
						26	1									
						57	9									

BRAWLEY				WELL #: 13		RRCID -> 232768		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL		DEPTH 11126		PERF.10904 - 11028		
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	94	1	784	2	Y	-0-					-0-
02	980 N	633	-0-	-347	-0-	68	1	565	2	Y	-0-					-0-
03	1240 N	1007	-0-	-233	-0-	104	1	903	2	Y	-0-					-0-
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	90	1	966	2	Y	-0-					-0-
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	88	1	1036	2	Y	-0-					-0-
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	84	1	1025	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 232773		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL		DEPTH 11118		PERF.10860 - 10985		
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	12	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	11	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	2	Y	-0-					-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-

FENTON, H. GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 232806		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL		DEPTH 11095		PERF.10887 - 11001		
01	1085 N	953	-0-	-132	-0-	102	1	851	2	Y	-0-					-0-
02	1148 N	888	-0-	-260	-0-	95	1	793	2	Y	-0-					-0-
03	1302 N	1123	-0-	-179	-0-	116	1	1007	2	Y	-0-					-0-
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	90	1	967	2	Y	-0-					-0-
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	78	1	914	2	Y	-0-					-0-
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	330	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J K "A"				WELL #: 2		RRCID -> 232807		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL		DEPTH 10954		PERF.10714 - 10838		
01	1798 N	1349	-0-	-449	-0-	145	1	1204	2	Y	-0-					-0-
02	1652 N	1292	-0-	-360	-0-	138	1	1154	2	Y	-0-					-0-
03	1767 N	1472	-0-	-295	-0-	152	1	1320	2	Y	-0-					-0-
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	123	1	1318	2	Y	-0-					-0-
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	116	1	1369	2	Y	-0-					-0-
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	116	1	1410	2	Y	-0-					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 232860		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL		DEPTH 10905		PERF.10673 - 10817		
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	91	1	756	2	Y	-0-					-0-
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	70	1	588	2	Y	-0-					-0-
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	72	1	625	2	Y	-0-					-0-
04	810 N	687	-0-	-123	-0-	59	1	628	2	Y	-0-					-0-
05	744 N	684	-0-	-60	-0-	54	1	630	2	Y	-0-					-0-
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	43	1	521	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DUNCAN												CNTY: UPSHUR			
//CONT.// 35415 300 //CONT.// 220903 WELL #: 3												NON-ASSOCIATED			
CAPACITY												COMPL. DATE 05/25/2007			
TOTAL DEPTH 10990												PERF.10651 - 10770			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	-0-	22	1	187	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	196 N	169	-0-	-27	-0-	-0-	18	1	151	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	217 N	190	-0-	-27	-0-	-0-	20	1	170	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	210 N	178	-0-	-32	-0-	-0-	15	1	163	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	186 N	140	-0-	-46	-0-	-0-	11	1	129	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT												WELL #: 11			
RRCID -> 232888												COMPL. DATE 06/21/2007			
TOTAL DEPTH 11078												PERF.10836 - 10974			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	168	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1042	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	868 X	868	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	802	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT												WELL #: 13			
RRCID -> 232894												COMPL. DATE 07/08/2007			
TOTAL DEPTH 11010												PERF.10728 - 10902			
01	682 N	608	-0-	-74	-0-	-0-	65	1	543	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	549	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	665	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	601	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	682 N	673	-0-	-9	-0-	-0-	53	1	620	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	637	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
EDWARDS, J.K.												WELL #: 5			
RRCID -> 232896												COMPL. DATE 07/20/2007			
TOTAL DEPTH 11015												PERF.10787 - 10916			
01	1364 N	1035	-0-	-329	-0-	-0-	111	1	924	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1204 N	804	-0-	-400	-0-	-0-	86	1	718	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1209 N	1022	-0-	-187	-0-	-0-	106	1	916	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	946	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	872	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	776	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
PHILLIPS "E" GU												WELL #: 13			
RRCID -> 233058												COMPL. DATE 07/30/2007			
TOTAL DEPTH 11080												PERF.10781 - 10945			
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	466	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	204	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	250	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	442	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	248 N	151	-0-	-97	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
LESTER, J.W. GU												WELL #: 4			
RRCID -> 233712												COMPL. DATE 08/31/2007			
TOTAL DEPTH 11015												PERF.10693 - 10923			
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	1015	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1029	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1271 N	615	-0-	-656	-0-	-0-	64	1	551	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1110 N	543	-0-	-567	-0-	-0-	46	1	497	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1271 N	535	-0-	-736	-0-	-0-	42	1	493	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	400	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
GLADEWATER GU 19												WELL #: 13			
RRCID -> 234342												COMPL. DATE 10/11/2007			
TOTAL DEPTH 11070												PERF.10756 - 10978			
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ADKINS, R A GAS UNIT										//CONT.// 35415 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
										WELL #: 3		RRCID -> 234344		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 11026		PERF.10794 - 10944	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE						
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	57	1	476	2	Y	-0-		-0-						
02	532 N	451	-0-	-81	-0-	48	1	403	2	Y	-0-		-0-						
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	55	1	474	2	Y	-0-		-0-						
04	510 N	480	-0-	-30	-0-	41	1	439	2	Y	-0-		-0-						
05	496 N	485	-0-	-11	-0-	38	1	447	2	Y	-0-		-0-						
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	37	1	448	2	Y	-0-		-0-						
GLADEWATER GU 19					WELL #: 12	RRCID -> 234535		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11043		PERF.10825 - 10934							
01	T. A.	96	-0-	96	96	7	1	89	2	Y	-0-		-0-						
02	T. A.	17	-0-	17	113	1	1	16	2	Y	-0-		-0-						
03	T. A.	18	-0-	18	131	1	1	17	2	Y	-0-		-0-						
04	T. A.	15	-0-	15	146	1	1	14	2	Y	-0-		-0-						
05	177 X	31	-0-	-146	-0-	2	1	29	2	Y	-0-		-0-						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						
VICTORY, S.P. GU					WELL #: 9	RRCID -> 234537		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 11044		PERF.10598 - 10865							
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	2	Y	-0-		-0-						
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	2	Y	-0-		-0-						
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	15	1	127	2	Y	-0-		-0-						
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	10	1	102	2	Y	-0-		-0-						
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	10	1	113	2	Y	-0-		-0-						
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-		-0-						
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT					WELL #: 9	RRCID -> 234752		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10904 - 11004							
01	350 X	350	-0-	-0-	-0-	37	1	305	2	Y	7	3 1	1 8 3						
02	420 N	326	-0-	-94	-0-	34	1	283	2	Y	8	4 1	1 8 6						
03	465 N	349	-0-	-116	-0-	35	1	305	2	Y	8	7 1	2 8 5						
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	27	1	295	2	Y	10	8 1	2 8 5						
05	372 N	338	-0-	-34	-0-	26	1	303	2	Y	8	6 1	1 8 6						
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	294	2	Y	6	7 1	1 8 4						
RUBEY ESTATE GAS UNIT					WELL #: 11	RRCID -> 235305		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 11102		PERF.10855 - 11006							
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	29	1	241	2	Y	17	7 1		10					
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	37	1	306	2	Y	22	14 1		18					
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	43	1	376	2	Y	21	23 1		16					
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	237	2	Y	28	27 1		17					
05	372 N	254	-0-	-118	-0-	18	1	213	2	Y	21	20 1		18					
06	187 X	187	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	Y	19	24 1		13					

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 235340		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	899 N	858	-0-	-41	-0-	87 1	725 2	Y	11
						46 9			
02	952 N	774	-0-	-178	-0-	80 1	669 2	Y	18
						25 9			
03	1147 N	862	-0-	-285	-0-	86 1	751 2	Y	16
						25 9			
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	69 1	742 2	Y	17
						33 9			
05	868 N	860	-0-	-8	-0-	65 1	771 2	Y	18
						24 9			
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	59 1	713 2	Y	13
						21 9			

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 235510		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 11125	
								PERF.10780 - 10918	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				7
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	1 1	9 2	Y	11
						15 9			
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	15 1	127 2	Y	9
						17 9			
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11 1	119 2	Y	10
						21 9			
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11 1	126 2	Y	11
						15 9			
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9 1	109 2	Y	8
						13 9			

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 237678		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 11010	
								PERF.10726 - 10872	
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	94 1	782 2	Y	6
						13 9			
02	784 N	667	-0-	-117	-0-	70 1	585 2	Y	9
						12 9			
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	97 1	838 2	Y	8
						14 9			
04	870 N	791	-0-	-79	-0-	66 1	706 2	Y	9
						19 9			
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	70 1	822 2	Y	9
						12 9			
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	52 1	630 2	Y	7
						12 9			

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 13		RRCID -> 238273		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 11040	
								PERF.10767 - 10928	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MILLER, J. T.														
//CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR //CONT.// 220903 WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	201	2	Y	11	5	1	6
02	224 N	220	-0-	-4	-0-	12	9	186	2	Y	11	8	1	9
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	240	2	Y	10	11	1	8
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	9	209	2	Y	15	14	1	9
05	248 N	230	-0-	-18	-0-	19	1	202	2	Y	10	10	1	9
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	17	9	116	2	Y	10	12	1	7
						10	1							
						11	9							
GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812														
01	186 N	126	-0-	-60	-0-	14	1	112	2	Y	-0-			-0-
02	168 N	117	-0-	-51	-0-	13	1	104	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	101	-0-	-85	-0-	10	1	91	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	8	1	87	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	2	Y	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	-0-			-0-
GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385 PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT			324
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT			324
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT			324
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT			324
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT			324
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT			324
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 11136														
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			341
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			341
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			341
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			341
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			341
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			341
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130 HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834														
01	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	3008	2	2	9	Y	2			227
02	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2802	2	2	9	Y	2			229
*03	2883 X	1786	-0-	-1097	-0-	1784	2	2	9	Y	2			231
*04	2910 X	2170	-0-	-740	-0-	2167	2	3	9	Y	3			234
05	3007 X	2879	-0-	-128	-0-	2877	2	2	9	Y	2			236
06	3000 X	2878	-0-	-122	-0-	2877	2	1	9	Y	1			237

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130														
HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	187	2	2	9	Y	2			239
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	723	2	2	9	Y	2			241
*03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	832	2	2	9	Y	2			243
*04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1607	2	3	9	Y	3			246
05	341 N	31	-0-	-310	-0-	29	2	2	9	Y	2			248
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	Y	1			249
HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818														
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	40	2	2	9	Y	2			235
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	457	2	2	9	Y	2			237
*03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	542	2	2	9	Y	2			239
*04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1082	2	3	9	Y	3			242
05	434 N	378	-0-	-56	-0-	376	2	2	9	Y	2			244
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	Y	1			245
MERIT ENERGY COMPANY 561136 BRAWLEY WELL #: 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10860 - 10984														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885														
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
*06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097														
01	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	127	1	1788	2	Y	28	8	0	12
						31	9							
02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	114	1	1693	2	Y	25	25	0	12
						28	9							
03	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	128	1	1894	2	Y	27	26	0	5
						30	9							
04	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	125	1	1899	2	Y	26	18	0	13
						29	9							
05	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	129	1	1950	2	Y	24	25	0	12
						26	9							
*06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	132	1	1927	2	Y	23	27	0	8
						25	9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	96 1	1351 2	Y		14	4 0	7 1	6	
02	1400 N	1327	-0-	-73	-0-	15 9	1233 2	Y		10	11 0		5	
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	83 1	1407 2	Y		12	12 0	3 1	2	
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	11 9	1379 2	Y		12	8 0		6	
05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	95 1	1395 2	Y		10	11 0		5	
*06	1470 N	1386	-0-	-84	-0-	13 9	1288 2	Y		9	11 0		3	
						91 1								
						11 9								
						92 1								
						11 9								
						88 1								
						10 9								
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976														
01	1023 N	772	-0-	-251	-0-	51 1	717 2	Y		4	2 0	3 1	2	
02	1204 N	705	-0-	-499	-0-	4 9	657 2	Y		4	4 0		2	
03	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	44 1	1899 2	Y		10	8 0	2 1	2	
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	129 1	910 2	Y		4	4 0		2	
05	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	11 9	1529 2	Y		8	6 0		4	
*06	1980 N	1566	-0-	-414	-0-	60 1	1459 2	Y		6	8 0		2	
						4 9								
						101 1								
						9 9								
						100 1								
						7 9								
ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054														
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	89 1	1247 2	Y		20	5 0	10 1	9	
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	22 9	1158 2	Y		16	17 0		8	
03	1178 N	1153	-0-	-25	-0-	78 1	1063 2	Y		16	16 0	5 1	3	
04	1320 N	1097	-0-	-223	-0-	18 9	1015 2	Y		14	10 0		7	
05	1395 N	1279	-0-	-116	-0-	72 1	1185 2	Y		14	14 0		7	
*06	1110 N	986	-0-	-124	-0-	18 9	912 2	Y		11	14 0		4	
						67 1								
						15 9								
						79 1								
						15 9								
						62 1								
						12 9								
MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794														
01	1612 N	148	-0-	-1464	-0-	10 1	138 2	Y		-0-			-0-	
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	69 1	1033 2	Y		-0-			-0-	
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	81 1	1191 2	Y		-0-			-0-	
04	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	92 1	1393 2	Y		-0-			-0-	
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	98 1	1478 2	Y		-0-			-0-	
*06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	100 1	1461 2	Y		-0-			-0-	

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1953

GLENWOOD (COTTON VALLEY)				//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136														
WALKER, ISABELLA LEASE				WELL #:	1	RRCID -> 156046		COMPL. DATE 08/28/1995		TOTAL DEPTH 11053		PERF.10764 - 10850							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

DIXON, WILLIAM L. "B"				WELL #:	1	RRCID -> 156094		COMPL. DATE 09/14/1995		TOTAL DEPTH 11138		PERF.10891 - 10977							
01	899 N	804	-0-	-95	-0-		52	1	732	2	Y	18	5	0	10	1		8	
							20	9											
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-		51	1	756	2	Y	18	17	0				9	
							20	9											
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-		56	1	824	2	Y	17	18	0	5	1		3	
							19	9											
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-		53	1	812	2	Y	18	12	0				9	
							20	9											
05	930 N	905	-0-	-25	-0-		55	1	832	2	Y	16	17	0				8	
							18	9											
*06	908 N	908	-0-	-0-	-0-		57	1	833	2	Y	16	18	0				6	
							18	9											

ORR, J. W. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 156194		COMPL. DATE 10/05/1995		TOTAL DEPTH 10989		PERF.10712 - 10851							
01	682 N	397	-0-	-285	-0-		26	1	369	2	Y	2	1	1				1	
							2	9											
02	616 N	578	-0-	-38	-0-		36	1	541	2	Y	1	1	0				1	
							1	9											
03	620 N	301	-0-	-319	-0-		19	1	282	2	Y	-0-	1	0				-0-	
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-		61	1	932	2	Y	2	1	0				1	
							2	9											
05	651 N	308	-0-	-343	-0-		19	1	288	2	Y	1	2	0				-0-	
							1	9											
*06	300 N	261	-0-	-39	-0-		17	1	243	2	Y	1	1	0				-0-	
							1	9											

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"				WELL #:	1	RRCID -> 156232		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 11331		PERF.11054 - 11187							
01	279 N	233	-0-	-46	-0-		15	1	210	2	Y	7	2	0	4	1		3	
							8	9											
02	252 N	211	-0-	-41	-0-		13	1	191	2	Y	6	6	0				3	
							7	9											
03	248 N	225	-0-	-23	-0-		14	1	204	2	Y	6	6	0	2	1		1	
							7	9											
04	240 N	213	-0-	-27	-0-		13	1	193	2	Y	6	4	0				3	
							7	9											
05	248 N	218	-0-	-30	-0-		13	1	199	2	Y	5	5	0				3	
							6	9											
*06	214 N	214	-0-	-0-	-0-		13	1	195	2	Y	5	6	0				2	
							6	9											

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
WHITE, FRANK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156322		COMPL. DATE 11/09/1995		TOTAL		DEPTH 11110		PERF.10702 - 10839				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	310 N	263	-0-	-47	-0-	17 2	1 9	244	2	Y	2	1 0	1 1			1
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	254	2	Y	2	2 0				1
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	289	2	Y	3	3 0	1 1			-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	21 3	1 9	317	2	Y	3	2 0				1
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	22 3	1 9	325	2	Y	3	3 0				1
*06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	21 3	1 9	308	2	Y	3	3 0				1
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 156327		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL		DEPTH 11140		PERF.10884 - 11008				
01	775 N	726	-0-	-49	-0-	47 12	1 9	667	2	Y	11	3 0	6 1			5
02	644 N	569	-0-	-75	-0-	35 7	1 9	527	2	Y	6	8 0				3
03	651 N	605	-0-	-46	-0-	38 10	1 9	557	2	Y	9	8 0	2 1			2
04	690 N	575	-0-	-115	-0-	35 9	1 9	531	2	Y	8	6 0				4
05	620 N	588	-0-	-32	-0-	36 9	1 9	543	2	Y	8	8 0				4
*06	600 N	556	-0-	-44	-0-	35 7	1 9	514	2	Y	6	8 0				2
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156330		COMPL. DATE 11/19/1995		TOTAL		DEPTH 11156		PERF.10904 - 11002				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 157342		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL		DEPTH 11228		PERF.10967 - 11099				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MOYERS, DOCIA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 157482		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL		DEPTH 10956		PERF.10570 - 10813				
01	1736 N	1543	-0-	-193	-0-	101 15	1 9	1427	2	Y	14	4 0	7 1			6
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	100 13	1 9	1486	2	Y	12	12 0				6
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	110 14	1 9	1620	2	Y	13	13 0	4 1			2
04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	108 14	1 9	1634	2	Y	13	9 0				6
05	1736 N	1706	-0-	-30	-0-	105 13	1 9	1588	2	Y	12	12 0				6
*06	1680 N	1645	-0-	-35	-0-	105 11	1 9	1529	2	Y	10	12 0				4

GLENWOOD (COTTON VALLEY)														
MERIT ENERGY COMPANY														
HIATT, LENA R. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1300	-0-	-126	-0-	86 1	1206 2	Y		7	2 0	4 1		3
02	1288 N	1173	-0-	-115	-0-	73 1	1093 2	Y		6	6 0			3
03	1364 N	1246	-0-	-118	-0-	79 1	1160 2	Y		6	6 0	2 1		1
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	83 1	1263 2	Y		6	4 0			3
05	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	86 1	1301 2	Y		6	6 0			3
*06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	80 1	1171 2	Y		5	6 0			2
HIATT, LENA R. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060														
01	1922 N	1744	-0-	-178	-0-	112 1	1581 2	Y		46	12 0	25 1		20
02	1652 N	1648	-0-	-4	-0-	101 1	1502 2	Y		41	41 0			20
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	104 1	1539 2	Y		39	40 0	12 1		7
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	110 1	1665 2	Y		43	29 0			21
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	114 1	1721 2	Y		39	41 0			19
*06	1620 N	1601	-0-	-19	-0-	100 1	1466 2	Y		32	40 0			11
CORBIN, ROSA GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794														
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	4 1	53 2	Y		-0-				-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	4 1	64 2	Y		-0-				-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	4 1	52 2	Y		-0-				-0-
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	1 1	22 2	Y		-0-				-0-
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	2 1	30 2	Y		-0-				-0-
*06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	74 2	Y		-0-				-0-
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
SMART, VIDA GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095														
01	1643 N	1480	-0-	-163	-0-	97 1	1368 2	Y		14	4 0	7 1		6
02	1456 N	1438	-0-	-18	-0-	90 1	1335 2	Y		12	12 0			6
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	100 1	1478 2	Y		12	12 0	4 1		2
04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	94 1	1427 2	Y		12	8 0			6
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	98 1	1475 2	Y		12	12 0			6
*06	1530 N	1513	-0-	-17	-0-	96 1	1406 2	Y		10	12 0			4

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1956

GLENWOOD (COTTON VALLEY)				//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136										
CHEVRON USA INC. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 158875		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10800 - 10860			
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS		* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS		* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2025															

CHEVRON USA INC. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 158876	COMPL.	DATE 04/08/1996	TOTAL	DEPTH 10943	PERF.10677	- 10810	
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	15	1	208	2	Y	1	1 1	-0-
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	14	1	207	2	Y	1	1 0	-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	Y	1	1 0	-0-
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	12	1	188	2	Y	1	1 0	-0-
05	248 N	215	-0-	-33	-0-	13	1	201	2	Y	1	1 0	-0-
*06	240 N	215	-0-	-25	-0-	14	1	200	2	Y	1	1 0	-0-

SMART, VIDA GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 158990	COMPL. DATE 05/01/1996	TOTAL DEPTH 11140	PERF.10893 - 10998
01	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	136 79 9	1 1908 2 Y	72 17 0	34 1 31
02	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	90 1 52 9	1 1332 2 Y	47 55 0	23
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	91 1 47 9	1 1335 2 Y	43 45 0	13 1 8
04	1530 N	1453	-0-	-77	-0-	87 1 47 9	1 1319 2 Y	43 30 0	21
05	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	98 1 50 9	1 1473 2 Y	45 44 0	22
*06	1440 N	1331	-0-	-109	-0-	83 1 37 9	1 1211 2 Y	34 44 0	12

BOZMAN, J. H. LEASE				WELL #:	1	RRCID -> 159044	COMPL.	DATE 05/15/1996	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10662	- 10817
01	1085 N	897	-0-	-188	-0-	59	1	825 2 Y	12	4	0	7 1	5
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	13	9	851 2 Y	12	11	0		6
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	13	9	995 2 Y	13	13	0	4 1	2
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	67	1	928 2 Y	13	9	0		6
05	1023 N	997	-0-	-26	-0-	14	9	924 2 Y	11	12	0		5
*06	1050 N	978	-0-	-72	-0-	61	1	904 2 Y	11	12	0		4

GLENWOOD (COTTON VALLEY)														
MERIT ENERGY COMPANY														
SMART, VIDA GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M	PROD		CODE	CODE	BALANCE
01	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	122	1	1721	2	Y	9	3	0	4
02	1596 N	1457	-0-	-139	-0-	10	9	1357	2	Y	8	8	0	4
03	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	91	1	1810	2	Y	8	8	0	2
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	9	9	1825	2	Y	8	6	0	4
05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	123	1	1661	2	Y	8	8	0	4
*06	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	120	1	1729	2	Y	7	8	0	3
						9	9							
						110	1							
						9	9							
						118	1							
						8	9							
SMART, VIDA GAS UNIT														
WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045														
01	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	69	1	972	2	Y	16	4	0	7
02	1008 N	972	-0-	-36	-0-	18	9	897	2	Y	14	14	0	7
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	60	1	990	2	Y	13	14	0	2
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	15	9	960	2	Y	13	9	0	6
05	1085 N	1013	-0-	-72	-0-	67	1	937	2	Y	13	13	0	6
*06	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	14	9	951	2	Y	11	13	0	4
						63	1							
						14	9							
						62	1							
						14	9							
						65	1							
						12	9							
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140														
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	9	1	129	2	Y	5	2	0	2
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	9	89	2	Y	4	4	0	2
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	6	1	137	2	Y	4	4	0	1
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	4	9	191	2	Y	6	4	0	3
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	6	6	0	3
*06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	Y	5	6	0	2
						7	9							
						11	1							
						7	9							
						11	1							
						6	9							

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1958

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #:		2	RRCID -> 159390		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 11336		PERF.11060 - 11184		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	139 1	1952 2	Y	27	7 0	15 1		12
						30 9							
02	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	135 1	2016 2	Y	27	26 0			13
						30 9							
03	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	140 1	2069 2	Y	26	26 0	8 1		5
						29 9							
04	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	141 1	2143 2	Y	26	18 0			13
						29 9							
05	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	142 1	2145 2	Y	24	25 0			12
						26 9							
*06	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	145 1	2125 2	Y	22	26 0			8
						24 9							

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 159543		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 11127		PERF.10856 - 10982		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 159545		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 11084		PERF.10820 - 10938		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 159549		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 11142		PERF.10868 - 10996		
01	837 N	734	-0-	-103	-0-	47 1	668 2	Y	17	5 0	10 1		7
						19 9							
02	756 N	631	-0-	-125	-0-	39 1	575 2	Y	15	15 0			7
						17 9							
03	806 N	721	-0-	-85	-0-	45 1	661 2	Y	14	14 0	4 1		3
						15 9							
04	720 N	714	-0-	-6	-0-	43 1	654 2	Y	15	11 0			7
						17 9							
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	56 1	848 2	Y	17	16 0			8
						19 9							
*06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	48 1	699 2	Y	14	17 0			5
						15 9							

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 159652		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10698 - 10806		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)										//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.// 561136										
ROBERTS, C.H. GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 159773		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10921 - 11045		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SMART, VIDA GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 159980		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10912 - 11022		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"										WELL #: 4		RRCID -> 159982		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 11231		PERF.10983 - 11101		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
ROBERTS, C.H. GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 160085		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 11184		PERF.10914 - 11063		
01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1511	2	Y	61	17	0	35	1		26	
02	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	9	1697	2	Y	66	60	0				32	
03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1701	2	Y	59	62	0	18	1		11	
04	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	9	1561	2	Y	55	39	0				27	
05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1851	2	Y	59	57	0				29	
*06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	9	1744	2	Y	53	63	0				19	
								103	1											
								61	9											
								123	1											
								65	9											
								119	1											
								58	9											
EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM										WELL #: 1		RRCID -> 160188		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3820 - 3880		
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 160352		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10754 - 10863		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136												
RUBEY ESTATE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 160953		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL	DEPTH 11166	PERF.10906 - 11028					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"			WELL #:		4	RRCID -> 162632		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL	DEPTH 11140	PERF.10875 - 11006					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DIXON, WILLIAM L. "B"			WELL #:		2	RRCID -> 163742		COMPL. DATE 04/26/1997		TOTAL	DEPTH 11115	PERF.10810 - 11014					
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	130	1	1830	2	Y	26	7	0	15	1	11
							29	9									
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	112	1	1659	2	Y	23	23	0			11
							25	9									
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	126	1	1851	2	Y	23	23	0	7	1	4
							25	9									
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	119	1	1809	2	Y	23	16	0			11
							25	9									
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	123	1	1860	2	Y	21	22	0			10
							23	9									
*06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	121	1	1761	2	Y	20	23	0			7
							22	9									
ROBERTS, C. H. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 164175		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL	DEPTH 11185	PERF.10835 - 11080					
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	113	1	1584	2	Y	21	6	0	11	1	9
							23	9									
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	102	1	1513	2	Y	18	18	0			9
							20	9									
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	114	1	1681	2	Y	19	19	0	6	1	3
							21	9									
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	104	1	1584	2	Y	19	13	0			9
							21	9									
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	107	1	1607	2	Y	16	17	0			8
							18	9									
*06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	110	1	1606	2	Y	17	19	0			6
							19	9									
HIATT, LENA R. GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 168688		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL	DEPTH 11220	PERF.10958 - 11082					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1961

GLENWOOD (COTTON VALLEY) MERIT ENERGY COMPANY SMART, VIDA GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	35415 300 561136 7	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: UPSHUR									
						RRCID ->	168805	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL	DEPTH	11180	PERF.	10858	-	10998						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
01	1705	N	1541	-0-	-0-	-164	-0-	-0-			101 17 9	1		1423	2	Y	15	4	0	8	1	6
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			92 14 9	1		1370	2	Y	13	13	0			6
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			100 14 9	1		1481	2	Y	13	13	0	4	1	2
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			99 14 9	1		1504	2	Y	13	9	0			6
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			102 14 9	1		1534	2	Y	13	13	0			6
*06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			102 12 9	1		1493	2	Y	11	13	0			4
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	168874	COMPL. DATE	03/09/1998	TOTAL	DEPTH	11210	PERF.	10928	-	11029						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	169578	COMPL. DATE	06/09/1998	TOTAL	DEPTH	11140	PERF.	10924	-	11062						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
ROBERTS, C.H. GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	170112	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	10950	-	11068						
01	1178	N	1096	-0-	-0-	-82	-0-	-0-			72 14 9	1		1010	2	Y	13	4	0	7	1	5
02	1064	N	1030	-0-	-0-	-34	-0-	-0-			64 13 9	1		953	2	Y	12	11	0			6
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			73 12 9	1		1072	2	Y	11	12	0	3	1	2
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			69 13 9	1		1042	2	Y	12	8	0			6
05	1147	N	1146	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			71 11 9	1		1064	2	Y	10	11	0			5
*06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			70 11 9	1		1030	2	Y	10	12	0			3
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	182625	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL	DEPTH	11143	PERF.	10869	-	10988						
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			154 28 9	1		2173	2	Y	25	7	0	14	1	10
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			133 23 9	1		1975	2	Y	21	21	0			10
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			146 23 9	1		2155	2	Y	21	21	0	6	1	4
04	2220	N	2093	-0-	-0-	-127	-0-	-0-			128 21 9	1		1944	2	Y	19	14	0			9
05	2294	N	2085	-0-	-0-	-209	-0-	-0-			128 19 9	1		1938	2	Y	17	18	0			8
*06	2220	N	2005	-0-	-0-	-215	-0-	-0-			127 19 9	1		1859	2	Y	17	19	0			6

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																			
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988																			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	310 N	215	-0-	-95	-0-			14	1	201	2	Y	-0-					-0-	
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-			19	1	276	2	Y	-0-					-0-	
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-			19	1	285	2	Y	-0-					-0-	
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-			25	1	378	2	Y	-0-					-0-	
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-			24	1	359	2	Y	-0-					-0-	
*06	373 N	373	-0-	-0-	-0-			24	1	349	2	Y	-0-					-0-	

SMART, VIDA GAS UNIT														WELL #:	8	RRCID -> 183840	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH 11352	PERF.10968 - 11185
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-			64	1	897	2	Y	11	3	0	6	1	5	
								12	9										
02	868 N	655	-0-	-213	-0-			41	1	607	2	Y	6	8	0			3	
								7	9										
03	961 N	556	-0-	-405	-0-			35	1	514	2	Y	6	6	0	2	1	1	
								7	9										
04	930 N	525	-0-	-405	-0-			32	1	487	2	Y	5	4	0			2	
								6	9										
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-			45	1	678	2	Y	7	6	0			3	
								8	9										
*06	540 N	258	-0-	-282	-0-			16	1	239	2	Y	3	5	0			1	
								3	9										

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT														WELL #:	7	RRCID -> 185165	COMPL. DATE 08/16/2001	TOTAL DEPTH 11083	PERF.10607 - 10802
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

ROBERTS, C. H. GAS UNIT														WELL #:	6	RRCID -> 185629	COMPL. DATE 09/25/2001	TOTAL DEPTH 11204	PERF.10849 - 11051
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

WALKER, ISABELLA LEASE														WELL #:	2	RRCID -> 186317	COMPL. DATE 11/06/2001	TOTAL DEPTH 11080	PERF.10792 - 10910
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 196036		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL	DEPTH	11160	PERF.10900	- 10978
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1953 N	1879	-0-	-74	-0-	125 1	1751 2	Y		3	1 0	2 1	1
						3 9							
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	111 1	1654 2	Y		2	2 0		1
						2 9							
03	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	127 1	1869 2	Y		3	3 0	1 1	-0-
						3 9							
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	119 1	1804 2	Y		3	2 0		1
						3 9							
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	122 1	1839 2	Y		2	2 0		1
						2 9							
*06	1920 N	1728	-0-	-192	-0-	111 1	1615 2	Y		2	2 0		1
						2 9							
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 201349		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL	DEPTH	11095	PERF.10778	- 10958
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID -> 207053		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL	DEPTH	11199	PERF.10898	- 11051
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 209272		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL	DEPTH	11189	PERF.10882	- 11047
01	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	151 1	2128 2	Y		21	6 0	11 1	9
						23 9							
02	2184 N	2014	-0-	-170	-0-	126 1	1870 2	Y		16	17 0		8
						18 9							
03	2449 N	2419	-0-	-30	-0-	152 1	2247 2	Y		18	18 0	5 1	3
						20 9							
04	2220 N	2139	-0-	-81	-0-	131 1	1989 2	Y		17	12 0		8
						19 9							
05	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	140 1	2112 2	Y		16	16 0		8
						18 9							
*06	2340 N	2147	-0-	-193	-0-	137 1	1995 2	Y		14	17 0		5
						15 9							
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #:		6	RRCID -> 215488		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL	DEPTH	11200	PERF.10994	- 11073
01	1922 N	1893	-0-	-29	-0-	124 1	1747 2	Y		20	6 0	11 1	9
						22 9							
02	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	111 1	1644 2	Y		18	18 0		9
						20 9							
03	1953 N	1881	-0-	-72	-0-	118 1	1744 2	Y		17	18 0	5 1	3
						19 9							
04	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	112 1	1705 2	Y		17	12 0		8
						19 9							
05	1953 N	1814	-0-	-139	-0-	112 1	1685 2	Y		15	16 0		7
						17 9							
*06	1830 N	1740	-0-	-90	-0-	111 1	1614 2	Y		14	16 0		5
						15 9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																				
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040																				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493																				
01	7254 X	6156	-0-	-1098	-0-	407 19 9	1	5730	2	Y	17	5	0	10	1	7				
02	6384 X	5806	-0-	-578	-0-	364 19 9	1	5423	2	Y	17	16	0			8				
03	6820 X	5601	-0-	-1219	-0-	355 14 9	1	5232	2	Y	13	15	0	4	1	2				
04	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	395 19 9	1	6007	2	Y	17	11	0			8				
05	6572 X	6375	-0-	-197	-0-	395 15 9	1	5965	2	Y	14	15	0			7				
*06	6210 X	6095	-0-	-115	-0-	390 14 9	1	5691	2	Y	13	15	0			5				
MIKEN OIL, INC. 566783 BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898																				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836																				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173110 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 10804																				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174305 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802																				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR											
MIKEN OIL, INC.			//CONT.//		566783																
FLEWELLEN, J. J.			WELL #:		6	RRCID ->	180909	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL	DEPTH 10980	PERF.10745	-	10841							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
PRUDENT RESOURCES LLC					681827																
O'BYRNE, EVA GAS UNIT					WELL #:		3	RRCID ->	175526	COMPL. DATE	11/21/1999	TOTAL	DEPTH 11036	PERF.10811	-	10920					
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3				N	-0-							55	
02	280	N	225	-0-	-55	-0-	225	3				N	-0-							55	
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3				N	-0-							55	
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3				N	-0-							55	
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3				N	-0-							55	
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3				N	-0-							55	
R2Q OPERATING LLC					687719																
FREE, J.W. GAS UNIT					WELL #:		1	RRCID ->	154163	COMPL. DATE	03/11/1995	TOTAL	DEPTH 11250	PERF.11001	-	11148					
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3				Y	-0-							149	
02	DLQ	G-10	141	-0-	141	141	141	3				Y	-0-							149	
03	DLQ	G-10	205	-0-	205	346	205	3				Y	-0-							149	
04	DLQ	G-10	140	-0-	140	486	140	3				Y	-0-							149	
05	DLQ	G-10	77	-0-	77	563	77	3				Y	-0-							149	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	563						Y	NO RPT							149	
FREE, J.W. GAS UNIT					WELL #:		2	RRCID ->	159859	COMPL. DATE	06/28/1996	TOTAL	DEPTH 11118	PERF.10862	-	11016					
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3				Y	-0-							15	
02	DLQ	G-10	636	-0-	636	636	636	3				Y	-0-							15	
03	DLQ	G-10	595	-0-	595	1231	595	3				Y	-0-							15	
04	DLQ	G-10	405	-0-	405	1636	405	3				Y	-0-							15	
05	DLQ	G-10	438	-0-	438	2074	438	3				Y	-0-							15	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2074						Y	NO RPT							15	
BRAWLEY, G H					WELL #:		1	RRCID ->	188360	COMPL. DATE	10/22/2001	TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10751	-	10878					
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3				Y	-0-							8	
02	DLQ	G-10	93	-0-	93	93	93	3				Y	-0-							8	
03	DLQ	G-10	93	-0-	93	186	93	3				Y	-0-							8	
04	DLQ	G-10	40	-0-	40	226	40	3				Y	-0-							8	
05	DLQ	G-10	36	-0-	36	262	36	3				Y	-0-							8	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	262						Y	NO RPT							8	
WHITEHURST, H.F.					WELL #:		1	RRCID ->	201626	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10739	-	10804					
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3				Y	-0-							243	
02	DLQ	G-10	75	-0-	75	75	75	3				Y	-0-							243	
03	DLQ	G-10	80	-0-	80	155	80	3				Y	-0-							243	
04	DLQ	G-10	64	-0-	64	219	64	3				Y	-0-							243	
05	DLQ	G-10	64	-0-	64	283	64	3				Y	-0-							243	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	283						Y	NO RPT							243	

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
R2Q OPERATING LLC		//CONT.//		687719						
FREE, J.W. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 201638		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3		Y	-0-	42
02	DLQ G-10	510	-0-	510	510	510 3		Y	-0-	42
03	DLQ G-10	562	-0-	562	1072	562 3		Y	-0-	42
04	DLQ G-10	486	-0-	486	1558	486 3		Y	-0-	42
05	DLQ G-10	404	-0-	404	1962	404 3		Y	-0-	42
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1962			Y	NO RPT	42
SIGNAL OIL COMPANY, LLC		WELL #:		780323	RRCID -> 092522		COMPL. DATE 03/12/1984		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751	
LESTER ET AL				1						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
SYDRI OPERATING, LLC		WELL #:		833597	RRCID -> 189085		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030	
WEBB				2						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	77
GOOCH (PETTIT)		WELL #:		35730 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON	
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406						
MCCOWAN OIL UNIT				1	RRCID -> 291083		COMPL. DATE 01/17/1986		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 6744 - 6748	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
KING OPERATING CORPORATION		WELL #:		465296	RRCID -> 221475		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6887 - 6893	
HALL, SAM B.										
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2023										
BROWN, L.D.		WELL #:		6A	RRCID -> 294066		COMPL. DATE 06/02/2022		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6818 - 6950	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

G00CH (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC RESCH, FRANK				35730 600 220903	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON					
WELL #:				1	RRCID -> 098069	COMPL. DATE 08/04/1981	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6826	-	6921					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906 X	2861	-0-	-1045	-0-	1551 8	1 9	1302	2	N	7				84
02	3528 X	3302	-0-	-226	-0-	1950 69	1 9	1283	2	N	63				147
03	3906 X	2963	-0-	-943	-0-	1826 30	1 9	1107	2	N	27				174
04	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	881 50	1 9	3487	2	N	45	172	1		47
05	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	911 44	1 9	3213	2	N	40				87
06	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	820 36	1 9	3480	2	N	33				120
KING OPERATING CORPORATION LANE, WILLIAM H.				465296	RRCID -> 068104	COMPL. DATE 07/15/1976	TOTAL DEPTH 7024	PERF. 6835	-	6842					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CORDE, MARY J.				WELL #:	1 L	RRCID -> 071190	COMPL. DATE 02/04/1977	TOTAL DEPTH 7678	PERF. 7169	-	7184				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53
LANE, WILLIAM H. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 074702	COMPL. DATE 12/15/1977	TOTAL DEPTH 6868	PERF. 6814	-	6824				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
G00CH-GANT (RODESSA) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GANT ESTATE				35733 400 220903	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRISON								
WELL #:				1	RRCID -> 295437	COMPL. DATE 05/25/1985	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 6132	-	6138					
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	24	1	13	2	N	-0-				52
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	75	1	35	2	N	-0-				52
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	39	1	3	2	N	-0-				52
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				52
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52

GOOCH-GANT (RODESSA)				//CONT.//		35733 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON									
KING OPERATING CORPORATION						465296															
CORDE, MARY J.				WELL #:		1 U		RRCID -> 124216		COMPL. DATE 02/11/1987		TOTAL DEPTH 7678		PERF. 6137 - 6141							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK)						35733 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC						220903															
HARLETON COMPANY				WELL #:		1		RRCID -> 125989		COMPL. DATE 05/05/1994		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6982 - 7214							
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	42	1	24	2	N	-0-								32	
02	84	N	14	-0-	-70	-0-	10	1	4	2	N	-0-								32	
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	287	1	19	2	N	-0-								32	
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-								32	
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-								32	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								32	

GANT ESTATE				WELL #:		2		RRCID -> 157424		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6901 - 6971							
01	15	N	13	-0-	-2	-0-	8	1	5	2	N	-0-								68	
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	16	1	8	2	N	-0-								68	
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-								68	
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-								68	
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-								68	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								68	

KING OPERATING CORPORATION						465296		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
BROWN, L.D.				WELL #:		2A		RRCID -> 243210		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7190 - 7310							
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-								-0-	
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-								-0-	
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-								-0-	
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-								-0-	
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-								-0-	
06	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT								-0-	

BROWN, L.D.				WELL #:		4A		RRCID -> 247035		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8190 - 8198							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	

BROWN, L.D.				WELL #:		6A		RRCID -> 250267		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8207 - 8230							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		35733 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
KING OPERATING CORPORATION				//CONT.//		465296													
BROWN, L.D.				WELL #:		5A	RRCID ->	250719	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7268 - 7273						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
BROWN, L.D.				WELL #:		3A	RRCID ->	251597	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	7495	PERF. 7214 - 7222						
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		100	-0-	-0-	100	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		31	-0-	-0-	31	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		45	-0-	-0-	45	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
GOOD SPRINGS (GLOYD D)						35800 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK								
SYDRI OPERATING, LLC						833597													
BULLARD				WELL #:		1	RRCID ->	185690	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6817 - 6822						
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
GOOD SPRINGS (PETTIT)						35800 600	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE								
BUFFCO PRODUCTION INC.						106406													
HADDOX, CECIL F.				WELL #:		1	RRCID ->	295203	COMPL. DATE	03/29/2023	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A						
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK)						35800 750	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY						450175													
MCKEETHAN				WELL #:		1	RRCID ->	105305	COMPL. DATE	03/12/1983	TOTAL DEPTH	12140	PERF. 8032 - 8086						
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
GOODSON-MCLARTY (RODESSA)						35832 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH								
FLINT PIPELINE COMPANY						273921													
BEARD, O. UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	119805	COMPL. DATE	02/27/2014	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9600 - 9628						
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					26
06	90 N	NO RPT	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					26

GOODSON-MCLARTY (RODESSA)				//CONT.//	35832 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: SMITH					
VALENCE OPERATING COMPANY					881167														
LOGGINS "B"				WELL #:	1	RRCID ->	192049	COMPL. DATE	02/03/2018	TOTAL	DEPTH	10670	PERF.	9632 -	9658				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01		565 N	565	-0-	-0-	-0-			547 2	18	9	N	16			3 8			157
02		357 N	357	-0-	-0-	-0-			356 2	1	9	N	1			1 8			157
03		506 N	506	-0-	-0-	-0-			504 2	2	9	N	2			2 8			157
04		450 N	302	-0-	-148	-0-			295 2	7	9	N	6			6 8			157
05		403 N	351	-0-	-52	-0-			348 2	3	9	N	3			3 8			157
06		450 N	437	-0-	-13	-0-			433 2	4	9	N	4			4 8			157
GRAPELAND (RODESSA)					36430 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HOUSTON					
ATROPOS EXPLORATION COMPANY					036618														
WARNER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	053903	COMPL. DATE	06/26/1972	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	9985 -	9993				
01		3162 X	3037	-0-	-125	-0-			3037 2			N	-0-						142
02		2856 X	2132	-0-	-724	-0-			2132 2			N	-0-						142
03		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-			3327 2			N	-0-						142
04		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-			3450 2			N	-0-						142
05		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-			3349 2			N	-0-						142
06		3150 X	3021	-0-	-129	-0-			3021 2			N	-0-						142
HIBBARD ENERGY, LP					383757														
HEROD-FINCH-JONES				WELL #:	1	RRCID ->	050883	COMPL. DATE	07/14/1971	TOTAL	DEPTH	11193	PERF.	9955 -	9975				
01		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-			1395 2			N	-0-						61
02		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-			1030 2			N	-0-						61
03		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-			1476 2			N	-0-						61
04		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-			1572 2			N	-0-						61
05		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-			1304 2			N	-0-						61
*06		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-			1516 2			N	-0-						61
H-F-J				WELL #:	1	RRCID ->	052395	COMPL. DATE	12/23/1971	TOTAL	DEPTH	11220	PERF.	9959 -	9967				
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-			94 2			N	-0-						-0-
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-			157 2			N	-0-						-0-
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-			148 2			N	-0-						-0-
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-			176 2			N	-0-						-0-
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-			161 2			N	-0-						-0-
*06		191 N	191	-0-	-0-	-0-			191 2			N	-0-						-0-
DAILEY-PRIDGEN				WELL #:	1	RRCID ->	054299	COMPL. DATE	03/18/1972	TOTAL	DEPTH	11303	PERF.	9977 -	9985				
01		904 N	904	-0-	-0-	-0-			904 2			N	-0-						60
02		633 N	633	-0-	-0-	-0-			633 2			N	-0-						60
03		992 N	483	-0-	-509	-0-			483 2			N	-0-						60
04		870 N	311	-0-	-559	-0-			311 2			N	-0-						60
05		888 N	888	-0-	-0-	-0-			888 2			N	-0-						60
*06		888 N	888	-0-	-0-	-0-			888 2			N	-0-						60
STREETMAN				WELL #:	1	RRCID ->	055139	COMPL. DATE	04/12/1973	TOTAL	DEPTH	11183	PERF.	9971 -	9989				
01		403 N	187	-0-	-216	-0-			187 2			N	-0-						79
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-			206 2			N	-0-						79
03		201 N	201	-0-	-0-	-0-			201 2			N	-0-						79
04		264 N	264	-0-	-0-	-0-			264 2			N	-0-						79
05		244 N	244	-0-	-0-	-0-			244 2			N	-0-						79
*06		266 N	266	-0-	-0-	-0-			266 2			N	-0-						79

GRAPELAND (RODESSA)		//CONT.//		36430 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON	
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.//		383757						
WARNER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 060079		COMPL. DATE 10/01/1974		TOTAL DEPTH 10300	
									PERF. 10046 - 10060	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2	N	-0-	76
02	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2	N	-0-	76
03	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2	N	-0-	76
04	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2	N	-0-	76
05	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2	N	-0-	76
*06	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2	N	-0-	76

GRAPELAND (WILCOX)				36430 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HOUSTON		
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC				069342							
DAILEY, R.S.				WELL #:	9B	RRCID -> 298482	COMPL. DATE 09/18/2023	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 2525 -	2623	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GREEN FOX (SMITH)				36663 684		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION	
RFE OPERATING, LLC				704776							
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT				WELL #: 2302		RRCID -> 093397		COMPL. DATE 04/22/1981		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6141 - 6145	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT		WELL #:		3103	RRCID -> 169240		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 6550	
									PERF. 6096 - 6099	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58

GROGAN-VEACH UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 223021	COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH	6577	PERF. 6088 - 6092
01	1550 N	1487	-0-	-63	-0-	372	1	1065	2	N	45	177
						50	9					
02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	336	1	1009	2	N	59	44
						65	9					
03	1612 N	1065	-0-	-547	-0-	372	1	673	2	N	18	62
						20	9					
04	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	360	1	1261	2	N	57	119
						63	9					
05	1550 N	1494	-0-	-56	-0-	372	1	1091	2	N	28	147
						31	9					
06	1020 N	806	-0-	-214	-0-	360	1	426	2	N	18	165
						20	9					

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-)
TEXLA OPERATING COMPANY
QUIRK, ROBERT

36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
849732
WELL #: RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2017													

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK)
TEXLA OPERATING COMPANY
HILL, NELSON UNIT

36665 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
849732
WELL #: RRCID -> 121553 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6337 - 6350

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2017													

GRISBY (TRAVIS PEAK)
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC
ANTHONY

37055 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
775851
WELL #: 1 RRCID -> 206346 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8092 - 8964

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-		54 1	822 2	Y	-0-			1
02	840 N	818	-0-	-22	-0-		56 1	761 2	Y	1	2 1		-0-
							1 9						
03	868 N	822	-0-	-46	-0-		59 1	762 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-		68 1	821 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-		79 1	877 2	Y	2	1 1		1
							2 9						
06	810 N	80	-0-	-730	-0-		79 1	1 9	Y	1	1 1		1

GUM SPRINGS (WOODBINE)
STROUD PETROLEUM, INC.
WATSON

37470 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
828082
WELL #: 1 RRCID -> 298681 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3702 - 3714

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	38 R	38	-0-	-0-	-0-		38 2		N	-0-			-0-
04	300	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
*05	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 2		N	-0-			-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-		9 2		N	-0-			-0-

HAINESVILLE (CONS.)
MONTARE OPERATING, LTD.
WILLIAMS, THURMAN

38040 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
577015
WELL #: 3 RRCID -> 270006 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 9419

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038 #	2358	-0-	-680	-0-		2338 3	20 9	N	18			177
02	2744 #	2120	-0-	-624	-0-		2114 3	6 9	N	5			182
03	3038 #	1781	-0-	-1257	-0-		1778 3	3 9	N	3			185
04	2910 #	1339	-0-	-1571	-0-		1339 3		N	-0-	142 1		43
05	2945 #	1457	-0-	-1488	-0-		1457 3		N	-0-			43
06	2280 #	1389	-0-	-891	-0-		1389 3		N	-0-			43

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE)				38059 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WOOD				
MONTARE OPERATING, LTD.				577015		WELL #:		1ST RRCID -> 138720		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 9529		PERF. 9028 - 9142		
YANCY (B) GAS UNIT																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3627 #	3520	-0-	-107	-0-	3433	3	87	9	N	79	191	1			78
02	3444 #	2902	-0-	-542	-0-	2839	3	63	9	N	57					135
03	3906 #	2828	-0-	-1078	-0-	2745	3	83	9	N	75					210
04	3780 #	2799	-0-	-981	-0-	2747	3	52	9	N	47	190	1			67
05	3906	3227	-0-	-679	-0-	3152	3	75	9	N	68					135
06	3420 #	880	-0-	-2540	-0-	869	3	11	9	N	10					145

HALLSVILLE, E. (PETTIT)				38289 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON		
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
KELLY HEIRS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 198144	COMPL. DATE 06/25/2003	TOTAL DEPTH 10303	PERF. 6724	-	9874
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

MATTHEW MORRIS		GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 211837		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 10315		PERF. 6746 - 6754	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-				
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-				
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-				
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-				
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-				
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-				

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201											
REAL				WELL #:		1		RRCID -> 198095		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5728 - 5850	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-

HALLSVILLE, N(HOSSTON-COTTON VAL)				38290 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRISON			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467									
GILLESPIE				WELL #: 1	RRCID -> 238010	COMPL.	DATE 08/22/2007	TOTAL	DEPTH 10550	PERF.10142	- 10348		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				134
02	532 N	75	-0-	-457	-0-	74	3	1 9	N	1			135
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-	80 1		55
04	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	1999	3	35 9	N	32			87
05	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	3		N	-0-			87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY)				38291 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON	
TGNR EAST TEXAS II LLC				102211						
DAVIS, TEXIE B.				WELL #:	1	RRCID -> 214297	COMPL. DATE 06/12/2005	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 8590	- 9972
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211															
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140															
01	3100	X	2248	-0-	-852	-0-	217	1	2031	2	Y	-0-			1
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	196	1	2107	2	Y	-0-			1
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	217	1	2460	2	Y	-0-			1
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	210	1	2195	2	Y	-0-			1
*05	2542	N	2464	-0-	-78	-0-	217	1	2247	2	Y	-0-			1
*06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	210	1	2151	2	Y	-0-			1

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON								
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211																		
DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1										RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

DAVIS, TEXIE B.					WELL #: 8	RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007					TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903													
GLADYS DAVIS UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 210012 COMPL. DATE 12/30/2017					TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8542 - 9202							
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP, ALICE					WELL #: 1	RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005					TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852							
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2	8	9	N	7					40
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WILLIAMS, ERNEST					WELL #: 1	RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013					TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986							
01	2914 X	2116	-0-	-798	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					174
02	2632 X	906	-0-	-1726	-0-	-0-	-0-	75	1	831	2	N	-0-					174
03	2914 X	2813	-0-	-101	-0-	-0-	-0-	2812	2	1	9	N	1					175
04	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					175
05	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2953	2	23	9	N	21	158	1			38
06	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2977	2	17	9	N	15					53

GLADYS DAVIS UNIT					WELL #: 2	RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005					TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958							
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					64
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	N	-0-					64
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					64
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					64
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					64
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					64

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959												
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480 N	2084	-0-	-396	-0-	2084	2	Y	-0-			30
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	89	1	Y	3			33
						3	9					
03	2480 N	2075	-0-	-405	-0-	2073	2	Y	2			35
04	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2	Y	-0-			35
*05	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2305	2	Y	5	29	1	11
*06	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2	Y	-0-			11
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984												
01	930 N	699	-0-	-231	-0-	699	2	Y	-0-			51
02	756 N	598	-0-	-158	-0-	49	1	Y	3			54
						3	9					
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2	Y	-0-			54
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	Y	-0-			54
*05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	695	2	Y	3	45	1	12
*06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	Y	-0-			12
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986												
01	775 N	532	-0-	-243	-0-	532	2	Y	-0-			32
02	728 N	109	-0-	-619	-0-	9	1	Y	-0-			32
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	Y	-0-			32
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2	Y	-0-			32
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	785	2	Y	6			38
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	Y	-0-			38
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008												
01	341 N	191	-0-	-150	-0-	191	2	N	-0-			17
02	252 N	43	-0-	-209	-0-	4	1	N	-0-			17
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	354	2	N	3			20
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	226	2	N	32			52
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	133	2	N	3			55
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	124	2	N	3			58
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			33
02		644 N	-0-	-0-	-644	-0-				N	-0-			33
03		775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			33
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008														
01		1178 N	565	-0-	-613	-0-	565	2		N	-0-			15
02		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	132	1	1467 2	N	-0-			15
03		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-			15
04		895 N	895	-0-	-0-	-0-	882	2	13 9	N	-12			27
05		1395 N	1022	-0-	-373	-0-	1022	2		N	-0-			27
06		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			27
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984														
01		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-			62
02		1288 N	678	-0-	-610	-0-	56	1	622 2	N	-0-			62
03		1426 N	1353	-0-	-73	-0-	1353	2		N	-0-			62
04		1290 N	1016	-0-	-274	-0-	1016	2		N	-0-			62
05		744 N	633	-0-	-111	-0-	633	2		N	-0-			62
06		501 N	501	-0-	-0-	-0-	500	2	1 9	N	-1			63
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901														
01		1240 N	589	-0-	-651	-0-	589	1		N	-0-			112
02		616 N	540	-0-	-76	-0-	532	1	8 9	N	-7			119
03		665 N	665	-0-	-0-	-0-	589	1	76 9	N	-69	158 1		30
04		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	1		N	-0-			30
05		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	1		N	-0-			30
06		616 N	616	-0-	-0-	-0-	570	1	46 9	N	-42			72
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866														
01		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2		N	-0-			8
02		1316 N	733	-0-	-583	-0-	61	1	672 2	N	-0-			8
03		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		N	-0-			8
04		1590 N	1496	-0-	-94	-0-	1496	2		N	-0-			8
05		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-			8
06		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1195	2	11 9	N	-10			18
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960														
01		775 N	345	-0-	-430	-0-	272	1	73 2	N	-0-			28
02		700 N	252	-0-	-448	-0-	252	1		N	-0-			28
03		766 N	766	-0-	-0-	-0-	248	1	461 2	N	-52	57 1		23
							57	9						
04		330 N	270	-0-	-60	-0-	270	1		N	-0-			23
05		3100 N	4220	-0-	1120	-1120	4199	2	21 9	N	-19			42
06		3000 N	3399	-0-	399	-1519	3379	2	20 9	N	-18			60

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1023 N	890	-0-	-133	-0-	888 2	2 9	N	2		2		147
02	1008 N	176	-0-	-832	-0-	15 1	161 2	N	-0-				147
03	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1739 2	4 9	N	4	119 1			32
04	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2		N	-0-				32
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1265 2	7 9	N	6				38
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	990 2	2 9	N	2				40
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530													
01	3751 X	2512	-0-	-1239	-0-	345 1	2166 2	N	1				18
						1 9							
02	3388 X	1264	-0-	-2124	-0-	567 1	697 2	N	-0-				18
03	3348 X	2594	-0-	-754	-0-	412 1	2182 2	N	-0-				18
04	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	260 1	2243 2	N	2				20
						2 9							
05	2511 X	2366	-0-	-145	-0-	325 1	2041 2	N	-0-				20
06	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	250 1	2741 2	N	42				62
						46 9							
MERIT ENERGY COMPANY 561136													
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 10088													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154													
01	6324 X	5814	-0-	-510	-0-	199 1	5568 2	Y	43	29 0	14 1		5
						47 9							
02	5712 X	5453	-0-	-259	-0-	183 1	5228 2	Y	38	23 0	11 1		9
						42 9							
03	6324 X	5979	-0-	-345	-0-	202 1	5732 2	Y	41	26 0	16 1		8
						45 9							
04	5760 X	5603	-0-	-157	-0-	193 1	5369 2	Y	37	26 0	12 1		7
						41 9							
05	6045 X	5745	-0-	-300	-0-	202 1	5504 2	Y	35	25 0	12 1		5
						39 9							
*06	5850 X	5575	-0-	-275	-0-	196 1	5343 2	Y	33	22 0	11 1		5
						36 9							
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157													
01	10230 X	9900	-0-	-330	-0-	338 1	9453 2	Y	99	69 0	32 1		11
						109 9							
02	9548 X	8948	-0-	-600	-0-	300 1	8551 2	Y	88	52 0	26 1		21
						97 9							
03	10571 X	9806	-0-	-765	-0-	330 1	9374 2	Y	93	59 0	37 1		18
						102 9							
04	10230 X	9475	-0-	-755	-0-	325 1	9054 2	Y	87	60 0	28 1		17
						96 9							
05	10416 X	9228	-0-	-1188	-0-	323 1	8820 2	Y	77	55 0	27 1		12
						85 9							
*06	9600 X	8832	-0-	-768	-0-	310 1	8443 2	Y	72	48 0	24 1		12
						79 9							

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: HARRISON					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014											TOTAL	DEPTH	10004	PERF.10383	-	15739
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	8773 X	8477	-0-	-296	-0-	290 1 81 9	8106 2	Y	74	51 0	24 1	8				
02	7896 X	7852	-0-	-44	-0-	264 1 74 9	7514 2	Y	67	39 0	20 1	16				
03	8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	295 1 79 9	8376 2	Y	72	46 0	28 1	14				
04	8910 X	8186	-0-	-724	-0-	281 1 72 9	7833 2	Y	65	45 0	21 1	13				
05	8680 X	8295	-0-	-385	-0-	291 1 66 9	7938 2	Y	60	43 0	21 1	9				
*06	8460 X	7869	-0-	-591	-0-	277 1 62 9	7530 2	Y	56	37 0	19 1	9				
KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014											TOTAL	DEPTH	9898	PERF.10470	-	14828
01	9765 X	9337	-0-	-428	-0-	315 1 205 9	8817 2	N	186	128 0	60 1	21				
02	8764 X	8504	-0-	-260	-0-	282 1 182 9	8040 2	N	165	98 0	49 1	39				
03	9610 X	9171	-0-	-439	-0-	306 1 190 9	8675 2	N	173	110 0	68 1	34				
04	9780 X	8825	-0-	-955	-0-	300 1 177 9	8348 2	N	161	111 0	52 1	32				
05	9424 X	8886	-0-	-538	-0-	308 1 166 9	8412 2	N	151	107 0	53 1	23				
*06	9120 X	8907	-0-	-213	-0-	310 1 160 9	8437 2	N	145	96 0	48 1	24				
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143																
LOWRY E. H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005											TOTAL	DEPTH	10565	PERF.10220	-	10410
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008											TOTAL	DEPTH	10540	PERF. 8977	-	10396
01	2852 X	665	-0-	-2187	-0-	11 1 1 9	653 2	N	1			46				
02	2044 X	160	-0-	-1884	-0-	3 1 13 9	144 2	N	12			58				
03	1922 X	112	-0-	-1810	-0-	2 1 17 9	93 2	N	15	1 8		72				
04	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	25 1 22 9	1540 2	N	20	1 8		91				
05	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	24 1 36 9	1424 2	N	33			124				
06	708 X	708	-0-	-0-	-0-	12 1 24 9	672 2	N	22	1 8		145				
MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006											TOTAL	DEPTH	10500	PERF.10084	-	10300
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	38291 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//	742143														
LOCKHART				WELL #:	1	RRCID -> 223215		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 10506		PERF. 9084 - 10868							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
01		4774 X	1792	-0-	-2982	-0-		30 1 1 9	1761	2	N	1		1 8				27	
02		2996 X	1400	-0-	-1596	-0-		24 1	1376	2	N	-0-						27	
03		2511 X	1483	-0-	-1028	-0-		25 1 50 9	1408	2	N	45		2 8				70	
04		1920 X	1573	-0-	-347	-0-		25 1 1 9	1547	2	N	1		1 8				70	
05		1798 X	1488	-0-	-310	-0-		25 1	1463	2	N	-0-						70	
06		1740 X	1190	-0-	-550	-0-		21 1 61 9	1108	2	N	55						125	
LOCKHART				WELL #:	2	RRCID -> 236018		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 9004 - 10390							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
MCELROY, VAN				WELL #:	2	RRCID -> 236124		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 10468		PERF. 8916 - 10312							
01	93	N	49	-0-	-44	-0-		1 1	48	2	N	-0-						31	
02	112	N	99	-0-	-13	-0-		2 1	97	2	N	-0-						31	
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-		1 1	69	2	N	-0-						31	
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-		1 1	82	2	N	-0-						31	
05	124	N	107	-0-	-17	-0-		2 1	105	2	N	-0-						31	
06	60	N	57	-0-	-3	-0-		1 1	56	2	N	-0-						31	
HALLSVILLE, NE. (PETTIT)					38291 500	ASSOCIATED				49B				CNTY: HARRISON					
MERIT ENERGY COMPANY					561136														
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 195766		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 6744 - 10166							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
HALLSVILLE, S(HOSSTON-COTTON VAL)					38293 094	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARRISON					
VALENCE OPERATING COMPANY					881167														
LOFTIS				WELL #:	1	RRCID -> 068832		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 9184 - 10660					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE)										38293 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
HRB OPERATING COMPANY, INC.										407764											
BATH										WELL #:		1		RRCID -> 132452		COMPL. DATE 01/15/1989		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6648 - 6656	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-			101 3			N	-0-						79		
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-			65 3			N	-0-						79		
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-			70 3			N	-0-						79		
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-			61 3			N	-0-						79		
*05		58 N	58	-0-	-0-	-0-			58 3			N	-0-						79		
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT						79		
TAYLOR										WELL #:		1		RRCID -> 272917		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 6517 - 6575	
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-			101 3			N	-0-						-0-		
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-			120 3			N	-0-						-0-		
03		155 N	129	-0-	-26	-0-			129 3			N	-0-						-0-		
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-			113 3			N	-0-						-0-		
05		124 N	106	-0-	-18	-0-			106 3			N	-0-						-0-		
06		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-						N	NO RPT						-0-		
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC										650201											
RUDMAN & GENECON										WELL #:		2A		RRCID -> 016072		COMPL. DATE 06/12/1955		TOTAL DEPTH 6631		PERF. 6567 - 6579	
01		62 N	40	-0-	-22	-0-			11 1	29 3	Y	-0-							18		
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-			12 1	30 3	Y	-0-							18		
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-			23 1	77 3	Y	-0-							18		
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-			29 1	76 3	Y	-0-							18		
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-			19 1	85 3	Y	-0-							18		
*06		103 N	103	-0-	-0-	-0-			19 1	84 3	Y	-0-							18		
HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)										38293 332		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HARRISON					
HARLETON OIL & GAS INC.										357165											
GEISLER										WELL #:		1		RRCID -> 200198		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 6526 - 6535	
01		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-			1737 3			Y	-0-						-0-		
02		1540 N	1357	-0-	-183	-0-			1357 3			Y	-0-						-0-		
03		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-			2070 3			Y	-0-						-0-		
04		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-			2199 3			Y	-0-						-0-		
05		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-			1914 3			Y	-0-						-0-		
*06		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-			2365 3			Y	-0-						-0-		
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC										650201											
RUDMAN & GENECON										WELL #:		5B		RRCID -> 016061		COMPL. DATE 03/03/1957		TOTAL DEPTH 6671		PERF. 6456 - 6465	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
VALENCE OPERATING COMPANY										881167											
JORDAN										WELL #:		2		RRCID -> 276714		COMPL. DATE 04/28/2015		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6442 - 6452	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		

HARDWOOD (COTTON VALLEY) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC PROPS GAS UNIT				39026 200 020467	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
				WELL #:	1	RRCID ->	230829	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL	DEPTH	10240	PERF. 9879 - 10112
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			51
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			51
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			51
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			51
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			51
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			51

COMSTOCK OIL & GAS, LLC BROWN				170038		RRCID ->	226679	COMPL. DATE	08/19/2013	TOTAL	DEPTH	10160	PERF. 9368 - 10051
				WELL #:	1								
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-			26
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			26
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		Y	-0-			26
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		Y	-0-			26
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			26
06	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	2		Y	-0-			26

FOGLE				WELL #:	1	RRCID ->	226772	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL	DEPTH	10304	PERF. 9335 - 10106
01	186 N	99	-0-	-87	-0-	8	1	91	2	Y	-0-		36
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	12	1	128	2	Y	-0-		36
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	162	2	Y	2	31 1	7
						2	9						
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	Y	4		11
						4	9						
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	11	1	114	2	Y	6		17
						7	9						
06	180 N	97	-0-	-83	-0-	10	1	87	2	Y	-0-		17

BROWN				WELL #:	2	RRCID ->	235857	COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL	DEPTH	10028	PERF. 8763 - 10093
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FOGLE GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	239296	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL	DEPTH	10340	PERF. 9342 - 10092
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	214	2	Y	1		59
						1	9						
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-		59
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	Y	8	52 1	15
						9	9						
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	Y	1		16
						1	9						
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	15		31
						17	9						
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	8	1	70	2	Y	-0-		31

FOGLE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	239872	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL	DEPTH	10292	PERF. 9348 - 10086
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC														
FOGLE GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	217 N	130	-0-	-87	-0-	10	1	120	2	Y	-0-			69
02	196 N	137	-0-	-59	-0-	12	1	125	2	Y	-0-			69
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	182	2	Y	5	60 1		14
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	6	9							
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	Y	6			20
06	210 N	128	-0-	-82	-0-	7	9							
						17	1	187	2	Y	11			31
						12	9							
						13	1	115	2	Y	-0-			31
GIBSON														
WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094														
01	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	217	1	2275	2	Y	9	16 1		4
02	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	10	9							
03	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	180	1	1916	2	Y	7			11
04	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	8	9							
05	2046 N	1717	-0-	-329	-0-	183	1	2065	2	Y	32	35 1		8
06	1980 N	1685	-0-	-295	-0-	35	9							
						168	1	1900	2	Y	-0-			8
						128	1	1587	2	Y	2	8 1		2
						2	9							
						118	1	1567	2	Y	-0-	2 1		-0-
BROWN														
WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110														
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-			35
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-			35
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-			35
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-			35
05	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2			Y	-0-			35
06	150 N	11	-0-	-139	-0-	11	2			Y	-0-			35
GIBSON GAS UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777														
01	4867 X	4615	-0-	-252	-0-	391	1	4104	2	N	109	167 1	2 8	52
02	4284 X	4217	-0-	-67	-0-	120	9							
03	4743 X	4577	-0-	-166	-0-	349	1	3721	2	N	134	3 8		183
04	4590 X	4518	-0-	-72	-0-	147	9							
05	4681 X	4626	-0-	-55	-0-	356	1	4019	2	N	184	322 1	1 8	44
06	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	202	9							
						356	1	4023	2	N	126	4 8		166
						139	9							
						334	1	4153	2	N	126	174 1	5 8	113
						139	9							
						325	1	4301	2	N	147	177 1	8 8	75
						162	9							
FOGLE GAS UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 10472 - 13977														
01	625 X	625	-0-	-0-	-0-	49	1	575	2	N	1			53
02	495 X	495	-0-	-0-	-0-	1	9							
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	42	1	453	2	N	-0-			53
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	58	1	595	2	N	-0-			53
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	54	1	567	2	N	-0-			53
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	37	1	402	2	N	-0-			53
						63	1	544	2	N	-0-			53

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON										
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038																
BROWN GAS UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	260220	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	10087	PERF.	10575	-	15413					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-		1065	2	17	9	N	15					112
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-		1233	2	11	9	N	10					122
03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	-0-		1463	2	7	9	N	6					128
04	960 N	770	-0-	-0-	-190	-0-		762	2	8	9	N	7					135
05	992 N	570	-0-	-0-	-422	-0-		570	2			N	-0-					135
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-		1229	2	8	9	N	7					142
GIBSON SWD				WELL #:	1D	RRCID ->	266066	COMPL. DATE	10/24/2024	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7596	-	7922			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
CRATON OPERATING LLC				186717														
DEUTSCH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	215183	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	8706	-	10052			
01	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					159
02	3 N	-0-	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-					159
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					159
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					159
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					159
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					159
CAYCE				WELL #:	1	RRCID ->	218054	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	10277	PERF.	9861	-	10140			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
BELL, CHARLIE				WELL #:	1	RRCID ->	218056	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8608	-	9936			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
BELL, CHARLIE				WELL #:	2	RRCID ->	221967	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	8573	-	9902			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON			
CRATON OPERATING LLC			//CONT.//		186717										
BELL, CHARLIE			WELL #:		4	RRCID -> 223551		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL	DEPTH 10085	PERF. 8624	-	9378	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

EPPS, HUGH GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 231782		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL	DEPTH 10400	PERF. 8756	-	10054	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			56

BELL, CHARLIE			WELL #:		5	RRCID -> 232543		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL	DEPTH 10155	PERF. 8662	-	9933	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

D'ASTO			WELL #:		1	RRCID -> 233279		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL	DEPTH 10120	PERF. 9750	-	9981	
01	1767 N	1627	-0-	-140	-0-	1608	2	19	9	Y	17	3	8		47
02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1522	2	3	9	Y	3	2	8		48
03	2511 N	1596	-0-	-915	-0-	1592	2	4	9	Y	4	2	8		50
04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1921	2	13	9	Y	12				62
05	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2000	2	14	9	Y	13				75
06	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT				75

D'ASTO			WELL #:		2	RRCID -> 234863		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL	DEPTH 10070	PERF. 9730	-	9962	
01	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2284	2	15	9	Y	14				62
02	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-				62
03	3286 X	1848	-0-	-1438	-0-	1847	2	1	9	Y	1				63
04	3180 X	1944	-0-	-1236	-0-	1931	2	13	9	Y	12				75
05	3286 X	2209	-0-	-1077	-0-	2195	2	14	9	Y	13				88
06	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT				88

BELL, CHARLIE			WELL #:		7	RRCID -> 245552		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL	DEPTH 10082	PERF. 8816	-	9900	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

D'ASTO			WELL #:		3	RRCID -> 249428		COMPL. DATE 04/01/2018		TOTAL	DEPTH 11481	PERF. 8672	-	8736	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717							
BELL, CHARLIE		WELL #: 6H		RRCID -> 272220		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903							
STURGES GU		WELL #: 1		RRCID -> 210212		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
STURGES GU		WELL #: 2		RRCID -> 213044		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	18
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	100 61 1	57
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	57
*06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	57
BARNES GU		WELL #: 1		RRCID -> 219811		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
STURGES GU		WELL #: 4		RRCID -> 221118		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
BARNES GU		WELL #: 2		RRCID -> 222105		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STURGES GU			//CONT.// 39026 200 220903 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON							
					RRCID -> 222769		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL		DEPTH 10215		PERF. 9812 - 10002					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES GU					WELL #:		3		RRCID -> 224034		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL		DEPTH 10230		PERF. 9798 - 10031	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUTLAND					WELL #:		1		RRCID -> 225024		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL		DEPTH 10228		PERF. 9776 - 10047	
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					7
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					7
03	465	N	378	-0-	-87	-0-	-0-	127	1	251	2	Y	-0-					7
*04	450	N	386	-0-	-64	-0-	-0-	79	1	272	2	Y	32	20	1			19
								35	9									
*05	465	N	321	-0-	-144	-0-	-0-	6	1	315	2	Y	-0-					19
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					19

BARNES GU					WELL #:		4		RRCID -> 225125		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL		DEPTH 10215		PERF. 9778 - 10032	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES GU					WELL #:		5		RRCID -> 226446		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL		DEPTH 10190		PERF. 9394 - 10030	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STURGES GU					WELL #:		10		RRCID -> 229782		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL		DEPTH 10250		PERF. 9757 - 9983	
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					32
02	112	N	1	-0-	-111	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					32
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-					32
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	183	9	Y	166	103	1			95
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					95
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

HARDWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON				
ENPOWER RESOURCES INC.					252992											
BALDWIN HEIRS CV			WELL #:		2	RRCID ->	236120	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL	DEPTH	10080	PERF.	9678	-	9899
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
BENNETT			WELL #:		1	RRCID ->	242542	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL	DEPTH	10206	PERF.	9834	-	9950
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
FAULCONER ENERGY, LLC			263648													
BLOCKER, VEF UNIT 2			WELL #:		1 T	RRCID ->	221573	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL	DEPTH	10150	PERF.	9296	-	10032
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FORTUNE RESOURCES LLC			278755													
MARSHALL, JEFFREY			WELL #:		1	RRCID ->	219302	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL	DEPTH	10250	PERF.	9864	-	10108
01	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					59
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					59
03	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					59
04	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					59
05	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					59
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
SEALEY HEIRS			WELL #:		1	RRCID ->	220470	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL	DEPTH	10350	PERF.	9875	-	10115
01	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1247	2	66 9		Y	60	180 1				13
02	931 X	931	-0-	-0-	-0-	927	2	4 9		Y	4					17
03	973 X	973	-0-	-0-	-0-	953	2	20 9		Y	18					35
04	990 X	973	-0-	-17	-0-	960	2	13 9		Y	12					47
05	1302 X	962	-0-	-340	-0-	962	2			Y	-0-					47
06	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					47
ALLEN, WALTER			WELL #:		2	RRCID ->	222372	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL	DEPTH	10244	PERF.	10054	-	10104
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	154	2	3 9		N	3	91 1				50
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					50
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					50
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					50
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					50
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

HARDWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//			39026 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON								
FORTUNE RESOURCES LLC			//CONT.//			278755															
MARSHALL, JEFFREY			WELL #:			2	RRCID -> 229282			COMPL. DATE 04/03/2007			TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1015 2			N	-0-						81
02		531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			531 2			N	-0-						81
03		437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			437 2			N	-0-						81
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			395 2			N	-0-						81
05		306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			306 2			N	-0-						81
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						81
SPILLER NO. 1 GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 232777			COMPL. DATE 09/27/2007			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069								
01		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1245 2		17 9	N	15		102 1				107
02		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1625 2		8 9	N	7						114
03		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1741 2		3 9	N	3						117
04		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1651 2		3 9	N	3						120
05		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1456 2			N	-0-						120
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						120
SEALEY HEIRS			WELL #:			3	RRCID -> 236061			COMPL. DATE 11/17/2007			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10064 - 10123								
01		940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			940 2			Y	-0-		90 1				40
02		813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			813 2			Y	-0-						40
03		899 N	899	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			899 2			Y	-0-						40
04		891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			891 2			Y	-0-						40
05		873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			873 2			Y	-0-						40
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						40
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC			WELL #:			650201	RRCID -> 120643			COMPL. DATE 05/24/1992			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8733 - 8740								
MAHON, ELIZABETH						1															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						92
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						92
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						92
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						92
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						92
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						92
RFE OPERATING, LLC			WELL #:			704776	RRCID -> 242883			COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018								
DEUTSCH						2															
01		1922 N	3	-0-	-1919	-0-	-0-	-0-			3 2			N	-0-						110
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-	-0-	-0-						N	-0-						110
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						110
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-						N	-0-						110
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						110
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						110
COOK			WELL #:			1	RRCID -> 245076			COMPL. DATE 10/16/2008			TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670								
01		1023 N	567	-0-	-456	-0-	-0-	-0-			567 2			N	-0-						132
02		728 N	477	-0-	-251	-0-	-0-	-0-			477 2			N	-0-						132
03		713 N	431	-0-	-282	-0-	-0-	-0-			373 2		58 9	N	53		148 1				37
04		645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			645 2			N	-0-						37
05		527 N	377	-0-	-150	-0-	-0-	-0-			360 2		17 9	N	15						52
06		420 N	380	-0-	-40	-0-	-0-	-0-			380 2			N	-0-						52

HARDWOOD (COTTON VALLEY)														
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
WILLOUGHBY, CLARA														
WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	670	2	4	9	N	4			32
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	552	2	3	9	N	3			35
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			35
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	576	2	2	9	N	2			37
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	N	1			38
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	535	2	4	9	N	4			42
WILLOUGHBY, CLARA														
WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2025														
WILLOUGHBY, CLARA														
WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2025														
WILLOUGHBY, CLARA														
WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RAINS GU1														
WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094														
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-			25
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			25
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			25
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			25
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			25
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			25
MOSELEY GU														
WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)				//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//		742143													
LAMBERT				WELL #:		1	RRCID -> 229145		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 10212		PERF. 9730 - 10032						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MARSHALL POTTERY				WELL #:		1	RRCID -> 229158		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 10211		PERF. 9730 - 10032						
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2				N	-0-					26	
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2				N	-0-					26	
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2				N	-0-					26	
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2				N	-0-					26	
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2				N	-0-					26	
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2				N	-0-					26	
WILLOUGHBY, CLARA				WELL #:		3	RRCID -> 229456		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9870 - 10011						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				07/16/2025															
LAMBERT				WELL #:		2	RRCID -> 229528		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 10205		PERF. 9740 - 10021						
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2				N	-0-					26	
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2				N	-0-					26	
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2				N	-0-					26	
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-					26	
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2				N	-0-					26	
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2				N	-0-					26	
WELLS GU				WELL #:		1	RRCID -> 244510		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 8672 - 10066						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LYNN				WELL #:		1	RRCID -> 246528		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9776 - 10064						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HARDWOOD (COTTON VALLEY)				//CONT.//	39026 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON						
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//	742143															
MOSELEY GU				WELL #:	2	RRCID ->	246529	COMPL.	DATE 02/23/2009	TOTAL	DEPTH 11595	PERF.	9758	-	10050					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
RAINS GU1				WELL #:	2	RRCID ->	247774	COMPL.	DATE 03/16/2009	TOTAL	DEPTH 11650	PERF.	9788	-	10042					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WELLS GU				WELL #:	3H	RRCID ->	264793	COMPL.	DATE 01/09/2012	TOTAL	DEPTH 9992	PERF.	10165	-	14518					
01	12462 X	11819	-0-	-643	-0-	11745	2	74	9	N	67	169	1	6	8	54				
02	11256 X	9613	-0-	-1643	-0-	9558	2	55	9	N	50					104				
03	12462 X	11440	-0-	-1022	-0-	11378	2	62	9	N	56	113	1			47				
04	11910 X	11262	-0-	-648	-0-	11205	2	57	9	N	52					99				
05	12245 X	11514	-0-	-731	-0-	11448	2	66	9	N	60					159				
06	11430 X	10952	-0-	-478	-0-	10909	2	43	9	N	39	153	1	1	8	44				
MOSELEY GU				WELL #:	4H	RRCID ->	275721	COMPL.	DATE 01/26/2017	TOTAL	DEPTH 10000	PERF.	10300	-	16540					
01	21979 X	20749	-0-	-1230	-0-	20627	2	122	9	N	111	164	1	12	8	109				
02	19572 X	18135	-0-	-1437	-0-	18026	2	109	9	N	99	171	1			37				
03	21669 X	19786	-0-	-1883	-0-	19672	2	114	9	N	104	1	8			140				
04	20970 X	19785	-0-	-1185	-0-	19695	2	90	9	N	82	170	1			52				
05	21514 X	20298	-0-	-1216	-0-	20190	2	108	9	N	98					150				
06	20070 X	19407	-0-	-663	-0-	19301	2	106	9	N	96	164	1	2	8	80				
WILLOUGHBY-MOSELEY (SA)				WELL #:	1H	RRCID ->	279735	COMPL.	DATE 04/04/2017	TOTAL	DEPTH 10001	PERF.	10412	-	15190					
01	11214 X	11214	-0-	-0-	-0-	11112	2	102	9	N	93	170	1	11	8	42				
02	10108 X	9946	-0-	-162	-0-	9877	2	69	9	N	63	1	8			104				
03	11408 X	11153	-0-	-255	-0-	11069	2	84	9	N	76	1	8			179				
04	11111 X	11111	-0-	-0-	-0-	11008	2	103	9	N	94	158	1			115				
05	11428 X	11428	-0-	-0-	-0-	11334	2	94	9	N	85	168	1			32				
06	11030 X	11030	-0-	-0-	-0-	10884	2	146	9	N	133	1	8			164				
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC				801112																
HARRIS, JAMES F.				WELL #:	1	RRCID ->	215137	COMPL.	DATE 09/02/2005	TOTAL	DEPTH 10275	PERF.	9912	-	10146					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	1214	-0-	1214	-0-		1214	2			N	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC		//CONT.//		801112								
ALLEN, WALTER		WELL #:		1	RRCID -> 216170		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 10243		PERF. 9870 - 10111	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	1872	-0-	1872	-0-	-0-	1872	2				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
ANDERSON, PEGGY ALLEN		WELL #:		1	RRCID -> 216248		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 10198		PERF. 9836 - 10117	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						41
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						41
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						41
HARRIS, OSCAR UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 219306		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 10312		PERF. 9884 - 10129	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HARRIS, OSCAR HEIRS		WELL #:		2	RRCID -> 221128		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8746 - 10118	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MAYFIELD, J.B.		WELL #:		1	RRCID -> 221130		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 9872 - 10106	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HARRIS, OSCAR UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 221989		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 10315		PERF. 8782 - 10125	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SEALEY HEIRS		WELL #:		2	RRCID -> 222295		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 10344		PERF. 9951 - 10120	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						14
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						14
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						14

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC		//CONT.//		801112												
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 222369		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 10273		PERF. 8820 - 10110				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				104
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-				104
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				104
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				104
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				104
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				104
ALLEN, WALTER		WELL #:		3		RRCID -> 222371		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 10258		PERF. 9956 - 10104				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 223197		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 10236		PERF.10055 - 10097				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 223422		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 10227		PERF. 9925 - 10084				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 223423		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 9884 - 10098				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HARRIS, JAMES F.		WELL #:		2		RRCID -> 232615		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 9915 - 10150				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HARRIS, OSCAR		WELL #:		3		RRCID -> 236096		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 10450		PERF.10040 - 10242				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC		//CONT.//		801112						
BELL, GRACIE CV GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 236097		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		97
02	56 N	23	-0-	-33	-0-	23 2	N	-0-		97
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2	N	-0-		97
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		97
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		97
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		97
OSBORNE HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 236098		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 10264 PERF. 10044 - 10088	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
OSBORNE HEIRS		WELL #:		3	RRCID -> 239127		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10362 PERF. 10066 - 10239	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/24/2024										
BELL, GRACIE CV GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 243116		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 9989 PERF. 10959 - 12574	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2	N	-0-		-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT		-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-
OSBORNE HEIRS		WELL #:		2	RRCID -> 246032		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		57
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		57
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		57
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		57
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		57
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		57
HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.)				39724 125	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD	
MMGL EAST TEXAS II, LLC				102229						
HFU G		WELL #:		9614	RRCID -> 153928		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 4842 PERF. 570 - 577	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HFU H		WELL #:		9602	RRCID -> 155392		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD														
MMGL EAST TEXAS II, LLC //CONT.// 102229														
HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0											M			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HAWKINS (RODESSA) 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD														
MMGL EAST TEXAS II, LLC 102229														
HAWKINS GU 2 WELL #: 1 L RRCID -> 031738 COMPL. DATE 11/07/1963 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7211 - 7234														
01	1364 X	20	-0-	-1344	-0-	20	2				N	-0-		-0-
02	1008 X	177	-0-	-831	-0-	177	2				N	-0-		-0-
03	1147 X	94	-0-	-1053	-0-	94	2				N	-0-		-0-
04	1110 X	8	-0-	-1102	-0-	8	2				N	-0-		-0-
05	1147 X	122	-0-	-1025	-0-	122	2				N	-0-		-0-
06	180 X	83	-0-	-97	-0-	83	2				N	-0-		-0-
HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642														
01	3100 N	4572	-0-	1472	2399	4572	2				N	-0-		-0-
02	2800 N	1301	-0-	-1499	900	1301	2				N	-0-		-0-
03	3332 X	2432	-0-	-900	-0-	2432	2				N	-0-		-0-
04	330 X	272	-0-	-58	-0-	272	2				N	-0-		-0-
05	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2				N	-0-		-0-
06	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2				N	-0-		-0-

HAWKINS (RODESSA)														CNTY: WOOD	
MMGL EAST TEXAS II, LLC															
HAWKINS GU 5															
WELL #: 1															
RRCID -> 033093															
COMPL. DATE 04/11/1964															
TOTAL DEPTH 7700															
PERF. 6795 - 6805															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	39742 X	28769	-0-	-10973	-0-	28769 2				N	-0-			-0-	
02	21840 X	21840	-0-	-0-	-0-	21568 2	272 9			N	247	247 0		-0-	
03	32753 X	32753	-0-	-0-	-0-	32578 2	175 9			N	159	159 0		-0-	
04	28137 X	28137	-0-	-0-	-0-	28137 2				N	-0-			-0-	
05	28768 X	25486	-0-	-3282	-0-	25486 2				N	-0-			-0-	
06	31710 X	14345	-0-	-17365	-0-	14345 2				N	-0-			-0-	
HAWKINS GU 9															
WELL #: 1															
RRCID -> 035300															
COMPL. DATE 02/05/1965															
TOTAL DEPTH 8410															
PERF. 8240 - 8311															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
HAWKINS GU 4															
WELL #: 2 A															
RRCID -> 042768															
COMPL. DATE 10/06/2005															
TOTAL DEPTH 8415															
PERF. 8246 - 8276															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
HAWKINS GU 16A															
WELL #: 1															
RRCID -> 052812															
COMPL. DATE 04/07/1972															
TOTAL DEPTH 8004															
PERF. 7810 - 7840															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
HAWKINS GU 11															
WELL #: 2 M															
RRCID -> 224562															
COMPL. DATE 09/14/2006															
TOTAL DEPTH 8150															
PERF. 7686 - 7714															
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH)														CNTY: WOOD	
MMGL EAST TEXAS II, LLC															
HFU L															
WELL #: 3204															
RRCID -> 148332															
COMPL. DATE 11/18/1993															
TOTAL DEPTH 4920															
PERF. 2208 - 2214															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH)//CONT.// 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD														
MMGL EAST TEXAS II, LLC //CONT.// 102229														
HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HENDERSON (COTTON VALLEY) 40353 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK														
STROUD PETROLEUM, INC. 828082														
PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226576 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11222 - 11268														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130														
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267														
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2				N	-0-		360
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2				N	-0-		360
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2				N	-0-		360
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2				N	-0-		360
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2				N	-0-		360
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2				N	-0-		360
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC 527861														
BENNETT, T. V. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016098 COMPL. DATE 09/19/1958 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 7247 - 7254														
01	480 X	480	-0-	-0-	-0-	451	2	29	9		N	26		146
02	518 X	518	-0-	-0-	-0-	451	2	67	9		N	61	172 1	35
03	650 X	650	-0-	-0-	-0-	626	2	24	9		N	22		57
04	669 X	669	-0-	-0-	-0-	635	2	34	9		N	31		88
05	673 X	673	-0-	-0-	-0-	642	2	31	9		N	28		116
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		116
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285652 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 7534 - 7724														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK) 40353 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130														
HOWARD -A- WELL #: 1 T RRCID -> 016131 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7510 - 7640														
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-		-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467														
CRAIG GU		WELL #: 1		RRCID -> 210206		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLLAND GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 211117		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 11211 PERF. 10807 - 11082						
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	Y	-0-					6
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					6
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	Y	-0-					6
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	49	1	397	3	Y	-0-					6

PONE				WELL #: 1		RRCID -> 215591		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 12150 PERF. 10738 - 11707						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	23	-0-	23	23	1	1	21	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-

PONE, E.M. GU				WELL #: 2		RRCID -> 217433		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12030 PERF. 10715 - 11687						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PONE				WELL #: 3		RRCID -> 219795		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10720 - 11696						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST				WELL #: 1		RRCID -> 223219		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 11068 PERF. 10722 - 10889						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
PONE		WELL #: 4		RRCID -> 225266		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST-WATKINS				WELL #: 1		RRCID -> 225329		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILER HEIRS				WELL #: 1		RRCID -> 225442		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781						
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-

RAYFORD, BESS GU				WELL #: 3		RRCID -> 232923		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722						
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	155	1	1356	3	Y	22					43
						24	9									
02	1512 N	1241	-0-	-271	-0-	70	1	1171	3	Y	-0-					43
03	2015 N	1581	-0-	-434	-0-	68	1	1489	3	Y	22					65
						24	9									
04	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	145	1	1465	3	Y	11	45	1			31
						12	9									
05	1364 N	1247	-0-	-117	-0-	114	1	1123	3	Y	9					40
						10	9									
06	1530 N	920	-0-	-610	-0-	83	1	833	3	Y	4					44
						4	9									

SILER HEIRS				WELL #: 4		RRCID -> 234213		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT				WELL #: 2		RRCID -> 234435		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467															
PONE		WELL #: 5		RRCID -> 234627		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 11009 PERF.10703 - 10875									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PONE, E.M. GU		WELL #: 3		RRCID -> 234733		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 10678									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #: 3		RRCID -> 235052		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 10770									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RAYFORD, BESS		WELL #: 4		RRCID -> 235114		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751									
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	39	1	343	3	Y	-0-					-0-
02	560	X	104	-0-	-456	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
03	620	X	238	-0-	-382	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					-0-
04	510	X	137	-0-	-373	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
SILER HEIRS GU		WELL #: 5		RRCID -> 235346		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROGERS, TRAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 235581		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #: 5		RRCID -> 238661		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
SILER HEIRS		WELL #:		6	RRCID -> 241279		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	68 1	69 3	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	28 1	75 3	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		480 N	480	-0-	-0-	-0-	28 1	452 3	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		326 N	326	-0-	-0-	-0-	40 1	286 3	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		468 N	468	-0-	-0-	-0-	23 1	445 3	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		450 N	396	-0-	-54	-0-	16 1	380 3	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		7	RRCID -> 242432		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 10388 - 10774					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
RAYFORD, BESS GU		WELL #:		5	RRCID -> 242436		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 10975 PERF. 10296 - 10810					
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	73 3	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	103 3	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		6	RRCID -> 242554		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10381 - 10756					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
ROGERS, TRAVIS		WELL #:		2	RRCID -> 243293		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 10928 PERF. 10574 - 10781					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		9	RRCID -> 244544		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
SILER HEIRS		WELL #:		9	RRCID -> 245680		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		10	RRCID -> 247492		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 7450 - 10739	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		11	RRCID -> 247573		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 10865		PERF. 7418 - 10734	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
YOUNGBLOOD, ROBERT GU		WELL #:		8	RRCID -> 249363		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 11646		PERF. 7430 - 10738	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PONE		WELL #:		6H	RRCID -> 258783		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 10683		PERF. 11320 - 15071	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CRAIG GU		WELL #:		4H	RRCID -> 263845		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 10833		PERF. 10924 - 15255	
01	5363 X	4877	-0-	-486	-0-	475	1	4402 3	Y	-0-		-0-
02	4844 X	3879	-0-	-965	-0-	444	1	3435 3	Y	-0-		-0-
03	5084 X	3110	-0-	-1974	-0-	343	1	2767 3	Y	-0-		-0-
04	4920 X	4853	-0-	-67	-0-	486	1	4367 3	Y	-0-		-0-
05	4867 X	4509	-0-	-358	-0-	468	1	4041 3	Y	-0-		-0-
06	4710 X	3106	-0-	-1604	-0-	344	1	2762 3	Y	-0-		-0-
CRAIG GU		WELL #:		3H	RRCID -> 264521		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 10876		PERF. 11216 - 15887	
01	6448 X	5801	-0-	-647	-0-	561 40	1 9	5200 3	Y	36	29 1	38
02	5460 X	4238	-0-	-1222	-0-	483 20	1 9	3735 3	Y	18	30 1	26
03	5921 X	5340	-0-	-581	-0-	585 40	1 9	4715 3	Y	36	30 1	32
04	5730 X	5498	-0-	-232	-0-	547 44	1 9	4907 3	Y	40	40 1	32
05	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	601 39	1 9	5191 3	Y	35	41 1	26
06	5610 X	5436	-0-	-174	-0-	599 24	1 9	4813 3	Y	22	27 1	21

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
CRAIG GU		WELL #:		2H	RRCID ->	264905	COMPL. DATE	11/26/2010	TOTAL	DEPTH	10095	PERF.11067 - 15058	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	-0-		-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	3	Y	-0-		-0-
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	6	1	50	3	Y	-0-		-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	-0-		-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	12	1	100	3	Y	-0-		-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	Y	-0-		-0-

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU		WELL #:		1H	RRCID ->	267761	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL	DEPTH	10670	PERF. N/A	
01	10943 X	6000	-0-	-4943	-0-	608	1	5324	3	Y	62		124
						68	9						
02	9828 X	7134	-0-	-2694	-0-	402	1	6732	3	Y	-0-		124
03	9827 X	8125	-0-	-1702	-0-	352	1	7700	3	Y	66		190
						73	9						
04	9510 X	7611	-0-	-1899	-0-	685	1	6892	3	Y	31	131 1	90
						34	9						
05	9331 X	8257	-0-	-1074	-0-	757	1	7469	3	Y	28		118
						31	9						
06	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	747	1	7510	3	Y	23		141
						25	9						

CROW-HOLLAND GU (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	268367	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL	DEPTH	10971	PERF.11098 - 16109	
01	4371 X	3614	-0-	-757	-0-	3574	3	40	9	Y	36	30 1	39
02	3948 X	3127	-0-	-821	-0-	3105	3	22	9	Y	20	31 1	28
03	4154 X	3818	-0-	-336	-0-	3777	3	41	9	Y	37	32 1	33
04	4020 X	3499	-0-	-521	-0-	3453	3	46	9	Y	42	42 1	33
05	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5163	3	39	9	Y	35	42 1	26
06	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4705	3	25	9	Y	23	27 1	22

CROW HOLLAND GU (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	272481	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL	DEPTH	10790	PERF.11232 - 16969	
01	10633 X	8834	-0-	-1799	-0-	843	1	7820	3	Y	155	146 1	171
						171	9						
02	9604 X	7922	-0-	-1682	-0-	895	1	6925	3	Y	93	137 1	127
						102	9						
03	10106 X	8728	-0-	-1378	-0-	945	1	7611	3	Y	156	147 1	136
						172	9						
04	9780 X	9206	-0-	-574	-0-	908	1	8152	3	Y	133	135 1	134
						146	9						
05	9577 X	9577	-0-	-0-	-0-	974	1	8410	3	Y	175	184 1	125
						193	9						
06	8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	945	1	7601	3	Y	116	133 1	108
						128	9						

ROGERS-SILER HEIRS (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	272494	COMPL. DATE	06/25/2013	TOTAL	DEPTH	10697	PERF.11127 - 16233	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	2276	-0-	2276	2276	160	1	2033	3	Y	75	30 1	45
						83	9						
03	4586 X	2310	-0-	-2276	-0-	262	1	1862	3	Y	169	108 1	106
						186	9						
04	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	233	1	1398	3	Y	125	156 1	75
						138	9						
05	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	301	1	1540	3	Y	121	133 1	63
						133	9						
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	191	1	764	3	Y	63	103 1	23
						69	9						

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
CROW-HOLLAND GU (SA)															
WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	6603 X	5676	-0-	-927	-0-	552	1	5124	3	Y	-0-			188	
02	5964 X	3264	-0-	-2700	-0-	374	1	2890	3	Y	-0-			188	
03	6262 X	4832	-0-	-1430	-0-	532	1	4286	3	Y	13			201	
						14	9								
04	5670 X	5009	-0-	-661	-0-	502	1	4507	3	Y	-0-			201	
05	5859 X	5509	-0-	-350	-0-	572	1	4937	3	Y	-0-			201	
06	5490 X	3836	-0-	-1654	-0-	424	1	3412	3	Y	-0-			201	
PONE BUCKNER GU (SA)															
WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639															
01	9393 X	7918	-0-	-1475	-0-	398	1	7476	3	Y	40	43	1	13	
						44	9								
02	7924 X	6138	-0-	-1786	-0-	325	1	5779	3	Y	31	26	1	18	
						34	9								
03	9021 X	8352	-0-	-669	-0-	334	1	7956	3	Y	56	39	1	35	
						62	9								
04	8730 X	7229	-0-	-1501	-0-	290	1	6893	3	Y	42	52	1	25	
						46	9								
05	9021 X	7369	-0-	-1652	-0-	363	1	6973	3	Y	30	40	1	15	
						33	9								
06	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	326	1	7834	3	Y	23	30	1	8	
						25	9								
ROGERS-SILER HEIRS (SA)															
WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543															
01	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	643	1	1699	3	Y	99	95	1	33	
						109	9								
02	3080 X	2039	-0-	-1041	-0-	514	1	1425	3	Y	91	69	1	55	
						100	9								
03	3410 X	2596	-0-	-814	-0-	561	1	1906	3	Y	117	98	1	74	
						129	9								
04	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	597	1	2658	3	Y	90	110	1	54	
						99	9								
05	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	620	1	2597	3	Y	87	96	1	45	
						96	9								
06	2520 X	405	-0-	-2115	-0-	159	1	224	3	Y	20	58	1	7	
						22	9								
SILER PONE GU (SA)															
WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675															
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-			2	
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	5	1	85	3	Y	-0-			2	
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	5			7	
						6	9								
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	7	1	-0-	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-	
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	87	1	125	3	Y	64	31	1	33	
						70	9								

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																
ROGERS-KING (SA)																
WELL #: 1H RRCID -> 275151																
COMPL. DATE 11/01/2013																
TOTAL DEPTH 10856																
PERF.11144 - 17275																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5611 X	4778	-0-	-833	-0-	557 40	1 9	4181	3	Y	36	35	1			12
02	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	674 36	1 9	4204	3	Y	33	25	1			20
03	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	459 47	1 9	4319	3	Y	43	36	1			27
04	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	436 35	1 9	4308	3	Y	32	40	1			19
05	5456 X	5070	-0-	-386	-0-	614 34	1 9	4422	3	Y	31	34	1			16
06	5280 X	4958	-0-	-322	-0-	438 22	1 9	4498	3	Y	20	29	1			7
PONE, E. M. GAS UNIT																
WELL #: 11H RRCID -> 275382																
COMPL. DATE 09/09/2014																
TOTAL DEPTH 10845																
PERF.11183 - 15762																
01	6324 X	5375	-0-	-949	-0-	573	1	4802	3	Y	-0-					-0-
02	5124 X	4239	-0-	-885	-0-	564	1	3675	3	Y	-0-					-0-
03	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	510 1	1 9	5643	3	Y	1	1	1			-0-
04	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	492	1	5253	3	Y	-0-					-0-
05	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	715	1	6012	3	Y	-0-					-0-
06	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	418	1	5039	3	Y	-0-					-0-
ROGERS-SILER HEIRS (SA)																
WELL #: 3H RRCID -> 275502																
COMPL. DATE 10/11/2014																
TOTAL DEPTH 10658																
PERF.10968 - 15968																
01	6231 X	4098	-0-	-2133	-0-	466 52	1 9	3580	3	Y	47	47	1			16
02	4760 X	3727	-0-	-1033	-0-	461 48	1 9	3218	3	Y	44	33	1			27
03	5239 X	4861	-0-	-378	-0-	518 64	1 9	4279	3	Y	58	48	1			37
04	4320 X	4288	-0-	-32	-0-	366 47	1 9	3875	3	Y	43	54	1			26
05	4464 X	3946	-0-	-518	-0-	408 46	1 9	3492	3	Y	42	46	1			22
06	4710 X	2653	-0-	-2057	-0-	324 28	1 9	2301	3	Y	25	38	1			9
PONE GU (SA)																
WELL #: 8H RRCID -> 275619																
COMPL. DATE 02/06/2014																
TOTAL DEPTH 10664																
PERF.11171 - 17103																
01	5983 X	3058	-0-	-2925	-0-	325 32	1 9	2701	3	Y	29	31	1			9
02	1876 X	1154	-0-	-722	-0-	166 30	1 9	958	3	Y	27	20	1			16
03	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	1039 47	1 9	5812	3	Y	43	32	1			27
04	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	794 36	1 9	4339	3	Y	33	40	1			20
05	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	888 33	1 9	4250	3	Y	30	34	1			16
06	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	748 23	1 9	4192	3	Y	21	29	1			8

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2007

HERNDSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: RUSK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467													
ROGERS SILER HEIRS (SA)		WELL #:		4H		RRCID -> 276236		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 10631		PERF.10990 - 15722					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE	
01	7440 X	5261	-0-	-2179	-0-		502 36	1 9	4723	3	Y	33	32	1		11	
02	6188 X	4695	-0-	-1493	-0-		590 33	1 9	4072	3	Y	30	23	1		18	
03	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-		622 44	1 9	6175	3	Y	40	33	1		25	
04	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-		524 33	1 9	5625	3	Y	30	37	1		18	
05	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-		547 31	1 9	6004	3	Y	28	31	1		15	
06	6630 X	5123	-0-	-1507	-0-		479 19	1 9	4625	3	Y	17	26	1		6	

ROGERS-PONE-KING (SA)				WELL #:	1H	RRCID -> 276458	COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 10810		PERF.11507 - 16138						
01	6386 X	127	-0-	-6259	-0-		6 2	1 9	119	3	Y	2	13	1		-0-	
02	5432 X	53	-0-	-5379	-0-		3 3	1 9	47	3	Y	3	1	1		2	
03	6014 X	81	-0-	-5933	-0-		3 1	1 9	77	3	Y	1	2	1		1	
04	5820 X	26	-0-	-5794	-0-		1 1	1 9	24	3	Y	1	1	1		1	
05	1984 X	290	-0-	-1694	-0-		46 3	1 9	241	3	Y	3	2	1		2	
06	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-		154 8	1 9	1004	3	Y	7	6	1		3	

YOUNGBLOOD-KING (SA)				WELL #:	2H	RRCID -> 276598	COMPL. DATE 11/22/2014		TOTAL DEPTH 10777		PERF.11098 - 16272						
01	5921 X	4603	-0-	-1318	-0-		639 83	1 9	3881	3	Y	75	74	1		25	
02	5460 X	3492	-0-	-1968	-0-		610 76	1 9	2806	3	Y	69	52	1		42	
03	6045 X	4829	-0-	-1216	-0-		657 100	1 9	4072	3	Y	91	75	1		58	
04	5520 X	4544	-0-	-976	-0-		522 74	1 9	3948	3	Y	67	85	1		40	
05	4867 X	4745	-0-	-122	-0-		567 73	1 9	4105	3	Y	66	72	1		34	
06	4680 X	1156	-0-	-3524	-0-		181 15	1 9	960	3	Y	14	43	1		5	

YOUNGBLOOD-KING (SA)				WELL #:	3H	RRCID -> 276618	COMPL. DATE 11/23/2014		TOTAL DEPTH 10770		PERF.11165 - 16205						
01	7409 X	6872	-0-	-537	-0-		719 62	1 9	6091	3	Y	56	55	1		19	
02	7784 X	4853	-0-	-2931	-0-		688 56	1 9	4109	3	Y	51	39	1		31	
03	8618 X	6775	-0-	-1843	-0-		677 76	1 9	6022	3	Y	69	57	1		43	
04	8340 X	6619	-0-	-1721	-0-		613 56	1 9	5950	3	Y	51	64	1		30	
05	7161 X	6859	-0-	-302	-0-		648 55	1 9	6156	3	Y	50	54	1		26	
06	6660 X	5130	-0-	-1530	-0-		500 32	1 9	4598	3	Y	29	44	1		11	

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467												
PONE 4-6 (SA)		WELL #: 9H		RRCID -> 276781		COMPL. DATE 02/10/2015		TOTAL DEPTH 10677		PERF.11232 - 15422				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-		444 1	1645 3	Y		45	47 1		15
02	2072 X	825	-0-	-1247	-0-		50 9	454 3	Y		48	34 1		29
03	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-		318 1	3185 3	Y		65	53 1		41
04	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-		53 9	2438 3	Y		48	60 1		29
05	2821 X	949	-0-	-1872	-0-		376 1	720 3	Y		31	44 1		16
06	3510 X	280	-0-	-3230	-0-		72 9	176 3	Y		12	24 1		4
							335 1							
							53 9							
							195 1							
							34 9							
							91 1							
							13 9							
PONE, E. M. 4-6 (SA)		WELL #: 10H		RRCID -> 277563		COMPL. DATE 01/29/2020		TOTAL DEPTH 10673		PERF.11024 - 15619				
01	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	2 1		-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-		8 1	66 3	Y		7	3 1		4
							8 9							
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-		21 1	15 3	Y		7	7 1		4
							8 9							
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-		298 1	664 3	Y		37	19 1		22
							41 9							
05	3100 N	3528	-0-	428	428		850 1	2627 3	Y		46	44 1		24
							51 9							
06	2291 N	1863	-0-	-428	-0-		277 1	1557 3	Y		26	40 1		10
							29 9							
PONE GU (SA)		WELL #: 7H		RRCID -> 278608		COMPL. DATE 02/06/2014		TOTAL DEPTH 10732		PERF.11084 - 16792				
01	13299 X	10332	-0-	-2967	-0-		519 1	9756 3	Y		52	52 1		17
							57 9							
02	11368 X	4584	-0-	-6784	-0-		242 1	4300 3	Y		38	32 1		23
							42 9							
03	11470 X	10646	-0-	-824	-0-		426 1	10157 3	Y		57	44 1		36
							63 9							
04	11100 X	10919	-0-	-181	-0-		603 1	10263 3	Y		48	55 1		29
							53 9							
05	11595 X	11595	-0-	-0-	-0-		962 1	10581 3	Y		47	52 1		24
							52 9							
06	10749 X	10749	-0-	-0-	-0-		941 1	9774 3	Y		31	44 1		11
							34 9							
SILER ROGERS PONE GU (SA)		WELL #: 2H		RRCID -> 278867		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 10713		PERF.11146 - 16105				
01	6634 X	4067	-0-	-2567	-0-		494 1	3573 3	Y		-0-			35
02	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-		622 1	4807 3	Y		-0-			35
03	5394 X	4998	-0-	-396	-0-		514 1	4364 3	Y		109			144
							120 9							
04	4050 X	2316	-0-	-1734	-0-		265 1	1995 3	Y		51	152 1		43
							56 9							
05	6014 X	7	-0-	-6007	-0-		7 1		Y		-0-			43
06	5820 X	4920	-0-	-900	-0-		369 1	4313 3	Y		216	147 1		112
							238 9							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																
YOUNGBLOOD-SILER-BESS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279673 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11042 - 17257																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6045 X	1513	-0-	-4532	-0-		307 1	224 9	982 3	Y		204	199 1			68
02	5124 X	87	-0-	-5037	-0-		37 1	50 9	Y		45	86 1				27
03	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-		442 1	3597 3	Y		229	112 1				144
04	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-		252 9	505 1	3898 3	Y		185	219 1			110
05	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-		204 9	544 1	3268 3	Y		181	197 1			94
06	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-		199 9	448 1	3814 3	Y		97	156 1			35
							107 9									
CRAIG-CAGLE-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 279680 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11179 - 17040																
01	17391 X	14993	-0-	-2398	-0-		1451 1	79 9	13463 3	Y		72	61 1			78
02	15708 X	11863	-0-	-3845	-0-		1353 1	45 9	10465 3	Y		41	62 1			57
03	16275 X	13786	-0-	-2489	-0-		1513 1	81 9	12192 3	Y		74	66 1			65
04	15750 X	13533	-0-	-2217	-0-		1347 1	91 9	12095 3	Y		83	81 1			67
05	15779 X	14383	-0-	-1396	-0-		1485 1	78 9	12820 3	Y		71	85 1			53
06	14520 X	14078	-0-	-442	-0-		1552 1	52 9	12474 3	Y		47	56 1			44
DULANY A GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279701 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11021 - 16906																
01	8060 X	7347	-0-	-713	-0-		369 1	36 9	6942 3	Y		33	34 1			11
02	7280 X	5185	-0-	-2095	-0-		274 1	34 9	4877 3	Y		31	23 1			19
03	7719 X	5280	-0-	-2439	-0-		211 1	33 9	5036 3	Y		30	30 1			19
04	7470 X	6913	-0-	-557	-0-		278 1	35 9	6600 3	Y		32	32 1			19
05	7719 X	7427	-0-	-292	-0-		366 1	36 9	7025 3	Y		33	35 1			17
06	7110 X	711	-0-	-6399	-0-		28 1	3 9	680 3	Y		3	19 1			1
YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279702 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11045 - 18875																
01	5239 X	4195	-0-	-1044	-0-		588 1	40 9	3567 3	Y		36	36 1			12
02	4984 X	3910	-0-	-1074	-0-		630 1	36 9	3244 3	Y		33	25 1			20
03	5518 X	4840	-0-	-678	-0-		491 1	50 9	4299 3	Y		45	37 1			28
04	5340 X	4570	-0-	-770	-0-		507 1	36 9	4027 3	Y		33	41 1			20
05	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-		493 1	35 9	4344 3	Y		32	35 1			17
06	4680 X	1385	-0-	-3295	-0-		188 1	7 9	1190 3	Y		6	21 1			2

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
H-H-CROW-HOLLAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 279703 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11332 - 17764														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	9796 X	8483	-0-	-1313	-0-	815 1	7562 3	Y	96	86 1				104
02	8848 X	7094	-0-	-1754	-0-	106 9	6232 3	Y	51	83 1				72
03	9610 X	8280	-0-	-1330	-0-	806 1	7259 3	Y	109	89 1				92
04	9300 X	6412	-0-	-2888	-0-	56 9	5685 3	Y	85	102 1				75
05	9424 X	7012	-0-	-2412	-0-	901 1	6202 3	Y	84	99 1				60
06	8220 X	6878	-0-	-1342	-0-	120 9	6056 3	Y	63	68 1				55
						633 1								
						94 9								
						718 1								
						92 9								
						753 1								
						69 9								
PONE-FROST-BUCKNER GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279727 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11264 - 18647														
01	14539 X	9930	-0-	-4609	-0-	499 1	9390 3	Y	37	40 1				12
02	11788 X	8247	-0-	-3541	-0-	41 9	7778 3	Y	29	24 1				17
03	12462 X	12354	-0-	-108	-0-	437 1	11801 3	Y	53	37 1				33
04	12060 X	11214	-0-	-846	-0-	32 9	10716 3	Y	42	50 1				25
05	12462 X	10226	-0-	-2236	-0-	495 1	9685 3	Y	33	41 1				17
06	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	58 9	10695 3	Y	24	32 1				9
						452 1								
						46 9								
						505 1								
						36 9								
						445 1								
						26 9								
BOWLES ENERGY, INC. 084097														
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					35
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					35
DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735														
01	930 N	894	-0-	-36	-0-	533 1	361 2	N	-0-					90
02	1120 N	962	-0-	-158	-0-	444 1	518 2	N	-0-					90
03	744 N	694	-0-	-50	-0-	161 1	533 2	N	-0-					90
04	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	1797 1	726 2	N	1					91
05	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	1 9								
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	1327 1	810 2	N	-0-					91
								N	NO RPT					91
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757														
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	394 1	268 2	N	-0-					128
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	246 1	210 2	N	1	1 8				128
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	1 9								
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	113 1	377 2	N	1	1 8				128
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	1 9								
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	516 1	209 2	N	-0-					128
						229 1	142 2	N	-0-					128
								N	NO RPT					128

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097																
GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	527 N	505	-0-	-22	-0-	503	2	2	9	N	2					27
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	572	2	18	9	N	16	1	8			42
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	614	2	8	9	N	7					49
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	562	2	4	9	N	4					53
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	651	2	4	9	N	4	1	8			56
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					56

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406																
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9272 - 10626																
01	1674 N	1174	-0-	-500	-0-	1172	2	2	9	N	2					66
02	1512 N	838	-0-	-674	-0-	836	2	2	9	N	2					68
03	1674 N	891	-0-	-783	-0-	891	2			N	-0-					68
04	1140 N	733	-0-	-407	-0-	725	2	8	9	N	7					75
05	930 N	468	-0-	-462	-0-	468	2			N	-0-					75
06	870 N	419	-0-	-451	-0-	419	2			N	-0-					75

SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751																
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					170
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					170
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	930	2	3	9	N	3	1	8			172
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					172
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	843	2	12	9	N	11	1	8			182
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	894	2	3	9	N	3					185

CRATON OPERATING LLC 186717																
ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888																
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648																
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648												
YANDLE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 182631		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4805 X	1707	-0-	-3098	-0-	1700	2	7	9	N	6			30
02	4340 X	1469	-0-	-2871	-0-	1466	2	3	9	N	3			33
03	4805 X	1571	-0-	-3234	-0-	1570	2	1	9	N	1			34
04	2130 X	1767	-0-	-363	-0-	1767	2			N	-0-			34
05	2201 X	1764	-0-	-437	-0-	1764	2			N	-0-			34
06	1650 X	1132	-0-	-518	-0-	1132	2			N	-0-			34

YANDLE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 185178		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809						
01	2542 X	2368	-0-	-174	-0-	2349	2	19	9	N	17			27
02	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1728	2	1	9	N	1			28
03	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2169	2	8	9	N	7			35
04	2280 N	1476	-0-	-804	-0-	1457	2	19	9	N	17			52
05	1922 N	1841	-0-	-81	-0-	1841	2			N	-0-			52
06	2100 N	1242	-0-	-858	-0-	1242	2			N	-0-			52

YANDLE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 185691		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747						
01	2666 X	1311	-0-	-1355	-0-	1305	2	6	9	Y	5			68
02	1344 N	1207	-0-	-137	-0-	1200	2	7	9	Y	6			74
03	1705 N	1657	-0-	-48	-0-	1649	2	8	9	Y	7			81
04	1260 N	1231	-0-	-29	-0-	1231	2			Y	-0-			81
05	1333 N	890	-0-	-443	-0-	890	2			Y	-0-			81
06	1590 N	1151	-0-	-439	-0-	1151	2			Y	-0-			81

YANDLE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 185703		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 185704		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728						
01	1798 N	916	-0-	-882	-0-	913	2	3	9	Y	3			52
02	1092 N	780	-0-	-312	-0-	777	2	3	9	Y	3			55
03	1302 N	1033	-0-	-269	-0-	1027	2	6	9	Y	5			60
04	900 N	425	-0-	-475	-0-	425	2			Y	-0-			60
05	868 N	800	-0-	-68	-0-	800	2			Y	-0-			60
06	990 N	791	-0-	-199	-0-	791	2			Y	-0-			60

YANDLE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 186667		COMPL. DATE 11/12/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 186821		COMPL. DATE 08/19/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768						
01	3317 X	1556	-0-	-1761	-0-	1549	2	7	9	N	6			29
02	2996 X	1521	-0-	-1475	-0-	1518	2	3	9	N	3			32
03	3317 X	1577	-0-	-1740	-0-	1576	2	1	9	N	1			33
04	1740 X	1389	-0-	-351	-0-	1389	2			N	-0-			33
05	1674 X	997	-0-	-677	-0-	997	2			N	-0-			33
06	1620 X	1239	-0-	-381	-0-	1239	2			N	-0-			33

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922														
01	1209	N	1049	-0-	-160	-0-	7	1	1041	2	N	1		169
							1	9						
02	1120	N	988	-0-	-132	-0-	36	1	952	2	N	-0-		169
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	44	1	1118	2	N	1		170
							1	9						
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	54	1	1069	2	N	4		174
							4	9						
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	49	1	1097	2	N	-0-		174
06	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	54	1	1069	2	N	4	137 1	41
							4	9						
MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856														
*07	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-		75
*08	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-		75
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-		75
*10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		75
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-		75
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		75
*01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-		75
*02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-		75
*03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-		75
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		75
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-		75
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		75
MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258														
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-		-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-		-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-		-0-
MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808														
01	15655	X	14556	-0-	-1099	-0-	14484	2	72	9	N	65		221
02	14140	X	13164	-0-	-976	-0-	13114	2	50	9	N	45		266
03	15562	X	14574	-0-	-988	-0-	14531	2	43	9	N	39	177 1	128
04	15000	X	14250	-0-	-750	-0-	14192	2	58	9	N	53		181
05	15159	X	14503	-0-	-656	-0-	14461	2	42	9	N	38		219
06	14129	X	14129	-0-	-0-	-0-	14078	2	51	9	N	46	161 1	104

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	7285 X	6270	-0-	-1015	-0-	39 1 69 9	6162 2	N		63	192 1		205	
02	6524 X	5549	-0-	-975	-0-	198 1 61 9	5290 2	N		55			260	
03	7223 X	5926	-0-	-1297	-0-	222 1 52 9	5652 2	N		47			307	
04	6990 X	6488	-0-	-502	-0-	311 1 63 9	6114 2	N		57			364	
05	6820 X	6779	-0-	-41	-0-	284 1 79 9	6416 2	N		72	176 1		260	
06	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	293 1 59 9	5825 2	N		54	157 1		157	
MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721														
01	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	75 1 33 9	11960 2	N		30			147	
02	10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	396 1 44 9	10548 2	N		40			187	
03	12090 X	11378	-0-	-712	-0-	428 1 61 9	10889 2	N		55	173 1		69	
04	12418 X	12418	-0-	-0-	-0-	599 1 36 9	11783 2	N		33			102	
05	12668 X	12668	-0-	-0-	-0-	535 1 46 9	12087 2	N		42	2 8		142	
06	11760 X	11579	-0-	-181	-0-	552 1 55 9	10972 2	N		50			192	
MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122														
01	7626 X	5961	-0-	-1665	-0-	37 1 50 9	5874 2	N		45			164	
02	6888 X	4789	-0-	-2099	-0-	171 1 45 9	4573 2	N		41			205	
03	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	303 1 70 9	7708 2	N		64	157 1		112	
04	7050 X	6550	-0-	-500	-0-	315 1 42 9	6193 2	N		38			150	
05	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	306 1 43 9	6923 2	N		39			189	
06	7680 X	6713	-0-	-967	-0-	319 1 65 9	6329 2	N		59	179 1		69	
ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071														
01	5177 X	3559	-0-	-1618	-0-	22 1 44 9	3493 2	N		40			141	
02	4900 X	3575	-0-	-1325	-0-	128 1 44 9	3403 2	N		40			181	
03	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	221 1 68 9	5625 2	N		62	185 1		58	
04	5250 X	4643	-0-	-607	-0-	223 1 41 9	4379 2	N		37			95	
05	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	261 1 39 9	5891 2	N		35			130	
06	5730 X	5683	-0-	-47	-0-	270 1 43 9	5370 2	N		39			169	

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
FORTUNE RESOURCES LLC 278755														
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	79	-0-	79	79	79	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	79					N	NO RPT			-0-
WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
05	14B2 EXT	83	-0-	83	83	83	2			N	-0-			145
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	83					N	NO RPT			145
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05	14B2 EXT	73	-0-	73	73	72	2	1	9	N	1			48
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	73					N	NO RPT			48
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
05	14B2 EXT	71	-0-	71	71	71	2			N	-0-			70
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	71					N	NO RPT			70
WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740														
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			20
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			20
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			20
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			20
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			20
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755									
CHEVALLIER		WELL #:		4	RRCID ->	232697	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	11125 PERF.10818 - 11034			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WESSON GU		WELL #:		12	RRCID ->	234699	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	10970 PERF.10618 - 10786			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CHEVALLIER		WELL #:		6	RRCID ->	236027	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	11165 PERF.10298 - 11016			
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			18
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			18
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			18
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			18
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			18
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
CHEVALLIER		WELL #:		7H	RRCID ->	253547	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	10968 PERF.10990 - 13460			
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	293	2	45 9	Y	41			225
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		Y	-0-			225
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		Y	-0-			225
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		Y	-0-			225
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-			225
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			225
CHEVALLIER		WELL #:		8H	RRCID ->	272506	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	10983 PERF.11140 - 14720			
01	9765 X	8790	-0-	-975	-0-	8728	2	62 9	N	56	180 1		15
02	8512 X	7746	-0-	-766	-0-	7612	2	134 9	N	122			137
03	9052 X	8517	-0-	-535	-0-	8486	2	31 9	N	28			165
04	8760 X	8147	-0-	-613	-0-	8117	2	30 9	N	27			192
05	8959 X	7464	-0-	-1495	-0-	7433	2	31 9	N	28			220
06	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-				N	NO RPT			220
CHEVALLIER		WELL #:		5	RRCID ->	276333	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	11133 PERF.10839 - 11053			
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	62	2	6 9	N	5			22
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			22
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			22
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	58	2	24 9	N	22			44
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			44
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1		WELL #:		12H	RRCID ->	276999	COMPL. DATE	11/05/2015	TOTAL DEPTH	10624 PERF.10924 - 13961			
01	7533 X	6986	-0-	-547	-0-	6986	2		N	-0-			150
02	6804 X	5699	-0-	-1105	-0-	5699	2		N	-0-			150
03	7254 X	6070	-0-	-1184	-0-	6070	2		N	-0-			150
04	6810 X	5628	-0-	-1182	-0-	5628	2		N	-0-			150
05	7037 X	5568	-0-	-1469	-0-	5568	2		N	-0-			150
06	6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-				N	NO RPT			150

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781													
EATON, J.L. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 222042 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11017 - 11554													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	199	2	3	9	N	3		26
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	74	2	4	9	N	4		30
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	N	2		32
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	N	2		34
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	N	2		36
*06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-		36
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818													
CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896													
01	14B2 EXT	54	-0-	54	735	54	1			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	52	-0-	52	787	52	1			N	-0-		-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	787					N	NO RPT		-0-
04	60 N NO RPT	-0-	-0-	-60	727					N	NO RPT		-0-
05	62 N NO RPT	-0-	-0-	-62	665					N	NO RPT		-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	665					N	NO RPT		-0-
DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	52	-0-	52	601	52	1			N	-0-		-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT		-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT		-0-
05	62 N NO RPT	-0-	-0-	-62	539					N	NO RPT		-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	539					N	NO RPT		-0-
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143													
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980													
01	527 N	478	-0-	-49	-0-	477	2	1	9	N	1	1 8	27
02	476 N	434	-0-	-42	-0-	434	2			N	-0-		27
03	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-		27
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-		27
05	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-		27
06	480 N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-		27
DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)										//CONT.//		40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION										//CONT.//		742143									
LAKE GAS UNIT 1										WELL #:		1		RRCID -> 205771		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
WALLACE, J GU										WELL #:		2		RRCID -> 209584		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
HARDY, JOHN										WELL #:		2		RRCID -> 210779		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799			
01	527 N	454	-0-	-73	-0-	-0-	454	2						Y	-0-					113	
02	588 N	517	-0-	-71	-0-	-0-	517	2						Y	-0-					113	
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2						Y	-0-					113	
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	1117	2						Y	-0-					113	
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	1140	2						Y	-0-					113	
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	1237	2						Y	-0-					113	
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1										WELL #:		1		RRCID -> 211943		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
HINSON GAS UNIT 1										WELL #:		1		RRCID -> 212139		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
TALIAFERRO GAS UNIT 1										WELL #:		5		RRCID -> 212491		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
TALIAFERRO GAS UNIT 1										WELL #:		3		RRCID -> 213667		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)										//CONT.//		40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION										//CONT.//		742143											
LAKE GAS UNIT 1										WELL #:		2		RRCID -> 213668		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL		DEPTH 11227		PERF.10822 - 11030	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
TALIAFERRO GAS UNIT 1										WELL #:		4		RRCID -> 214590		COMPL. DATE 08/14/2005		TOTAL		DEPTH 11148		PERF.10794 - 10869	
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-		43	2			N	-0-					-0-					
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-					-0-					
03	93	N	63	-0-	-30	-0-		63	2			N	-0-					-0-					
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-		62	2	3	9	N	3					3					
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-		61	2			N	-0-					3					
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-		59	2	163	9	N	148	126	1			25					
LAKE GAS UNIT 1										WELL #:		3		RRCID -> 214924		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL		DEPTH 11250		PERF.10864 - 11045	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
HARDY, JOHN										WELL #:		3		RRCID -> 214976		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL		DEPTH 10928		PERF.10478 - 10828	
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-					18					
02	28	N	10	-0-	-18	-0-		10	2			Y	-0-					18					
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	2			Y	-0-					18					
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			Y	-0-					18					
05	10	N	8	-0-	-2	-0-		8	2			Y	-0-					18					
06	6	N	5	-0-	-1	-0-		5	2			Y	-0-					18					
DOLLAR GAS UNIT 1										WELL #:		1		RRCID -> 215677		COMPL. DATE 08/01/2024		TOTAL		DEPTH 11200		PERF. 6600 - 6644	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
HARDY, JOHN										WELL #:		4		RRCID -> 215797		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL		DEPTH 10930		PERF.10480 - 10786	
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-		1344	2			Y	-0-					90					
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-		1430	2			Y	-0-					90					
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-		1032	2			Y	-0-					90					
04	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-		2750	2	58	9	Y	53	10	8			133					
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-		2015	2	2	9	Y	2	2	8			133					
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-		2228	2	67	9	Y	61	2	8			192					
REDWINE GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 216343		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL		DEPTH 11160		PERF.10832 - 11040	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)										//CONT.//		40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION										//CONT.//		742143											
WALLACE, J GU										WELL #:		3		RRCID -> 216512		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10738 - 10940			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						28				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						28				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						28				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						28				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						28				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						28				

LAKE GAS UNIT 1										WELL #:		5		RRCID -> 217190		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 11180		PERF.10760 - 10950			
01	341	N	272	-0-	-69	-0-		272	2			N	-0-						39				
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-						N	-0-						39				
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-						39				
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-		341	2			N	-0-						39				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						39				
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-		441	2			N	-0-						39				

TALIAFERRO GAS UNIT 1										WELL #:		6		RRCID -> 217571		COMPL. DATE 12/25/2005		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10774 - 10970			
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-		768	2	34	9	N	31	83	1				25				
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-		585	2			N	-0-						25				
03	589	N	572	-0-	-17	-0-		570	2	2	9	N	2						27				
04	570	N	554	-0-	-16	-0-		554	2			N	-0-						27				
05	589	N	549	-0-	-40	-0-		540	2	9	9	N	8						35				
06	540	N	488	-0-	-52	-0-		486	2	2	9	N	2						37				

HINSON GAS UNIT 1										WELL #:		2		RRCID -> 218020		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10668 - 10880			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				

HARDY, JOHN										WELL #:		6		RRCID -> 218058		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 10930		PERF. 7470 - 10792			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				

GILSON GU										WELL #:		1		RRCID -> 218394		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10492 - 10682			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				

DOLLAR GAS UNIT 1										WELL #:		2		RRCID -> 218551		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10554 - 10752			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)										//CONT.//		40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS CORPORATION										//CONT.//		742143							
FISCHER-REDWINE										WELL #:		1		RRCID -> 218927		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			

TALIAFERRO GAS UNIT 1										WELL #:		7		RRCID -> 219036		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			

HINSON GAS UNIT 1										WELL #:		3		RRCID -> 219283		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			

REDWINE GAS UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 219587		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890	
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				25			
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				25			
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				25			
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				25			
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				25			
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				25			

HARDY, JOHN										WELL #:		5		RRCID -> 220613		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1										WELL #:		8		RRCID -> 221096		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			

DOLLAR GAS UNIT 1										WELL #:		4		RRCID -> 221452		COMPL. DATE 11/21/2021		TOTAL DEPTH 11196 PERF. 4236 - 4298	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)										//CONT.//		40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS CORPORATION										//CONT.//		742143							
TALIAFERRO GAS UNIT 1										WELL #:		9		RRCID -> 221813		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

HINSON GAS UNIT 1										WELL #:		8		RRCID -> 222251		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

DOLLAR GAS UNIT 1										WELL #:		3		RRCID -> 222529		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1										WELL #:		5		RRCID -> 222634		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										04/10/2025									

HURLEY GAS UNIT 1										WELL #:		2		RRCID -> 222758		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

DOLLAR GAS UNIT 1										WELL #:		5		RRCID -> 223607		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7342 - 10794	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DOLLAR GAS UNIT 1										WELL #:		7		RRCID -> 224790		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)										//CONT.//		40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION										//CONT.//		742143									
HINSON GAS UNIT 1										WELL #:		4		RRCID -> 225027		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 11185		PERF.10744 - 10956	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1										WELL #:		7		RRCID -> 225185		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10652 - 10812	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PRUITT GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 226196		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 10920		PERF.10556 - 10775	
01	1519	X	748	-0-	-771	-0-	748	2						N	-0-					27	
02	1372	N	1239	-0-	-133	-0-	1239	2						N	-0-					27	
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2						N	-0-					27	
04	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	2						N	-0-					27	
05	1364	N	770	-0-	-594	-0-	770	2						N	-0-					27	
06	1050	N	968	-0-	-82	-0-	968	2						N	-0-					27	
HINSON GAS UNIT 1										WELL #:		7		RRCID -> 226648		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10084 - 10970	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PRUITT GAS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 227640		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 10995		PERF.10562 - 10821	
01	1085	X	293	-0-	-792	-0-	293	2						N	-0-					14	
02	896	N	7	-0-	-889	-0-	7	2						N	-0-					14	
03	1085	N	82	-0-	-1003	-0-	82	2						N	-0-					14	
04	270	N	96	-0-	-174	-0-	96	2						N	-0-			14	1	-0-	
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-								N	-0-					-0-	
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										05/09/2025											
HUFF, G. J. GU										WELL #:		3		RRCID -> 228916		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10980		PERF. 7608 - 10897	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143							
HUFF, G. J. GU		WELL #:		4	RRCID ->	230622	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	11030 PERF.10708 - 10921	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-	25
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-	25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	25
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	25

HUFF, G. J. GU		WELL #:		5	RRCID ->	232948	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	11093 PERF.10644 - 10852	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25

HINSON GAS UNIT 1		WELL #:		15	RRCID ->	232972	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	11180 PERF.10707 - 10890	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233168	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	11285 PERF.10865 - 11043	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PRUITT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234737	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	10985 PERF.10586 - 10844	
01	744 N	693	-0-	-51	-0-	693	2		N	-0-	14
02	644 N	641	-0-	-3	-0-	641	2		N	-0-	14
03	806 N	623	-0-	-183	-0-	623	2		N	-0-	14
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	550	2	177	9	161	25
05	713 N	614	-0-	-99	-0-	614	2		N	-0-	25
06	600 N	380	-0-	-220	-0-	380	2		N	-0-	-0-

GILSON GU		WELL #:		4	RRCID ->	235901	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	10860 PERF.10182 - 10698	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HARDY, JOHN		WELL #:		7	RRCID ->	235928	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	10960 PERF.10620 - 10821	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION																	
HINSON GAS UNIT 1																	
WELL #: 11																	
RRCID -> 236023																	
COMPL. DATE 12/12/2007																	
TOTAL DEPTH 11235													PERF.10719 - 10900				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
DOLLAR GAS UNIT 1																	
WELL #: 8																	
RRCID -> 236024																	
COMPL. DATE 12/25/2007																	
TOTAL DEPTH 11050													PERF.10646 - 10878				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
GILSON GU																	
WELL #: 5																	
RRCID -> 236110																	
COMPL. DATE 05/04/2008																	
TOTAL DEPTH 10885													PERF.10510 - 10708				
01	1643	N	1100	-0-	-543	-0-		103	1	997	2	N	-0-				25
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-		118	1	1272	2	N	-0-				25
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-		123	1	1391	2	N	-0-				25
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-		89	1	1148	2	N	-0-				25
05	1550	N	585	-0-	-965	-0-		46	1	539	2	N	-0-				25
06	1470	N	1069	-0-	-401	-0-		86	1	983	2	N	-0-				25
HARMON GAS UNIT NO. 1																	
WELL #: 5																	
RRCID -> 236228																	
COMPL. DATE 03/06/2008																	
TOTAL DEPTH 11250													PERF.10826 - 11032				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1																	
WELL #: 10																	
RRCID -> 236592																	
COMPL. DATE 10/31/2007																	
TOTAL DEPTH 11290													PERF.10800 - 10960				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
HINSON GAS UNIT 1																	
WELL #: 12																	
RRCID -> 236594																	
COMPL. DATE 12/10/2007																	
TOTAL DEPTH 11330													PERF.10895 - 11064				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
HARMON GAS UNIT NO. 1																	
WELL #: 4																	
RRCID -> 236659																	
COMPL. DATE 05/15/2013																	
TOTAL DEPTH 11237													PERF. 9708 - 9938				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)										//CONT.//		40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION										//CONT.//		742143									
STROUD GAS UNIT NO. 1										WELL #:		4		RRCID -> 236680		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11275		PERF.10967 - 11030	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25			
STROUD GAS UNIT NO. 1										WELL #:		1		RRCID -> 236681		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11025 - 11059	
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-						27			
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-						27			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27			
STROUD GAS UNIT NO. 1										WELL #:		3		RRCID -> 236698		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 11360		PERF.11013 - 11045	
01	620 N	449	-0-	-171	-0-	449	2				N	-0-						23			
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-						N	-0-						23			
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1026	2	1	9		N	1	8					23			
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2				N	-0-						23			
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2				N	-0-						23			
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	720	2	2	9		N	2	8					23			
HARMON GAS UNIT NO. 1										WELL #:		12		RRCID -> 237167		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10863 - 11034	
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-						N	-0-						152			
02	168 N	132	-0-	-36	-0-	132	2				N	-0-						152			
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1064	2	59	9		N	54	177	1	2	8		27			
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	533	2	3	9		N	3	8					27			
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	748	2	2	9		N	2	8					27			
06	750 N	513	-0-	-237	-0-	511	2	2	9		N	2	8					27			
HARMON GAS UNIT NO. 1										WELL #:		8		RRCID -> 237194		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10855 - 11034	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT										WELL #:		11		RRCID -> 237202		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 11310		PERF.10917 - 11068	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT										WELL #:		4		RRCID -> 237721		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 11299		PERF.10900 - 11097	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK									
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																			
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14										RRCID -> 237841		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10720 - 10908			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
HINSON GAS UNIT 1										WELL #: 6		RRCID -> 237843		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10800 - 10856	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
HARMON GAS UNIT NO. 1										WELL #: 9		RRCID -> 237847		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10865 - 11023	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 237848		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 11295		PERF.10876 - 11061	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
HURLEY GAS UNIT 1										WELL #: 3		RRCID -> 237873		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 11171		PERF.10758 - 10958	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 237916		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 11295		PERF.10947 - 11122	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
HARMON GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2		RRCID -> 238204		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10792 - 10953	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143											
HARMON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 238205		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		217 N	99	-0-	-118	-0-	99	2		N	-0-		25
02		112 N	91	-0-	-21	-0-	91	2		N	-0-		25
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-		25
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-		25
05		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-		25
06		90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-		25

HARMON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 238206		COMPL. DATE 03/05/2013		TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 238218		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STROUD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 238241		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130

LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 240163		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 241853		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2025													

DOLLAR GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 241856		COMPL. DATE 07/05/2007		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071					
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	-0-	263	2		N	-0-		39
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-		39
03	279 N	249	-0-	-30	-0-	-0-	249	2		N	-0-		39
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-		39
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-		39
06	240 N	177	-0-	-63	-0-	-0-	177	2		N	-0-		39

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)										//CONT.//		40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS CORPORATION										//CONT.//		742143							
TALIAFERRO GAS UNIT 1										WELL #:		8		RRCID -> 242696		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
HINSON GAS UNIT 1										WELL #:		9		RRCID -> 243459		COMPL. DATE 07/01/2016		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11694	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	1		1	8		-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
HARDY, JOHN										WELL #:		8		RRCID -> 244142		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
HARMON GAS UNIT NO. 1										WELL #:		13		RRCID -> 244248		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT										WELL #:		9		RRCID -> 245830		COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
WHITE, GALAN GAS UNIT										WELL #:		11		RRCID -> 245858		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
TALIAFERRO GAS UNIT 1										WELL #:		11 C		RRCID -> 245861		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968	
01	5 N		-0-	-0-	-5		-0-					N	-0-					54	
02	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					54	
03	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					54	
04	10 N		10	-0-	-0-		-0-		10	2		N	-0-					54	
05	3 N		3	-0-	-0-		-0-		3	2		N	-0-					54	
06	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					54	

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143							
DOLLAR GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 245976		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1829 X	984	-0-	-845	-0-	984 2			73
02	1148 N	1023	-0-	-125	-0-	991 2	32 9		100
03	1147 N	909	-0-	-238	-0-	906 2	3 9	2 8	103
04	960 N	831	-0-	-129	-0-	831 2			103
05	1147 N	864	-0-	-283	-0-	840 2	24 9		125
06	870 N	116	-0-	-754	-0-	116 2			125
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 246026		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 246287		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738	
01	1922 N	1769	-0-	-153	-0-	369 1	1350 2		115
						50 9			
02	2072 N	1538	-0-	-534	-0-	262 1	1248 2		140
						28 9			
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	721 1	864 2	169 1	23
						57 9			
04	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	1015 1	1074 2	1 8	102
						88 9			
05	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	985 1	1140 2	3 8	147
						53 9			
06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	746 1	837 2	148 1	75
						84 9			
HUFF, G. J. GU		WELL #: 8		RRCID -> 246500		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WHITE, GALAN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 246504		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010	
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2			15
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2			15
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2			15
04	330 N	7	-0-	-323	-0-	7 2			15
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				15
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				15
HARMON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10H		RRCID -> 248444		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																		
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

DICKESON												WELL #:	3	RRCID -> 251224	COMPL. DATE 08/07/2008	TOTAL DEPTH 11520	PERF.11042 - 11202	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

HARDY, JOHN												WELL #:	9H	RRCID -> 252257	COMPL. DATE 08/21/2009	TOTAL DEPTH 10703	PERF.10750 - 13724	
01	7347	X	7155	-0-	-192	-0-	7152	2	3	9	N	3	3	8			69	
02	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6769	2	47	9	N	43	3	8			109	
03	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	6989	2	21	9	N	19	3	8			125	
04	6930	X	6919	-0-	-11	-0-	6915	2	4	9	N	4	4	8			125	
05	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8406	2	3	9	N	3	3	8			125	
06	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9868	2	99	9	N	90	179	1	9	8	27	

WHITE, GALAN GAS UNIT												WELL #:	9H	RRCID -> 253441	COMPL. DATE 09/27/2008	TOTAL DEPTH 10890	PERF.11535 - 13688	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

GALAN WHITE GAS UNIT												WELL #:	6	RRCID -> 260350	COMPL. DATE 03/01/2014	TOTAL DEPTH 12505	PERF.10883 - 11034	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

HUFF, G. J. GU												WELL #:	9H	RRCID -> 262892	COMPL. DATE 12/09/2011	TOTAL DEPTH 10824	PERF.10976 - 16229	
01	16926	X	14393	-0-	-2533	-0-	806	1	13374	2	N	194	169	1	6	8	201	
							213	9										
02	14672	X	12102	-0-	-2570	-0-	676	1	11241	2	N	168	181	1	9	8	179	
							185	9										
03	15252	X	14499	-0-	-753	-0-	806	1	13451	2	N	220	179	1	11	8	209	
							242	9										
04	14460	X	13834	-0-	-626	-0-	780	1	12821	2	N	212	349	1	7	8	65	
							233	9										
05	14942	X	14189	-0-	-753	-0-	806	1	13138	2	N	223	166	1	5	8	117	
							245	9										
06	14040	X	13737	-0-	-303	-0-	780	1	12730	2	N	206	178	1	15	8	130	
							227	9										

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)				//CONT.//	40356 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK										
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//	742143																			
WHITE, GALAN SWD				WELL #:	2	RRCID ->	264560	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL	DEPTH	10802	PERF. 7040 -	7060										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-
02		INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-
03		INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-
04		INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-
05		INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-
06		INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-
FISCHER-REDWINE						WELL #:	1H	RRCID ->	264939	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL	DEPTH	10984	PERF.11088 -	12827								
01	3410 X	2825	-0-	-585	-0-	-0-	2822	2	3	9	N	3	3	8			35							
02	3080 X	2878	-0-	-202	-0-	-0-	2736	2	142	9	N	129	2	8			162							
03	3410 X	2714	-0-	-696	-0-	-0-	2711	2	3	9	N	3	3	8			162							
04	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	-0-	3121	2	101	9	N	92	170	1			84							
05	3193 X	2872	-0-	-321	-0-	-0-	2870	2	2	9	N	2	2	8			84							
06	3090 X	2752	-0-	-338	-0-	-0-	2750	2	2	9	N	2	2	8			84							
LAKE GAS UNIT 1						WELL #:	6H	RRCID ->	265411	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL	DEPTH	10873	PERF.11200 -	12652								
01	5859 X	4928	-0-	-931	-0-	-0-	4921	2	7	9	N	6	6	8			47							
02	5180 X	3759	-0-	-1421	-0-	-0-	3753	2	6	9	N	5	5	8			47							
03	5580 X	5342	-0-	-238	-0-	-0-	5335	2	7	9	N	6	6	8			47							
04	5310 X	5090	-0-	-220	-0-	-0-	4941	2	149	9	N	135	6	8			176							
05	5363 X	4399	-0-	-964	-0-	-0-	4374	2	25	9	N	23	172	1	3	8	24							
06	5160 X	2649	-0-	-2511	-0-	-0-	2647	2	2	9	N	2	2	8			24							
FISCHER-MATHIS GAS UNIT						WELL #:	2H	RRCID ->	265962	COMPL. DATE	06/17/2012	TOTAL	DEPTH	10978	PERF.11210 -	12442								
01	4805 X	4064	-0-	-741	-0-	-0-	4057	2	7	9	N	6	6	8			79							
02	4256 X	3216	-0-	-1040	-0-	-0-	3210	2	6	9	N	5	5	8			79							
03	4712 X	3662	-0-	-1050	-0-	-0-	3501	2	161	9	N	146	189	1	2	8	34							
04	4440 X	2687	-0-	-1753	-0-	-0-	2684	2	3	9	N	3	3	8			34							
05	4495 X	2940	-0-	-1555	-0-	-0-	2937	2	3	9	N	3	3	8			34							
06	3930 X	3898	-0-	-32	-0-	-0-	3886	2	12	9	N	11	11	8			34							
FISCHER-REDWINE						WELL #:	2H	RRCID ->	266019	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL	DEPTH	11035	PERF.11270 -	12742								
01	5022 X	3886	-0-	-1136	-0-	-0-	3857	2	29	9	N	26	172	1	3	8	28							
02	4424 X	2877	-0-	-1547	-0-	-0-	2814	2	63	9	N	57					85							
03	4898 X	4220	-0-	-678	-0-	-0-	4217	2	3	9	N	3	3	8			85							
04	4500 X	4075	-0-	-425	-0-	-0-	4068	2	7	9	N	6	6	8			85							
05	4526 X	4106	-0-	-420	-0-	-0-	4100	2	6	9	N	5	5	8			85							
06	4080 X	4067	-0-	-13	-0-	-0-	3931	2	136	9	N	124	176	1	7	8	26							
GILSON GU						WELL #:	6H	RRCID ->	266158	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL	DEPTH	10748	PERF.10705 -	15273								
01	10354 X	8553	-0-	-1801	-0-	-0-	798	1	7748	2	N	6	6	8			28							
02	8960 X	8360	-0-	-600	-0-	-0-	712	1	7642	2	N	5	5	8			28							
03	10509 X	9529	-0-	-980	-0-	-0-	768	1	8653	2	N	98	91	1	2	8	33							
04	10170 X	9443	-0-	-727	-0-	-0-	682	1	8758	2	N	3	3	8			33							
05	10509 X	7047	-0-	-3462	-0-	-0-	547	1	6426	2	N	67	3	8			97							
06	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	-0-	756	1	8626	2	N	89	4	8			182							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)										40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION										//CONT.//		742143									
FISCHER-MATHIS GAS UNIT										WELL #:		1H		RRCID -> 266979		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 10937		PERF.11354 - 12834	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT										WELL #:		8H		RRCID -> 267165		COMPL. DATE 08/07/2013		TOTAL DEPTH 10989		PERF.11146 - 13762	
01		9238 X		8404	-0-	-834	-0-	8262	2		142	9	N	129		169	1		11	8	39
02		8260 X		6994	-0-	-1266	-0-	6896	2		98	9	N	89		18	8				110
03		9114 X		8495	-0-	-619	-0-	8356	2		139	9	N	126		168	1		16	8	52
04		8700 X		8312	-0-	-388	-0-	8189	2		123	9	N	112		19	8				145
05		8742 X		8570	-0-	-172	-0-	8421	2		149	9	N	135		179	1		17	8	84
06		8220 X		8201	-0-	-19	-0-	8061	2		140	9	N	127		163	1		20	8	28
LAKE-HINSON										WELL #:		2H		RRCID -> 267374		COMPL. DATE 08/08/2013		TOTAL DEPTH 10737		PERF.11100 - 13502	
01		31 N		21	-0-	-10	-0-	21	2				N	-0-							27
02		28 N		-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-							27
03		31 N		19	-0-	-12	-0-	19	2				N	-0-							27
04		30 N		20	-0-	-10	-0-	20	2				N	-0-							27
05		24 N		24	-0-	-0-	-0-	24	2				N	-0-							27
06		30 N		19	-0-	-11	-0-	19	2				N	-0-							27
BULLARD GAS UNIT										WELL #:		2H		RRCID -> 267723		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 11063		PERF.11234 - 13602	
01		4991 X		4111	-0-	-880	-0-	4107	2		4	9	N	4		4	8				118
02		4452 X		3798	-0-	-654	-0-	3673	2		125	9	N	114		182	1		3	8	47
03		4929 X		4206	-0-	-723	-0-	4200	2		6	9	N	5		5	8				47
04		4770 X		4279	-0-	-491	-0-	4184	2		95	9	N	86		1	8				132
05		4557 X		4334	-0-	-223	-0-	4331	2		3	9	N	3		3	8				132
06		4450 X		4450	-0-	-0-	-0-	4316	2		134	9	N	122		161	1		4	8	89
FISCHER-LAKE										WELL #:		1H		RRCID -> 267838		COMPL. DATE 12/19/2013		TOTAL DEPTH 10914		PERF.11200 - 13602	
01		6727 X		6005	-0-	-722	-0-	5930	2		75	9	N	68		6	8				90
02		6020 X		5240	-0-	-780	-0-	5230	2		10	9	N	9		9	8				90
03		6665 X		6083	-0-	-582	-0-	5952	2		131	9	N	119		174	1		8	8	27
04		6270 X		5095	-0-	-1175	-0-	5087	2		8	9	N	7		7	8				27
05		6293 X		6099	-0-	-194	-0-	6021	2		78	9	N	71		6	8				92
06		5880 X		5769	-0-	-111	-0-	5762	2		7	9	N	6		6	8				92
MOYERS GAS UNIT										WELL #:		4H		RRCID -> 270618		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 11087		PERF.11240 - 15826	
01		5146 X		4435	-0-	-711	-0-	4428	2		7	9	N	6		6	8				82
02		4536 X		3901	-0-	-635	-0-	3895	2		6	9	N	5		5	8				82
03		5022 X		4097	-0-	-925	-0-	4090	2		7	9	N	6		6	8				82
04		4800 X		4367	-0-	-433	-0-	4363	2		4	9	N	4		4	8				82
05		4774 X		4417	-0-	-357	-0-	4411	2		6	9	N	5		5	8				82
06		4290 X		4242	-0-	-48	-0-	4238	2		4	9	N	4		4	8				82
REDWINE-ALEXANDER										WELL #:		6H		RRCID -> 271213		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 10976		PERF.11391 - 13571	
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)														
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
BROWN, JON S. GU														
WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	6386 X	4917	-0-	-1469	-0-	4913	2	4	9	N	4	4	8	165
02	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5397	2	12	9	N	11	11	8	165
03	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	5995	2	15	9	N	14	14	8	165
04	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5781	2	164	9	N	149	192	1	112
05	5983 X	5907	-0-	-76	-0-	5893	2	14	9	N	13	13	8	112
06	5820 X	5709	-0-	-111	-0-	5690	2	19	9	N	17	17	8	112
BULLARD GAS UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175														
01	4433 X	3895	-0-	-538	-0-	3887	2	8	9	N	7	7	8	132
02	4004 X	3524	-0-	-480	-0-	3441	2	83	9	N	75	175	1	25
03	4402 X	3808	-0-	-594	-0-	3802	2	6	9	N	5	5	8	25
04	4140 X	3634	-0-	-506	-0-	3630	2	4	9	N	4	4	8	25
05	4216 X	3915	-0-	-301	-0-	3908	2	7	9	N	6	6	8	25
06	3780 X	3778	-0-	-2	-0-	3770	2	8	9	N	7	7	8	25
SNIDER INDUSTRIES GU														
WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650														
01	11 X	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-			27
02	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-			27
03	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-			27
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			27
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			27
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			27
BULLARD-MOYERS (ALLOC)														
WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397														
01	6882 X	6028	-0-	-854	-0-	6021	2	7	9	N	6	6	8	110
02	6020 X	5302	-0-	-718	-0-	5261	2	41	9	N	37	5	8	142
03	6665 X	6069	-0-	-596	-0-	5934	2	135	9	N	123	189	1	71
04	6450 X	5944	-0-	-506	-0-	5844	2	100	9	N	91	6	8	156
05	6417 X	6100	-0-	-317	-0-	6008	2	92	9	N	84	6	8	234
06	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	5811	2	142	9	N	129	185	1	174
LAKE-HINSON														
WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084														
01	5146 X	4102	-0-	-1044	-0-	4070	2	32	9	N	29	4	8	117
02	4620 X	4400	-0-	-220	-0-	4396	2	4	9	N	4	4	8	117
03	5022 X	4658	-0-	-364	-0-	4568	2	90	9	N	82	172	1	25
04	4830 X	4625	-0-	-205	-0-	4618	2	7	9	N	6	6	8	25
05	4991 X	4227	-0-	-764	-0-	4221	2	6	9	N	5	5	8	25
06	4710 X	3531	-0-	-1179	-0-	3479	2	52	9	N	47	3	8	69
TALIAFERRO GAS UNIT 1														
WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274														
01	372 N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-			41
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	22	2	165	9	N	150			191
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			191
04	270 N	35	-0-	-235	-0-	1	2	34	9	N	31	175	1	47
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			47
06	300 N	10	-0-	-290	-0-	8	2	2	9	N	2	2	8	47
KANGERGA GU														
WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287														
01	2976 X	1728	-0-	-1248	-0-	1724	2	4	9	N	4	4	8	120
02	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2794	2	7	9	N	6	6	8	120
03	3007 X	2823	-0-	-184	-0-	2816	2	7	9	N	6	6	8	120
04	2910 X	2689	-0-	-221	-0-	2682	2	7	9	N	6	6	8	120
05	3100 X	2769	-0-	-331	-0-	2722	2	47	9	N	43	1	8	162
06	3000 X	2649	-0-	-351	-0-	2621	2	28	9	N	25	160	1	25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)															40356 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION															//CONT./// 742143																													
MOYERS-HOUSTON-HASKINS															WELL #:					5H					RRCID -> 275205					COMPL. DATE 04/29/2015					TOTAL DEPTH 11070					PERF.11235 - 16227				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM																													
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE																													
01		7502 X	5788	-0-	-1714	-0-	5787	2	1	9	N	1	1	8	171																													
02		6776 X	5897	-0-	-879	-0-	5828	2	69	9	N	63	170	1	57																													
03		7502 X	6474	-0-	-1028	-0-	6391	2	83	9	N	75	5	8	127																													
04		7050 X	6394	-0-	-656	-0-	6242	2	152	9	N	138	177	1	87																													
05		7285 X	6421	-0-	-864	-0-	6357	2	64	9	N	58	5	8	140																													
06		6330 X	6206	-0-	-124	-0-	6088	2	118	9	N	107	189	1	52																													
LAKE GAS UNIT NO. 1															WELL #:					7H					RRCID -> 275480					COMPL. DATE 08/03/2014					TOTAL DEPTH 11030					PERF.10887 - 12187				
01		1240 N	584	-0-	-656	-0-	584	2			N	-0-			121																													
02		644 N	503	-0-	-141	-0-	501	2	2	9	N	2	2	8	121																													
03		651 N	621	-0-	-30	-0-	574	2	47	9	N	43	2	8	162																													
04		612 N	612	-0-	-0-	-0-	601	2	11	9	N	10			172																													
05		665 N	665	-0-	-0-	-0-	636	2	29	9	N	26	169	1	29																													
06		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			29																													
TALIAFERRO-REDWINE															WELL #:					1H					RRCID -> 275572					COMPL. DATE 01/27/2015					TOTAL DEPTH 10884					PERF.11250 - 16807				
01		5704 X	4941	-0-	-763	-0-	4737	2	204	9	N	185	178	1	42																													
02		5152 X	4520	-0-	-632	-0-	4364	2	156	9	N	142			184																													
03		5704 X	5205	-0-	-499	-0-	4971	2	234	9	N	213	333	1	62																													
04		5370 X	5060	-0-	-310	-0-	4887	2	173	9	N	157	179	1	39																													
05		5456 X	5066	-0-	-390	-0-	4910	2	156	9	N	142			181																													
06		5040 X	4933	-0-	-107	-0-	4789	2	144	9	N	131	175	1	137																													
NICHOLS-HOUSTON-MOYERS															WELL #:					1H					RRCID -> 275591					COMPL. DATE 04/22/2015					TOTAL DEPTH 11056					PERF.11424 - 16731				
01		7502 X	6788	-0-	-714	-0-	6787	2	1	9	N	1	1	8	24																													
02		6664 X	5992	-0-	-672	-0-	5990	2	2	9	N	2	2	8	24																													
03		7378 X	6733	-0-	-645	-0-	6733	2			N	-0-			24																													
04		7140 X	6625	-0-	-515	-0-	6625	2			N	-0-			24																													
05		7161 X	6731	-0-	-430	-0-	6729	2	2	9	N	2	2	8	24																													
06		6570 X	6455	-0-	-115	-0-	6393	2	62	9	N	56			80																													
HARMON-GALAN WHITE															WELL #:					1H					RRCID -> 276080					COMPL. DATE 05/12/2015					TOTAL DEPTH 10878					PERF.11057 - 15789				
01		29280 X	29280	-0-	-0-	-0-	28825	2	455	9	N	414	343	1	30																													
02		28027 X	28027	-0-	-0-	-0-	27550	2	477	9	N	434	174	1	204																													
03		27497 X	27497	-0-	-0-	-0-	27334	2	163	9	N	148	181	1	106																													
04		25824 X	25824	-0-	-0-	-0-	25328	2	496	9	N	451	340	1	161																													
05		24014 X	24014	-0-	-0-	-0-	23865	2	149	9	N	135	169	1	74																													
06		21223 X	21223	-0-	-0-	-0-	21176	2	47	9	N	43	43	8	74																													
WALLACE, J GU															WELL #:					4H					RRCID -> 276201					COMPL. DATE 04/26/2015					TOTAL DEPTH 10923					PERF.11424 - 14690				
01		5735 X	5012	-0-	-723	-0-	5011	2	1	9	N	1	1	8	157																													
02		5180 X	3597	-0-	-1583	-0-	3597	2			N	-0-			157																													
03		5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5506	2	319	9	N	290	179	1	268																													
04		5280 X	5068	-0-	-212	-0-	4952	2	116	9	N	105	179	1	191																													
05		5208 X	4896	-0-	-312	-0-	4890	2	6	9	N	5	5	8	191																													
06		5640 X	5118	-0-	-522	-0-	4991	2	127	9	N	115	184	1	116																													
LAKE-HINSON															WELL #:					1H					RRCID -> 276297					COMPL. DATE 05/01/2015					TOTAL DEPTH 10914					PERF.11180 - 17513				
01		8184 X	7340	-0-	-844	-0-	7337	2	3	9	N	3	3	8	26																													
02		7392 X	6508	-0-	-884	-0-	6502	2	6	9	N	5	5	8	26																													
03		8184 X	7448	-0-	-736	-0-	7444	2	4	9	N	4	4	8	26																													
04		7440 X	7271	-0-	-169	-0-	7267	2	4	9	N	4	4	8	26																													
05		7688 X	7463	-0-	-225	-0-	7428	2	35	9	N	32	2	8	56																													
06		7200 X	6999	-0-	-201	-0-	6995	2	4	9	N	4	4	8	56																													

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7285 X	6607	-0-	-678	-0-	6595	2	12	9	N	11	11	8	70
02	6412 X	5085	-0-	-1327	-0-	5001	2	84	9	N	76	12	8	134
03	7409 X	6192	-0-	-1217	-0-	6040	2	152	9	N	138	11	8	261
04	7170 X	5870	-0-	-1300	-0-	5857	2	13	9	N	12	178	1	84
05	7409 X	6178	-0-	-1231	-0-	6020	2	158	9	N	144	178	1	37
06	6390 X	4163	-0-	-2227	-0-	4149	2	14	9	N	13	13	8	37
HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980														
01	9300 X	8509	-0-	-791	-0-	8406	2	103	9	N	94	181	1	37
02	8400 X	7463	-0-	-937	-0-	7423	2	40	9	N	36	6	8	67
03	9207 X	8536	-0-	-671	-0-	8307	2	229	9	N	208	179	1	87
04	8910 X	8081	-0-	-829	-0-	7939	2	142	9	N	129	179	1	32
05	8990 X	8219	-0-	-771	-0-	8151	2	68	9	N	62	4	8	90
06	8250 X	8041	-0-	-209	-0-	7934	2	107	9	N	97	153	1	25
WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672														
01	14603 X	14603	-0-	-0-	-0-	14468	2	135	9	N	123	6	8	394
02	14358 X	14358	-0-	-0-	-0-	14230	2	128	9	N	116	185	1	318
03	14722 X	14722	-0-	-0-	-0-	14591	2	131	9	N	119	174	1	258
04	14226 X	14226	-0-	-0-	-0-	14108	2	118	9	N	107	4	8	361
05	14699 X	14699	-0-	-0-	-0-	14593	2	106	9	N	96	161	1	291
06	14139 X	14139	-0-	-0-	-0-	14025	2	114	9	N	104	4	8	391
NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910														
01	13113 X	11747	-0-	-1366	-0-	11614	2	133	9	N	121	14	8	174
02	11816 X	10374	-0-	-1442	-0-	10264	2	110	9	N	100	186	1	72
03	12896 X	11746	-0-	-1150	-0-	11558	2	188	9	N	171	15	8	228
04	12480 X	11517	-0-	-963	-0-	11419	2	98	9	N	89	170	1	137
05	12462 X	11749	-0-	-713	-0-	11664	2	85	9	N	77	169	1	35
06	11370 X	11356	-0-	-14	-0-	11239	2	117	9	N	106	14	8	127
RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073														
01	11377 X	9804	-0-	-1573	-0-	9797	2	7	9	N	6	6	8	29
02	10276 X	8738	-0-	-1538	-0-	8725	2	13	9	N	12	12	8	29
03	11222 X	10205	-0-	-1017	-0-	10195	2	10	9	N	9	9	8	29
04	10680 X	9568	-0-	-1112	-0-	9557	2	11	9	N	10	10	8	29
05	10416 X	8798	-0-	-1618	-0-	8780	2	18	9	N	16	16	8	29
06	9870 X	8806	-0-	-1064	-0-	8786	2	20	9	N	18	18	8	29
HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896														
01	10664 X	9581	-0-	-1083	-0-	9409	2	172	9	N	156	172	1	79
02	9604 X	8294	-0-	-1310	-0-	8180	2	114	9	N	104	11	8	172
03	10416 X	9240	-0-	-1176	-0-	9171	2	69	9	N	63	174	1	54
04	10080 X	9139	-0-	-941	-0-	8994	2	145	9	N	132	7	8	179
05	10106 X	9254	-0-	-852	-0-	9131	2	123	9	N	112	147	1	139
06	9270 X	8896	-0-	-374	-0-	8777	2	119	9	N	108	161	1	80
WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687														
01	7564 X	7273	-0-	-291	-0-	6955	2	318	9	N	289	343	1	27
02	6804 X	6576	-0-	-228	-0-	6270	2	306	9	N	278	5	8	300
03	7533 X	6920	-0-	-613	-0-	6897	2	23	9	N	21	180	1	137
04	7050 X	6841	-0-	-209	-0-	6542	2	299	9	N	272	358	1	47
05	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	6971	2	341	9	N	310	174	1	177
06	7050 X	6751	-0-	-299	-0-	6741	2	10	9	N	9	149	1	30

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 04/27/2017										TOTAL	DEPTH	10902	PERF.11413	- 15624
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14043 X	13264	-0-	-779	-0-	12981	2	283	9	N	257	325	1	100
02	12656 X	11982	-0-	-674	-0-	11828	2	154	9	N	140			240
03	13857 X	13129	-0-	-728	-0-	12934	2	195	9	N	177	350	1	64
04	13410 X	12750	-0-	-660	-0-	12533	2	217	9	N	197	177	1	80
05	13268 X	13040	-0-	-228	-0-	12895	2	145	9	N	132	153	1	54
06	12840 X	12798	-0-	-42	-0-	12550	2	248	9	N	225	146	1	129
RCA-HINSON				WELL #: 1H	RRCID -> 278704	COMPL. DATE 02/12/2016	TOTAL	DEPTH	10639	PERF.11112	- 15053			
01	8370 X	5009	-0-	-3361	-0-	5002	2	7	9	N	6	6	8	25
02	7308 X	6887	-0-	-421	-0-	6874	2	13	9	N	12	12	8	25
03	8060 X	7865	-0-	-195	-0-	7853	2	12	9	N	11	11	8	25
04	7770 X	7740	-0-	-30	-0-	7730	2	10	9	N	9	9	8	25
05	7781 X	6939	-0-	-842	-0-	6939	2			N	-0-			25
06	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2			N	-0-			25
HARDY, JOHN - WESSON (SA)				WELL #: 3H	RRCID -> 279247	COMPL. DATE 06/01/2015	TOTAL	DEPTH	10613	PERF.11137	- 17041			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 279255	COMPL. DATE 04/02/2016	TOTAL	DEPTH	11143	PERF.11270	- 16863			
01	14446 X	12677	-0-	-1769	-0-	12625	2	52	9	N	47	9	8	120
02	12824 X	10331	-0-	-2493	-0-	10291	2	40	9	N	36	12	8	144
03	14198 X	12793	-0-	-1405	-0-	12757	2	36	9	N	33	11	8	166
04	13740 X	12422	-0-	-1318	-0-	12371	2	51	9	N	46	179	1	24
05	13826 X	12532	-0-	-1294	-0-	12523	2	9	9	N	8	8	8	24
06	12390 X	12125	-0-	-265	-0-	12066	2	59	9	N	54	17	8	61
BYRON GU				WELL #: 3H	RRCID -> 279257	COMPL. DATE 02/04/2017	TOTAL	DEPTH	10806	PERF.11235	- 16622			
01	10137 X	8727	-0-	-1410	-0-	8658	2	69	9	N	63	180	1	221
02	9016 X	7035	-0-	-1981	-0-	6949	2	86	9	N	78	170	1	122
03	9517 X	6891	-0-	-2626	-0-	6828	2	63	9	N	57	3	8	176
04	8940 X	7835	-0-	-1105	-0-	7752	2	83	9	N	75	9	8	242
05	8742 X	7327	-0-	-1415	-0-	7242	2	85	9	N	77	187	1	127
06	8460 X	6342	-0-	-2118	-0-	6286	2	56	9	N	51	7	8	171
BYRON GU				WELL #: 4H	RRCID -> 279371	COMPL. DATE 10/10/2015	TOTAL	DEPTH	10778	PERF.11182	- 17032			
01	13609 X	12100	-0-	-1509	-0-	11953	2	147	9	N	134	182	1	108
02	12376 X	10254	-0-	-2122	-0-	10046	2	208	9	N	189	178	1	110
03	13702 X	12494	-0-	-1208	-0-	12385	2	109	9	N	99	6	8	203
04	13260 X	12004	-0-	-1256	-0-	11901	2	103	9	N	94	182	1	108
05	12989 X	12363	-0-	-626	-0-	12236	2	127	9	N	115	8	8	215
06	12090 X	11741	-0-	-349	-0-	11647	2	94	9	N	85	161	1	133
HARDY, JOHN - WESSON (SA)				WELL #: 1H	RRCID -> 279440	COMPL. DATE 06/04/2015	TOTAL	DEPTH	10713	PERF.11797	- 17670			
01	14613 X	14613	-0-	-0-	-0-	14591	2	22	9	N	20	19	8	116
02	14259 X	14259	-0-	-0-	-0-	14228	2	31	9	N	28	28	8	116
03	14717 X	14717	-0-	-0-	-0-	14663	2	54	9	N	49	20	8	145
04	14206 X	14206	-0-	-0-	-0-	14143	2	63	9	N	57	162	1	27
05	15655 X	14827	-0-	-828	-0-	14771	2	56	9	N	51	16	8	62
06	15150 X	14516	-0-	-634	-0-	14450	2	66	9	N	60	28	8	94

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6386 X	6216	-0-	-170	-0-	6069 2	147 9	N	134		171 1	6 8		59
02	5768 X	5245	-0-	-523	-0-	5179 2	66 9	N	60		7 8			112
03	6386 X	5875	-0-	-511	-0-	5724 2	151 9	N	137		169 1	8 8		72
04	6180 X	5790	-0-	-390	-0-	5782 2	8 9	N	7		7 8			72
05	6231 X	5709	-0-	-522	-0-	5642 2	67 9	N	61		6 8			127
06	6030 X	5828	-0-	-202	-0-	5711 2	117 9	N	106		9 8			224
HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340														
01	10974 X	9987	-0-	-987	-0-	9853 2	134 9	N	122		149 1	3 8		67
02	9688 X	8543	-0-	-1145	-0-	8499 2	44 9	N	40		5 8			102
03	10664 X	10079	-0-	-585	-0-	9923 2	156 9	N	142		179 1	3 8		62
04	10320 X	9870	-0-	-450	-0-	9823 2	47 9	N	43		6 8			99
05	10664 X	7651	-0-	-3013	-0-	7622 2	29 9	N	26		3 8			122
06	9750 X	9636	-0-	-114	-0-	9526 2	110 9	N	100		156 1	4 8		62
DOLLAR-FINIS ROGERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285223 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11238 - 18141														
01	34751 X	30130	-0-	-4621	-0-	29992 2	138 9	N	125		27 8			267
02	31164 X	25352	-0-	-5812	-0-	25114 2	238 9	N	216		365 1	34 8		84
03	33666 X	30348	-0-	-3318	-0-	30137 2	211 9	N	192		29 8			247
04	32070 X	29929	-0-	-2141	-0-	29800 2	129 9	N	117		182 1	31 8		151
05	31713 X	30276	-0-	-1437	-0-	30136 2	140 9	N	127		34 8			244
06	29370 X	29046	-0-	-324	-0-	29003 2	43 9	N	39		161 1	38 8		84
GAMMEL-RAS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289896 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11500 - 19316														
01	44640 X	39194	-0-	-5446	-0-	19 1	39030 2	Y	132		100 1	26 8		10
02	40320 X	33701	-0-	-6619	-0-	145 9	33619 2	Y	60		38 1	29 8		3
03	42191 X	37674	-0-	-4517	-0-	16 1	37555 2	Y	90		57 1	22 8		14
04	40650 X	35632	-0-	-5018	-0-	66 9	35539 2	Y	57		45 1	24 8		2
05	40579 X	35575	-0-	-5004	-0-	20 1	35498 2	Y	33		9 1	24 8		2
06	37920 X	34108	-0-	-3812	-0-	99 9	34030 2	Y	33		8 1	27 8		-0-
						30 1								
						63 9								
						41 1								
						36 9								
						42 1								
						36 9								
GAMMEL-NICHOLS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289898 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11493 - 19342														
01	32922 X	28958	-0-	-3964	-0-	14 1	28887 2	Y	52		27 1	23 8		3
02	29316 X	24840	-0-	-4476	-0-	57 9	24793 2	Y	32		9 1	25 8		1
03	31558 X	27706	-0-	-3852	-0-	12 1	27626 2	Y	60		30 1	24 8		7
04	29730 X	21712	-0-	-8018	-0-	35 9	21679 2	Y	14		7 1	14 8		-0-
05	30163 X	25347	-0-	-4816	-0-	14 1	25283 2	Y	32		9 1	20 8		3
06	28020 X	23968	-0-	-4052	-0-	66 9	23910 2	Y	26		6 1	23 8		-0-
						18 1								
						15 9								
						29 1								
						35 9								
						29 1								
						29 9								

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)				//CONT.//	40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//	742143														
BYRON-BENTON (AW)				WELL #:	1H	RRCID	-> 290173	COMPL.	DATE 09/16/2021	TOTAL	DEPTH 10882	PERF.11511	-	20125					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	36177	X	31992	-0-	-4185	-0-	-	-	31671	2	321	9	Y	292	267	1	7	8	154
02	31640	X	28863	-0-	-2777	-0-	-	-	28635	2	228	9	Y	207	269	1	10	8	82
03	34410	X	31222	-0-	-3188	-0-	-	-	31029	2	193	9	Y	175	163	1	7	8	87
04	32610	X	29215	-0-	-3395	-0-	-	-	29009	2	206	9	Y	187	170	1	6	8	98
05	33046	X	29036	-0-	-4010	-0-	-	-	28777	2	259	9	Y	235	267	1	2	8	64
06	30960	X	28271	-0-	-2689	-0-	-	-	28071	2	200	9	Y	182	161	1	5	8	80
BYRON-BENTON (AW)				WELL #:	2H	RRCID	-> 290174	COMPL.	DATE 09/18/2021	TOTAL	DEPTH 10789	PERF.11040	-	19767					
01	34968	X	28999	-0-	-5969	-0-	-	-	28760	2	239	9	Y	217	214	1	6	8	114
02	31080	X	26729	-0-	-4351	-0-	-	-	26519	2	210	9	Y	191	220	1	9	8	76
03	33294	X	29773	-0-	-3521	-0-	-	-	29571	2	202	9	Y	184	161	1	8	8	91
04	31380	X	27921	-0-	-3459	-0-	-	-	27699	2	222	9	Y	202	181	1	7	8	105
05	31465	X	27358	-0-	-4107	-0-	-	-	27120	2	238	9	Y	216	260	1	2	8	59
06	28800	X	27214	-0-	-1586	-0-	-	-	27016	2	198	9	Y	180	154	1	6	8	79
BOWMAN-ASHMORE (AW)				WELL #:	1H	RRCID	-> 292007	COMPL.	DATE 01/14/2023	TOTAL	DEPTH 11271	PERF.11584	-	22491					
01	52576	X	42085	-0-	-10491	-0-	-	-	21	1	41838	2	Y	205	156	1	44	8	15
02	45640	X	36974	-0-	-8666	-0-	-	-	226	9	36726	2	Y	209	163	1	47	8	14
03	48019	X	40870	-0-	-7149	-0-	-	-	18	1	40604	2	Y	223	152	1	49	8	36
04	45090	X	38288	-0-	-6802	-0-	-	-	21	1	38063	2	Y	175	160	1	42	8	9
05	44237	X	38219	-0-	-6018	-0-	-	-	245	9	37962	2	Y	194	127	1	41	8	35
06	40740	X	36642	-0-	-4098	-0-	-	-	32	1	36378	2	Y	199	178	1	46	8	10
									193	9									
									44	1									
									213	9									
									45	1									
									219	9									
BOWMAN-GOLDSBERRY (AW)				WELL #:	1H	RRCID	-> 292042	COMPL.	DATE 07/18/2023	TOTAL	DEPTH 11057	PERF.11465	-	20960					
01	63271	X	48561	-0-	-14710	-0-	-	-	24	1	48080	2	Y	415	353	1	44	8	34
02	55132	X	44468	-0-	-10664	-0-	-	-	457	9	44045	2	Y	365	318	1	55	8	26
03	56699	X	48903	-0-	-7796	-0-	-	-	21	1	48469	2	Y	372	278	1	55	8	65
04	53610	X	45705	-0-	-7905	-0-	-	-	25	1	45369	2	Y	271	270	1	51	8	15
05	51925	X	45785	-0-	-6140	-0-	-	-	409	9	45418	2	Y	286	200	1	47	8	54
06	47640	X	43199	-0-	-4441	-0-	-	-	38	1	42829	2	Y	288	275	1	52	8	15
									298	9									
									52	1									
									315	9									
									53	1									
									317	9									
LANGHORNE-ASHMORE A (AW)				WELL #:	1H	RRCID	-> 297197	COMPL.	DATE 04/02/2024	TOTAL	DEPTH 11146	PERF.11568	-	19440					
01	242277	X	242277	-0-	-0-	-0-	-	-	120	1	241582	2	Y	523	408	1	157	8	58
02	217505	X	217505	-0-	-0-	-0-	-	-	575	9	216871	2	Y	482	276	1	181	8	83
03	242396	X	242396	-0-	-0-	-0-	-	-	104	1	241740	2	Y	482	355	1	171	8	39
04	232380	X	222895	-0-	-9485	-0-	-	-	530	9	222255	2	Y	412	263	1	144	8	44
05	240126	X	214611	-0-	-25515	-0-	-	-	126	1	213957	2	Y	370	235	1	129	8	50
06	232380	X	191270	-0-	-41110	-0-	-	-	187	1	190637	2	Y	362	231	1	126	8	55
									453	9									
									247	1									
									407	9									
									235	1									
									398	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143 LANGHORNE-GOLDSBERRY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297202 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11459 - 22477																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	287887 X	287887	-0-	-0-	-0-	143	1	286731	2	Y	921	663	1	321	8	95
02	273616 X	244208	-0-	-29408	-0-	1013	9	243201	2	Y	810	442	1	332	8	131
03	284022 X	249625	-0-	-34397	-0-	116	1	248656	2	Y	763	544	1	291	8	59
04	278610 X	220016	-0-	-58594	-0-	891	9	219082	2	Y	681	426	1	241	8	73
05	287897 X	207643	-0-	-80254	-0-	130	1	206656	2	Y	681	434	1	226	8	94
06	278610 X	185155	-0-	-93455	-0-	839	9	184227	2	Y	637	407	1	230	8	94
						185	1									
						749	9									
						238	1									
						749	9									
						227	1									
						701	9									
SYDRI OPERATING, LLC 833597 CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597										
GREEN, HOMER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	216180	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	10905 PERF.10372 - 10780				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GREEN, HOMER "B"		WELL #:		3	RRCID ->	216181	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	10900 PERF.10356 - 10768				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
BALLENGER		WELL #:		1	RRCID ->	217115	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	10905 PERF.10372 - 10792				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5		35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5		30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
STROUD, COTTON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	217337	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	10910 PERF. 9848 - 10800				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
BALLENGER "B"		WELL #:		3	RRCID ->	219565	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	10902 PERF.10354 - 10762				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5		33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
GREEN, HOMER "D"		WELL #:		4	RRCID ->	220315	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	10900 PERF.10702 - 10768				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BALLENGER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	220316	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10915 PERF.10560 - 10775				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597													
HASKINS "C"		WELL #: 4		RRCID -> 220731		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOUSTON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 220732		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HASKINS "D"		WELL #: 5		RRCID -> 220995		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

HOUSTON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 221041		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

GREEN, HOMER "E"		WELL #: 5		RRCID -> 221111		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107

BALLENGER "C"		WELL #: 4		RRCID -> 221112		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109

HOUSTON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 221178		COMPL. DATE 04/08/2006		TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)			//CONT.// 40356 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK							
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.// 833597																
HOUSTON "F"			WELL #: 7			RRCID -> 221179			COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
HOUSTON "G"			WELL #: 8			RRCID -> 221180			COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						66
HASKINS "A"			WELL #: 2			RRCID -> 221351			COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40
HOUSTON "I"			WELL #: 10			RRCID -> 221357			COMPL. DATE 05/12/2006			TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
SMITH, WALTER "B"			WELL #: 3			RRCID -> 221427			COMPL. DATE 05/19/2006			TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						67
HOUSTON "D"			WELL #: 5			RRCID -> 222148			COMPL. DATE 06/16/2006			TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
NICHOLS "C"			WELL #: 3			RRCID -> 223546			COMPL. DATE 07/15/2006			TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						55

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597											
THEDFORD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227094		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NICHOLS "G"				WELL #: 8		RRCID -> 228324		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	23
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-	5	5	18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
HOUSTON "L"				WELL #: 13		RRCID -> 229385		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NICHOLS "E"				WELL #: 5		RRCID -> 229396		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
GREEN, HOMER "F"				WELL #: 6		RRCID -> 234160		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			223
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			223
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			223
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			223
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			223
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			223
NICHOLS "I"				WELL #: 9		RRCID -> 234161		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597							
MOYERS "A"		WELL #:		2		RRCID -> 234721		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
RAS REDWINE		WELL #:		4		RRCID -> 238162		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WHITEHEAD		WELL #:		1		RRCID -> 239479		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
RAS REDWINE		WELL #:		3		RRCID -> 243454		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
WHITEHEAD		WELL #:		3		RRCID -> 247780		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ROBERTS		WELL #:		2		RRCID -> 264489		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
BYRON		WELL #:		1		RRCID -> 268381		COMPL. DATE 05/02/2014		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS LLC REDWINE GAS UNIT				//CONT.// 40356 200 850990	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK											
WELL #:				2	RRCID ->	219713	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL	DEPTH	11215	PERF.	10833	-	11007						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-	
LAKE GAS UNIT NO. 1					WELL #:	9	RRCID ->	245052	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL	DEPTH	7639	PERF.	10765	-	10913				
01	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-	
HENDERSON, NORTH (PETTIT) LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC ELLIS ESTATE				40358 333 501130	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: RUSK											
WELL #:					RRCID ->	166082	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL	DEPTH	7590	PERF.	7239	-	7273						
01	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					137	
02	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					137	
03	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					137	
04	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					137	
05	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					137	
06	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					137	
PLUGGED AND ABANDONED				03/13/2013																	
HENDERSON, SOUTH (PETTIT) AXTEL ENERGY, INC. RAYFORD, JACK UNIT 1				40361 125 039461	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: RUSK											
WELL #:					RRCID ->	096333	COMPL. DATE	03/02/1981	TOTAL	DEPTH	7950	PERF.	7421	-	7426						
01	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					48	
02	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					48	
03	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					48	
04	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					48	
05	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					48	
06	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					48	
PLUGGED AND ABANDONED				02/08/2000																	
DOWDEN, T. L. KANGERGA BROS.				227545		RRCID ->	016164	COMPL. DATE	09/06/1955	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	7430	-	7437					
WELL #:																					
01	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					89	
02	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					89	
03	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					89	
04	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					89	
05	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					89	
06	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					89	
PLUGGED AND ABANDONED				05/09/2019																	

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-)				40361 250	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143															
LANDON				WELL #:	2	RRCID -> 221108		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH		7500	PERF. 7142 - 7147						
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-

HENDERSON, S. (PETTIT 7445)				40361 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: RUSK			
STROUD PETROLEUM, INC.				828082											
FLETCHER				WELL #:		1		RRCID -> 235135		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 7748 - 7780	
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1423	2	40	9	N	36			218
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1280	2	26	9	N	24			242
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1340	2	34	9	N	31	163	1	110
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1278	2	17	9	N	15			125
*05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1449	2	1	9	N	1			126
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1152	2	19	9	N	17			143

HENDERSON, S. (TRANS)					40361 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: RUSK			
JANDAR EXPLORATION, L. C.					429781										
KANGERGA, M. ET AL					WELL #:	1	RRCID -> 094014	COMPL.	DATE 02/27/1981	TOTAL	DEPTH	7711	PERF.	7335 -	7342
01	2511	N	2299	-0-	-212	-0-	2193	2	106	9	N	96	185	1	116
02	2800	N	2916	-0-	116	116	2805	2	111	9	N	101			217
03	2638	N	2522	-0-	-116	-0-	2409	2	113	9	N	103			320
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2349	2	111	9	N	101	186	1	235
05	2821		2734	-0-	-87	-0-	2635	2	99	9	N	90	175	1	150
06	2730		2472	-0-	-258	-0-	2373	2	99	9	N	90			240

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.)					40361 875	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK
PETRO ENGINEERING INC.					660052					
DODD, RAY					WELL #:	RRCID -> 115432	COMPL. DATE 02/27/1985	TOTAL DEPTH	7681	PERF. 7486 - 7493
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		73
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		73
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		73
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		73
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		73
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		73
PLUGGED AND ABANDONED					03/19/1993					

HILL (TRAVIS PEAK)						41445 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: RUSK		
MORGAN CASING CREW						584552					
LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC. WELL #:						2 L	RRCID -> 101091	COMPL. DATE 04/23/1982	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 8035 - 8043
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			82
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			82
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			82
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			82
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			82
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			82
PLUGGED AND ABANDONED						11/03/2023 -	WELL PLUGGED 11/3/2023				

HOLLEYTREE (STRAY SAND)														CNTY: SMITH	
RICHEY PROPERTIES, INC.															
ALLEN, R.H. ESTATE															
WELL #: 1 RRCID -> 234820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 8088															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1579	2	3	9	N	3			79	
02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1528	2	11	9	N	10			89	
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1101	2	6	9	N	5			94	
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1268	2	3	9	N	3			97	
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1698	2	3	9	N	3			100	
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1519	2	3	9	N	3			103	
HOPPER (RODESSA)														CNTY: SMITH	
MAXIMUS OPERATING, LTD.															
HOPPER, CLARENCE ESTATE															
WELL #: 1 RRCID -> 146922 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11391 - 11401															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
COLE, WILLIAM F. JR.															
WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
HUGHEY (CRANE)														CNTY: HARRISON	
SM OPERATING COMPANY LLC															
HAYNES, R. W. UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771															
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	205	1	981	2	N	5			11	
						6	9								
02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	205	1	1323	2	N	8			19	
						9	9								
03	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	205	1	1683	2	N	40	57	1	2	
						44	9								
04	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	205	1	1691	2	N	-0-			2	
*05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	205	1	1174	2	N	-0-			2	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2	
ROBERTS GU															
WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765															
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-			1	
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-			1	
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	15	14	1	2	
						17	9								
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-			2	
*05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-			2	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2	

HUGHEY (CRANE)		//CONT.//		43353 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		788993										
COOK, MAGGIE		WELL #:		1		RRCID -> 039444		COMPL. DATE 05/02/1966		TOTAL DEPTH 6846		PERF. 6764 - 6767		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-			16
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-			16
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	45	57	1	4
						50	9							
*04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-			4
*05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-			4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
HUXLEY (FREDRICKSBURG)				43940 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555										
PEBBLES		WELL #:		1H		RRCID -> 252947		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 3222		PERF. 3687 - 8465		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
BEDROCK		WELL #:		1R		RRCID -> 263836		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 3239		PERF. 4006 - 10382		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
WILMA		WELL #:		1H		RRCID -> 263840		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 3326		PERF. 3576 - 7832		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FRED		WELL #:		1H		RRCID -> 271500		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 3201		PERF. 3503 - 8453		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-			12
02	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			12
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			12
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			12
SLATE, GEORGE		WELL #:		1H		RRCID -> 272225		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 3665 - 8846		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			180

HUXLEY (FREDRICKSBURG)		//CONT.// 43940 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555								
GRAND POOBAH		WELL #: 1H		RRCID -> 272226	COMPL. DATE 09/17/2009	TOTAL DEPTH 3261	PERF. 3652	-	9662	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	242
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	242
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	242
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	242
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	242
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	242
BAM BAM		WELL #: 2H		RRCID -> 272227	COMPL. DATE 12/16/2010	TOTAL DEPTH 3309	PERF. 3619	-	10619	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
BAM BAM		WELL #: 1H		RRCID -> 272564	COMPL. DATE 12/22/2008	TOTAL DEPTH 3290	PERF. 3845	-	10152	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
DINO		WELL #: 1H		RRCID -> 272598	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 3274	PERF. 3826	-	8517	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
MILDRED		WELL #: 1H		RRCID -> 285065	COMPL. DATE 11/11/2010	TOTAL DEPTH 3191	PERF. 3548	-	7406	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ELLORA ENERGY INC.		250597								
MCMAHON FEDERAL (C)		WELL #: 3FH		RRCID -> 217390	COMPL. DATE 03/18/2004	TOTAL DEPTH 3334	PERF. 3790	-	7824	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	156
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	156
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	156
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG)		//CONT.//		43940 350		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY						
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.//		250597														
MCMAHON FEDERAL (D)		WELL #:		4FH		RRCID -> 217395		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH		3390 PERF. 3746 - 5574						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYNCH WHIDDON				WELL #:		3FH		RRCID -> 266935		COMPL. DATE 05/01/2012		TOTAL DEPTH		3365 PERF. 3670 - 7869				
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LYNCH WHIDDON				WELL #:		1FH		RRCID -> 270663		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3669 - 7410				
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE ALLEN "S"				WELL #:		2FH		RRCID -> 278366		COMPL. DATE 07/09/2015		TOTAL DEPTH		3148 PERF. 3640 - 6000				
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE ALLEN "N"				WELL #:		5FH		RRCID -> 279014		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH		3709 PERF. 3550 - 6234				
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

SHULL				WELL #:		1FH		RRCID -> 298261		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH		3228 PERF. 3739 - 7736				
01	2562	X		2562	-0-	-0-	-0-	110	1	2452	2	N	-0-					-0-
02	2254	X		2254	-0-	-0-	-0-	97	1	2157	2	N	-0-					-0-
03	3069	X		3026	-0-	-43	-0-	130	1	2896	2	N	-0-					-0-
04	2970	X		2347	-0-	-623	-0-	101	1	2246	2	N	-0-					-0-
05	3069	X		2839	-0-	-230	-0-	122	1	2717	2	N	-0-					-0-
06	2940	X		2413	-0-	-527	-0-	104	1	2309	2	N	-0-					-0-

HUXLEY (PETTIT) AETHON ENERGY OPERATING LLC U.S.A.				43940 750 008555	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SHELBY								
WELL #:				1	RRCID ->	132766	COMPL. DATE	03/21/1989	TOTAL	DEPTH	7400	PERF.	6635 -	6664					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68	
HUXLEY (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. GEORGE				43940 775 945936	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SHELBY								
WELL #:				1	RRCID ->	245741	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	7890 -	9502					
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	N	-0-						121	
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	N	-0-						121	
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	617	2	N	-0-						121	
04	240 N	119	-0-	-121	-0-	-0-	5	1	114	2	N	-0-						121	
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	-0-	9	1	191	2	N	-0-						121	
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-					N	-0-						121	
HUXLEY (6100) AETHON ENERGY OPERATING LLC METCALF-HENDRICKS				43940 850 008555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY								
WELL #:				1	RRCID ->	094567	COMPL. DATE	12/31/1980	TOTAL	DEPTH	9016	PERF.	6126 -	6137					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
FURLOW, A. B.				WELL #:	1	RRCID ->	108067	COMPL. DATE	07/13/1982	TOTAL	DEPTH	6288	PERF.	6053 -	6164				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35	
METCALF, J.				WELL #:	1	RRCID ->	108948	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL	DEPTH	6316	PERF.	6062 -	6149				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						7	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						7	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						7	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						7	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						7	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						7	
ROSS				WELL #:	2H	RRCID ->	179581	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL	DEPTH	10509	PERF.	7926 -	10509				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2025																			

HUXLEY (6100)														CNTY: SHELBY	
AETHON ENERGY OPERATING LLC															
FURLOW, A. B.															
WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				45
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
03	T. A.	36	-0-	36	36	2	1	34	3	Y	-0-				45
04	T. A.	11	-0-	11	47	1	1	10	3	Y	-0-				45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-				45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-				35
FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090															
01	3007 X	638	-0-	-2369	-0-	638	2			N	-0-				73
02	2716 X	352	-0-	-2364	-0-	352	2			N	-0-				73
03	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-				73
04	2520 X	193	-0-	-2327	-0-	193	2			N	-0-				73
05	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-				73
06	630 X	327	-0-	-303	-0-	327	2			N	-0-				70
METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969															
01	12276 X	288	-0-	-11988	-0-	15	1	273	3	Y	-0-				181
02	10612 X	403	-0-	-10209	-0-	21	1	382	3	Y	-0-				181
03	11749 X	6205	-0-	-5544	-0-	410	1	5795	3	Y	-0-	144	1		37
04	11370 X	5159	-0-	-6211	-0-	274	1	4885	3	Y	-0-				37
05	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	342	1	5585	3	Y	129				166
						142	9								
06	13018 X	13018	-0-	-0-	-0-	935	1	12083	3	Y	-0-				166
METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050															
01	2945 X	158	-0-	-2787	-0-	8	1	150	3	Y	-0-				25
02	2800 X	1530	-0-	-1270	-0-	80	1	1450	3	Y	-0-				25
03	3100 X	817	-0-	-2283	-0-	54	1	763	3	Y	-0-	20	1		5
04	3000 X	911	-0-	-2089	-0-	48	1	863	3	Y	-0-				5
05	1705 X	1646	-0-	-59	-0-	94	1	1530	3	Y	20				25
						22	9								
06	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	325	1	4195	3	Y	-0-				25
USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800															
01	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-				155
02	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-				155
03	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-				155
04	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-				155
05	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4614	2	41	9	N	37				192
06	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4755	2	22	9	N	20				212

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	2136	-0-	-902	-0-	2136	2			Y	-0-			52
02	2744 X	1649	-0-	-1095	-0-	1649	2			Y	-0-			52
03	3038 X	1592	-0-	-1446	-0-	1592	2			Y	-0-			52
04	2550 X	2084	-0-	-466	-0-	2084	2			Y	-0-			52
05	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2866	2	1	9	Y	-1			53
06	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-			53
USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680														
01	2356 X	1313	-0-	-1043	-0-	1313	2			Y	-0-			17
02	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-			17
03	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-			17
04	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			Y	-0-			17
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			17
06	3000 N	4620	-0-	1620	1620	4620	2			Y	-0-			17
LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737														
01	8339 X	7	-0-	-8332	-0-	7	3			Y	-0-			21
02	T. A.	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-			21
03	T. A.	2452	-0-	2452	2456	162	1	2290	3	Y	-0-	17	1	4
04	T. A.	1143	-0-	1143	3599	61	1	1082	3	Y	-0-			4
05	T. A.	1643	-0-	1643	5242	94	1	1542	3	Y	6			10
06	5242 X	-0-	-0-	-5242	-0-	7	9			Y	-0-			10
USA WELL #: 6H RRCID -> 199554 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063														
01	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-			8
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-			8
03	1333 N	365	-0-	-968	-0-	365	2			Y	-0-			8
04	930 N	341	-0-	-589	-0-	341	2			Y	-0-			8
05	651 N	174	-0-	-477	-0-	174	2			Y	-0-			8
06	360 N	11	-0-	-349	-0-	11	2			Y	-0-			8
USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590														
01	8401 X	4677	-0-	-3724	-0-	4677	2			Y	-0-			29
02	7588 X	5407	-0-	-2181	-0-	5407	2			Y	-0-			29
03	7781 X	6422	-0-	-1359	-0-	6422	2			Y	-0-			29
04	6690 X	4125	-0-	-2565	-0-	4125	2			Y	-0-			29
05	6913 X	5577	-0-	-1336	-0-	5574	2	3	9	Y	3			32
06	6210 X	2572	-0-	-3638	-0-	2572	2			Y	-0-			32
HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
03	T. A.	20	-0-	20	20	1	1	19	3	Y	-0-			21
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-			21
05	T. A.	13	-0-	13	33	1	1	12	3	Y	-0-			21
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-			21

HUXLEY (6100)														CNTY: SHELBY	
AETHON ENERGY OPERATING LLC															
USA															
WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-				3
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-				3
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-				3
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-				3
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-				3
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-				3
USA															
WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685															
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-				10
02	2576 X	1484	-0-	-1092	-0-	1484	2			Y	-0-				10
03	2852 X	19	-0-	-2833	-0-	19	2			Y	-0-				10
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
05	1643 X	1059	-0-	-584	-0-	1059	2			Y	-0-				10
06	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-				10
FLEMING GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100															
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				30
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
05	T. A.	6	-0-	6	-0-	6	3			Y	-0-				30
06	T. A.	8	-0-	8	-0-	14	1	7	3	Y	-0-				22
MARY ANN GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300															
01	2790 X	12	-0-	-2778	-0-	12	3			Y	-0-				16
02	4312 X	185	-0-	-4127	-0-	185	3			Y	-0-				16
03	9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	9573	3			Y	-0-				16
04	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-				16
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				16
06	9270 X	-0-	-0-	-9270	-0-					Y	-0-				-0-
TRISH GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817															
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				47
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
03	T. A.	13	-0-	13	-0-	13	1	12	3	Y	-0-				47
04	T. A.	14	-0-	14	-0-	27	1	13	3	Y	-0-				47
05	T. A.	13	-0-	13	-0-	40	1	12	3	Y	-0-				47
06	T. A.	8	-0-	8	-0-	48	1	7	3	Y	-0-				37
COLLUM GAS UNIT															
WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159															
01	204 X	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	Y	-0-				130
02	15204 X	3656	-0-	-11548	-0-	192	1	3460	3	Y	-0-				134
						4	9								
03	15188 X	15188	-0-	-0-	-0-	1001	1	14146	3	Y	37	128	1		43
						41	9								
04	12330 X	11810	-0-	-520	-0-	627	1	11183	3	Y	-0-				43
05	10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	608	1	9916	3	Y	40				83
						44	9								
06	14700 X	14472	-0-	-228	-0-	1037	1	13395	3	Y	36				119
						40	9								

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	7409 X	65	-0-	-7344	-0-	3	1	62	3	Y	-0-			57
02	8120 X	1311	-0-	-6809	-0-	69	1	1241	3	Y	-0-			58
03	8990 X	6208	-0-	-2782	-0-	1	9							
04	8700 X	6630	-0-	-2070	-0-	409	1	5786	3	Y	12	55	1	15
05	1457 X	679	-0-	-778	-0-	13	9							
06	6000 X	1704	-0-	-4296	-0-	352	1	6278	3	Y	-0-			15
						39	1	629	3	Y	10			25
						11	9							
						122	1	1575	3	Y	6			31
						7	9							
GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113
COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188														
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-			12
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-			12
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-			12
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624														
01	837 N	158	-0-	-679	-0-	158	2			Y	-0-			4
02	T. A.	552	-0-	552	-0-	552	2			Y	-0-			4
03	T. A.	3502	-0-	3502	-0-	4054	2			Y	-0-			4
04	T. A.	824	-0-	824	-0-	4878	2			Y	-0-			4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4878				Y	-0-			4
06	6847 X	1969	-0-	-4878	-0-	1969	2			Y	-0-			4
SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001														
01	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
02	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-			-0-
03	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
04	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
05	1116 X	42	-0-	-1074	-0-	42	2			N	-0-			-0-
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-			-0-
LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
CORDRAY		WELL #:		1H	RRCID ->	233863	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	6464	PERF.	6720 - 11312
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						94
LIZ K GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	235064	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	6089	PERF.	6282 - 12899
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-	27
02	T. A.	21	-0-	21	21	21	21	3		Y	-0-	27
03	T. A.	1208	-0-	1208	1229	1208	1208	3		Y	-0-	27
04	T. A.	203	-0-	203	1432	203	203	3		Y	-0-	27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1432	-0-				Y	-0-	27
06	1539 X	107	-0-	-1432	-0-	107	107	3		Y	-0-	27
POWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	247335	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	6457	PERF.	6387 - 10975
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83
CARTWRIGHT		WELL #:		1H	RRCID ->	256298	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	7286	PERF.	7977 - 14347
01	341 N	8	-0-	-333	-0-	8	8	2		N	-0-	37
02	336 N	91	-0-	-245	-0-	91	91	2		N	-0-	37
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	1315	2		N	-0-	37
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	15	2		N	-0-	37
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	1222	2		N	-0-	37
06	1260 N	19	-0-	-1241	-0-	19	19	2		N	-0-	37
OGLESBEE		WELL #:		1H	RRCID ->	291946	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	7828	PERF.	8124 - 14725
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308										
GREER		WELL #:		1H	RRCID ->	242331	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5827	PERF.	6417 - 11100
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998														
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5270 - 6210														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ELLORA ENERGY INC. 250597														
BAILEY WELL #: 1H RRCID -> 172657 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 7650														
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			-0-
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			-0-
SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407														
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			27
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			27
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			27
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			27
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			27
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			27
SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624														
01	4929 X	4043	-0-	-886	-0-	4043	2			N	-0-			182
02	4928 X	3272	-0-	-1656	-0-	3272	2			N	-0-			182
03	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-			182
04	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-			182
05	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-			182
06	5460 X	5042	-0-	-418	-0-	5042	2			N	-0-			182
SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274														
01	3472 X	2855	-0-	-617	-0-	2855	2			N	-0-			75
02	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-			75
03	3472 X	3437	-0-	-35	-0-	3437	2			N	-0-			75
04	3150 X	2861	-0-	-289	-0-	2861	2			N	-0-			75
05	3472 X	2811	-0-	-661	-0-	2811	2			N	-0-			75
06	3360 X	2660	-0-	-700	-0-	2660	2			N	-0-			75
SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 13822														
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-			103
02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-			103
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-			103
04	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-			103
05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-			103
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-			103

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.//		250597											
SABINE BRETT		WELL #:		1H		RRCID -> 178335		COMPL. DATE 04/01/2000		TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 12121					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4743 X	4116	-0-	-627	-0-	4116	2			N	-0-				62
02	4284 X	4130	-0-	-154	-0-	4130	2			N	-0-				62
03	4743 X	3820	-0-	-923	-0-	3820	2			N	-0-				62
04	4590 X	3973	-0-	-617	-0-	3944	2	29	9	N	26				88
05	4588 X	3145	-0-	-1443	-0-	3145	2			N	-0-				88
06	4440 X	4360	-0-	-80	-0-	4360	2			N	-0-				88
SABINE PATRICIA		WELL #:		1H		RRCID -> 179626		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6341 - 13050					
01	2294 N	1910	-0-	-384	-0-	1910	2			N	-0-				77
02	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1799	2	55	9	N	50				127
03	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-				127
04	1860 N	1426	-0-	-434	-0-	1423	2	3	9	N	3				130
05	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-				130
06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-				130
SABINE ERIK		WELL #:		1H		RRCID -> 179627		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6370 - 12724					
01	5487 X	2837	-0-	-2650	-0-	2815	2	22	9	N	20	145	1		17
02	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-				17
03	5487 X	4220	-0-	-1267	-0-	4220	2			N	-0-				17
04	5310 X	4411	-0-	-899	-0-	4411	2			N	-0-				17
05	5487 X	3858	-0-	-1629	-0-	3858	2			N	-0-				17
06	5190 X	4544	-0-	-646	-0-	4544	2			N	-0-				17
O'REAR		WELL #:		1H		RRCID -> 181574		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6643 - 11477					
01	992 N	785	-0-	-207	-0-	785	2			N	-0-				-0-
02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-				-0-
03	930 N	724	-0-	-206	-0-	724	2			N	-0-				-0-
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-				-0-
05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-				-0-
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-				-0-
O'REAR "A"		WELL #:		2H		RRCID -> 181753		COMPL. DATE 01/29/2001		TOTAL DEPTH 6298 PERF. 7954 - 12224					
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-				80
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-				80
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-				80
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				80
05	775 N	7	-0-	-768	-0-	7	2			N	-0-				80
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-				80
CASSELL		WELL #:		1H		RRCID -> 181905		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043					
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-				45
02	728 N	654	-0-	-74	-0-	654	2			N	-0-				45
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-				45
04	900 N	644	-0-	-256	-0-	644	2			N	-0-				45
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-				45
06	900 N	759	-0-	-141	-0-	759	2			N	-0-				45
SABINE JAN		WELL #:		1H		RRCID -> 181933		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135					
01	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3751	2	4	9	N	4	167	1		7
02	2912 X	2830	-0-	-82	-0-	2830	2			N	-0-				7
03	3782 X	3148	-0-	-634	-0-	3148	2			N	-0-				7
04	3660 X	2669	-0-	-991	-0-	2669	2			N	-0-				7
05	3782 X	3578	-0-	-204	-0-	3578	2			N	-0-				7
06	3630 X	3432	-0-	-198	-0-	3432	2			N	-0-				7

HUXLEY (6100)										CNTY: SHELBY									
ELLORA ENERGY INC.																			
SABINE BRYAN																			
WELL #: 1H										RRCID -> 182977									
COMPL. DATE 02/09/2001										TOTAL DEPTH N/A PERF. 6343 - 11402									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	7130 X	4596	-0-	-2534	-0-	4596	2					N	-0-					75	
02	6440 X	5356	-0-	-1084	-0-	5356	2					N	-0-					75	
03	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2					N	-0-					75	
04	6900 X	6792	-0-	-108	-0-	6792	2					N	-0-					75	
05	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2					N	-0-					75	
06	6900 X	6844	-0-	-56	-0-	6844	2					N	-0-					75	
SABINE CAYMAN										WELL #: 1H									
RRCID -> 183794										COMPL. DATE 03/15/2001									
TOTAL DEPTH 6077										PERF. 6315 - 11525									
01	1395 X	20	-0-	-1375	-0-	20	2					N	-0-					62	
02	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4150	2		66	9		N	60					122	
03	1395 X	10	-0-	-1385	-0-	10	2					N	-0-					122	
04	30 X	7	-0-	-23	-0-	7	2					N	-0-					122	
05	1395 X	8	-0-	-1387	-0-	8	2					N	-0-					122	
06	1350 X	8	-0-	-1342	-0-	8	2					N	-0-					122	
LOCKE										WELL #: 1H									
RRCID -> 184392										COMPL. DATE 07/31/2001									
TOTAL DEPTH 6221										PERF. 6294 - 10730									
01	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2					N	-0-					59	
02	3388 X	2936	-0-	-452	-0-	2936	2					N	-0-					59	
03	4123 X	3419	-0-	-704	-0-	3419	2					N	-0-					59	
04	3990 X	3050	-0-	-940	-0-	3050	2					N	-0-					59	
05	4123 X	3386	-0-	-737	-0-	3386	2					N	-0-					59	
06	3990 X	3154	-0-	-836	-0-	3154	2					N	-0-					59	
SABINE GRIFFIN										WELL #: 1H									
RRCID -> 185965										COMPL. DATE 04/20/2001									
TOTAL DEPTH N/A										PERF. 6673 - 12657									
01	8184 X	5374	-0-	-2810	-0-	5374	2					N	-0-					165	
02	7392 X	4918	-0-	-2474	-0-	4918	2					N	-0-					165	
03	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	8192	2					N	-0-					165	
04	7410 X	7037	-0-	-373	-0-	7037	2					N	-0-					165	
05	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2					N	-0-					165	
06	7920 X	7118	-0-	-802	-0-	7112	2		6	9		N	5					170	
PEARL										WELL #: 1									
RRCID -> 186076										COMPL. DATE 10/02/2001									
TOTAL DEPTH N/A										PERF. 6379 - 10767									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
OPAL										WELL #: 1									
RRCID -> 186956										COMPL. DATE 11/01/2001									
TOTAL DEPTH N/A										PERF. 6454 - 11371									
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2					Y	-0-					17	
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2					Y	-0-					17	
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2					Y	-0-					17	
04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2					Y	-0-					17	
05	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2					Y	-0-					17	
06	900 N	842	-0-	-58	-0-	842	2					Y	-0-					17	
SABINE HUGHES										WELL #: 1H									
RRCID -> 187781										COMPL. DATE 06/25/2001									
TOTAL DEPTH N/A										PERF. 6747 - 12040									
01	6448 X	3779	-0-	-2669	-0-	3779	2					N	-0-					160	
02	5824 X	4822	-0-	-1002	-0-	4822	2					N	-0-					160	
03	6448 X	6124	-0-	-324	-0-	6124	2					N	-0-					160	
04	5760 X	5494	-0-	-266	-0-	5488	2		6	9		N	5					165	
05	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2					N	-0-					165	
06	5940 X	5356	-0-	-584	-0-	5356	2					N	-0-					165	

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597														
SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	8122 X	6899	-0-	-1223	-0-	6899	2			N	-0-			150
02	7336 X	6283	-0-	-1053	-0-	6283	2			N	-0-			150
03	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	8185	2	22	9	N	20			170
04	7860 X	7382	-0-	-478	-0-	7341	2	41	9	N	37			207
05	8060 X	7419	-0-	-641	-0-	7415	2	4	9	N	4	185	1	26
06	7860 X	7104	-0-	-756	-0-	7100	2	4	9	N	4			30
SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060														
01	5766 X	2289	-0-	-3477	-0-	2289	2			N	-0-			83
02	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-			83
03	3162 X	3153	-0-	-9	-0-	3153	2			N	-0-			83
04	2220 X	1725	-0-	-495	-0-	1725	2			N	-0-			83
05	5146 X	792	-0-	-4354	-0-	792	2			N	-0-			83
06	4980 X	3365	-0-	-1615	-0-	3365	2			N	-0-			83
SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043														
01	2201 X	1581	-0-	-620	-0-	1581	2			N	-0-			94
02	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-			94
03	2263 N	1475	-0-	-788	-0-	1475	2			N	-0-			94
04	1530 N	837	-0-	-693	-0-	837	2			N	-0-			94
05	2015 N	1480	-0-	-535	-0-	1480	2			N	-0-			94
06	1440 N	709	-0-	-731	-0-	709	2			N	-0-			94
SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199														
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			63
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			63
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			63
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			63
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			63
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			63
SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530														
01	3100 N	2605	-0-	-495	-0-	2605	2			N	-0-			123
02	2156 X	1621	-0-	-535	-0-	1621	2			N	-0-			123
03	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-			123
04	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-			123
05	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-			123
06	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-			123
SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021														
01	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-			14
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			14
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			14
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			14
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			14
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			14
MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663														
01	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-			13
02	2800 N	4303	-0-	1503	-0-	4303	2			N	-0-			13
03	3100 N	3197	-0-	97	-0-	3197	2			N	-0-			13
04	2743 N	1143	-0-	-1600	-0-	1143	2			N	-0-			13
05	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-			13
06	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-			13

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.//		250597									
ELLORA-R.E. DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	196760	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	6096	PERF. 6068	- 12448	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14 2		N	-0-			-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-			-0-
CORBETT													
		WELL #:		1H	RRCID ->	197631	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SCRUGGS													
		WELL #:		1H	RRCID ->	200616	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	6269	PERF. 6488	- 13054	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MCMAHON FEDERAL (B)													
		WELL #:		2H	RRCID ->	203450	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	6770	PERF. 6756	- 12422	
01	3286	X	2786	-0-	-500	-0-	2786 2		N	-0-			13
02	2968	X	2935	-0-	-33	-0-	2935 2		N	-0-			13
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380 2		N	-0-			13
04	3180	X	3009	-0-	-171	-0-	3009 2		N	-0-			13
05	3255	X	3247	-0-	-8	-0-	3247 2		N	-0-			13
06	3180	X	3025	-0-	-155	-0-	3025 2		N	-0-			13
PAYNE HEIRS (B)													
		WELL #:		2H	RRCID ->	203488	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	6328	PERF. 6327	- 11540	
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			33
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			33
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			33
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			33
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			33
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			33
SHELBY B													
		WELL #:		2HR	RRCID ->	209185	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	6047	PERF. 6154	- 13145	
01	12276	X	5299	-0-	-6977	-0-	5241 2	58 9	N	53			85
02	11088	X	8886	-0-	-2202	-0-	8811 2	75 9	N	68	84 1		69
03	12276	X	11440	-0-	-836	-0-	11440 2		N	-0-			69
04	10530	X	10068	-0-	-462	-0-	10032 2	36 9	N	33			102
05	10354	X	10044	-0-	-310	-0-	10044 2		N	-0-			102
06	11070	X	9503	-0-	-1567	-0-	9503 2		N	-0-			102
DAVIS, W.I.													
		WELL #:		1H	RRCID ->	210376	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 6875	- 13649	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597														
TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6045 X	5347	-0-	-698	-0-	5319	2	28	9	N	25			72
02	5460 X	4676	-0-	-784	-0-	4654	2	22	9	N	20			92
03	6045 X	5268	-0-	-777	-0-	5190	2	78	9	N	71			163
04	5460 X	5024	-0-	-436	-0-	5000	2	24	9	N	22			185
05	5487 X	5132	-0-	-355	-0-	5132	2			N	-0-			185
06	5160 X	4928	-0-	-232	-0-	4917	2	11	9	N	10			195
RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100														
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			28
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			28
03	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-			28
04	150 N	15	-0-	-135	-0-	15	2			N	-0-			28
05	155 N	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-			28
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			28
LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675														
01	3193 X	2681	-0-	-512	-0-	2681	2			N	-0-			10
02	3164 X	2773	-0-	-391	-0-	2773	2			N	-0-			10
03	3503 X	2898	-0-	-605	-0-	2898	2			N	-0-			10
04	3390 X	3085	-0-	-305	-0-	3085	2			N	-0-			10
05	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-			10
06	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-			10
LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613														
01	3937 X	3861	-0-	-76	-0-	3861	2			N	-0-			-0-
02	3388 X	3291	-0-	-97	-0-	3291	2			N	-0-			-0-
03	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-			-0-
04	3810 X	3593	-0-	-217	-0-	3593	2			N	-0-			-0-
05	3937 X	3932	-0-	-5	-0-	3932	2			N	-0-			-0-
06	3840 X	3699	-0-	-141	-0-	3699	2			N	-0-			-0-
DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100														
01	310 X	166	-0-	-144	-0-	166	2			N	-0-			-0-
02	280 X	174	-0-	-106	-0-	174	2			N	-0-			-0-
03	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-			-0-
04	300 X	171	-0-	-129	-0-	171	2			N	-0-			-0-
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-			-0-
06	300 N	221	-0-	-79	-0-	221	2			N	-0-			-0-
MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597														
MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225298 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957														
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-			52
02	756 N	298	-0-	-458	-0-	298	2			N	-0-			52
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			52
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-			52
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-			52
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-			52
MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365														
01	3100 N	3316	-0-	216	216	3316	2			N	-0-			38
02	2238 N	2022	-0-	-216	-0-	2022	2			N	-0-			38
03	1891 N	1571	-0-	-320	-0-	1571	2			N	-0-			38
04	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-			38
05	1891 X	929	-0-	-962	-0-	929	2			N	-0-			38
06	1830 X	1803	-0-	-27	-0-	1803	2			N	-0-			38
PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338														
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			87
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			87
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			87
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			87
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			87
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			87
DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268														
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-			47
02	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-			47
03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-			47
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-			47
05	1395 N	658	-0-	-737	-0-	658	2			N	-0-			47
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-			47

HUXLEY (6100)														CNTY: SHELBY	
ELLORA ENERGY INC.															
MATHEWS UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				38
02	10 N	2	-0-	-0-8	-0-	2	2			N	-0-				38
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				38
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				38
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				38
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-				38
DAVIS, INEZ UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375															
01	2666 X	2023	-0-	-643	-0-	2023	2			N	-0-				39
02	2212 X	1788	-0-	-424	-0-	1788	2			N	-0-				39
03	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-				39
04	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-				39
05	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-				39
06	2100 N	1907	-0-	-193	-0-	1907	2			N	-0-				39
MOURESS UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555															
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-				20
02	588 N	564	-0-	-24	-0-	564	2			N	-0-				20
03	620 N	375	-0-	-245	-0-	375	2			N	-0-				20
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-				20
05	620 N	459	-0-	-161	-0-	459	2			N	-0-				20
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-				20
SCRUGGS															
WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466															
01	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	1169	2			N	-0-				57
02	700 N	468	-0-	-232	-0-	468	2			N	-0-				57
03	1302 N	531	-0-	-771	-0-	531	2			N	-0-				57
04	1140 N	500	-0-	-640	-0-	500	2			N	-0-				57
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-				57
06	510 N	331	-0-	-179	-0-	331	2			N	-0-				57
BICKHAM UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
APPLEQUIST UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043															
01	868 N	767	-0-	-101	-0-	767	2			N	-0-				30
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-				30
03	1116 N	1007	-0-	-109	-0-	1007	2			N	-0-				30
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-				30
05	868 N	792	-0-	-76	-0-	792	2			N	-0-				30
06	960 N	780	-0-	-180	-0-	780	2			N	-0-				30
DAVIS, INEZ UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363															
01	1426 N	955	-0-	-471	-0-	955	2			N	-0-				32
02	812 N	735	-0-	-77	-0-	735	2			N	-0-				32
03	1426 N	857	-0-	-569	-0-	857	2			N	-0-				32
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-				32
05	806 N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-				32
06	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-				32

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.//		250597									
ALEXANDER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	244178	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL	DEPTH	6636	PERF. 6626	- 11401
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			-0-
02	252 N	197	-0-	-55	-0-	197	2		N	-0-			-0-
03	279 N	158	-0-	-121	-0-	158	2		N	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
05	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	2		N	-0-			-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
MYLIN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	244556	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL	DEPTH	6543	PERF. 6729	- 14246
01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-			-0-
02	1512 N	1270	-0-	-242	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
03	1550 N	1521	-0-	-29	-0-	1521	2		N	-0-			-0-
04	1770 N	1340	-0-	-430	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-			-0-
ALEXANDER UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	244914	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL	DEPTH	6603	PERF. 6844	- 10933
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			57
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	117	2		N	-0-			57
03	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2		N	-0-			57
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			57
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-			57
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			57
DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	245476	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL	DEPTH	6828	PERF. 6801	- 13460
01	2604 N	2384	-0-	-220	-0-	2384	2		N	-0-			70
02	2324 N	2178	-0-	-146	-0-	2178	2		N	-0-			70
03	2573 N	2444	-0-	-129	-0-	2444	2		N	-0-			70
04	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2		N	-0-			70
05	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2		N	-0-			70
06	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2		N	-0-			70
SABINE ALLEN		WELL #:		3H	RRCID ->	245934	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL	DEPTH	6038	PERF. 6174	- 8660
01	1550 X	1492	-0-	-58	-0-	1492	2		N	-0-			-0-
02	1400 X	1013	-0-	-387	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
03	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2		N	-0-			-0-
04	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2		N	-0-			-0-
05	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2		N	-0-			-0-
06	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2		N	-0-			-0-
LOCKE		WELL #:		2H	RRCID ->	247340	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL	DEPTH	6226	PERF. 6347	- 11924
01	1953 N	1565	-0-	-388	-0-	1565	2		N	-0-			155
02	1456 N	1368	-0-	-88	-0-	1368	2		N	-0-			155
03	1612 N	1332	-0-	-280	-0-	1332	2		N	-0-			155
04	1500 N	1482	-0-	-18	-0-	1482	2		N	-0-			155
05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-			155
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2		N	-0-			155
SABINE ALLEN		WELL #:		2H	RRCID ->	255044	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL	DEPTH	5997	PERF. 6680	- 8906
01	2945 X	1078	-0-	-1867	-0-	1078	2		N	-0-			20
02	2660 X	990	-0-	-1670	-0-	990	2		N	-0-			20
03	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2		N	-0-			20
04	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2		N	-0-			20
05	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2		N	-0-			20
06	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2		N	-0-			20

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
LONGBRANCH ENERGY, LP				507975											
HAWKEYE		WELL #:		2		RRCID -> 235214		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6340 PERF. 6440 - 13450	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SANTA FE OPERATING LLC				748158											
SABINE LESLIE		WELL #:		1H		RRCID -> 190123		COMPL. DATE 07/03/2002				TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5641 - 11980	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC				773665											
GENE, AUBREY		WELL #:		1H		RRCID -> 182384		COMPL. DATE 01/13/2001				TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7121 - 11265	
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2				N	-0-			5
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2				N	-0-			5
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2				N	-0-			5
04	1170 N	894	-0-	-276	-0-	894	2				N	-0-			5
05	1240 N	1051	-0-	-189	-0-	1051	2				N	-0-			5
06	1200 N	1018	-0-	-182	-0-	1018	2				N	-0-			5
WAYNE		WELL #:		1H		RRCID -> 188557		COMPL. DATE 10/16/2001				TOTAL DEPTH		N/A PERF. 6668 - 11686	
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2				N	-0-			5
02	476 N	451	-0-	-25	-0-	451	2				N	-0-			5
03	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	2				N	-0-			5
04	540 N	404	-0-	-136	-0-	404	2				N	-0-			5
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2				N	-0-			5
*06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2				N	-0-			5
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC				781863											
SHOFNER		WELL #:		1		RRCID -> 183451		COMPL. DATE 12/29/2000				TOTAL DEPTH		14270 PERF. 6357 - 14270	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
DAVIS		WELL #:		1H		RRCID -> 183536		COMPL. DATE 02/21/2001				TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7208 - 13374	
01	1550 N	1542	-0-	-8	-0-	1542	2				Y	-0-			-0-
02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2				Y	-0-			-0-
03	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2				Y	-0-			-0-
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2				Y	-0-			-0-
05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2				Y	-0-			-0-
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2				Y	-0-			-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.//		781863												
HENDERSON "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	184872	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	7141 PERF. 7144 - 13530				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1395 N	986	-0-	-409	-0-	986	2			Y	-0-			-0-
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-			-0-
03	713 N	575	-0-	-138	-0-	575	2			Y	-0-			-0-
04	960 N	589	-0-	-371	-0-	589	2			Y	-0-			-0-
05	1488 N	1264	-0-	-224	-0-	1264	2			Y	-0-			-0-
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-			-0-

CENTER DEEP UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	186535	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	6145 PERF. 8258 - 13382			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2025														

CENTER DEEP UNIT "AK"			WELL #:		1	RRCID ->	214368	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	9220 PERF. 8433 - 8605			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2025														

XTO ENERGY INC.		945936												
HARMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	185087	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 7333 - 13291				
01	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	89	1	1956	2	Y	-0-			9
02	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	77	1	1737	2	Y	-0-			9
03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	72	1	1623	2	Y	-0-			9
04	1530 N	1398	-0-	-132	-0-	144	1	1254	2	Y	-0-			9
05	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	224	1	1757	2	Y	-0-			9
06	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	320	1	2038	2	Y	-0-			9

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3			WELL #:		3H	RRCID ->	186504	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	7495 PERF. 7434 - 13068			
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	37	1	805	2	Y	-0-			19
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	34	1	750	2	Y	-0-			19
03	899 N	785	-0-	-114	-0-	34	1	751	2	Y	-0-			19
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	37	1	814	2	Y	-0-			19
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	38	1	841	2	Y	-0-			19
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	38	1	823	2	Y	-0-			19

NICHOLSON			WELL #:		1H	RRCID ->	186948	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 7306 - 13768			
01	1550 N	1133	-0-	-417	-0-	49	1	1084	2	Y	-0-			13
02	1596 N	1310	-0-	-286	-0-	56	1	1254	2	Y	-0-			13
03	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	54	1	1211	2	Y	-0-			13
04	1110 N	225	-0-	-885	-0-	23	1	202	2	Y	-0-			13
05	1457 N	456	-0-	-1001	-0-	52	1	404	2	Y	-0-			13
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	220	1	1405	2	Y	-0-			13

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1			WELL #:		1H	RRCID ->	187648	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 7354 - 13101			
01	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	80	1	1771	2	Y	-0-			9
02	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	74	1	1655	2	Y	-0-			9
03	1798 N	1753	-0-	-45	-0-	75	1	1678	2	Y	-0-			9
04	1740 N	896	-0-	-844	-0-	92	1	804	2	Y	-0-			9
05	1798 N	1173	-0-	-625	-0-	133	1	1040	2	Y	-0-			9
06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	297	1	1892	2	Y	-0-			9

HUXLEY (6100)														CNTY: SHELBY			
XTO ENERGY INC.																	
VASTAR MINERALS GAS UNIT 4																	
WELL #: 4H RRCID -> 188911 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 13101																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	868 N	716	-0-	-152	-0-	32	1	684	2	Y	-0-					19	
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	34	1	740	2	Y	-0-					19	
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	33	1	722	2	Y	-0-					19	
04	690 N	603	-0-	-87	-0-	26	1	577	2	Y	-0-					19	
05	868 N	766	-0-	-102	-0-	33	1	733	2	Y	-0-					19	
06	720 N	710	-0-	-10	-0-	31	1	679	2	Y	-0-					19	
VASTAR MINERALS GAS UNIT 2																	
WELL #: 2H RRCID -> 188967 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7440 - 12841																	
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	2	Y	-0-					19	
02	224 N	177	-0-	-47	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					19	
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					19	
04	240 N	167	-0-	-73	-0-	7	1	160	2	Y	-0-					19	
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					19	
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					19	
BRIDGES ESTATE																	
WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
DAVIS, EULA																	
WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280																	
01	837 N	185	-0-	-652	-0-	15	1	170	2	N	-0-					22	
02	868 N	586	-0-	-282	-0-	28	1	558	2	N	-0-					22	
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	85	1	905	2	N	-0-					22	
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	N	-0-					22	
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	66	1	970	2	N	-0-					22	
06	960 N	885	-0-	-75	-0-	45	1	840	2	N	-0-					22	
ALLEN																	
WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121																	
01	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	260	1	5724	2	Y	-0-					32	
02	5768 X	5476	-0-	-292	-0-	234	1	5242	2	Y	-0-					32	
03	6386 X	4988	-0-	-1398	-0-	213	1	4775	2	Y	-0-					32	
04	6180 X	2634	-0-	-3546	-0-	271	1	2363	2	Y	-0-					32	
05	6386 X	3242	-0-	-3144	-0-	367	1	2875	2	Y	-0-					32	
06	5880 X	4158	-0-	-1722	-0-	564	1	3594	2	Y	-0-					32	
TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU																	
WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680																	
01	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	157	1	3465	2	Y	-0-					19	
02	3556 X	2641	-0-	-915	-0-	113	1	2528	2	Y	-0-					19	
03	3937 X	3392	-0-	-545	-0-	145	1	3247	2	Y	-0-					19	
04	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	416	1	3631	2	Y	-0-					19	
05	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	475	1	3718	2	Y	-0-					19	
06	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	793	1	5054	2	Y	-0-					19	
MORRISON-DAVIS																	
WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780																	
01	1705 N	1070	-0-	-635	-0-	85	1	985	2	N	-0-					28	
02	1932 N	1310	-0-	-622	-0-	63	1	1247	2	N	-0-					28	
03	1984 N	1809	-0-	-175	-0-	155	1	1654	2	N	-0-					28	
04	1050 N	786	-0-	-264	-0-	47	1	739	2	N	-0-					28	
05	3100 N	3383	-0-	-283	-0-	216	1	3167	2	N	-0-					28	
06	2348 N	2065	-0-	-283	-0-	104	1	1961	2	N	-0-					28	

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
DOGGETT, A.A.		WELL #:		1H	RRCID ->	232641	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	6549 PERF. 6927 - 12600			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU		WELL #:		2H	RRCID ->	232810	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	7096 PERF. 7688 - 13700			
01	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	198	1	4360	2	Y	-0-		26
02	4480 X	3304	-0-	-1176	-0-	141	1	3163	2	Y	-0-		26
03	4960 X	2293	-0-	-2667	-0-	98	1	2195	2	Y	-0-		26
04	4800 X	1838	-0-	-2962	-0-	189	1	1649	2	Y	-0-		26
05	4960 X	2039	-0-	-2921	-0-	231	1	1808	2	Y	-0-		26
06	4410 X	3801	-0-	-609	-0-	515	1	3286	2	Y	-0-		26
HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	233544	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	6754 PERF. 6924 - 11500			
01	1860 N	1306	-0-	-554	-0-	104	1	1202	2	N	-0-		73
02	1876 N	1394	-0-	-482	-0-	67	1	1327	2	N	-0-		73
03	1984 N	1859	-0-	-125	-0-	159	1	1700	2	N	-0-		73
04	1260 N	686	-0-	-574	-0-	41	1	645	2	N	-0-		73
05	3100 N	3121	-0-	21	-21	199	1	2922	2	N	-0-		73
06	1939 N	1918	-0-	-21	-0-	97	1	1821	2	N	-0-		73
DOGGETT, A.A.		WELL #:		2H	RRCID ->	233679	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	6522 PERF. 6816 - 11600			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ALLEN		WELL #:		2H	RRCID ->	233764	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	7014 PERF. 7323 - 14400			
01	4712 X	3986	-0-	-726	-0-	173	1	3813	2	Y	-0-		19
02	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	289	1	6483	2	Y	-0-		19
03	6882 X	5297	-0-	-1585	-0-	226	1	5071	2	Y	-0-		19
04	6660 X	1419	-0-	-5241	-0-	146	1	1273	2	Y	-0-		19
05	6882 X	788	-0-	-6094	-0-	89	1	699	2	Y	-0-		19
06	6660 X	1066	-0-	-5594	-0-	145	1	921	2	Y	-0-		19
MORRISON-DAVIS		WELL #:		2H	RRCID ->	234265	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	6773 PERF. 6722 - 13400			
01	2976 X	1472	-0-	-1504	-0-	117	1	1355	2	N	-0-		40
02	2716 X	588	-0-	-2128	-0-	28	1	560	2	N	-0-		40
03	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	297	1	3171	2	N	-0-		40
04	2910 X	908	-0-	-2002	-0-	54	1	854	2	N	-0-		40
05	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	324	1	4746	2	N	-0-		40
06	3270 X	3080	-0-	-190	-0-	155	1	2925	2	N	-0-		40
DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	234860	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	7460 PERF. 7493 - 12800			
01	3007 X	2308	-0-	-699	-0-	102	1	2206	2	Y	-0-		19
02	2716 X	2568	-0-	-148	-0-	112	1	2456	2	Y	-0-		19
03	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	107	1	2352	2	Y	-0-		19
04	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	100	1	2197	2	Y	-0-		19
05	2852 N	2535	-0-	-317	-0-	111	1	2424	2	Y	-0-		19
06	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	114	1	2492	2	Y	-0-		19

HUXLEY (6100)														
XTO ENERGY INC.														
BORDERS, RONNIE														
WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2883 X	595	-0-	-2288	-0-	26	1	569	2	Y	-0-			19
02	2604 X	566	-0-	-2038	-0-	24	1	542	2	Y	-0-			19
03	2883 X	857	-0-	-2026	-0-	37	1	820	2	Y	-0-			19
04	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	704	1	6150	2	Y	-0-			19
05	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	834	1	6534	2	Y	-0-			19
06	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	697	1	4440	2	Y	-0-			19
DYMKE G.U.														
WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400														
01	3782 X	3038	-0-	-744	-0-	135	1	2903	2	N	-0-			-0-
02	3416 X	3004	-0-	-412	-0-	131	1	2873	2	N	-0-			-0-
03	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	138	1	3021	2	N	-0-			-0-
04	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	133	1	2936	2	N	-0-			-0-
05	3317 X	3178	-0-	-139	-0-	139	1	3039	2	N	-0-			-0-
06	3210 X	3031	-0-	-179	-0-	132	1	2899	2	N	-0-			-0-
MATTHEWS														
WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VASTAR MINERALS GAS UNIT 4														
WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785														
01	3162 X	2383	-0-	-779	-0-	106	1	2277	2	Y	-0-			19
02	2856 X	2499	-0-	-357	-0-	109	1	2390	2	Y	-0-			19
03	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	107	1	2342	2	Y	-0-			19
04	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	104	1	2282	2	Y	-0-			19
05	2759 X	2552	-0-	-207	-0-	111	1	2441	2	Y	-0-			19
06	2670 X	1774	-0-	-896	-0-	77	1	1697	2	Y	-0-			19
JOHNSON														
WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BORDERS, RONNIE														
WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357														
01	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	162	1	3559	2	Y	-0-			22
02	3976 X	1688	-0-	-2288	-0-	72	1	1616	2	Y	-0-			22
03	4402 X	3229	-0-	-1173	-0-	138	1	3091	2	Y	-0-			22
04	4260 X	2693	-0-	-1567	-0-	277	1	2416	2	Y	-0-			22
05	3720 X	2362	-0-	-1358	-0-	267	1	2095	2	Y	-0-			22
06	3600 X	2993	-0-	-607	-0-	406	1	2587	2	Y	-0-			22
HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835														
01	1457 N	1015	-0-	-442	-0-	81	1	934	2	N	-0-			67
02	1456 N	1010	-0-	-446	-0-	49	1	961	2	N	-0-			67
03	1705 N	1435	-0-	-270	-0-	123	1	1312	2	N	-0-			67
04	990 N	601	-0-	-389	-0-	36	1	565	2	N	-0-			67
05	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	163	1	2394	2	N	-0-			67
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	87	1	1633	2	N	-0-			67

HUXLEY (6100)			//CONT.//			43940 850			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936														
BUCKNER-SMITH			WELL #:			1H			RRCID -> 248441			COMPL. DATE 10/17/2008			TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
REEDY-CURFMAN			WELL #:			1H			RRCID -> 248625			COMPL. DATE 04/05/2009			TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714					
01	3379	X	2292	-0-	-1087	-0-		182	1	2110	2	N	-0-						-0-	
02	2800	X	1989	-0-	-811	-0-		96	1	1893	2	N	-0-						-0-	
03	3627	X	2875	-0-	-752	-0-		246	1	2629	2	N	-0-						-0-	
04	3510	X	1022	-0-	-2488	-0-		61	1	961	2	N	-0-						-0-	
05	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-		324	1	4757	2	N	-0-						-0-	
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-		172	1	3235	2	N	-0-						-0-	
B.P. HILL GAS UNIT			WELL #:			1H			RRCID -> 251581			COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000					
01	7688	X	6757	-0-	-931	-0-		300	1	6457	2	N	-0-						30	
02	6944	X	6924	-0-	-20	-0-		301	1	6623	2	N	-0-						30	
03	6820	X	6287	-0-	-533	-0-		274	1	6013	2	N	-0-						30	
04	6600	X	6564	-0-	-36	-0-		285	1	6279	2	N	-0-						30	
05	7657	X	7210	-0-	-447	-0-		315	1	6895	2	N	-0-						30	
06	7410	X	6854	-0-	-556	-0-		299	1	6555	2	N	-0-						30	
INDIAN LAKE (TRAVIS PEAK)			44422 500			ASSOCIATED			PRORATED						CNTY: ANDERSON					
WEATHERS EXPLORATION, INC.			902850																	
COVINGTON			WELL #:			2			RRCID -> 299521			COMPL. DATE 06/24/2006			TOTAL DEPTH 10895 PERF. 10312 - 10873					
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	0	4735	-0-	4735	B	4735		368	1	4123	2	N	222						222	
06	0	4837	-0-	4837	B	9572		244	9	4353	2	N	95			172	1		145	
ITEX (TRAVIS PEAK)			44827 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL						CNTY: PANOLA					
BURK ROYALTY CO., LTD.			108799																	
WILLIAMS GAS UNIT			WELL #:			3			RRCID -> 234237			COMPL. DATE 01/01/2008			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6754 - 6774					
01	8704	7061	-0-	-1643	-0-	7048	2	13	9	N	12		130							
02	6674	6179	-0-	-495	-0-	6177	2	2	9	N	2		132							
03	7913	7103	-0-	-810	-0-	7096	2	7	9	N	6		138							
04	7456	6773	-0-	-683	-0-	6773	2			N	-0-		138							
05	7995	7144	-0-	-851	-0-	7144	2			N	-0-		138							
*06	7294	6692	-0-	-602	-0-	6692	2			N	-0-		138							

J. G. S. (PETTIT, LOWER)												
TGNR EAST TEXAS II LLC												
SEALY UNIT												
				45034 200	ASSOCIATED				CAPACITY			
				102211					CNTY: PANOLA			
				WELL #: 1	RRCID -> 189906	COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6664	-	6674
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2025												
BURK ROYALTY CO., LTD.												
SHAW HEIRS												
				108799								
				WELL #: 1	RRCID -> 275033	COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH	7008	PERF. 6556	-	6558
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.												
SMITH												
				518265								
				WELL #: 1	RRCID -> 194441	COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6476	-	6486
01	19	X	-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
SMITH A												
				WELL #: 2	RRCID -> 283537	COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH	10175	PERF. 6490	-	6504
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC												
HARRIS												
				650201								
				WELL #: 1 F	RRCID -> 172005	COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6429	-	6456
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	144	1	287	3	N	-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	124	1	286	3	N	-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-
04	330	N	245	-0-	-85	-0-	82	1	163	3	N	-0-
05	341	N	176	-0-	-165	-0-	50	1	126	3	N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
J. G. S. (RODESSA)												
BURK ROYALTY CO., LTD.												
TAYLOR HEIRS												
				45034 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			
				108799					CNTY: PANOLA			
				WELL #: 1	RRCID -> 292507	COMPL. DATE 02/16/2022		TOTAL DEPTH	10160	PERF. 5714	-	5750
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

J. G. S. (RODESSA -C-)		45034 412		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
PINNERGY, LTD.		665701									
IDS		WELL #:	1A	RRCID ->	273726	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6003 - 6100	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
J. G. S. (TRAVIS PK. -A-)		45034 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS II LLC		102211									
SEALY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	169885	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6838 - 6848	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2025											
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799									
SHAW HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	271054	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 6556 - 6996	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112	
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201									
AUSTIN		WELL #:	1 C	RRCID ->	166991	COMPL. DATE	11/16/1997	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6920 - 6950	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2023 - WELL PLUGGED 05/09/23											
J. G. S. (TRAVIS PK. -B-)		45034 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BUCKHORN OPERATING LLC		102367									
CASSITY		WELL #:	1	RRCID ->	282979	COMPL. DATE	08/10/2016	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 6839 - 6844	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799									
SHAW HEIRS		WELL #:	2	RRCID ->	181757	COMPL. DATE	02/25/2001	TOTAL DEPTH	7335	PERF. 6802 - 6812	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-)		//CONT.//		45034 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799						
SHAW HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 274982		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
JACKSONVILLE (RODESSA)				45438 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE	
PALEO, INC.				635116						
BOLTON		WELL #:		1	RRCID -> 083928		COMPL. DATE 04/20/1979		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583	
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-	40
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-	40
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-	40
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-	40
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-	40
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE)				45440 333	ASSOCIATED		49B		CNTY: CHEROKEE	
MERCURY OPERATING, LLC				560337						
DACUS		WELL #:		1	RRCID -> 279582		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4350 - 4351	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	8090			N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	8090			N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	8090			N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	8090			N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	8090			N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	8090			N	NO RPT	-0-
DACUS		WELL #:		2	RRCID -> 280077		COMPL. DATE 06/28/2015		TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4350 - 4353	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13097			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13097			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13097			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13097			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13097			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13097			N	NO RPT	-0-
JARED (RODESSA)				45761 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
HOLT OIL AND CATTLE LLC				395369						
PRICE, SUE		WELL #:		1	RRCID -> 132206		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MCCORD, W.H.		WELL #:		1	RRCID -> 135312		COMPL. DATE 06/30/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6879 - 6882	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JARED (RODESSA)			//CONT.//			45761 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK				
HOLT OIL AND CATTLE LLC			//CONT.//			395369											
MASON			WELL #:			1	RRCID -> 138626			COMPL. DATE 05/15/1991			TOTAL DEPTH		8020	PERF. 6939 - 6943	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-			73 2			N	-0-			52
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-			82 2			N	-0-			52
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-			67 2			N	-0-			52
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-			72 2			N	-0-			52
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-			96 2			N	-0-			52
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-						N	NO RPT			52
RHEATA RESOURCES, LLC						704807											
TALIAFERRO HEIRS			WELL #:			1	RRCID -> 132794			COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH		7983	PERF. 6895 - 6900	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			47
JARED (TRAVIS PEAK)						45761 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK				
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.						053321											
SILER, W.H.			WELL #:			1	RRCID -> 246056			COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH		12217	PERF. 7762 - 8074	
01	2356	N	315	-0-	-2041	-0-	308	2	7	9	N	6	1	8			58
02	2744	N	587	-0-	-2157	-0-	587	2			N	-0-					58
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2285	2	15	9	N	14	2	8			70
04	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2647	2	6	9	N	5	2	8			73
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2097	2	22	9	N	20					93
06	2220	N	1405	-0-	-815	-0-	1383	2	22	9	N	20	2	8			111
GRISSOM HEIRS			WELL #:			2	RRCID -> 247030			COMPL. DATE 04/02/2009			TOTAL DEPTH		11405	PERF. 7912 - 8090	
01	2604	N	2578	-0-	-26	-0-	2557	2	21	9	N	19	2	8			143
02	2268	N	2125	-0-	-143	-0-	2117	2	8	9	N	7	4	8			146
03	2635	N	2493	-0-	-142	-0-	2478	2	15	9	N	14	4	8			156
04	2490	N	2395	-0-	-95	-0-	2376	2	19	9	N	17	3	8			170
05	2356	N	2290	-0-	-66	-0-	2286	2	4	9	N	4	4	8			170
06	2400	N	2000	-0-	-400	-0-	1932	2	68	9	N	62	166	1	2	8	64
CONQUEST ENERGY, INC.						172237											
BURTON, R.J.			WELL #:				RRCID -> 150983			COMPL. DATE 03/23/1994			TOTAL DEPTH		8200	PERF. 7782 - 7792	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2019																	
HOLT OIL AND CATTLE LLC						395369											
PRICE, SUE			WELL #:			1	RRCID -> 149699			COMPL. DATE 12/21/1993			TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7846 - 7856	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

JARVIS DOME (PECAN GAP)		45820 265	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON			
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C.		722790								
LASITER, J.		WELL #:	1ST	RRCID -> 228609	COMPL. DATE 06/19/2006	TOTAL DEPTH	4902	PERF. 3692	-	4760
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 1				-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 1				-0-
03	15 N	14	-0-	-1	-0-	14 1				-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 1				-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 1				-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 1				-0-
JOAQUIN (BLOSSOM 2000)		46597 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHELBY			
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC.		684564								
BLOSSOM		WELL #:	1	RRCID -> 039717	COMPL. DATE 07/08/1966	TOTAL DEPTH	3798	PERF. 2001	-	2002
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JOAQUIN (JAMES)		46597 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
LATIMER		WELL #:	1H	RRCID -> 230918	COMPL. DATE 04/30/2007	TOTAL DEPTH	5745	PERF. 6287	-	10534
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
JOAQUIN (JETER)		46597 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
PRICE, J. S., UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 016198	COMPL. DATE 02/09/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4816	-	4913
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PRICE, J.S. UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 180671	COMPL. DATE 11/16/1997	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 4942	-	4949
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353								
STEPHENS, G.H.		WELL #:	1 U	RRCID -> 135604	COMPL. DATE 09/29/1989	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 5010	-	5018
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JOAQUIN (PETTIT)		46597 700		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: SHELBY	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467							
PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 203923		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5934 - 5951	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3			13
02	224 N	132	-0-	-92	-0-	131 3	1 9		14
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	244 3	3 9	6 1	11
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3			11
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3			11
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	210 3			11
BOWLES ENERGY, INC.		084097							
MCNEELEY		WELL #: 1		RRCID -> 126166		COMPL. DATE 08/25/1986		TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004	
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 2			39
02	84 N	39	-0-	-45	-0-	39 2			39
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			39
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			39
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2			39
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			NO RPT	39
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353							
PICKERING LUMBER CO. 'C'		WELL #: 8		RRCID -> 138860		COMPL. DATE 04/18/1991		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062	
01	3534 X	3264	-0-	-270	-0-	295 1	2969 2		-0-
02	3136 X	2903	-0-	-233	-0-	278 1	2625 2		-0-
03	3472 X	3177	-0-	-295	-0-	306 1	2871 2		-0-
04	3360 X	3029	-0-	-331	-0-	238 1	2791 2		-0-
05	3472 X	3125	-0-	-347	-0-	290 1	2835 2		-0-
06	3150 X	3010	-0-	-140	-0-	274 1	2736 2		-0-
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC		101691							
HARVCO		WELL #: 5		RRCID -> 283715		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6300	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HARVCO		WELL #: 6		RRCID -> 283716		COMPL. DATE 08/17/2017		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5016 - 6300	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HARVCO SWD		WELL #: 7		RRCID -> 299473		COMPL. DATE 11/20/2024		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4823 - 6150	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER)				46597 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SHELBY			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467												
PRICE, J. S. GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	106977	COMPL. DATE	08/21/1983	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6113 - 6141				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1				WELL #:	1 C	RRCID ->	113301	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	8780	PERF. 6237 - 6241				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

HANSON, J.W.				WELL #:	3	RRCID ->	153576	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6074 - 6086				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

RUSHING UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	203672	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	6041	PERF. 5932 - 5948				
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			86	
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			86	
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			86	
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			86	
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			86	
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			86	

SDG OPERATING COMPANY, INC				740176												
HOWELL, RUTH				WELL #:		RRCID ->	121791	COMPL. DATE	05/16/1986	TOTAL DEPTH	6721	PERF. 6246 - 6252				
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41	
PLUGGED AND ABANDONED_____				12/09/2020												

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)				46597 900	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SHELBY			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467												
ELLIS, R. W. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	051647	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	7611	PERF. 6522 - 6918				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
TAYLOR, W. M.		WELL #:		1	RRCID -> 070555		COMPL. DATE 10/05/1976		TOTAL DEPTH 8614 PERF. 4950 - 5200					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUSHING, E. O.				WELL #:		2	RRCID -> 095322		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

PRICE, J. S. GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 097479		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430			
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
02	T. A.		135	-0-	135	135	135	3		Y	-0-			-0-
03	T. A.		128	-0-	128	263	128	3		Y	-0-			-0-
04	T. A.		74	-0-	74	337	74	3		Y	-0-			-0-
05	T. A.		149	-0-	149	486	149	3		Y	-0-			-0-
06	T. A.		117	-0-	117	603	117	3		Y	-0-			-0-

RUSHING UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 104621		COMPL. DATE 12/12/1983		TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441			
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2		N	-0-			-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
05	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2		N	-0-			-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 106504		COMPL. DATE 06/23/1983		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROOKS, ET AL				WELL #:		1	RRCID -> 107888		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633			
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	3	6 9	Y	5			14
02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3		Y	-0-			14
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			14
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			14
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			14
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	43			57

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1				WELL #:		1 T	RRCID -> 118348		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)											CAPACITY			CNTY: SHELBY						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC											46597 900			NON-ASSOCIATED						
LOWE, E.L. ET AL											020467			COMPL. DATE 07/18/1986						
WELL #: 2											RRCID -> 122015			TOTAL DEPTH 8127 PERF. 5049 - 5214						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
JOHNSON, ALICE W.											WELL #: 1			RRCID -> 128373			COMPL. DATE 07/23/2004			
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					194		
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-						Y	-0-					194		
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-		82	3			Y	-0-					194		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					194		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					194		
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-					194		
HANSON, J.W.											WELL #: 2			RRCID -> 146043			COMPL. DATE 01/12/1999			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
ELLIS, R.W. UNIT											WELL #: 2A			RRCID -> 146497			COMPL. DATE 01/30/1999			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
ELLIS, R.W. UNIT											WELL #: 3			RRCID -> 150407			COMPL. DATE 07/28/1997			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
HANSON, J.W.											WELL #: 3			RRCID -> 152548			COMPL. DATE 05/15/1996			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
HANSON, J. W.											WELL #: 4			RRCID -> 156295			COMPL. DATE 12/23/2002			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
HANSON, J. W.		WELL #:		5	RRCID -> 156304		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7521 - 7700			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #:		1	RRCID -> 167537		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6432 - 8246			
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			20
02	644	N	271	-0-	-373	-0-	271	3		N	-0-			20
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3		N	-0-			20
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3		N	-0-			20
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3		N	-0-			20
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3		N	-0-			20
TAYLOR, W.M.		WELL #:		1	RRCID -> 169092		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7170 - 7345			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LOWE, E.L.		WELL #:		1	RRCID -> 171512		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7001 - 7009			
01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2		N	-0-			32
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2		N	-0-			32
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2		N	-0-			32
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		N	-0-			32
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			32
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2061	2	10 9	N	9			41
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 177592		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6252 - 8550			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TAYLOR, W.M.		WELL #:		1	RRCID -> 178342		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6748 - 8736			
01	1116	X	259	-0-	-857	-0-	259	3		Y	-0-			-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		Y	-0-			-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		Y	-0-			-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		Y	-0-			-0-
05	837	N	679	-0-	-158	-0-	679	3		Y	-0-			-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		Y	-0-			-0-
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 182557		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 6356 - 8662			
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		Y	-0-			37
02	672	N	610	-0-	-62	-0-	610	3		Y	-0-			37
03	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	3		Y	-0-			37
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		Y	-0-			37
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		Y	-0-			37
06	690	N	619	-0-	-71	-0-	619	3		Y	-0-			37

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467												
TAYLOR, W. M.		WELL #:		2	RRCID ->	186532	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	8835 PERF. 6474 - 8754						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		646 N	646	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
02		1148 N	1038	-0-	-110	1038	3			Y	-0-					-0-
03		1420 N	1420	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-					-0-
04		1409 N	1409	-0-	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-
05		1329 N	1329	-0-	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
06		1380 N	1348	-0-	-32	1348	3			Y	-0-					-0-
PRICE, J.S. "B"		GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	187980	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	8743 PERF. 6373 - 8676					
01		315 N	315	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
02		252 N	75	-0-	-177	75	3			Y	-0-					-0-
03		217 N	193	-0-	-24	193	3			Y	-0-					-0-
04		300 N	266	-0-	-34	266	3			Y	-0-					-0-
05		312 N	312	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
06		290 N	290	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
TAYLOR, W. M.		WELL #:		3	RRCID ->	188119	COMPL. DATE	01/11/2002	TOTAL DEPTH	8880 PERF. 6442 - 8728						
01		160 N	160	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
02		232 N	232	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
03		239 N	239	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
04		235 N	235	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
05		250 N	250	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
06		240 N	233	-0-	-7	233	3			Y	-0-					-0-
PRICE, J.S. "B"		GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	188342	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	8837 PERF. 7081 - 8136					
01		310 X	143	-0-	-167	143	3			Y	-0-					-0-
02		466 N	466	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
03		303 N	303	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
04		280 N	280	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
05		562 N	562	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
06		468 N	468	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
PRICE, J.S.		GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	188843	COMPL. DATE	04/17/2002	TOTAL DEPTH	8735 PERF. 6350 - 8620					
01		5704 X	3040	-0-	-2664	3038	3	2	9	Y	2					144
02		5292 X	444	-0-	-4848	443	3	1	9	Y	1					145
03		5859 X	1978	-0-	-3881	1950	3	28	9	Y	25	59	1			111
04		6789 X	6789	-0-	-0-	6789	3			Y	-0-					111
05		5860 X	5860	-0-	-0-	5860	3			Y	-0-					111
06		4823 X	4823	-0-	-0-	4823	3			Y	-0-					111
PRICE, J.S.		GAS UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	193181	COMPL. DATE	09/26/2002	TOTAL DEPTH	8713 PERF. 6341 - 8122					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
PRICE, J.S.		GAS UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	194583	COMPL. DATE	03/23/2003	TOTAL DEPTH	8746 PERF. 6326 - 8688					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467												
PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID -> 194744		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #:		4	RRCID -> 195389		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ELLIS, R.W. UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 195810		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578							
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					91
02	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2534	2	2	9	N	2					93
03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					93
04	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1509	2	1	9	N	1					94
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1421	2	2	9	N	2					96
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					96
PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID -> 198401		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576							
01	217 X	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
03	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
04	210 N	123	-0-	-87	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
05	248 N	152	-0-	-96	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
RUSHING		WELL #:		2	RRCID -> 198782		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592							
01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					157
02	1568 N	1101	-0-	-467	-0-	1101	2			N	-0-					157
03	1457 N	604	-0-	-853	-0-	603	2	1	9	N	1	90	1			68
04	1680 N	1080	-0-	-600	-0-	1080	2			N	-0-					68
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					68
06	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					68
RUSHING		WELL #:		3	RRCID -> 199394		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID -> 199605		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589							
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					11
02	812 N	498	-0-	-314	-0-	498	3			Y	-0-					11
03	682 N	254	-0-	-428	-0-	253	3	1	9	Y	1	5	1			7
04	570 N	475	-0-	-95	-0-	475	3			Y	-0-					7
05	558 N	338	-0-	-220	-0-	338	3			Y	-0-					7
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					7

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597	900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467											
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #:		2		RRCID -> 200123		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
HANSON, J. W.		WELL #:		7		RRCID -> 200127		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536					
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			29
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	527	2	8	9	N	7			36
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	564	2	2	9	N	2			38
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			38
05	589	N	381	-0-	-208	-0-	381	2			N	-0-			38
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			38
RUSHING		WELL #:		4		RRCID -> 200602		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186					
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
ELLIS, R.W. UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 200645		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GORDON-ARMSTREET		WELL #:		1		RRCID -> 200720		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025					
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-			-0-
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			Y	-0-			-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-			-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-			-0-
TAYLOR, W. M.		WELL #:		4		RRCID -> 201068		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061					
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 202449		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TAYLOR, D. R. HEIRS				WELL #: 6		RRCID -> 202780		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1				WELL #: 3		RRCID -> 202782		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
PRIDGEN GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 203234		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
GORDON-ARMSTREET				WELL #: 4		RRCID -> 203548		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112						
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-				-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
RUSHING				WELL #: 5		RRCID -> 203657		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PRICE, J.S. GAS UNIT				WELL #: 17		RRCID -> 203980		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552						
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-				9
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-				9
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	688	3	1	9	Y	1	4	1		6
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-				6
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			Y	-0-				6
06	660	N	435	-0-	-225	-0-	435	3			Y	-0-				6

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597	900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467											
TAYLOR, W. M.		WELL #:		5		RRCID -> 204748		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL	DEPTH	8266	PERF. 6708	-	8194
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-		1645 3			Y	-0-				-0-
02	2912 X	2091	-0-	-821	-0-		2091 3			Y	-0-				-0-
03	3224 X	2694	-0-	-530	-0-		2694 3			Y	-0-				-0-
04	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-		3337 3			Y	-0-				-0-
05	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-		2782 3			Y	-0-				-0-
06	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-		3004 3			Y	-0-				-0-

RUSHING		WELL #:		6		RRCID -> 205723		COMPL. DATE 09/06/2004		TOTAL	DEPTH	8720	PERF. 6346	-	8576
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #:		7		RRCID -> 206243		COMPL. DATE 10/04/2004		TOTAL	DEPTH	8850	PERF. 7382	-	8758
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77

HANSON, J.W.		WELL #:		6		RRCID -> 206326		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL	DEPTH	8680	PERF. 7342	-	8521
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78

HOROWITZ		WELL #:		1		RRCID -> 206365		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL	DEPTH	8198	PERF. 7846	-	7980
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96

TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #:		7		RRCID -> 207759		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL	DEPTH	8212	PERF. 6653	-	7482
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BROOKS ET AL		WELL #:		3		RRCID -> 208302		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL	DEPTH	8700	PERF. 8166	-	8658
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-		198 3			Y	-0-				-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-		319 3			Y	-0-				-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-		280 3			Y	-0-				-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-		282 3			Y	-0-				-0-
05	341 N	300	-0-	-41	-0-		300 3			Y	-0-				-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-		280 3			Y	-0-				-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)										//CONT.//		46597	900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										//CONT.//		020467										
CHILDRESS, CHARLES UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 210484		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH	8709	PERF. 7480	-	8136
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C CODE	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			33 3			N	-0-						5	
02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			25 3			N	-0-						5	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5	
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			36 3			N	-0-						5	
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	-0-			27 3			N	-0-						5	
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			18 3			N	-0-						5	
WHIDDON GU										WELL #:		1		RRCID -> 211630		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7016	-	8711
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
PRIDGEN GAS UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 212402		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH	8850	PERF. 6855	-	8574
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
HANSON, J. W.										WELL #:		8		RRCID -> 213625		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH	8674	PERF. 7136	-	8542
01		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1896 2			N	-0-						102	
02		1708 N	1343	-0-	-365	-0-	-0-	-0-			1343 2			N	-0-						102	
03		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2072 2			N	-0-						102	
04		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1859 2			N	-0-						102	
05		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1621 2			N	-0-						102	
06		2010 N	1597	-0-	-413	-0-	-0-	-0-			1597 2			N	-0-						102	
RUSHING										WELL #:		7		RRCID -> 213826		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH	8745	PERF. 7963	-	8550
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
R & M FARMS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 215584		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH	8694	PERF. 6388	-	8636
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
JOAQUIN GAS UNIT "W"										WELL #:		2 C		RRCID -> 217480		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH	9880	PERF. 6276	-	8726
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY										
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467															
PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #:		4	RRCID -> 221144		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH	8714	PERF. 8133	-	8642						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TAYLOR, D. R. HEIRS																			
		WELL #:		8	RRCID -> 222249		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH	8814	PERF. 6450	-	8668						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BROOKS ET AL																			
		WELL #:		4	RRCID -> 222983		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH	8729	PERF. 7418	-	8630						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PRIDGEN GAS UNIT																			
		WELL #:		2 C	RRCID -> 224530		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH	9915	PERF. 6441	-	8724						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17219	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17219	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17219	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17219	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17219	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17219	-0-					N	NO RPT					-0-
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1																			
		WELL #:		5	RRCID -> 227204		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH	9999	PERF. 7435	-	8720						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2																			
		WELL #:		1	RRCID -> 229207		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8550	-	8624						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JOHNSON, ALICE W.																			
		WELL #:		2 C	RRCID -> 230745		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH	9860	PERF. 6473	-	8642						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467													
RUSHING, E. O.		WELL #: 4		RRCID -> 234430		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 7920							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3			Y	-0-				66
02		700 N	640	-0-	-60	-0-	640 3			Y	-0-				66
03		806 N	717	-0-	-89	-0-	717 3			Y	-0-				66
04		720 N	715	-0-	-5	-0-	713 3	2	9	Y	2				68
05		713 N	697	-0-	-16	-0-	697 3			Y	-0-				68
06		693 N	693	-0-	-0-	-0-	687 3	6	9	Y	5				73
LOWE, E.L. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 234714		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778							
01		642 N	642	-0-	-0-	-0-	134 1	507	2	Y	1				17
							1 9								
02		700 N	318	-0-	-382	-0-	71 1	246	2	Y	1				18
							1 9								
03		765 N	765	-0-	-0-	-0-	158 1	607	2	Y	-0-				18
04		747 N	747	-0-	-0-	-0-	147 1	598	2	Y	2				20
							2 9								
05		771 N	771	-0-	-0-	-0-	152 1	619	2	Y	-0-				20
06		750 N	706	-0-	-44	-0-	60 1	646	2	Y	-0-				20
TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 235312		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 235471		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		13 N	-0- 5	-0-	-8	-0-	5 3			Y	-0-				-0-
03		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TAYLOR, W. M.		WELL #: 6		RRCID -> 236233		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577							
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			Y	-0-				61
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3			Y	-0-				61
03		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3			Y	-0-				61
04		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3			Y	-0-				61
05		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3			Y	-0-				61
06		360 N	235	-0-	-125	-0-	235 3			Y	-0-				61
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 236469		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2091

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: SHELBY							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467															
TAYLOR, W. M.			WELL #:		7	RRCID -> 239172		COMPL. DATE 05/03/2008					TOTAL	DEPTH	8970	PERF.	6615	-	8893	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	3				Y	-0-					-0-		
02	140 N	91	-0-	-49	-0-	-0-	91	3				Y	-0-					-0-		
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3				Y	-0-					-0-		
04	240 N	105	-0-	-135	-0-	-0-	105	3				Y	-0-					-0-		
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	3				Y	-0-					-0-		
06	180 N	125	-0-	-55	-0-	-0-	125	3				Y	-0-					-0-		
RUSHING, E. O.				WELL #:		5	RRCID -> 239897		COMPL. DATE 07/07/2008					TOTAL	DEPTH	8270	PERF.	6365	-	8126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
HART, PRESTON				WELL #:		2	RRCID -> 242020		COMPL. DATE 08/04/2008					TOTAL	DEPTH	8250	PERF.	6371	-	8156
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
PICKERING LUMBER COMPANY -C-			WELL #:		5	RRCID -> 242037		COMPL. DATE 08/23/2008					TOTAL	DEPTH	8765	PERF.	6334	-	8619	
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	3				N	-0-					47		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47		
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-						N	-0-					47		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47		
PICKERING LUMBER COMPANY -C-			WELL #:		6	RRCID -> 242889		COMPL. DATE 08/30/2008					TOTAL	DEPTH	8725	PERF.	6528	-	8618	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65		
HOROWITZ				WELL #:		2	RRCID -> 243971		COMPL. DATE 11/01/2008					TOTAL	DEPTH	8787	PERF.	6433	-	8587
01	3658 X	3582	-0-	-76	-0-	-0-	3575	3	7	9	N	6						84		
02	3304 X	2874	-0-	-430	-0-	-0-	2867	3	7	9	N	6						90		
03	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	-0-	3810	3	8	9	N	7						97		
04	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	-0-	3797	3	3	9	N	3						100		
05	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	-0-	3974	3	4	9	N	4						104		
06	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	-0-	3715	3	1	9	N	1						105		
BROOKS ET AL				WELL #:		5	RRCID -> 244140		COMPL. DATE 11/11/2008					TOTAL	DEPTH	8763	PERF.	6558	-	8656
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597	900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467											
SEMPRA ENERGY		WELL #:		2		RRCID -> 245141		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKS ET AL		WELL #:		6		RRCID -> 245793		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COCKRELL		WELL #:		1		RRCID -> 246971		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WIENER ESTATE F		WELL #:		1		RRCID -> 246974		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 8547					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #:		11		RRCID -> 247850		COMPL. DATE 03/15/2009		TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

HART, PRESTON		WELL #:		3		RRCID -> 249171		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//		020467												
LOWE, E.L. ET AL				WELL #:		4		RRCID -> 250838		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 8745		PERF. 6318 - 6546				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4774 X	4551	-0-	-223	-0-			948 12	3591 2	Y	11			1 6				145
02	4256 X	3804	-0-	-452	-0-			848 16	2950 2	Y	5							150
03	4681 X	4488	-0-	-193	-0-			927 13	3558 2	Y	3							153
04	4440 X	4419	-0-	-21	-0-			868 120	3531 2	Y	18							171
05	4588 X	4573	-0-	-15	-0-			901 1	3672 2	Y	-0-							171
06	4410 X	3895	-0-	-515	-0-			332 1	3563 2	Y	-0-							171
FROST LUMBER COMPANY				WELL #:		3		RRCID -> 254849		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 9702		PERF. 6488 - 8063				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
FROST LUMBER COMPANY				WELL #:		1		RRCID -> 257029		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 9695		PERF. 6462 - 9542				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
CHILDRESS, CHARLES UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 257107		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 8768		PERF. 6446 - 8613				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 257435		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 6501 - 8490				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
WIENER ESTATE D				WELL #:		1		RRCID -> 257455		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 6498 - 10685				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 46597 900			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467														
WIENER ESTATE B			WELL #: 1			RRCID -> 259596			COMPL. DATE 09/24/2010			TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

BROOKS ET AL			WELL #: 8			RRCID -> 262110			COMPL. DATE 09/22/2010			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7004 - 8620					
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	

WIENER ESTATE D			WELL #: 2			RRCID -> 262385			COMPL. DATE 08/25/2010			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT			WELL #: 11			RRCID -> 263975			COMPL. DATE 11/20/2011			TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 8853					
01		2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2982	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1964	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1752	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2756	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2607	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2283	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	

PICKERING LUMBER CO. "C"			WELL #: 13			RRCID -> 264005			COMPL. DATE 11/19/2011			TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		9 N	-0-	-0-	-0-	-9	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	

WIENER ESTATE C			WELL #: 2			RRCID -> 265851			COMPL. DATE 04/28/2011			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
BOWLES ENERGY, INC.				084097									
BRANTLEY, BERTHA, ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 168479		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH	6642	PERF. 6422 -	6538	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

MAY UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 255922		COMPL. DATE 07/07/2021		TOTAL DEPTH	10504	PERF. 6468 -	6474	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23 1		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROOKSTON ENERGY, INC.				097353									
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 4			RRCID -> 044459		COMPL. DATE 06/07/1968		TOTAL DEPTH	9542	PERF. 6299 -	8564	
01	279 N	228	-0-	-51	-0-	21	1	207 2	Y	-0-			-0-
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	21	1	193 2	Y	-0-			-0-
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	23	1	216 2	Y	-0-			-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213 2	Y	-0-			-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	232 2	Y	-0-			-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248 2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G. H.		WELL #:		1 L	RRCID -> 047224		COMPL. DATE 08/28/1969		TOTAL DEPTH	8070	PERF. 6494 -	7879	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 049747		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH	8038	PERF. 6285 -	7650	
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	19	1	194 2	Y	-0-			-0-
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	19	1	176 2	Y	-0-			-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203 2	Y	-0-			-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211 2	Y	-0-			-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	22	1	213 2	Y	-0-			-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203 2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G.H.		WELL #:		2	RRCID -> 094568		COMPL. DATE 10/31/1993		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6512 -	7862	
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	27	1	274 2	Y	-0-			-0-
02	280 N	278	-0-	-2	-0-	27	1	251 2	Y	-0-			-0-
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	29	1	275 2	Y	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	276 2	Y	-0-			-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281 2	Y	-0-			-0-
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	27	1	271 2	Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY										
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353																
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 5		RRCID -> 095675		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CHILDRESS, J. W.				WELL #:		2	RRCID -> 113888		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HUNT				WELL #:		1	RRCID -> 125145		COMPL. DATE 10/30/2022		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6907 - 8522							
01	4836 X	3762	-0-	-1074	-0-	338	1	3404	2	Y	18							43
						20	9											
02	4508 X	3436	-0-	-1072	-0-	327	1	3084	2	Y	23	23	1					43
						25	9											
03	4991 X	3557	-0-	-1434	-0-	342	1	3212	2	Y	3							46
						3	9											
04	4830 X	3150	-0-	-1680	-0-	247	1	2893	2	Y	9	20	1					35
						10	9											
05	4030 X	3887	-0-	-143	-0-	360	1	3509	2	Y	16	23	1					28
						18	9											
*06	3690 X	3235	-0-	-455	-0-	292	1	2919	2	Y	22	19	1					31
						24	9											
PICKERING LUMBER CO.				WELL #:		B 6	RRCID -> 126648		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612							
01	310 N	246	-0-	-64	-0-	22	1	224	2	Y	-0-							-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	2	Y	-0-							-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	24	1	225	2	Y	-0-							-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	19	1	218	2	Y	-0-							-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	2	Y	-0-							-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	2	Y	-0-							-0-
PICKERING LUMBER CO.				WELL #:		B 8	RRCID -> 129208		COMPL. DATE 09/26/1988		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568							
01	465 N	413	-0-	-52	-0-	37	1	376	2	Y	-0-							-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	36	1	340	2	Y	-0-							-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	40	1	372	2	Y	-0-							-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	364	2	Y	-0-							-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	38	1	370	2	Y	-0-							-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	36	1	356	2	Y	-0-							-0-
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 129737		COMPL. DATE 11/24/1988		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077							
01	217 N	187	-0-	-30	-0-	17	1	170	2	Y	-0-							-0-
02	196 N	180	-0-	-16	-0-	17	1	163	2	Y	-0-							-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	20	1	188	2	Y	-0-							-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	2	Y	-0-							-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	2	Y	-0-							-0-
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	17	1	169	2	Y	-0-							-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597	900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353													
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 130546		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8318	- 8454				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14 N	10	-0-	-4	-0-	-0-		1	1	9	2	Y	-0-			-0-
02		14 N	12	-0-	-2	-0-	-0-		1	1	11	2	Y	-0-			-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	12	2	Y	-0-			-0-
04		21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	19	2	Y	-0-			-0-
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	12	2	Y	-0-			-0-
06		13 N	10	-0-	-3	-0-	-0-		1	1	9	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W.		WELL #:		4		RRCID -> 130861		COMPL. DATE 04/23/1989		TOTAL DEPTH	9550	PERF. 6570	- 7092				
01		527 N	444	-0-	-83	-0-	-0-		40	1	404	2	Y	-0-			-0-
02		448 N	420	-0-	-28	-0-	-0-		40	1	380	2	Y	-0-			-0-
03		496 N	460	-0-	-36	-0-	-0-		44	1	416	2	Y	-0-			-0-
04		420 N	411	-0-	-9	-0-	-0-		32	1	379	2	Y	-0-			-0-
05		563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	511	2	Y	-0-			-0-
06		450 N	444	-0-	-6	-0-	-0-		40	1	404	2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		4A		RRCID -> 131088		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH	9520	PERF. 7928	- 8592				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #:		B 10		RRCID -> 131447		COMPL. DATE 06/22/1989		TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6280	- 7481				
01		886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-		80	1	806	2	Y	-0-			-0-
02		832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-		80	1	752	2	Y	-0-			-0-
03		961 N	796	-0-	-165	-0-	-0-		77	1	719	2	Y	-0-			-0-
04		911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-		72	1	839	2	Y	-0-			-0-
05		996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-		93	1	903	2	Y	-0-			-0-
06		870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-		79	1	791	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #:		B 11		RRCID -> 131494		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6562	- 6980				
01		983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-		89	1	893	2	Y	1			2
									1	9							
02		880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-		84	1	795	2	Y	1	1 1		2
									1	9							
03		899 N	862	-0-	-37	-0-	-0-		83	1	779	2	Y	-0-			2
04		960 N	849	-0-	-111	-0-	-0-		67	1	781	2	Y	1	1 1		2
									1	9							
05		827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-		77	1	750	2	Y	-0-	1 1		1
06		840 N	818	-0-	-22	-0-	-0-		74	1	742	2	Y	2	1 1		2
									2	9							

STEPHENS, G. H.		WELL #:		3		RRCID -> 136070		COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH	7602	PERF. 6488	- 7147				
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	207	2	Y	-0-			-0-
02		196 N	186	-0-	-10	-0-	-0-		18	1	168	2	Y	-0-			-0-
03		217 N	207	-0-	-10	-0-	-0-		20	1	187	2	Y	-0-			-0-
04		210 N	204	-0-	-6	-0-	-0-		16	1	188	2	Y	-0-			-0-
05		213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	193	2	Y	-0-			-0-
06		210 N	208	-0-	-2	-0-	-0-		19	1	189	2	Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353										
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 138028		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH	8175	PERF. 6393 -	7239		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CHILDRESS, J. W.		WELL #:		5A	RRCID -> 138528		COMPL. DATE 04/20/1991		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6390 -	7869		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PICKERING LUMBER CO. "C"		WELL #:		9	RRCID -> 141172		COMPL. DATE 03/30/1992		TOTAL DEPTH	7609	PERF. 6233 -	7309		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
STEPHENS, G. H.		WELL #:		4	RRCID -> 141625		COMPL. DATE 05/20/1992		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6906 -	8034		
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	16	1	158	2	Y	-0-		-0-
02	196	N	124	-0-	-72	-0-	12	1	112	2	Y	-0-		-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	2	Y	-0-		-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	Y	-0-		-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	Y	-0-		-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	2	Y	-0-		-0-
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 148864		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6628 -	7528		
01	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	93	1	939	2	Y	-0-		-0-
02	1008	N	874	-0-	-134	-0-	84	1	790	2	Y	-0-		-0-
03	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	96	1	905	2	Y	-0-		-0-
04	990	N	983	-0-	-7	-0-	77	1	906	2	Y	-0-		-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	95	1	926	2	Y	-0-		-0-
06	960	N	952	-0-	-8	-0-	87	1	865	2	Y	-0-		-0-
LOWE		WELL #:		3	RRCID -> 153014		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6596 -	7578		
01	4712	X	4578	-0-	-134	-0-	413	1	4165	2	Y	-0-		-0-
02	4592	X	4364	-0-	-228	-0-	418	1	3946	2	Y	-0-		-0-
03	5084	X	5024	-0-	-60	-0-	484	1	4540	2	Y	-0-		-0-
04	4920	X	4819	-0-	-101	-0-	379	1	4440	2	Y	-0-		-0-
05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	453	1	4425	2	Y	-0-		-0-
06	4860	X	4579	-0-	-281	-0-	416	1	4163	2	Y	-0-		-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY	
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353							
LOWE		WELL #:		4ST	RRCID -> 158529	COMPL. DATE 09/05/2006	TOTAL DEPTH	8710 PERF. 6262 - 8529	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2604 X	2352	-0-	-252	-0-	210 1	20		42
02	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	22 9			
03	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	204 1	24	23 1	43
04	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	26 9			
05	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	234 1	7		50
*06	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	8 9			
						193 1	17	24 1	43
						19 9			
						249 1	14	26 1	31
						15 9			
						239 1	34	25 1	40
						37 9			
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 158973	COMPL. DATE 04/05/1996	TOTAL DEPTH	7550 PERF. 6319 - 7353	
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	127 1	-0-		-0-
02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	124 1	-0-		-0-
03	1829 N	1454	-0-	-375	-0-	140 1	-0-		-0-
04	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	123 1	-0-		-0-
05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	131 1	-0-		-0-
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	151 1	-0-		-0-
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 159085	COMPL. DATE 09/17/2014	TOTAL DEPTH	7655 PERF. 6276 - 7350	
01	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	332 1	4		8
02	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	4 9			
03	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	382 1	6	5 1	9
04	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	7 9			
05	3689 X	3519	-0-	-170	-0-	440 1	2		11
06	4290 X	3823	-0-	-467	-0-	2 9			
						355 1	3	5 1	9
						3 9			
						327 1	-0-	4 1	5
						347 1	6	4 1	7
						7 9			
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 165212	COMPL. DATE 12/14/2020	TOTAL DEPTH	7982 PERF. 7101 - 7912	
01	3286 X	1442	-0-	-1844	-0-	130 1	-0-		17
02	2744 X	2444	-0-	-300	-0-	232 1	16	16 1	17
						18 9			
03	2945 X	2489	-0-	-456	-0-	240 1	-0-		17
04	2850 X	2262	-0-	-588	-0-	177 1	14	14 1	17
						15 9			
05	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	237 1	15	15 1	17
06	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	17 9			
						229 1	15	15 1	17
						17 9			
LOWE		WELL #:		5	RRCID -> 165405	COMPL. DATE 09/21/1997	TOTAL DEPTH	8560 PERF. 6745 - 8480	
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	22 1	-0-		-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	23 1	-0-		-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	25 1	-0-		-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	19 1	-0-		-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	24 1	-0-		-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	24 1	-0-		-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353														
STEPHENS, G. H.		WELL #: 5		RRCID -> 167937		COMPL. DATE 04/04/1998		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7132		- 8411				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	664	-0-	-0-	-80	-0-		60	1	604	2	Y	-0-			-0-
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	621	2	Y	-0-			-0-
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-		80	1	751	2	Y	-0-			-0-
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	746	2	Y	-0-			-0-
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-		75	1	730	2	Y	-0-			-0-
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1	739	2	Y	-0-			-0-
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 168252		COMPL. DATE 10/14/2013		TOTAL DEPTH 8630		PERF. 6306		- 7470		
01	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	-0-		801	1	8072	2	Y	16			39
02	8092 X	7500	-0-	-0-	-592	-0-		18 9	717	1	6763	2	Y	18	20 1	37
03	9331 X	8076	-0-	-0-	-1255	-0-		20 9	777	1	7295	2	Y	4		41
04	9030 X	7761	-0-	-0-	-1269	-0-		4 9	610	1	7138	2	Y	12	19 1	34
05	9331 X	7903	-0-	-0-	-1428	-0-		13 9	734	1	7160	2	Y	8	19 1	23
*06	8610 X	7195	-0-	-0-	-1415	-0-		9 9	652	1	6520	2	Y	21	17 1	27
								23 9								
STEPHENS, G. H.				WELL #: 7		RRCID -> 168968		COMPL. DATE 11/17/2013		TOTAL DEPTH 8610		PERF. 6348		- 8346		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
STEPHENS, G. H.				WELL #: 6		RRCID -> 169246		COMPL. DATE 08/16/2022		TOTAL DEPTH 8516		PERF. 6866		- 7238		
01	155 N	114	-0-	-0-	-41	-0-		10	1	104	2	Y	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	140	2	Y	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	92	2	Y	-0-			-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	167	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	112	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	89	-0-	-0-	-1	-0-		8	1	81	2	Y	-0-			-0-
PICKERING LUMBER CO.				WELL #: B 14		RRCID -> 183793		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6845		- 8557		
01	3007 X	2432	-0-	-0-	-575	-0-		219	1	2212	2	Y	1			2
02	2296 N	2262	-0-	-0-	-34	-0-		1 9	217	1	2044	2	Y	1	1 1	2
03	3029 N	3029	-0-	-0-	-0-	-0-		1 9	292	1	2736	2	Y	1		3
04	2340 N	2176	-0-	-0-	-164	-0-		1 9	171	1	2005	2	Y	-0-	1 1	2
05	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	-0-		1 9	273	1	2660	2	Y	1	1 1	2
06	2820 N	2769	-0-	-0-	-51	-0-		1 9	252	1	2516	2	Y	1	1 1	2
								1 9								

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) BROOKSTON ENERGY, INC. LOWE															//CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED WELL #: 6															CAPACITY RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014															TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518															CNTY: SHELBY																													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE																																																																			
01		3162 X	2580	-0-	-582	-0-	233	1		2346	2	Y		1								2																																																																			
02		3024 X	2080	-0-	-944	-0-	199	1		1880	2	Y		1		1	1					2																																																																			
03		3348 X	2015	-0-	-1333	-0-	194	1		1821	2	Y		-0-								2																																																																			
04		3240 X	2144	-0-	-1096	-0-	169	1		1974	2	Y		1		1	1					2																																																																			
05		2883 X	2190	-0-	-693	-0-	203	1		1985	2	Y		2		2	1					2																																																																			
06		2490 X	2122	-0-	-368	-0-	193	1		1926	2	Y		3		2	1					3																																																																			
STEPHENS, G. H.															WELL #: 8A															RRCID -> 194912															COMPL. DATE 03/15/2003															TOTAL DEPTH 8700															PERF. 6360 - 8549														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-								-0-																																																																			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-								-0-																																																																			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-								-0-																																																																			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-								-0-																																																																			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-								-0-																																																																			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-								-0-																																																																			
LOWE															WELL #: 7															RRCID -> 222760															COMPL. DATE 05/03/2007															TOTAL DEPTH 8707															PERF. 6776 - 8493														
01		961 N	627	-0-	-334	-0-	57	1		570	2	Y		-0-								-0-																																																																			
02		616 N	585	-0-	-31	-0-	56	1		529	2	Y		-0-								-0-																																																																			
03		620 N	588	-0-	-32	-0-	57	1		531	2	Y		-0-								-0-																																																																			
04		600 N	568	-0-	-32	-0-	45	1		523	2	Y		-0-								-0-																																																																			
05		612 N	612	-0-	-0-	-0-	57	1		555	2	Y		-0-								-0-																																																																			
06		586 N	586	-0-	-0-	-0-	53	1		533	2	Y		-0-								-0-																																																																			
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT															WELL #: 12															RRCID -> 223131															COMPL. DATE 04/26/2006															TOTAL DEPTH 8750															PERF. 7626 - 8540														
01		15624 X	14582	-0-	-1042	-0-	1316	1		13258	2	Y		7								18																																																																			
02		13300 X	12340	-0-	-960	-0-	1181	1		11150	2	Y		8		9	1					17																																																																			
03		15159 X	13519	-0-	-1640	-0-	1302	1		12215	2	Y		2								19																																																																			
04		14670 X	14020	-0-	-650	-0-	1103	1		12917	2	Y		-0-		3	1					16																																																																			
05		15159 X	14254	-0-	-905	-0-	1325	1		12927	2	Y		2		2	1					16																																																																			
06		14100 X	13439	-0-	-661	-0-	1222	1		12215	2	Y		2		2	1					16																																																																			
PICKERING LUMBER CO.															WELL #: B 15															RRCID -> 224623															COMPL. DATE 11/17/2021															TOTAL DEPTH 8800															PERF. 6332 - 6545														
01		5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	457	1		4601	2	Y		-0-								5																																																																			
02		5068 X	4653	-0-	-415	-0-	446	1		4205	2	Y		2		2	1					5																																																																			
03		5611 X	5241	-0-	-370	-0-	505	1		4736	2	Y		-0-								5																																																																			
04		5430 X	4794	-0-	-636	-0-	377	1		4415	2	Y		2		2	1					5																																																																			
05		5518 X	5179	-0-	-339	-0-	481	1		4696	2	Y		2		2	1					5																																																																			
06		5070 X	4803	-0-	-267	-0-	437	1		4364	2	Y		2		2	1					5																																																																			

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353									
CHILDRESS, J. W.		WELL #:		8	RRCID -> 225029		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH		8792	PERF. 6312 - 8590	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	7719 X	7217	-0-	-502	-0-	652	1	6565	2	Y	-0-		-0-
02	7112 X	6840	-0-	-272	-0-	655	1	6185	2	Y	-0-		-0-
03	7874 X	7584	-0-	-290	-0-	730	1	6854	2	Y	-0-		-0-
04	7620 X	7116	-0-	-504	-0-	560	1	6556	2	Y	-0-		-0-
05	7781 X	7276	-0-	-505	-0-	676	1	6600	2	Y	-0-		-0-
06	7350 X	6857	-0-	-493	-0-	624	1	6233	2	Y	-0-		-0-
PICKERING LUMBER CO.													
		WELL #:		B 16	RRCID -> 225478		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH		8820	PERF. 6417 - 7813	
01	3007 X	2377	-0-	-630	-0-	212	1	2134	2	Y	28		62
02	2296 X	2268	-0-	-28	-0-	31	9	2013	2	Y	38	35 1	65
03	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	42	9	2297	2	Y	11		76
04	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	245	1	2280	2	Y	24	36 1	64
05	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	12	9	2286	2	Y	14	35 1	43
*06	2460 N	2363	-0-	-97	-0-	195	1	2108	2	Y	40	32 1	51
						26	9						
						234	1						
						15	9						
						211	1						
						44	9						
HUNT													
		WELL #:		3	RRCID -> 226475		COMPL. DATE 08/20/2014		TOTAL DEPTH		8793	PERF. 6431 - 8658	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT													
		WELL #:		13	RRCID -> 232928		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH		9925	PERF. 7852 - 8618	
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-		-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-		-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	-0-		-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-		-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-		-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	Y	-0-		-0-
PICKERING LUMBER CO.													
		WELL #:		B 17	RRCID -> 233711		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH		8812	PERF. 6548 - 8573	
01	4557 X	2420	-0-	-2137	-0-	218	1	2195	2	Y	6		13
02	2324 X	2250	-0-	-74	-0-	7	9	2027	2	Y	7	7 1	13
03	2573 X	2568	-0-	-5	-0-	215	1	2319	2	Y	2		15
04	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	247	1	2330	2	Y	5	7 1	13
05	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2	9	2370	2	Y	3	7 1	9
*06	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	199	1	2404	2	Y	10	7 1	12
						6	9						
						243	1						
						3	9						
						240	1						
						11	9						

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)													CNTY: SHELBY		
BROOKSTON ENERGY, INC.															
PICKERING LUMBER CO.															
WELL #: B 18															
RRCID -> 234857															
COMPL. DATE 04/26/2019															
TOTAL DEPTH 8807															
PERF. 6397 - 8586															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE								
01	6727 X	2039	-0-	-4688	-0-	184	1	1855	2	Y	-0-				5
02	5936 X	2867	-0-	-3069	-0-	274	1	2586	2	Y	6	4	1		7
03	6572 X	3004	-0-	-3568	-0-	289	1	2714	2	Y	1				8
04	6120 X	3458	-0-	-2662	-0-	272	1	3182	2	Y	4	4	1		8
05	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	355	1	3468	2	Y	1	4	1		5
*06	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	537	1	5370	2	Y	13	7	1		11
						14	9								
CHILDRESS, J. W.															
WELL #: 9															
RRCID -> 235208															
COMPL. DATE 12/01/2021															
TOTAL DEPTH 8810															
PERF. 6822 - 8546															
01	527 N	524	-0-	-3	-0-	46	1	464	2	Y	13				27
02	476 N	451	-0-	-25	-0-	42	1	396	2	Y	12	14	1		25
03	496 N	490	-0-	-6	-0-	47	1	439	2	Y	4				29
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	43	1	505	2	Y	15	16	1		28
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	86	1	839	2	Y	29	26	1		31
*06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	68	1	682	2	Y	23	21	1		33
						25	9								
STEPHENS, G. H.															
WELL #: 9															
RRCID -> 235708															
COMPL. DATE 11/13/2020															
TOTAL DEPTH 8790															
PERF. 6709 - 8584															
01	3410 X	2640	-0-	-770	-0-	238	1	2396	2	Y	5				14
02	3108 X	2800	-0-	-308	-0-	267	1	2521	2	Y	11	9	1		16
03	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	375	1	3523	2	Y	7				23
04	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	285	1	3341	2	Y	7	11	1		19
05	3255 X	3098	-0-	-157	-0-	288	1	2809	2	Y	1	9	1		11
06	3420 X	3072	-0-	-348	-0-	278	1	2781	2	Y	12	9	1		14
						13	9								
PICKERING LUMBER CO.															
WELL #: B 19															
RRCID -> 236125															
COMPL. DATE 03/20/2013															
TOTAL DEPTH 8800															
PERF. 6436 - 8626															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353									
HUNT		WELL #:		4	RRCID -> 237088		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PICKERING LUMBER CO. "C"				WELL #:	10	RRCID -> 244858		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612			
01	3906 X	3483	-0-	-423	-0-	314	1	3169 2	Y	-0-			12
02	4368 X	3904	-0-	-464	-0-	374	1	3528 2	Y	2	2 1		12
						2	9						
03	4836 X	4652	-0-	-184	-0-	448	1	4204 2	Y	-0-			12
04	4680 X	4576	-0-	-104	-0-	360	1	4214 2	Y	2	2 1		12
						2	9						
05	4774 X	3886	-0-	-888	-0-	361	1	3523 2	Y	2	2 1		12
						2	9						
06	4500 X	3723	-0-	-777	-0-	338	1	3383 2	Y	2	2 1		12
						2	9						
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT				WELL #:	14	RRCID -> 276202		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926			
01	4526 X	4094	-0-	-432	-0-	370	1	3724 2	Y	-0-			-0-
02	4032 X	3848	-0-	-184	-0-	369	1	3479 2	Y	-0-			-0-
03	4464 X	4434	-0-	-30	-0-	427	1	4007 2	Y	-0-			-0-
04	4320 X	4244	-0-	-76	-0-	334	1	3910 2	Y	-0-			-0-
05	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	395	1	3858 2	Y	-0-			-0-
06	4290 X	4223	-0-	-67	-0-	384	1	3839 2	Y	-0-			-0-
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC				101691									
PICKERING LUMBER COMPANY -C-				WELL #:	2	RRCID -> 053233		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STRONG				WELL #:	1	RRCID -> 253218		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PICKERING				WELL #:	3	RRCID -> 256628		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
TGNR EAST TEXAS II LLC				102211							
IRISH, B.		WELL #:		1	RRCID -> 213859		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TGNR PANOLA LLC				102948							
FROST - TENAHA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 261118		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 8590		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
DOUBLE-O-OPERATING LLC				224998							
THOMAS FEE		WELL #:		1	RRCID -> 220253		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534							
DAVIS SWD		WELL #:		3	RRCID -> 124892		COMPL. DATE 05/25/1987		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201							
JANUARY "A"		WELL #:		2	RRCID -> 170084		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6583 - 6765		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818							
HANSON		WELL #:		2	RRCID -> 174310		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	666			Y	-0-	123
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	666			Y	-0-	123
03	666 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-666			Y	-0-	123
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	123
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	123
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	123

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	46597 900	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SHELBY							
PERMIAN NATURAL RESOURCES				//CONT.//	655818																
FROST LUMBER				WELL #:	1R	RRCID ->	177093	COMPL. DATE	04/08/2000	TOTAL	DEPTH	7700	PERF.	6534	-	7564					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		499 N		499	-0-	-0-		-0-		499	2			Y	-0-						-0-
02	DLQ	G-10		496	-0-	496		496		496	2			Y	-0-						-0-
03		988 N		492	-0-	-496		-0-		492	2			Y	-0-						-0-
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
05		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
06		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
RED ROCKET VENTURES, LLC					697121																
COOK				WELL #:	1D	RRCID ->	129669	COMPL. DATE	07/19/2009	TOTAL	DEPTH	7544	PERF.	5134	-	5186					
01		0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02		0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03		0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04		0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05		0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06		0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
SDG OPERATING COMPANY, INC					740176																
JOAQUIN GAS UNIT "W"				WELL #:	1 T	RRCID ->	111311	COMPL. DATE	03/24/1984	TOTAL	DEPTH	8806	PERF.	6442	-	8744					
01	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						85
02	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						85
03	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						85
04	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						85
05	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						85
06	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						85
TEXAS LAND & PETRO CO., LLC					846651																
IRISH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	216234	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL	DEPTH	8750	PERF.	7580	-	8682					
01	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
JOAQUIN (TRIASSIC)					46597 925	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: SHELBY							
BROOKSTON ENERGY, INC.					097353																
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	251154	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL	DEPTH	11531	PERF.	11451	-	11457					
01	PRTL PLG		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	PRTL PLG		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	PRTL PLG		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
04	PRTL PLG		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
05	PRTL PLG		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
06	PRTL PLG		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
JOAQUIN (WIENER)					46597 950	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC					020467																
SMITH-PRICE ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	093715	COMPL. DATE	09/21/1980	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	6586	-	6604					
01		719 N		719	-0-	-0-		-0-		718	3	1 9		Y	1						15
02		728 N		605	-0-	-123		-0-		605	3			Y	-0-						15
03		806 N		721	-0-	-85		-0-		721	3			Y	-0-						15
04		775 N		775	-0-	-0-		-0-		774	3	1 9		Y	1						16
05		758 N		758	-0-	-0-		-0-		758	3			Y	-0-						16
06		723 N		723	-0-	-0-		-0-		717	3	6 9		Y	5						21

JOAQUIN (WIENER)		//CONT.//		46597 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467												
WIENER ESTATE ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 217551		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH	9807	PERF. 6298	-	6606			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1566	3	1	9	Y	1	1 1		-0-
02	1456 N	1391	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	1390	3	1	9	Y	1	1 1		-0-
03	1612 N	1550	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	1549	3	1	9	Y	1	1 1		-0-
04	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1552	3	1	9	Y	1	1 1		-0-
05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1600	3	1	9	Y	1	1 1		-0-
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1555	3	1	9	Y	1	1 1		-0-

WIENER ESTATE ET AL#3 GU		WELL #:		3	RRCID -> 217555		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH	9855	PERF. 6335	-	6437			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	582						Y	-0-	1 1		-0-
02	582 N	-0-	-0-	-582	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SEMPRA ENERGY		WELL #:		1	RRCID -> 219624		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH	8619	PERF. 8542	-	8552			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

PRESTON-HART UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 219767		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH	9827	PERF. 6334	-	8150			
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-		96	3			N	-0-			80
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-		73	3			N	-0-			80
03	124 N	68	-0-	-56	-0-	-0-		68	3			N	-0-			80
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	-0-		87	3			N	-0-			80
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-		100	3			N	-0-			80
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-		117	3			N	-0-			80

OXSHEER		WELL #:		2 C	RRCID -> 222016		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH	9728	PERF. 6353	-	9610			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

R & M FARMS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 222248		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH	8762	PERF. 6420	-	7627			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SMITH-PRICE ET AL		WELL #:		2 C	RRCID -> 223124		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH	9711	PERF. 6358	-	7924			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			45
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			45
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			45

JOAQUIN (WIENER)		//CONT.//		46597 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
R & M FARMS UNIT		WELL #:		2 C	RRCID ->	224192	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	9870 PERF. 7087 - 8630				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OXSHEER		WELL #:		3	RRCID ->	234203	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	9766 PERF. 6427 - 8642				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
R & M FARMS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254122	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	9933 PERF. 6488 - 9644				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOWLES ENERGY, INC.		084097												
WIENER ESTATE ET AL "X"		WELL #:		2 T	RRCID ->	219335	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	9625 PERF. 6272 - 6436				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
TGNR EAST TEXAS II LLC		102211												
BLOUNT		WELL #:		3	RRCID ->	127809	COMPL. DATE	05/18/1988	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 6462 - 6500				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLOUNT		WELL #:		4	RRCID ->	129660	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 7177 - 7188				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOAQUIN (WIENER)				//CONT.//	46597 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TEXAS LAND & PETRO CO., LLC					846651								
LEGGETT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 222668	COMPL. DATE 07/09/2007	TOTAL DEPTH	8913	PERF. 6450	-	6570	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M				COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C.					924317								
YELLOW DOG GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 239166	COMPL. DATE 08/26/2008	TOTAL DEPTH	9729	PERF. 6493	-	8262	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
YELLOW DOG GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 244724	COMPL. DATE 07/21/2008	TOTAL DEPTH	9742	PERF. 6593	-	8817	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
JOAQUIN, SOUTHEAST (PETTIT, LO.)					46602 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHELBY			
BROOKSTON ENERGY, INC.					097353								
PICKERING LUMBER CO. -C-				WELL #:	7	RRCID -> 286891	COMPL. DATE 04/17/2019	TOTAL DEPTH	8640	PERF. 6069	-	6090	
01	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	101 1 1017 2 Y	1				3	
02	1036	N	1007	-0-	-29	-0-	96 1 909 2 Y	2	2	1		3	
03	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	107 1 1000 2 Y	-0-				3	
04	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	85 1 992 2 Y	2	2	1		3	
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	101 1 987 2 Y	1	2	1		2	
06	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	97 1 968 2 Y	1	1	1		2	
JOAQUIN, WEST (SLIGO)					46609 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY			
MES CENTER, LLC					100138								
DISTRICT SWD				WELL #:	2	RRCID -> 281533	COMPL. DATE 04/12/2016	TOTAL DEPTH	9024	PERF. 8378	-	8906	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
DISTRICT SWD				WELL #:	3	RRCID -> 286213	COMPL. DATE 02/05/2019	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 3790	-	4070	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

JOAQUIN, WEST (SLIGO)		//CONT.//		46609 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
MES CENTER, LLC		//CONT.//		100138														
DISTRICT SWD		WELL #:		4		RRCID -> 295283		COMPL. DATE 03/06/2023		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7613 - 8816						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SDG OPERATING COMPANY, INC				740176														
JOAQUIN GAS UNIT "W"				WELL #:		1 C		RRCID -> 111275		COMPL. DATE 04/07/1984		TOTAL DEPTH 8806		PERF. 6442 - 8744				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL)				47020 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GREGG								
CRATON OPERATING LLC				186717														
CASTLEBERRY				WELL #:		3		RRCID -> 197948		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7610 - 7615				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JOLIAT (TRAVIS PEAK)				47076 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK								
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415														
PRINCE GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 129949		COMPL. DATE 02/10/1989		TOTAL DEPTH 8089		PERF. 7416 - 8070				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940)				47215 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON								
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353														
JONESVILLE A				WELL #:		4		RRCID -> 223444		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 6491		PERF. 5892 - 6094				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400)		47215 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON					
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353											
JONESVILLE		WELL #: 21		RRCID -> 123807		COMPL. DATE 03/14/1987		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 7396 - 7406			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

JOAQUIN (RODESSA)		47255 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467											
DAVIS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 229119		COMPL. DATE 05/19/2007		TOTAL DEPTH 5255		PERF. 5089 - 5095			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

JIREH		WELL #: 1		RRCID -> 232278		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 8790		PERF. 5118 - 5124			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

JIREH		WELL #: 3		RRCID -> 236729		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5129 - 5135			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

JIREH		WELL #: 4		RRCID -> 243577		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5137 - 5143			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

BOWLES ENERGY, INC.		084097											
POWDRILL		WELL #: 1		RRCID -> 226546		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 5186		PERF. 5099 - 5105			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								24
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT				24

JOAQUIN (RODESSA)													CAPACITY			CNTY: SHELBY										
BOWLES ENERGY, INC.																										
BAPTIST FOUNDATION																										
													//CONT.//	47255 500	NON-ASSOCIATED											
													//CONT.//	084097												
													WELL #:	1	RRCID ->	232628	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	5206	PERF.	5105 - 5112				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				9							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				9							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				9							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				9							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				9							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				9							
JOSSAC (PETTIT)													47342 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PANOLA				
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC													650201													
RUDMAN													WELL #:			1			RRCID ->	130786	COMPL. DATE	11/07/1988	TOTAL DEPTH	6615	PERF.	6460 - 6510
01	93	N	18	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	5	1	13	3	Y	-0-					26							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26								
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26								
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26								
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26								
KENDRICK (JAMES)													48828 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
AETHON ENERGY OPERATING LLC													008555													
BROWN													WELL #:			1H			RRCID ->	203968	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8350 - 14235
01	4185	X	3	-0-	-4182	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					113							
02	3780	X	1077	-0-	-2703	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					113							
03	4185	X	2022	-0-	-2163	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					113							
04	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					113							
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					113							
06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					113							
FOUNTAIN EAST GAS UNIT													WELL #:			1			RRCID ->	216162	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	8508 - 14050
01	682	N	177	-0-	-505	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					85							
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					85							
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85							
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					85							
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					85							
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					85							
MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT													WELL #:			1H			RRCID ->	252765	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	8352 - 12779
01	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-							
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-							
03	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-							
04	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-							
05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-							
06	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-							
NORTH LAKE RESOURCES LLC													100308													
GREER, THOMAS B.													WELL #:			1			RRCID ->	119927	COMPL. DATE	05/01/1990	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8188 - 9979
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							

KENDRICK (JAMES)														
JANDAR EXPLORATION, L. C.														
BURGESS														
WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 10868														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-			126
02	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-			126
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-			126
04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-			126
05	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-			126
*06	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-			126
LEHMANN														
WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A														
01	2480 X	68	-0-	-2412	-0-	68	2			N	-0-			57
02	2240 X	1585	-0-	-655	-0-	1585	2			N	-0-			57
03	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-			57
04	2340 X	1830	-0-	-510	-0-	1830	2			N	-0-			57
05	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-			57
*06	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	2			N	-0-			57
CHANDLER														
WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298														
01	1612 N	1493	-0-	-119	-0-	1493	2			N	-0-			35
02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-			35
03	1333 N	1313	-0-	-20	-0-	1313	2			N	-0-			35
04	1440 N	1284	-0-	-156	-0-	1284	2			N	-0-			35
05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-			35
*06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-			35
RIPPY OIL COMPANY														
BAKER														
WELL #: 712938 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SONERRA RESOURCES CORPORATION														
KENDRICK														
WELL #: 801643 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929														
01	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	183	1	3620	2	N	-0-			115
02	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	141	1	2784	2	N	-0-			115
03	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	178	1	3437	2	N	-0-			115
04	2970 X	2838	-0-	-132	-0-	160	1	2676	2	N	-0-			117
						2	9							
05	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	175	1	3345	2	N	-0-			117
06	2970 X	2073	-0-	-897	-0-	98	1	1975	2	N	-0-			117
CRAZY HORSE														
WELL #: 1 RRCID -> 182208 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748														
01	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	137	1	2999	2	N	-0-			190
02	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	130	1	2716	2	N	-0-			190
03	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	128	1	2668	2	N	-0-			190
04	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	158	1	3280	2	N	-0-			192
						2	9							
05	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	145	1	3014	2	N	-0-			192
06	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	153	1	3056	2	N	-0-			29
						11	9							

KENDRICK (JAMES) SONERRA RESOURCES CORPORATION SITTING BULL														
//CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES //CONT.// 801643 WELL #: 1 RRCID -> 185332 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8338 - 13500														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	148	1	2935	2	N	-0-			103
02	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	112	1	2203	2	N	-0-			103
03	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	158	1	3038	2	N	2			105
04	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	107	1	1789	2	N	-0-			105
05	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	157	1	3010	2	N	-0-			105
06	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	144	1	2913	2	N	6			111
						7	9							
SOARING EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 188226 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8380 - 13280														
01	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	280	1	5541	2	N	-0-			133
02	5096 X	4718	-0-	-378	-0-	227	1	4489	2	N	2			135
03	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	295	1	5679	2	N	3			138
04	5460 X	4493	-0-	-967	-0-	254	1	4236	2	N	3			141
05	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	290	1	5548	2	N	3			144
06	5460 X	5410	-0-	-50	-0-	255	1	5155	2	N	-0-			144
						2	9							
SKY CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 203966 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8659 - 13300														
01	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	187	1	3714	2	N	-0-			29
02	3444 X	2072	-0-	-1372	-0-	100	1	1972	2	N	-0-			29
03	3689 X	3222	-0-	-467	-0-	159	1	3063	2	N	-0-			29
04	3780 X	2850	-0-	-930	-0-	161	1	2687	2	N	2			31
05	3906 X	2547	-0-	-1359	-0-	127	1	2420	2	N	-0-			31
06	3780 X	3438	-0-	-342	-0-	162	1	3276	2	N	-0-			31
						2	9							
WHITE THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 204485 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8990 - 13000														
01	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	144	1	3152	2	N	2			102
02	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	140	1	2912	2	N	4			106
03	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	117	1	2422	2	N	-0-			106
04	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	117	1	2443	2	N	-0-			106
05	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	118	1	2458	2	N	-0-			106
06	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	115	1	2301	2	N	-0-			106
						2	9							
MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710														
01	2511 N	2285	-0-	-226	-0-	110	1	2175	2	N	-0-			54
02	980 N	929	-0-	-51	-0-	45	1	884	2	N	-0-			54
03	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	125	1	2409	2	N	-0-			54
04	2220 N	1672	-0-	-548	-0-	94	1	1576	2	N	2			56
05	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	148	1	2827	2	N	-0-			56
06	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	127	1	2572	2	N	-0-			56
						2	9							
RED CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 206422 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8324 - 13061														
01	1333 N	886	-0-	-447	-0-	43	1	843	2	N	-0-			152
02	2800 N	3119	-0-	319	-0-	150	1	2969	2	N	-0-			152
03	2208 N	1889	-0-	-319	-0-	93	1	1796	2	N	-0-			152
04	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	128	1	2155	2	N	-0-			152
05	2480 X	957	-0-	-1523	-0-	48	1	909	2	N	-0-			152
06	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	135	1	2734	2	N	-0-			152

KENDRICK (JAMES) SONERRA RESOURCES CORPORATION TWO STRIKE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	48828 400 801643 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 206900		CAPACITY COMPL. DATE 07/04/2004				CNTY: NACOGDOCHES TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	2790	-0-	-651	-0-			134	1	2656	2	N	-0-					89
02	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-			182	1	3590	2	N	5					94
03	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-			156	1	3012	2	N	3					97
04	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-			170	1	2817	2	N	-0-					97
05	3503 X	3481	-0-	-22	-0-			173	1	3308	2	N	-0-					97
06	3390 X	3365	-0-	-25	-0-			159	1	3204	2	N	2					99
SILVER WINGS					WELL #:	1	RRCID -> 208281	COMPL. DATE 10/31/2004				TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8294 - 15462						
01	3255 X	2791	-0-	-464	-0-			134	1	2657	2	N	-0-					37
02	2940 X	1988	-0-	-952	-0-			96	1	1892	2	N	-0-					37
03	2945 X	2327	-0-	-618	-0-			115	1	2212	2	N	-0-					37
04	2700 X	2059	-0-	-641	-0-			116	1	1943	2	N	-0-					37
05	2790 X	2058	-0-	-732	-0-			102	1	1956	2	N	-0-					37
06	2700 X	2261	-0-	-439	-0-			107	1	2154	2	N	-0-					37
DANCING CLOUD					WELL #:	1	RRCID -> 208442	COMPL. DATE 09/26/2004				TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8333 - 14280						
01	3286 X	2612	-0-	-674	-0-			125	1	2487	2	N	-0-					37
02	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-			159	1	3147	2	N	2					39
03	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-			186	1	3575	2	N	3					42
04	3180 X	2108	-0-	-1072	-0-			119	1	1989	2	N	-0-					42
05	3286 X	2670	-0-	-616	-0-			133	1	2537	2	N	-0-					42
06	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-			171	1	3462	2	N	-0-					42
ROUND MOUNTAIN					WELL #:	1	RRCID -> 209225	COMPL. DATE 01/02/2005				TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350						
01	3379 X	3334	-0-	-45	-0-			146	1	3188	2	N	-0-					67
02	3052 X	2540	-0-	-512	-0-			116	1	2424	2	N	-0-					67
03	3379 X	2818	-0-	-561	-0-			129	1	2689	2	N	-0-					67
04	3240 X	2802	-0-	-438	-0-			128	1	2674	2	N	-0-					67
05	3348 X	1932	-0-	-1416	-0-			89	1	1843	2	N	-0-					67
06	3240 X	2185	-0-	-1055	-0-			104	1	2081	2	N	-0-					67
WHIRLWIND					WELL #:	1	RRCID -> 214403	COMPL. DATE 05/19/2005				TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8674 - 12645						
01	2294 X	2093	-0-	-201	-0-			92	1	1999	2	N	2					157
02	2072 N	1416	-0-	-656	-0-			65	1	1351	2	N	-0-					157
03	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-			132	1	2741	2	N	-0-					157
04	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-			108	1	2245	2	N	-0-					157
05	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-			105	1	2171	2	N	-0-					157
06	2220 N	1838	-0-	-382	-0-			88	1	1750	2	N	-0-					157

KENDRICK (JAMES) SONERRA RESOURCES CORPORATION THUNDER CHIEF														CNTY: NACOGDOCHES			
//CONT.// 48828 400 //CONT.// 801643 WELL #: 1														NON-ASSOCIATED			
CAPACITY														COMPL. DATE 08/25/2005			
TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8293 - 13902																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	107	1	2126	2	N	-0-					138	
02	1904 N	1069	-0-	-835	-0-	52	1	1017	2	N	-0-					138	
03	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	118	1	2267	2	N	2					140	
04	2040 N	1403	-0-	-637	-0-	79	1	1324	2	N	-0-					140	
05	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	95	1	1822	2	N	-0-					140	
06	2040 N	1950	-0-	-90	-0-	92	1	1858	2	N	-0-					140	
LOOKING GLASS																	
WELL #: 1														RRCID -> 216007			
COMPL. DATE 07/24/2005														TOTAL DEPTH 8990 PERF. 12296 - 13000			
01	6696 X	6247	-0-	-449	-0-	300	1	5945	2	N	2					51	
02	6048 X	5647	-0-	-401	-0-	272	1	5372	2	N	3					54	
03	6696 X	6293	-0-	-403	-0-	310	1	5981	2	N	2					56	
04	6060 X	5716	-0-	-344	-0-	323	1	5393	2	N	-0-					56	
05	6262 X	5551	-0-	-711	-0-	275	1	5276	2	N	-0-					56	
06	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	291	1	5875	2	N	-0-					56	
NIGHT SPIRIT																	
WELL #: 1														RRCID -> 216008			
COMPL. DATE 09/03/2005														TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8485 - 14200			
01	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	75	1	1490	2	N	-0-					59	
02	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	88	1	1731	2	N	-0-					59	
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	72	1	1383	2	N	-0-					59	
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	74	1	1230	2	N	-0-					59	
05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	83	1	1583	2	N	-0-					59	
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	52	1	1043	2	N	-0-					59	
WIND DANCER																	
WELL #: 1														RRCID -> 216010			
COMPL. DATE 09/26/2005														TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8338 - 13731			
01	3875 X	2903	-0-	-972	-0-	139	1	2764	2	N	-0-					115	
02	3500 X	2797	-0-	-703	-0-	135	1	2662	2	N	-0-					115	
03	3224 X	2994	-0-	-230	-0-	147	1	2847	2	N	-0-					115	
04	2910 X	2719	-0-	-191	-0-	155	1	2564	2	N	-0-					115	
05	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	161	1	3080	2	N	3					118	
06	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	157	1	3178	2	N	2					120	
WICKED WOLF																	
WELL #: 1														RRCID -> 216185			
COMPL. DATE 03/03/2005														TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8410 - 14280			
01	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	125	1	2720	2	N	-0-					78	
02	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	97	1	2023	2	N	-0-					78	
03	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	126	1	2615	2	N	-0-					78	
04	2760 N	2585	-0-	-175	-0-	118	1	2467	2	N	-0-					78	
05	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	118	1	2448	2	N	-0-					78	
06	2640 N	2451	-0-	-189	-0-	117	1	2334	2	N	-0-					78	
KICKING BEAR																	
WELL #: 1														RRCID -> 219099			
COMPL. DATE 01/19/2006														TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 14282			
01	2015 X	1959	-0-	-56	-0-	94	1	1865	2	N	-0-					10	
02	1820 X	1623	-0-	-197	-0-	78	1	1545	2	N	-0-					10	
03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	75	1	1444	2	N	-0-					10	
04	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	129	1	2146	2	N	-0-					10	
05	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	110	1	2112	2	N	-0-					10	
06	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	109	1	2196	2	N	-0-					10	

KENDRICK (JAMES) SONERRA RESOURCES CORPORATION TWO MOONS "2"				//CONT.// 48828 400 //CONT.// 801643 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES						
				RRCID -> 224337		COMPL. DATE 11/02/2022		TOTAL DEPTH 8382		PERF. 8510 - 13240								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE		* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5828 X	4538	-0-	-1290	-0-	217	1			4321	2	N	-0-					64
02	5712 X	5119	-0-	-593	-0-	247	1			4870	2	N	-0-	2				66
						2	9											
03	6324 X	4148	-0-	-2176	-0-	205	1			3943	2	N	-0-					66
04	6120 X	5623	-0-	-497	-0-	318	1			5303	2	N	-0-	2				68
						2	9											
05	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	306	1			5851	2	N	-0-					68
06	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	277	1			5595	2	N	-0-					68
LONE WOLF				WELL #: 1		RRCID -> 224348		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 8387		PERF. 8317 - 13961						
01	4836 X	4659	-0-	-177	-0-	224	1			4435	2	N	-0-					115
02	4396 X	4011	-0-	-385	-0-	193	1			3818	2	N	-0-					115
03	4867 X	4495	-0-	-372	-0-	222	1			4273	2	N	-0-					115
04	4710 X	4273	-0-	-437	-0-	241	1			4032	2	N	-0-					115
05	4650 X	4144	-0-	-506	-0-	206	1			3938	2	N	-0-					115
06	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	225	1			4551	2	N	-0-					115
MIDNIGHT SUN				WELL #: 1		RRCID -> 224349		COMPL. DATE 10/12/2022		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 7566 - 13765						
01	1178 N	82	-0-	-1096	-0-	4	1			78	2	N	-0-					74
02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	66	1			1312	2	N	-0-					74
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	62	1			1189	2	N	-0-					74
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	36	1			600	2	N	-0-					74
05	1209 N	1157	-0-	-52	-0-	57	1			1100	2	N	-0-					74
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	58	1			1178	2	N	-0-					74
RAGING STORM				WELL #: 1		RRCID -> 225014		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 8505		PERF. 8476 - 14419						
01	5301 X	4556	-0-	-745	-0-	218	1			4336	2	N	-0-	2				47
						2	9											
02	4704 X	4372	-0-	-332	-0-	211	1			4161	2	N	-0-					47
03	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	301	1			5819	2	N	-0-	8				55
						9	9											
04	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	284	1			4746	2	N	-0-					55
05	4836 X	4526	-0-	-310	-0-	225	1			4301	2	N	-0-					55
06	5940 X	5529	-0-	-411	-0-	261	1			5268	2	N	-0-					55
THUNDERBOLT				WELL #: 1		RRCID -> 225301		COMPL. DATE 10/06/2022		TOTAL DEPTH 8497		PERF. 8524 - 14474						
01	4464 X	3391	-0-	-1073	-0-	163	1			3228	2	N	-0-					110
02	4032 X	3329	-0-	-703	-0-	160	1			3169	2	N	-0-					110
03	4464 X	3641	-0-	-823	-0-	180	1			3461	2	N	-0-					110
04	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	261	1			4359	2	N	-0-					110
05	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	195	1			3724	2	N	-0-					110
06	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	181	1			3642	2	N	-0-					110
STAR DUSTER				WELL #: 1		RRCID -> 225303		COMPL. DATE 10/13/2022		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 8784 - 15219						
01	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	178	1			3529	2	N	-0-					110
02	2324 X	2040	-0-	-284	-0-	98	1			1942	2	N	-0-					110
03	961 X	949	-0-	-12	-0-	47	1			902	2	N	-0-					110
04	3360 X	681	-0-	-2679	-0-	38	1			643	2	N	-0-					110
05	3472 X	591	-0-	-2881	-0-	29	1			562	2	N	-0-					110
06	3360 X	548	-0-	-2812	-0-	26	1			522	2	N	-0-					110

KENDRICK (JAMES) SONERRA RESOURCES CORPORATION TEN BEARS													CNTY: NACOGDOCHES															
//CONT.// 48828 400 //CONT.// 801643 WELL #: 2													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 227247													COMPL. DATE 05/01/2010				TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254											
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
01		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	8 1	1142	2	N	-0-				66													
02		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	67 1	1327	2	N	-0-				66													
03		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	73 1	1404	2	N	-0-				66													
04		1110 N	1068	-0-	-42	-0-	60 1	1008	2	N	-0-				66													
05		1178 N	1011	-0-	-167	-0-	50 1	961	2	N	-0-				66													
06		1140 N	982	-0-	-158	-0-	46 1	936	2	N	-0-				66													
TWO MOONS													WELL #: 1				RRCID -> 230167				COMPL. DATE 11/10/2022				TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225			
01		2635 X	2203	-0-	-432	-0-	107 1	2096	2	N	-0-				131													
02		622 N	622	-0-	-0-	-0-	30 1	592	2	N	-0-				131													
03		3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	151 1	2911	2	N	-0-				131													
04		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	152 1	2530	2	N	-0-				131													
05		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	106 1	2047	2	N	-0-				131													
06		2550 N	2080	-0-	-470	-0-	98 1	1982	2	N	-0-				131													
TEN BEARS													WELL #: 1				RRCID -> 261346				COMPL. DATE 09/30/2010				TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344			
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-				54													
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	7 1	133	2	N	-0-				54													
03		62 N	51	-0-	-11	-0-	3 1	48	2	N	-0-				54													
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74	2	N	-0-				54													
05		124 N	7	-0-	-117	-0-	7 2			N	-0-				54													
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75	2	N	-0-				54													
RISING SUN													WELL #: 1				RRCID -> 296052				COMPL. DATE 10/22/2023				TOTAL DEPTH 11581 PERF. 8329 - 8424			
01		961 X	674	-0-	-287	-0-	32 1	642	2	N	-0-				6													
02		1092 X	501	-0-	-591	-0-	24 1	477	2	N	-0-				6													
03		1209 X	722	-0-	-487	-0-	36 1	686	2	N	-0-				6													
04		1170 X	531	-0-	-639	-0-	30 1	499	2	N	-0-			2	8													
							2 9																					
05		682 X	11	-0-	-671	-0-	1 1	10	2	N	-0-				8													
06		690 X	7	-0-	-683	-0-	7 2			N	-0-				8													
BLACK HAWK													WELL #: 1				RRCID -> 296318				COMPL. DATE 10/18/2023				TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A			
01		9021 X	8005	-0-	-1016	-0-	384 1	7619	2	N	-0-			2	9													
							2 9																					
02		8148 X	3955	-0-	-4193	-0-	191 1	3764	2	N	-0-				9													
03		9021 X	4251	-0-	-4770	-0-	210 1	4041	2	N	-0-				9													
04		7740 X	3576	-0-	-4164	-0-	202 1	3374	2	N	-0-				9													
05		7998 X	3262	-0-	-4736	-0-	162 1	3100	2	N	-0-				9													
06		7740 X	3376	-0-	-4364	-0-	159 1	3217	2	N	-0-				9													
STANDING PINE													WELL #: 1				RRCID -> 296830				COMPL. DATE 12/30/2023				TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8532 - 8569			
01		3131 X	2806	-0-	-325	-0-	135 1	2668	2	N	-0-			3	8													
							3 9																					
02		2828 X	542	-0-	-2286	-0-	26 1	514	2	N	-0-			2	10													
							2 9																					
03		3131 X	1501	-0-	-1630	-0-	74 1	1427	2	N	-0-				10													
04		2730 X	1255	-0-	-1475	-0-	71 1	1182	2	N	-0-			2	12													
							2 9																					
05		2821 X	865	-0-	-1956	-0-	43 1	815	2	N	-0-			6	18													
							7 9																					
06		2730 X	973	-0-	-1757	-0-	46 1	925	2	N	-0-			2	20													
							2 9																					

KENDRICK (JAMES)			//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SONERRA RESOURCES CORPORATION			//CONT.//		801643													
SHOOTING STAR			WELL #:		1	RRCID -> 298327		COMPL. DATE 11/07/2022		TOTAL DEPTH 10828		PERF. 8901 - 9002						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
SYDRI OPERATING, LLC					833597													
MAST GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 234311		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 7809		PERF. 8716 - 12428						
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-		296	1	1259	2	Y	-0-					50
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-		94	1	382	2	Y	-0-					50
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-		164	1	881	2	Y	-0-					50
04	1200	N	916	-0-	-284	-0-		135	1	781	2	Y	-0-					50
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-		163	1	787	2	Y	-0-					50
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-						Y	-0-					50
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC					848681													
BERT			WELL #:		1H	RRCID -> 231578		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 7776		PERF. 8109 - 14365						
01	3100	X	2690	-0-	-410	-0-		189	1	2501	2	N	-0-					42
02	2716	X	2005	-0-	-711	-0-		5	1	2000	2	N	-0-					42
03	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-		380	1	2529	2	N	-0-					42
04	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-		438	1	2842	2	N	-0-					42
05	3100	N	3384	-0-	284	-0-		468	1	2916	2	N	-0-					42
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42
OSCAR			WELL #:		1H	RRCID -> 242530		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 7784		PERF. 8075 - 12527						
01	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-		242	1	3371	2	N	-0-					44
02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-		6	1	3224	2	N	-0-					44
03	3875	X	3441	-0-	-434	-0-		449	1	2992	2	N	-0-					44
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-		512	1	3320	2	N	-0-					44
05	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-		512	1	3193	2	N	-0-					44
06	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-						N	NO RPT					44
KENDRICK (TRAVIS PEAK)					48828 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
NORTH LAKE RESOURCES LLC					100308													
GREER, THOMAS B.			WELL #:		1	RRCID -> 196754		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9364 - 9979						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					130
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					130
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					130
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					130
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					130
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					130

KENDRICK (TRAVIS PEAK) SONERRA RESOURCES CORPORATION TROY														//CONT.// 48828 600 801643 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED RRCID -> 256443										CAPACITY COMPL. DATE 03/13/2010										TOTAL DEPTH 11050										PERF. 9161 - 10922										CNTY: NACOGDOCHES																									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																													
01	02	2821 X 2548 X	2536 1962	-0- -0-	-0- -0-	-285 -586	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-			122 1 94 1 2 9	2414 2 1866 2	N N				-0- 2										87 89																																																													
03	04	2821 X 2670 X	2500 2057	-0- -0-	-0- -0-	-321 -613	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-			123 1 116 1 6 9	2377 2 1935 2	N N				-0- 5										89 94																																																													
05	06	2542 X 2460 X	2271 2275	-0- -0-	-0- -0-	-271 -185	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-			113 1 107 1	2158 2 2168 2	N N				-0- -0-										94 94																																																													
SEVEN FEATHERS																														WELL #: 1										RRCID -> 257715										COMPL. DATE 10/01/2010										TOTAL DEPTH 12200										PERF. 9113 - 11397																			
01	02	03	04	05	06	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-							N N N N N N	-0- -0- -0- -0- -0- -0-									-0- -0- -0- -0- -0- -0-																																																													
KILDARE (COTTON VALLEY) PEGASI OPERATING INC. OAKLAND CORP.																														49204 200 650623 WELL #: 2										NON-ASSOCIATED RRCID -> 090865										CAPACITY COMPL. DATE 08/15/1980										TOTAL DEPTH 10970										PERF. 9826 - 9880										CNTY: CASS									
01	02	03	04	05	06	14B DENY	NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-							N N N N N N	NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT									-0- -0- -0- -0- -0- -0-																																																													
DAVIS																														WELL #: 1										RRCID -> 097480										COMPL. DATE 08/13/1981										TOTAL DEPTH 10200										PERF. 9724 - 9786																			
01	02	03	04	05	06	14B DENY	NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-							N N N N N N	NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT									59 59 59 59 59 59																																																													
DAVIS																														WELL #: 2										RRCID -> 198348										COMPL. DATE 07/31/2003										TOTAL DEPTH 10492										PERF. 9738 - 9966																			
01	02	03	04	05	06	0 X 0 X 0 X 0 X 0 X 0 X	NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-							N N N N N N	NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT									46 46 46 46 46 46																																																													
L.C.G. (PAGE) CR2 ENERGY LLC BYRNE, HAZEL																														50479 500 101608 WELL #: 1										ASSOCIATED RRCID -> 082860										CAPACITY COMPL. DATE 04/05/1979										TOTAL DEPTH 6630										PERF. 6541 - 6549										CNTY: HARRISON									
01	02	03	04	05	06	14B2 EXT	NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-							N N N N N N	NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT									-0- -0- -0- -0- -0- -0-																																																													

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC FERN LAKE FISHING CLUB				50879 400 848681	NON-ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: NACOGDOCHES				
WELL #:				1	RRCID -> 178633	COMPL. DATE 07/08/2000	TOTAL	DEPTH	9118	PERF.	9156	-	15999				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	2117	2	Y	-0-				3
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-				3
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-				3
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	2294	2	Y	-0-				3
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	2197	2	Y	-0-				3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
WINSTON, JOHN				WELL #:	1H	RRCID -> 186053	COMPL. DATE 09/11/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	9293	-	17003			
01	4185	X	3583	-0-	-602	-0-	-0-	288	1	3295	2	N	-0-				50
02	3388	X	3069	-0-	-319	-0-	-0-	12	1	3057	2	N	-0-				50
03	3813	X	3626	-0-	-187	-0-	-0-	3626	2			N	-0-				50
04	3690	X	3662	-0-	-28	-0-	-0-	333	1	3329	2	N	-0-				50
05	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	-0-	389	1	3769	2	N	-0-				50
06	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-	-0-					N	NO RPT				50
LISA B				WELL #:	1	RRCID -> 186057	COMPL. DATE 09/25/2001	TOTAL	DEPTH	8945	PERF.	8976	-	18818			
01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	-0-	1108	1	2938	2	N	-0-				40
02	3024	X	2810	-0-	-214	-0-	-0-	2810	2			N	-0-				40
03	3348	X	2396	-0-	-952	-0-	-0-	101	1	2295	2	N	-0-				40
04	3240	X	1952	-0-	-1288	-0-	-0-	91	1	1861	2	N	-0-				40
05	3348	X	2062	-0-	-1286	-0-	-0-	104	1	1958	2	N	-0-				40
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-	-0-					N	NO RPT				40
KIRBY GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 195911	COMPL. DATE 05/29/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	9275	-	15834			
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	561	2	N	-0-				22
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-				22
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-				22
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	810	2	N	-0-				22
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	594	2	N	-0-				22
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
FERN LAKE FISHING CLUB				WELL #:	2	RRCID -> 218612	COMPL. DATE 12/31/2005	TOTAL	DEPTH	9213	PERF.	9296	-	17184			
01	5363	X	4148	-0-	-1215	-0-	-0-	308	1	3840	2	Y	-0-				8
02	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	5069	2	Y	-0-				8
03	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	-0-	4726	2			Y	-0-				8
04	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	-0-	499	1	5010	2	Y	-0-				8
05	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	-0-	504	1	4882	2	Y	-0-				8
06	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
JOHNSON				WELL #:	1H	RRCID -> 221469	COMPL. DATE 05/09/2006	TOTAL	DEPTH	9285	PERF.	N/A					
01	3100	N	768	-0-	-2332	2368	-0-	59	1	709	2	Y	-0-				-0-
02	2800	N	747	-0-	-2053	315	-0-	747	2			Y	-0-				-0-
03	1451	X	1136	-0-	-315	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-				-0-
04	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	967	2	Y	-0-				-0-
*05	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	1206	2	Y	-0-				-0-
06	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TCRR				WELL #:	1H	RRCID -> 224358	COMPL. DATE 10/28/2006	TOTAL	DEPTH	8907	PERF.	9203	-	18000			
01	3379	X	2371	-0-	-1008	-0-	-0-	195	1	2176	2	Y	-0-				41
02	DLQ G-10		2466	-0-	-2466	2466	-0-	2	1	2464	2	Y	-0-				41
03	DLQ G-10		2612	-0-	-2612	5078	-0-	2612	2			Y	-0-				41
04	DLQ G-10		2580	-0-	-2580	7658	-0-	235	1	2345	2	Y	-0-				41
*05	10571	X	2913	-0-	-7658	-0-	-0-	273	1	2640	2	Y	-0-				41
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				41

LA NANA BAYOU (JAMES LIME)				//CONT.//	50879 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				//CONT.//	848681										
NATIONS GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	228774	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL	DEPTH	9316	PERF.	9395 - 17101	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3255 X	2720	-0-	-535	-0-		217	1	2503	2	N	-0-		62	
02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-		9	1	2972	2	N	-0-		62	
03	3255 X	2824	-0-	-431	-0-		2824	2			N	-0-		62	
04	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-		337	1	3375	2	N	-0-		62	
*05	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-		297	1	2878	2	N	-0-		62	
06	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-						N	NO RPT		62	
KELSEY				WELL #:	1H	RRCID ->	242531	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8724	PERF.	9049 - 15121	
01	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-		258	1	2268	2	N	-0-		17	
02	2268 X	1841	-0-	-427	-0-		1841	2			N	-0-		17	
03	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-		1941	1	2574	2	N	-0-		17	
04	2400 X	2245	-0-	-155	-0-		2245	2			N	-0-		17	
*05	492 N	492	-0-	-0-	-0-		65	1	427	2	N	-0-		17	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		17	
GROLSCH				WELL #:	1H	RRCID ->	245502	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL	DEPTH	9098	PERF.	9122 - 18016	
01	2480 X	1872	-0-	-608	-0-		144	1	1728	2	Y	-0-		156	
02	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-		9	1	2907	2	Y	-0-		156	
03	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-		3240	2			Y	-0-		156	
04	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-		379	1	3774	2	Y	-0-		156	
05	1860 X	1758	-0-	-102	-0-		164	1	1594	2	Y	-0-		156	
06	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-						Y	NO RPT		156	
LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK)					51406 380	ASSOCIATED		49B				CNTY: RUSK			
CRATON OPERATING LLC					186717										
GLADNEY GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	291617	COMPL. DATE	08/17/2021	TOTAL	DEPTH	10643	PERF.	7159 - 10404	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
LAKE FORK (SMACKOVER)					51460 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WOOD			
VALENCE OPERATING COMPANY					881167										
SCHLACHTER, D.A.				WELL #:	1	RRCID ->	126288	COMPL. DATE	01/06/1988	TOTAL	DEPTH	13550	PERF.	13015 - 13312	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
MORGAN, IMOGENE				WELL #:	1A	RRCID ->	276717	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL	DEPTH	5059	PERF.	4994 - 5026	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

LANEVILLE, NE. (PETTIT, LO.)														51894 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: RUSK			
BOWLES ENERGY, INC.														084097									
JONES, W. J.														WELL #: 6		RRCID -> 297032		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6388 - 7135	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
01		6 #	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-						-0-				
02		49 R	49	-0-	-0-	-0-			43 2	6 9	9 9	N	5						5				
03		22 R	22	-0-	-0-	-0-			13 2	9 9	9 9	N	8						13				
04		10 R	10	-0-	-0-	-0-			9 2	1 9	1 9	N	1			1 8			13				
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-						13				
06		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT						13				
LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)														52002 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														020467									
PEARCE GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 243264		COMPL. DATE 01/02/1985		TOTAL DEPTH 10799		PERF. 7593 - 10706	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
BURTON														WELL #: 2H		RRCID -> 244661		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 10719		PERF. 11139 - 13452	
01	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4295	3	2 9			N	2						47				
02	3724	X	2554	-0-	-1170	-0-	2554	3				N	-0-						47				
03	4123	X	155	-0-	-3968	-0-	155	3				N	-0-						47				
04	3990	X	1	-0-	-3989	-0-	1	3				N	-0-						47				
05	4123	X	2	-0-	-4121	-0-	2	3				N	-0-						47				
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-						N	-0-						47				
PEARCE GAS UNIT														WELL #: 2H		RRCID -> 245009		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 10663		PERF. 11022 - 12974	
01	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5315	3	20 9			N	18						83				
02	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3				N	-0-						83				
03	4898	X	3842	-0-	-1056	-0-	3813	3	29 9			N	26						109				
04	4740	X	4211	-0-	-529	-0-	4210	3	1 9			N	1						110				
05	4898	X	3647	-0-	-1251	-0-	3630	3	17 9			N	15						125				
06	4740	X	2776	-0-	-1964	-0-	2770	3	6 9			N	5						130				
PRICE														WELL #: 1		RRCID -> 247671		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11937		PERF. 10668 - 11830	
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3				N	-0-						73				
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3				N	-0-						73				
03	961	N	800	-0-	-161	-0-	800	3				N	-0-						73				
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3				N	-0-						73				
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3				N	-0-						73				
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1681	3	8 9			N	7						80				
CLEMENTS GAS UNIT NO. 3														WELL #: 1H		RRCID -> 256415		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 10724		PERF. 11089 - 13945	
01	4247	X	4204	-0-	-43	-0-	4179	3	25 9			N	23						142				
02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	3				N	-0-						142				
03	4247	X	4100	-0-	-147	-0-	4075	3	25 9			N	23						165				
04	4110	X	3604	-0-	-506	-0-	3602	3	2 9			N	2						167				
05	4247	X	3866	-0-	-381	-0-	3863	3	3 9			N	3						170				
06	4110	X	3600	-0-	-510	-0-	3588	3	12 9			N	11						181				

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	9452	3	44	9	N	40		187
02	8419 X	8419	-0-	-0-	-0-	8402	3	17	9	N	15		202
03	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	9069	3	24	9	N	22		224
04	8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	8313	3	36	9	N	33		257
05	8618 X	8001	-0-	-617	-0-	7951	3	50	9	N	45	158 1	144
06	8340 X	7811	-0-	-529	-0-	7780	3	31	9	N	28		172
UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400													
01	8401 X	5337	-0-	-3064	-0-	5324	3	13	9	N	12		134
02	7588 X	4535	-0-	-3053	-0-	4532	3	3	9	N	3		137
03	8184 X	4311	-0-	-3873	-0-	4302	3	9	9	N	8		145
04	6480 X	4213	-0-	-2267	-0-	4202	3	11	9	N	10		155
05	5828 X	4346	-0-	-1482	-0-	4322	3	24	9	N	22		177
06	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5547	3	3	9	N	3		180
CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772													
01	3596 X	923	-0-	-2673	-0-	923	3			N	-0-		88
02	1960 X	42	-0-	-1918	-0-	42	3			N	-0-		88
03	3968 X	589	-0-	-3379	-0-	589	3			N	-0-		88
04	3840 X	884	-0-	-2956	-0-	884	3			N	-0-		88
05	3968 X	181	-0-	-3787	-0-	181	3			N	-0-		88
06	900 X	447	-0-	-453	-0-	447	3			N	-0-		88
HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187													
01	7998 X	6301	-0-	-1697	-0-	6278	3	23	9	N	21		134
02	7224 X	5167	-0-	-2057	-0-	5144	3	23	9	N	21		155
03	7998 X	4528	-0-	-3470	-0-	4467	3	61	9	N	55		210
04	7740 X	4779	-0-	-2961	-0-	4773	3	6	9	N	5		215
05	7192 X	4395	-0-	-2797	-0-	4384	3	11	9	N	10		225
06	6090 X	4582	-0-	-1508	-0-	4552	3	30	9	N	27		252
PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839													
01	8587 X	7482	-0-	-1105	-0-	7451	3	31	9	N	28		103
02	7756 X	6598	-0-	-1158	-0-	6570	3	28	9	N	25		128
03	8587 X	7505	-0-	-1082	-0-	7453	3	52	9	N	47		175
04	8310 X	7121	-0-	-1189	-0-	7110	3	11	9	N	10		185
05	8525 X	7202	-0-	-1323	-0-	7193	3	9	9	N	8	173 1	20
06	7260 X	6092	-0-	-1168	-0-	6079	3	13	9	N	12		32
CLEMENTS GU1 WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743													
01	9103 X	9103	-0-	-0-	-0-	9090	3	13	9	N	12		87
02	8008 X	7735	-0-	-273	-0-	7718	3	17	9	N	15		102
03	8866 X	8622	-0-	-244	-0-	8580	3	42	9	N	38		140
04	8580 X	7730	-0-	-850	-0-	7715	3	15	9	N	14		154
05	8866 X	8078	-0-	-788	-0-	8072	3	6	9	N	5		159
06	8580 X	7531	-0-	-1049	-0-	7503	3	28	9	N	25	121 1	63

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.//				52002 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
DAVIS, PAULINE & CHARLES				WELL #:	1	RRCID ->	100103	COMPL. DATE	03/31/2000	TOTAL	DEPTH	10798	PERF.10642 - 10726
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	40	1	196	2	Y	-0-		-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			Y	-0-				-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-				-0-
04	240 N	136	-0-	-104	-0-	136	2	Y	-0-				-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	Y	-0-				-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	Y	-0-				-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	176117	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL	DEPTH	10715	PERF. 7431 - 10599
01	1457 N	847	-0-	-610	-0-	142	1	696	2	Y	8	6 1	3
						9	9						
02	1316 N	375	-0-	-941	-0-	67	1	307	2	Y	1		4
						1	9						
03	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	4 1	-0-
04	810 N	439	-0-	-371	-0-	437	2	2	9	Y	2	2 1	-0-
*05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-		-0-
*06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-		-0-

KEASLER, JOHN K.				WELL #:	8	RRCID ->	180890	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL	DEPTH	10720	PERF. 7501 - 10559
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-		-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	718	2	9	9	Y	8	8 1	-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-		-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-		-0-

KEASLER, JOHN K.				WELL #:	9	RRCID ->	181244	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL	DEPTH	10697	PERF. 7382 - 10519
01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	223	1	1094	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
02	1344 N	811	-0-	-533	-0-	145	1	666	2	Y	-0-		1
03	1457 N	609	-0-	-848	-0-	57	1	551	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
04	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-		1
05	899 N	523	-0-	-376	-0-	523	2			Y	-0-		1
06	600 N	463	-0-	-137	-0-	463	2			Y	-0-		1

WILLIAMS, IVY HEIRS				WELL #:	7	RRCID ->	196370	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL	DEPTH	10680	PERF.10256 - 10539
01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	267	1	1311	2	Y	-0-		-0-
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	158	1	724	2	Y	-0-		-0-
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	109	1	1060	2	Y	-0-		-0-
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-		-0-
05	837 N	610	-0-	-227	-0-	610	2			Y	-0-		-0-
*06	810 N	800	-0-	-10	-0-	800	2			Y	-0-		-0-

TAYLOR, ELLIS HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	202283	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL	DEPTH	10721	PERF.10222 - 10504
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406												
DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
01	1829 N	1555	-0-	-274	-0-	263	1	1292	2	Y	-0-	-0-
02	1568 N	925	-0-	-643	-0-	166	1	759	2	Y	-0-	-0-
03	1705 N	513	-0-	-1192	-0-	48	1	465	2	Y	-0-	-0-
04	1500 N	705	-0-	-795	-0-	705	2			Y	-0-	-0-
05	1023 N	368	-0-	-655	-0-	368	2			Y	-0-	-0-
06	510 N	413	-0-	-97	-0-	413	2			Y	-0-	-0-
DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 10604												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578												
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	151	1	744	2	Y	-0-	-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	97	1	443	2	Y	-0-	-0-
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	133	1	1293	2	Y	-0-	-0-
04	570 N	415	-0-	-155	-0-	415	2			Y	-0-	-0-
05	589 N	356	-0-	-233	-0-	356	2			Y	-0-	-0-
06	570 N	550	-0-	-20	-0-	550	2			Y	-0-	-0-
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526												
01	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	446	1	2193	2	Y	52	34 1 22
02	2212 X	1929	-0-	-283	-0-	344	1	1577	2	Y	7	29
03	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	246	1	2391	2	Y	32	40 1 21
04	3000 N	3236	-0-	236	236	3236	2			Y	-0-	15 1 6
05	2139 N	1353	-0-	-786	-0-	1353	2			Y	-0-	6
06	2370 N	1234	-0-	-1136	-0-	1234	2			Y	-0-	6
KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544												
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	273	1	1344	2	Y	7	5 1 3
02	1484 N	989	-0-	-495	-0-	177	1	811	2	Y	1	4
03	2108 N	1554	-0-	-554	-0-	145	1	1405	2	Y	4	5 1 3
04	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-	2 1 1
05	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			Y	-0-	1
06	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			Y	-0-	1
CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406																
ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					95
02	1064 N	644	-0-	-420	-0-	644	2			N	-0-					95
03	930 N	692	-0-	-238	-0-	692	2			N	-0-					95
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					95
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					95
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					95
UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501																
01	930 N	918	-0-	-12	-0-	155	1	763	2	Y	-0-					-0-
02	840 N	546	-0-	-294	-0-	98	1	448	2	Y	-0-					-0-
03	899 N	729	-0-	-170	-0-	68	1	661	2	Y	-0-					-0-
04	900 N	668	-0-	-232	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
05	620 N	358	-0-	-262	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
06	720 N	403	-0-	-317	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795																
01	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	6626	3	33	9	Y	30	103	1			43
02	5908 X	5239	-0-	-669	-0-	5206	3	33	9	Y	30					73
03	6417 X	5403	-0-	-1014	-0-	5382	3	21	9	Y	19					92
04	6450 X	5555	-0-	-895	-0-	5530	3	25	9	Y	23					115
05	6665 X	4968	-0-	-1697	-0-	4939	3	29	9	Y	26	102	1			39
06	6450 X	5519	-0-	-931	-0-	5478	3	41	9	Y	37					76
HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775																
01	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	7472	3	22	9	Y	20	69	1			27
02	6636 X	5893	-0-	-743	-0-	5871	3	22	9	Y	20					47
03	7223 X	6083	-0-	-1140	-0-	6069	3	14	9	Y	13					60
04	7260 X	6253	-0-	-1007	-0-	6236	3	17	9	Y	15					75
05	7502 X	5588	-0-	-1914	-0-	5569	3	19	9	Y	17	68	1			24
06	7260 X	6206	-0-	-1054	-0-	6178	3	28	9	Y	25					49
MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900																
01	4960 X	3877	-0-	-1083	-0-	3764	3	113	9	N	103	176	1			114
02	4732 X	3800	-0-	-932	-0-	3687	3	113	9	N	103					217
03	5239 X	3775	-0-	-1464	-0-	3658	3	117	9	N	106	168	1			155
04	5070 X	3970	-0-	-1100	-0-	3858	3	112	9	N	102					257
05	4216 X	3411	-0-	-805	-0-	3335	3	76	9	N	69	173	1	1	8	152
06	4080 X	4029	-0-	-51	-0-	3920	3	109	9	N	99					251
MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031																
01	3038 X	1859	-0-	-1179	-0-	1784	3	75	9	N	68					124
02	2184 N	1822	-0-	-362	-0-	1747	3	75	9	N	68					192
03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1628	3	103	9	N	94	172	1			114
04	1800 N	610	-0-	-1190	-0-	571	3	39	9	N	35					149
05	2015 N	10	-0-	-2005	-0-	7	3	3	9	N	3					152
06	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					152

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406														
PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 279906 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11182 - 14304														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	9449 X	9449 -0-	-0-	-0-	1576 1	7750 2	Y	112	74 1					47
02	5365 X	5365 -0-	-0-	-0-	123 9	4392 2	Y	14						61
03	5307 X	5307 -0-	-0-	-0-	958 1	4748 2	Y	64	84 1					41
04	5278 X	5278 -0-	-0-	-0-	15 9		Y	-0-	28 1					13
05	3129 X	3129 -0-	-0-	-0-	489 1		Y	-0-						13
06	3015 X	3015 -0-	-0-	-0-	70 9		Y	-0-						13
COOK EXPLORATION CO. 174337														
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708														
01	3100 N	3293 -0-	193	427	3265 2	28 9	N	25						93
02	2800 N	2662 -0-	-138	289	2626 2	36 9	N	33						126
03	3110 X	2821 -0-	-289	-0-	2756 2	65 9	N	59						185
04	3114 X	3114 -0-	-0-	-0-	3066 2	48 9	N	44	179 1					50
05	3351 X	3351 -0-	-0-	-0-	3252 2	99 9	N	90						140
06	1500 X	NO RPT -0-	-1500	-0-			N	NO RPT						140
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						22
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470														
01	4340 X	3940 -0-	-400	-0-	1186 1	2612 2	Y	129	123 1	2 8				83
02	3836 X	3424 -0-	-412	-0-	142 9	2257 2	Y	121	118 1	2 8				84
03	4154 X	4016 -0-	-138	-0-	1034 1	2636 2	Y	178	215 1	9 8				38
04	3810 X	3776 -0-	-34	-0-	133 9	2503 2	Y	119	95 1	2 8				60
05	3937 X	3687 -0-	-250	-0-	1184 1	2398 2	Y	99	106 1	1 8				52
06	3900 X	2615 -0-	-1285	-0-	196 9	1746 2	Y	73	95 1	2 8				28
LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
WHITE-DAVID WELL #: 1 RRCID -> 100274 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7351 - 7360														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3	3 8					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
04	661 N	661 -0-	-0-	-0-	650 2	11 9	Y	10	9 1	1 8				-0-
05	1091 N	1091 -0-	-0-	-0-	651 2	440 9	Y	400	348 1	38 8				14
06	942 N	942 -0-	-0-	-0-	460 2	482 9	Y	438	164 1	72 8				216

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		52002 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406								
SUGGS, MARGARET		WELL #:		4	RRCID -> 182476		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH		9050 PERF. 7405 - 7416	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	345 1	1699 2	Y	11	7 1		5
02	1512 N	1133	-0-	-379	-0-	203 1	929 2	Y	1			6
03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	164 1	1591 2	Y	6	8 1		4
04	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 2		Y	-0-	2 1		2
05	1240 N	988	-0-	-252	-0-	988 2		Y	-0-			2
06	1620 N	992	-0-	-628	-0-	992 2		Y	-0-			2
BLACK-CLARK		WELL #:		1	RRCID -> 197174		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8900 PERF. 7424 - 7434
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LANSING, NORTH (RODESSA)		52002 400		ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: GREGG					
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
MEADOWS, PUGH GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 285543		COMPL. DATE 04/21/2018		TOTAL DEPTH		10835 PERF. 6857 - 6887	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG)		52002 500		NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HARRISON					
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC		600971										
BOWERS GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID -> 016243		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH		7025 PERF. 6940 - 6971	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BUSSEY-DAVIS		WELL #:		1	RRCID -> 016244		COMPL. DATE 11/15/1993		TOTAL DEPTH		7037 PERF. 6952 - 6980	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HALL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 016245		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH		6912 PERF. 6836 - 6862	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON															
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971															
HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6854 - 6884															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6814 - 6842															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6824															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6806 - 6834															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6790 - 6820															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE											CNTY: HARRISON						
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976											TOTAL	DEPTH	6997	PERF.	6920	-	6932
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997											TOTAL	DEPTH	7375	PERF.	6816	-	6838
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997											TOTAL	DEPTH	7759	PERF.	6954	-	6972
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 12/01/2005											TOTAL	DEPTH	7490	PERF.	6930	-	6950
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE 06/17/2003											TOTAL	DEPTH	7493	PERF.	6917	-	6936
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 08/27/1975											TOTAL	DEPTH	8002	PERF.	6874	-	6894
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976											TOTAL	DEPTH	6925	PERF.	6828	-	6840
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON														
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971														
SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6896 - 6928														
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874														
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6872 - 6892														
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE											CNTY: HARRISON						
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939																	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948																	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON															
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971															
CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 700 PERF. 6830 - 6866															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6865 - 6894															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON															
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971															
PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6791 - 6817															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6914 - 6944															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANSSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON														
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971														
DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6962 - 6995														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6916 - 6953														
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821														
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916														
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884														
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6780 - 6801														
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968														
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON													
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971													
LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6838 - 6858													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864													
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6795													
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6780 - 6804													
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6860 - 6877													
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948													
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6818 - 6825													
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6782 - 6800																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904																	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6830 - 6850																	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7240 - 7355																	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8213 - 8297																	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7058 - 7124																	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7642 - 7754																	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON														
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971														
INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7257 - 7367														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6942 - 7032														
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7017 - 7034														
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7265 - 7359														
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7589 - 7682														
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7047 - 7156														
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7230 - 7290														
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON													
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971													
INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6868 - 6975													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6997 - 7096													
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7891 - 8020													
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6933 - 7080													
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037													
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7257 - 7371													
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111													
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON															
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971															
TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7272 - 7345															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6850 - 6931															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7328 - 7451															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7290 - 7389															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																			
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																			
ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON																			
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971																			
DAVIS, L. F. 3 WELL #: 61IW RRCID -> 202023 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 7199																			
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7458 - 7570																			
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7079 - 7095																			
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467																			
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840																			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A																			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON									
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406									
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633									
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-
TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	131	-0-	131	131	131	2	Y	-0-
06	14B2 EXT	228	-0-	228	359	228	2	Y	-0-
TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243									
01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	254	1	1251 2 Y	48 32 1 20
						53	9		
02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	144	1	660 2 Y	5 25
						6	9		
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	45	1	440 2 Y	24 34 1 15
						26	9		
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	Y	-0- 13 1 2
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	Y	-0- 2
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	Y	-0- 2
KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774									
01	713 N	604	-0-	-109	-0-	102	1	502 2 Y	-0-
02	644 N	468	-0-	-176	-0-	84	1	384 2 Y	-0-
03	496 N	412	-0-	-84	-0-	38	1	374 2 Y	-0-
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	Y	-0-
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	Y	-0-
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	Y	-0-
FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406														
PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1891 N	724	-0-	-1167	-0-	121 1	597 2	Y	5	3 1				2
02	1708 N	798	-0-	-910	-0-	143 1	654 2	Y	1					3
03	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	224 1	2180 2	Y	3	4 1				2
04	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2		Y	-0-	2 1				-0-
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2		Y	-0-					-0-
06	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 2		Y	-0-					-0-
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716														
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-	1 1				-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			Y	-0-					-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	4 1				-0-
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		Y	-0-					-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		Y	-0-					-0-
PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750														
01	1922 N	924	-0-	-998	-0-	156 1	768 2	Y	-0-					-0-
02	1764 N	822	-0-	-942	-0-	147 1	675 2	Y	-0-					-0-
03	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	219 1	2127 2	Y	-0-					-0-
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2		Y	-0-					-0-
05	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522 2		Y	-0-					-0-
06	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2895 2		Y	-0-					-0-
KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808														
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-					-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682														
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	1 1				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-					-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-					-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	384 2	2 9	Y	2	2 1				-0-
05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2		Y	-0-					-0-
06	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269 2		Y	-0-					-0-
SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)													//CONT.// 52002 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON					
BUFFCO PRODUCTION INC.													//CONT.// 106406														
WILLIAMS, IVY HEIRS													WELL #: 5			RRCID -> 138193			COMPL. DATE 03/25/2006			TOTAL DEPTH 9025			PERF. 7504 - 8804		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-			-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-			-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-			-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-			-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-			-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-			-0-						
PITTS, HENRY													WELL #: 4			RRCID -> 138222			COMPL. DATE 06/22/2001			TOTAL DEPTH 9000			PERF. 7422 - 8698		
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	1108	2	Y		-0-		-0-			-0-						
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	1083	2	Y		-0-		-0-			-0-						
03	3100	N	5733	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	535	1	5198	2	Y		-0-		-0-			-0-						
04	3000	N	5237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5237	2			Y		-0-		-0-			-0-						
05	3100	N	2750	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4520	2			Y		-0-		-0-			-0-						
06	5636	X	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y		-0-		-0-			-0-						
KEASLER, JOHN K.													WELL #: 2			RRCID -> 138223			COMPL. DATE 07/03/1998			TOTAL DEPTH 10663			PERF. 7397 - 8692		
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-			-0-						
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-			-0-						
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-			-0-						
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	598	2			Y		-0-		-0-			-0-						
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	590	2			Y		-0-		-0-			-0-						
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	517	2			Y		-0-		-0-			-0-						
WILLIAMS, T.G. ET AL													WELL #: 2			RRCID -> 139676			COMPL. DATE 07/27/1991			TOTAL DEPTH 10900			PERF. 7580 - 7916		
01	1829	N	1298	-0-	-531	-0-	-0-	-0-	-0-	1200	3	98	9	N		89					215						
02	1596	N	422	-0-	-1174	-0-	-0-	-0-	-0-	324	3	98	9	N		89	154	1			150						
03	1829	N	683	-0-	-1146	-0-	-0-	-0-	-0-	522	3	161	9	N		146	139	1			157						
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	824	3	118	9	N		107					264						
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	839	3	18	9	N		16	129	1		1	8						
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	804	3	81	9	N		74					150						
WILLIAMS, T.G. ET AL													WELL #: 1			RRCID -> 139856			COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 11000			PERF. 7600 - 8040		
01	1333	N	1102	-0-	-231	-0-	-0-	-0-	-0-	1071	3	31	9	N		28					138						
02	1008	N	801	-0-	-207	-0-	-0-	-0-	-0-	770	3	31	9	N		28					166						
03	1178	N	877	-0-	-301	-0-	-0-	-0-	-0-	877	3			N		-0-					166						
04	840	N	655	-0-	-185	-0-	-0-	-0-	-0-	634	3	21	9	N		19					185						
05	899	N	555	-0-	-344	-0-	-0-	-0-	-0-	542	3	13	9	N		12					197						
06	840	N	693	-0-	-147	-0-	-0-	-0-	-0-	661	3	32	9	N		29	154	1		1	8						
WILLIAMS, IVY HEIRS													WELL #: 4			RRCID -> 144966			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10640			PERF. 7384 - 8714		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-			-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-			-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-			-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-			-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-			-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-			-0-						
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 145397			COMPL. DATE 03/25/1993			TOTAL DEPTH 11000			PERF. 7802 - 7980		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-			-0-						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-			-0-						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-			-0-						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-			-0-						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-			-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-			-0-						

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	52002 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON									
BUFFCO PRODUCTION INC.				//CONT.//	106406																		
MCQUEEN, GLORIA B. G.U.				WELL #:	1	RRCID -> 146255		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7472 - 7928											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		124 N	-0-	-0-		-124		-0-							Y	-0-							-0-
02		28 N	-0-	-0-		-28		-0-							Y	-0-							-0-
03		310 N	-0-	-0-		-310		-0-							Y	-0-							-0-
04		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	15		15	1				-0-
05		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-
06		1468 N	1468	-0-		-0-		-0-		1468	2				Y	-0-							-0-

KEASLER, JOHN K.				WELL #:	6	RRCID -> 147880		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7369 - 8568											
01		3271 X	3271	-0-		-0-		-0-		550	1	2704	2	Y		15		10	1				6
										17	9												
02		2240 X	1358	-0-		-882		-0-		243	1	1113	2	Y		2							8
										2	9												
03		2542 X	2209	-0-		-333		-0-		205	1	1995	2	Y		8		11	1				5
										9	9												
04		2850 X	2472	-0-		-378		-0-		2472	2			Y		-0-		4	1				1
05		2945 X	1192	-0-		-1753		-0-		1192	2			Y		-0-							1
06		2850 X	830	-0-		-2020		-0-		830	2			Y		-0-							1

WOOD, TECARO				WELL #:	2	RRCID -> 151229		COMPL. DATE 09/03/1994		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7384 - 7906											
01		62 N	-0-	-0-		-62		-0-						Y		-0-							-0-
02		28 N	-0-	-0-		-28		-0-						Y		-0-							-0-
03		31 N	-0-	-0-		-31		-0-						Y		-0-							-0-
04		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-							-0-
05		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-							-0-
06		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-							-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U.				WELL #:	3	RRCID -> 152478		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7469 - 8800											
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-							-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-							-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-							-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-							-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-							-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-							-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U.				WELL #:	5	RRCID -> 158620		COMPL. DATE 04/14/1996		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7475 - 7980											
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-							-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-							-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-							-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-							-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-							-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-							-0-

KEASLER, JOHN K.				WELL #:	7	RRCID -> 163648		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7421 - 8868											
01		31 N	-0-	-0-		-31		-0-						Y		-0-							-0-
02		7 N	-0-	-0-		-7		-0-						Y		-0-							-0-
03		31 N	-0-	-0-		-31		-0-						Y		-0-							-0-
04		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-							-0-
05		758 N	758	-0-		-0-		-0-		758	2			Y		-0-							-0-
06		709 N	709	-0-		-0-		-0-		709	2			Y		-0-							-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406										
MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		6	RRCID -> 164261		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7399	-	8812	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BLACK-CLARK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 164496		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7524	-	8787	
01		93 N	90	-0-	-3	-0-	15	1	75 2	Y	-0-			-0-
02		84 N	48	-0-	-36	-0-	9	1	39 2	Y	-0-			-0-
03		93 N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79 2	Y	-0-			-0-
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-			-0-
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-			-0-
WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:		7	RRCID -> 170195		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH	10680	PERF. 7473	-	7976	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:		8	RRCID -> 175764		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH	9080	PERF. 7343	-	8562	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
ING, JOHN W. HEIRS		WELL #:		3	RRCID -> 176331		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH	9011	PERF. 7496	-	8574	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 177100		COMPL. DATE 02/19/2000		TOTAL DEPTH	10715	PERF. 7431	-	8670	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PITTS, HENRY 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 178649		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH	12200	PERF. 7370	-	8671	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	1	1	-0-
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	40	2	2 9	Y	2	2	1	-0-
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-			-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406														
KEASLER, JOHN K.		WELL #:		8		RRCID -> 180891		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KEASLER, JOHN K.		WELL #:		9		RRCID -> 181247		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605								
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 197338		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 199959		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4		RRCID -> 199962		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
CLEMENTS, MARY		WELL #:		1		RRCID -> 202508		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7		RRCID -> 203560		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//	106406							
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	6	RRCID ->	204809	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7722 - 8498
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TECARO WOOD		WELL #:	4	RRCID ->	209580	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 7488 - 8619
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	5	RRCID ->	210310	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8080 - 8244
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	214947	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	10730	PERF. 7382 - 8631
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
KEASLER, JOHN K.		WELL #:	10	RRCID ->	216139	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	10730	PERF. 7391 - 8632
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:	2	RRCID ->	217144	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	9007	PERF. 8296 - 8446
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	8	RRCID ->	222120	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7972 - 8284
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		8

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406								
BLACK-CLARK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 282754		COMPL. DATE 04/21/2017		TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7539	- 8786
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
ROSE CITY RESOURCES, LLC		WELL #:		727892	RRCID -> 187517		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH	8818	PERF. 7419	- 7662
RUPPE/FENNELL/NEWMAN				1								
01	198	N	198	-0-	-0-	198	1		N	-0-		88
02	176	N	176	-0-	-0-	176	1		N	-0-		88
03	275	N	275	-0-	-0-	275	1		N	-0-		88
04	269	N	269	-0-	-0-	269	1		N	-0-		88
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		88
06	240	N	116	-0-	-124	-0-	116	1	N	-0-		88
RUPPE, JAMES A. ETAL		WELL #:		1	RRCID -> 198343		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8294	- 8469
*01	3224	X	579	-0-	-2645	-0-	568	1	11 9	N	10	243
*02	2800	X	1409	-0-	-1391	-0-	1409	1		N	-0-	243
*03	3565	X	1616	-0-	-1949	-0-	1610	1	6 9	N	5	248
*04	3450	X	414	-0-	-3036	-0-	407	1	7 9	N	6	254
*05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-				N	-0-	254
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-				N	8	262
RUPPE/FENNELL/NEWMAN		WELL #:		2	RRCID -> 211959		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7574	- 8454
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	1		N	-0-	135
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	1		N	-0-	135
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	1		N	-0-	135
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	1		N	-0-	135
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-	135
06	600	N	291	-0-	-309	-0-	291	1		N	-0-	135
RUPPE, JAMES A. ETAL		WELL #:		2	RRCID -> 247331		COMPL. DATE 02/22/2009		TOTAL DEPTH	8980	PERF. 7327	- 8635
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	1		N	-0-	88
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	1		N	-0-	88
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	1		N	-0-	88
04	240	N	57	-0-	-183	-0-	57	1		N	-0-	88
05	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	1		N	-0-	88
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-	88
RUPPE, JAMES A. ETAL		WELL #:		3	RRCID -> 272496		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH	9037	PERF. 7607	- 8756
*01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	1		N	-0-	250
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	1		N	-0-	250
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1		N	-0-	250
*04	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	1		N	-0-	250
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	250
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	250

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)													CNTY: HARRISON									
ROSE CITY RESOURCES, LLC																						
RUPPE/FENNELL/NEWMAN																						
				//CONT.//	52002 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY													
				//CONT.//	727892																	
				WELL #:	3	RRCID -> 272664			COMPL. DATE 04/27/2013			TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460										
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	-0-		296	1			N	-0-						187		
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	-0-		264	1			N	-0-						187		
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	-0-		413	1			N	-0-						187		
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	-0-		403	1			N	-0-						187		
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-						N	-0-						187		
06	360	N	174	-0-	-186	-0-	-0-		174	1			N	-0-						187		
LARISSA (RODESSA)					52081 025	ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: CHEROKEE						
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC					194068																	
SMITH, STARK					WELL #:	1	RRCID -> 089876					COMPL. DATE 05/27/1980					TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 9772					
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	-0-		1523	2	113	9	N	103						227		
02	1400	N	1241	-0-	-159	-0-	-0-		1157	2	84	9	N	76	188	1				115		
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	-0-		1587	2	114	9	N	104						219		
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-		1510	2	97	9	N	88	190	1				117		
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-		1593	2	94	9	N	85						202		
*06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	-0-		1536	2	96	9	N	87						289		
CLAYTON, C. A.					WELL #:	1	RRCID -> 097653					COMPL. DATE 01/03/1982					TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890					
01	2201	X	1861	-0-	-340	-0-	-0-		1815	2	46	9	N	42						172		
02	1988	N	1425	-0-	-563	-0-	-0-		1379	2	46	9	N	42						214		
03	2077	N	1923	-0-	-154	-0-	-0-		1884	2	39	9	N	35						249		
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	-0-		1959	2	42	9	N	38	180	1				107		
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	-0-		2121	2	30	9	N	27						134		
*06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	-0-		1935	2	29	9	N	26						160		
HIBBARD ENERGY, LP					383757																	
SMITH, STARK -A-					WELL #:	1	RRCID -> 100014					COMPL. DATE 05/10/1982					TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760					
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	-0-		63	1	1	9	N	1						40		
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	1	9	N	1						41		
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	-0-		56	1			N	-0-						41		
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	1	9	N	1						42		
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	-0-		54	1	1	9	N	1						43		
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	2	9	N	2						45		
LARISSA, N. (RODESSA)					52083 550	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: CHEROKEE						
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC					194068																	
CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR.					WELL #:	1 C	RRCID -> 113777					COMPL. DATE 10/14/1984					TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9498 - 9504					
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	-0-		280	2			N	-0-						88		
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	-0-		213	2			N	-0-						88		
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-		73	2			N	-0-						88		
04	210	N	70	-0-	-140	-0-	-0-		70	2			N	-0-						88		
05	217	N	45	-0-	-172	-0-	-0-		45	2			N	-0-						88		
*06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	-0-		54	2			N	-0-						88		

LARISSA, W. (RODESSA)		52085 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE		
ALLISON/HOBBS INC.		014573								
YARBROUGH		WELL #:		RRCID -> 121156		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 11406 PERF.10164 - 10266		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26
PLUGGED AND ABANDONED_____					10/21/2019					
LASSATER (COTTON VALLEY)		52239 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION		
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406								
THORSELL, L. D.		WELL #:		RRCID -> 103462		COMPL. DATE 11/29/1982		TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134
NEAL HEIRS		WELL #:		RRCID -> 196399		COMPL. DATE 12/26/2017		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7738 - 7840		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
JORDAN		WELL #:		RRCID -> 211691		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682		
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	457	3	11	9	312
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	529	3	11	9	322
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	612	3	1	9	322
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	542	3	11	9	271
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	598	3	7	9	276
06	270 N	120	-0-	-150	-0-	120	3			276
SMITH, D.F.		WELL #:		RRCID -> 214709		COMPL. DATE 01/26/2024		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8916 - 9388		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
CONNER		WELL #:		RRCID -> 215760		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LASSATER (COTTON VALLEY)														CNTY: MARION	
BUFFCO PRODUCTION INC.															
WALDROP "A"															
				//CONT.//	52239 333	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	106406										
				WELL #:	3	RRCID -> 216101				COMPL. DATE 06/17/2005				TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC															
ORR UNIT															
				WELL #:	3	RRCID -> 148061				COMPL. DATE 12/19/1993				TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BROOKS UNIT (HALL ESTATE)															
				WELL #:	4-L	RRCID -> 156258				COMPL. DATE 09/11/1995				TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947	
01	2294 X	1809	-0-	-485	-0-	522 1	1251 2	Y	33	36	1				8
02	2072 X	1659	-0-	-413	-0-	36 9	1195 2	Y	34	36	1				6
03	2294 X	1585	-0-	-709	-0-	427 1	1132 2	Y	32	32	1				6
04	1950 X	1575	-0-	-375	-0-	37 9	1126 2	Y	30	29	1				7
05	2015 X	1565	-0-	-450	-0-	418 1	1108 2	Y	49	54	1				2
06	1770 X	1523	-0-	-247	-0-	35 9	1075 2	Y	50	51	1				1
						403 1									
						54 9									
						393 1									
						55 9									
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)															
				WELL #:	4 L	RRCID -> 167006				COMPL. DATE 11/23/1997				TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)															
				WELL #:	9 L	RRCID -> 192266				COMPL. DATE 07/12/2002				TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MARION						
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130																
BILLINGSLEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	527 N	481	-0-	-46	-0-	158	1	308	2	Y	14	15	1			1
02	448 N	429	-0-	-19	-0-	135	1	277	2	Y	15	14	1			2
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	186	1	333	2	Y	14	13	1			3
04	480 N	418	-0-	-62	-0-	136	1	268	2	Y	13	12	1			4
05	465 N	461	-0-	-4	-0-	149	1	290	2	Y	20	22	1			2
06	510 N	458	-0-	-52	-0-	148	1	287	2	Y	21	19	1			4
						23	9									
OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978																
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	88	1	155	2	Y	41	44	1			1
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	85	1	151	2	Y	45	45	1			1
03	403 N	322	-0-	-81	-0-	94	1	177	2	Y	46	46	1			1
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	84	1	147	2	Y	44	43	1			2
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	99	1	187	2	Y	50	51	1			1
*06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	91	1	184	2	Y	51	48	1			4
						56	9									
OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932																
01	434 N	204	-0-	-230	-0-	73	1	131	2	Y	-0-					-0-
02	336 N	204	-0-	-132	-0-	71	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	304	1	687	2	Y	-0-					-0-
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	307	1	714	2	Y	-0-					-0-
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	317	1	736	2	Y	-0-					-0-
*06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	299	1	722	2	Y	-0-					-0-
SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842																
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	42	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	41	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	47	1	114	2	Y	-0-					-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	42	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	48	1	112	2	Y	-0-					-0-
*06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	147	1	358	2	Y	-0-					-0-
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892																
WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY)				//CONT.//	52239 333	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MARION					
ROSE CITY RESOURCES, LLC				//CONT.//	727892														
CONNER, W. T.				WELL #:	1	RRCID -> 187632		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 11280		PERF.10920 - 11162							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					132

FUQUAY				WELL #:	1	RRCID -> 192787		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 10882		PERF. 7430 - 7460							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

THORSELL GU				WELL #:	2	RRCID -> 199194		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 11462		PERF.11118 - 11248							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					70

OWENS				WELL #:	1	RRCID -> 208478		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10875 - 11004							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					54

EIDSON UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 230330		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 11226		PERF.10470 - 10700							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					124

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)					52239 667	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MARION					
BUFFCO PRODUCTION INC.					106406														
CONNER				WELL #:	1	RRCID -> 194491		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 11759		PERF. 9032 - 9035							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					10

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION																	
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130																	
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	267	1	520	2	Y	43	49	1			10	
						47	9										
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	223	1	458	2	Y	46	48	1			8	
						51	9										
03	837 N	779	-0-	-58	-0-	239	1	489	2	Y	46	46	1			8	
						51	9										
04	810 N	700	-0-	-110	-0-	212	1	438	2	Y	45	43	1			10	
						50	9										
05	806 N	753	-0-	-53	-0-	229	1	467	2	Y	52	55	1			7	
						57	9										
06	750 N	667	-0-	-83	-0-	197	1	416	2	Y	49	47	1			9	
						54	9										
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472																	
01	1364 N	1313	-0-	-51	-0-	427	1	831	2	Y	50	53	1			12	
						55	9										
02	1232 N	1089	-0-	-143	-0-	319	1	714	2	Y	51	52	1			11	
						56	9										
03	1302 N	1019	-0-	-283	-0-	294	1	671	2	Y	49	50	1			10	
						54	9										
04	1260 N	962	-0-	-298	-0-	273	1	636	2	Y	48	47	1			11	
						53	9										
05	1209 N	1034	-0-	-175	-0-	291	1	677	2	Y	60	68	1			3	
						66	9										
06	990 N	865	-0-	-125	-0-	208	1	589	2	Y	62	65	1			-0-	
						68	9										
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916																	
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	22	1	43	2	Y	-0-					1	
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	21	1	45	2	Y	-0-					1	
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	38	1	72	2	Y	-0-					1	
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	31	1	65	2	Y	-0-					1	
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	27	1	62	2	Y	-0-					1	
06	120 N	63	-0-	-57	-0-	19	1	44	2	Y	-0-					1	
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01	1860 N	1459	-0-	-401	-0-	458	1	961	2	Y	36	39	1			2	
						40	9										
02	1680 N	1430	-0-	-250	-0-	431	1	956	2	Y	39	40	1			1	
						43	9										
03	1519 N	1409	-0-	-110	-0-	434	1	931	2	Y	40	38	1			3	
						44	9										
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	461	1	999	2	Y	39	36	1			6	
						43	9										
05	1581 N	1397	-0-	-184	-0-	412	1	927	2	Y	53	58	1			1	
						58	9										
06	1350 N	639	-0-	-711	-0-	179	1	402	2	Y	53	53	1			1	
						58	9										

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION													
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130													
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	299 1	605 2	Y		38	41 1		3
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	42 9	292 1	Y		41	42 1		2
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	45 9	286 1	Y		43	44 1		1
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	47 9	397 1	Y		42	42 1		1
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	46 9	477 1	Y		59	60 1		-0-
06	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	65 9	397 1	Y		57	56 1		1
						63 9							
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488													
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418													
01	1705 N	1416	-0-	-289	-0-	416 1	922 2	Y		71	76 1		7
02	1428 N	1376	-0-	-52	-0-	78 9	405 1	Y		72	74 1		5
03	1488 N	1344	-0-	-144	-0-	79 9	392 1	Y		72	72 1		5
04	1380 N	1257	-0-	-123	-0-	79 9	397 1	Y		71	71 1		5
05	1519 N	1275	-0-	-244	-0-	78 9	399 1	Y		82	86 1		1
06	1290 N	830	-0-	-460	-0-	90 9	184 1	Y		81	81 1		1
						89 9							
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472													
01	1767 N	1725	-0-	-42	-0-	486 1	1139 2	Y		91	96 1		4
02	1596 N	1480	-0-	-116	-0-	100 9	399 1	Y		94	95 1		3
03	1705 N	1544	-0-	-161	-0-	103 9	448 1	Y		93	93 1		3
04	1680 N	1235	-0-	-445	-0-	102 9	355 1	Y		91	89 1		5
05	1643 N	1302	-0-	-341	-0-	100 9	383 1	Y		104	108 1		1
06	1500 N	1040	-0-	-460	-0-	114 9	246 1	Y		100	99 1		2
						110 9							

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION														
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130														
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
01	1116 N	1006	-0-	-110	-0-	239 1	537 2	Y			209		289 1	34
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	230 9	594 2	Y			269		291 1	12
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	277 1	604 2	Y			272		279 1	5
04	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	296 9	795 2	Y			269		259 1	15
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	281 1	821 2	Y			286		296 1	5
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	299 9	671 2	Y			279		219 1	65
						367 1								
						296 9								
						382 1								
						315 9								
						272 1								
						307 9								
SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771														
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	58 1	141 2	Y			-0-			-0-
02	196 N	171	-0-	-25	-0-	47 1	124 2	Y			-0-			-0-
03	217 N	184	-0-	-33	-0-	52 1	132 2	Y			-0-			-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	55 1	137 2	Y			-0-			-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	59 1	144 2	Y			-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	52 1	136 2	Y			-0-			-0-
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424														
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423														
01	1519 N	1034	-0-	-485	-0-	334 1	650 2	Y			45		46 1	1
02	1092 N	711	-0-	-381	-0-	50 9	443 2	Y			47		47 1	1
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	216 1	979 2	Y			48		49 1	-0-
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	52 9	678 2	Y			47		46 1	1
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	422 1	784 2	Y			63		62 1	2
06	1410 N	986	-0-	-424	-0-	53 9	638 2	Y			60		57 1	5
						278 1								
						52 9								
						363 1								
						69 9								
						282 1								
						66 9								
SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545														
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	51 1	137 2	Y			-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	46 1	133 2	Y			-0-			-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	69 1	154 2	Y			-0-			-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	62 1	149 2	Y			-0-			-0-
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	77 1	161 2	Y			-0-			-0-
*06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	81 1	177 2	Y			-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION																
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130																
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1422	-0-	-438	-0-	389 67 9	1	966	2	Y	61	61	1			1
02	1148 N	1043	-0-	-105	-0-	306 66 9	1	671	2	Y	60	60	1			1
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	437 68 9	1	904	2	Y	62	62	1			1
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	496 67 9	1	978	2	Y	61	59	1			3
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	504 84 9	1	1010	2	Y	76	78	1			1
06	1350 N	1142	-0-	-208	-0-	358 79 9	1	705	2	Y	72	69	1			4
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599																
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	35	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	29	1	91	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	32	1	97	2	Y	-0-					-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	42	1	101	2	Y	-0-					-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	39	1	96	2	Y	-0-					-0-
*06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	36	1	92	2	Y	-0-					-0-
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378																
01	1457 N	1213	-0-	-244	-0-	328 43 9	1	842	2	Y	39	41	1			-0-
02	1372 N	1306	-0-	-66	-0-	413 47 9	1	846	2	Y	43	42	1			1
03	1395 N	1155	-0-	-240	-0-	373 44 9	1	738	2	Y	40	39	1			2
04	1170 N	1020	-0-	-150	-0-	303 41 9	1	676	2	Y	37	37	1			2
05	1457 N	1094	-0-	-363	-0-	328 61 9	1	705	2	Y	55	56	1			1
06	1110 N	1004	-0-	-106	-0-	291 67 9	1	646	2	Y	61	62	1			-0-
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404																
01	2604 X	2154	-0-	-450	-0-	686 80 9	1	1388	2	Y	73	78	1			4
02	2352 X	2269	-0-	-83	-0-	724 84 9	1	1461	2	Y	76	79	1			1
03	2356 X	2247	-0-	-109	-0-	721 84 9	1	1442	2	Y	76	76	1			1
04	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	912 81 9	1	1931	2	Y	74	73	1			2
05	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	927 108 9	1	1967	2	Y	98	99	1			1
06	2430 X	1662	-0-	-768	-0-	448 106 9	1	1108	2	Y	96	96	1			1

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION														
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130														
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	449 18 9	1	1079	2	Y	16	19	1	4
02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	434 19 9	1	1054	2	Y	17	18	1	3
03	2015 N	1447	-0-	-568	-0-	416 19 9	1	1012	2	Y	17	17	1	3
04	1500 N	1488	-0-	-12	-0-	437 18 9	1	1033	2	Y	16	15	1	4
05	1674 N	1531	-0-	-143	-0-	444 35 9	1	1052	2	Y	32	34	1	2
06	1410 N	909	-0-	-501	-0-	236 33 9	1	640	2	Y	30	29	1	3
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484														
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	203 263 9	1	420	2	Y	239	317	1	166
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	267 279 9	1	561	2	Y	254	315	1	105
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	281 294 9	1	584	2	Y	267	302	1	70
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	306 298 9	1	669	2	Y	271	289	1	52
05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	412 322 9	1	836	2	Y	293	341	1	4
06	1110 N	1098	-0-	-12	-0-	199 319 9	1	580	2	Y	290	291	1	3
ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484														
01	1271 N	1252	-0-	-19	-0-	209 254 9	1	789	2	Y	231	295	1	365
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	183 273 9	1	717	2	Y	248	298	1	315
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	278 278 9	1	707	2	Y	253	292	1	276
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	311 281 9	1	795	2	Y	255	271	1	260
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	336 266 9	1	807	2	Y	242	342	1	160
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	355 284 9	1	838	2	Y	258	294	1	124
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546														
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	427 41 9	1	1026	2	Y	37	40	1	7
02	1512 N	1369	-0-	-143	-0-	398 43 9	1	928	2	Y	39	41	1	5
03	1643 N	1451	-0-	-192	-0-	427 43 9	1	981	2	Y	39	39	1	5
04	1440 N	1267	-0-	-173	-0-	399 41 9	1	827	2	Y	37	36	1	6
05	1519 N	1220	-0-	-299	-0-	369 54 9	1	797	2	Y	49	54	1	1
06	1410 N	762	-0-	-648	-0-	198 52 9	1	512	2	Y	47	48	1	-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION															
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130															
NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-		-0-	72	1	188	2	Y	-0-		4
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-		-0-	67	1	179	2	Y	-0-		4
03	248 N	235	-0-	-13	-0-		-0-	64	1	171	2	Y	-0-		4
04	240 N	221	-0-	-19	-0-		-0-	58	1	163	2	Y	-0-		4
05	279 N	158	-0-	-121	-0-		-0-	46	1	112	2	Y	-0-		4
06	240 N	114	-0-	-126	-0-		-0-	27	1	87	2	Y	-0-		4

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354															
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-		-0-	101	1	314	2	Y	28	30 1	6
								31	9						
02	476 N	427	-0-	-49	-0-		-0-	96	1	299	2	Y	29	29 1	6
								32	9						
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-		-0-	129	1	348	2	Y	27	27 1	6
								30	9						
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-		-0-	136	1	357	2	Y	26	25 1	7
								29	9						
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-		-0-	173	1	406	2	Y	38	41 1	4
								42	9						
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-		-0-	132	1	343	2	Y	36	33 1	7
								40	9						

CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065															
01	1240 N	589	-0-	-651	-0-		-0-	178	1	346	2	Y	59	61 1	4
								65	9						
02	1148 N	560	-0-	-588	-0-		-0-	162	1	331	2	Y	61	62 1	3
								67	9						
03	1116 N	771	-0-	-345	-0-		-0-	225	1	478	2	Y	62	64 1	1
								68	9						
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-		-0-	197	1	446	2	Y	60	59 1	2
								66	9						
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-		-0-	228	1	492	2	Y	76	77 1	1
								84	9						
06	750 N	498	-0-	-252	-0-		-0-	119	1	298	2	Y	74	72 1	3
								81	9						

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539															
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-		-0-	39	1	72	2	Y	24	27 1	8
								26	9						
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-		-0-	35	1	81	2	Y	25	26 1	7
								28	9						
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-		-0-	39	1	87	2	Y	24	24 1	7
								26	9						
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-		-0-	37	1	84	2	Y	23	22 1	8
								25	9						
05	155 N	141	-0-	-14	-0-		-0-	32	1	79	2	Y	27	29 1	6
								30	9						
06	150 N	143	-0-	-7	-0-		-0-	34	1	81	2	Y	25	22 1	9
								28	9						

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION														
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130														
SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	346 1	80 9	684 2	Y	73	77 1			3
02	1064 N	1045	-0-	-19	-0-	307 1	84 9	654 2	Y	76	77 1			2
03	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	314 1	87 9	684 2	Y	79	80 1			1
04	1080 N	880	-0-	-200	-0-	264 1	86 9	530 2	Y	78	76 1			3
05	1147 N	946	-0-	-201	-0-	278 1	99 9	569 2	Y	90	92 1			1
*06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	296 1	98 9	683 2	Y	89	88 1			2
ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409														
01	744 N	719	-0-	-25	-0-	213 1	91 9	415 2	Y	83	85 1			-0-
02	840 N	639	-0-	-201	-0-	178 1	95 9	366 2	Y	86	86 1			-0-
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	273 1	98 9	617 2	Y	89	88 1			1
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	227 1	96 9	569 2	Y	87	86 1			2
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	236 1	106 9	577 2	Y	96	98 1			-0-
06	960 N	765	-0-	-195	-0-	202 1	103 9	460 2	Y	94	92 1			2
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968														
01	310 N	250	-0-	-60	-0-	69 1		181 2	Y	-0-				7
02	308 N	231	-0-	-77	-0-	59 1		172 2	Y	-0-				7
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	205 1		427 2	Y	-0-				7
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	233 1		460 2	Y	-0-				7
05	248 N	173	-0-	-75	-0-	51 1		122 2	Y	-0-				7
06	600 N	165	-0-	-435	-0-	46 1		119 2	Y	-0-				7
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297														
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	34 1		105 2	Y	-0-				-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	37 1		113 2	Y	-0-				-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	44 1		121 2	Y	-0-				-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	37 1		98 2	Y	-0-				-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	41 1		107 2	Y	-0-				-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	47 1		116 2	Y	-0-				-0-
ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678														
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	57 1		131 2	Y	-0-				1
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	58 1		136 2	Y	-0-				1
03	310 N	175	-0-	-135	-0-	52 1		123 2	Y	-0-				1
04	180 N	131	-0-	-49	-0-	39 1		92 2	Y	-0-				1
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	197 1		504 2	Y	222	219 1			4
*06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	244 9		327 2	Y	212	181 1			35
						109 1								
						233 9								

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION														
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130														
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	1767 N	1087	-0-	-680	-0-	326 1	90 9	671 2	Y	82	86 1			6
02	1624 N	1069	-0-	-555	-0-	317 1	91 9	661 2	Y	83	83 1			6
03	1798 N	1029	-0-	-769	-0-	298 1	88 9	643 2	Y	80	79 1			7
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	334 1	85 9	777 2	Y	77	76 1			8
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	329 1	98 9	769 2	Y	89	95 1			2
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	252 1	99 9	656 2	Y	90	91 1			1
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421														
01	1147 N	859	-0-	-288	-0-	203 1	67 9	589 2	Y	61	67 1			6
02	952 N	838	-0-	-114	-0-	198 1	70 9	570 2	Y	64	68 1			2
03	1116 N	963	-0-	-153	-0-	261 1	73 9	629 2	Y	66	67 1			1
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	221 1	74 9	555 2	Y	67	65 1			3
05	930 N	890	-0-	-40	-0-	229 1	85 9	576 2	Y	77	79 1			1
06	930 N	813	-0-	-117	-0-	188 1	84 9	541 2	Y	76	76 1			1
CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012														
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	59 1		188 2	Y	-0-				-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	58 1		185 2	Y	-0-				-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	60 1		188 2	Y	-0-				-0-
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	56 1		172 2	Y	-0-				-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	69 1		212 2	Y	-0-				-0-
*06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	76 1		197 2	Y	-0-				-0-
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948														
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	29 1		91 2	Y	-0-				-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	32 1		97 2	Y	-0-				-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	39 1		103 2	Y	-0-				-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	36 1		97 2	Y	-0-				-0-
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	39 1		103 2	Y	-0-				-0-
06	150 N	114	-0-	-36	-0-	28 1		86 2	Y	-0-				-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION													
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130													
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1364 N	1221	-0-	-143	-0-	404 1	786 2	Y	28	29	1		1
02	1260 N	1038	-0-	-222	-0-	31 9	676 2	Y	29	28	1		2
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	330 1	783 2	Y	30	31	1		1
04	1170 N	978	-0-	-192	-0-	32 9	648 2	Y	29	29	1		1
05	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	391 1	725 2	Y	46	47	1		-0-
06	1170 N	993	-0-	-177	-0-	33 9	653 2	Y	44	41	1		3
						298 1							
						32 9							
						333 1							
						51 9							
						292 1							
						48 9							
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598													
01	3751 X	2646	-0-	-1105	-0-	882 1	1692 2	Y	65	66	1		14
02	3388 X	2733	-0-	-655	-0-	72 9	1782 2	Y	65	67	1		12
03	3751 X	2847	-0-	-904	-0-	879 1	1881 2	Y	63	65	1		10
04	3120 X	2890	-0-	-230	-0-	72 9	1914 2	Y	63	63	1		10
05	3038 X	2921	-0-	-117	-0-	897 1	1925 2	Y	77	81	1		6
06	2940 X	2317	-0-	-623	-0-	69 9	1533 2	Y	79	77	1		8
						907 1							
						69 9							
						911 1							
						85 9							
						697 1							
						87 9							
OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280201 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 7896 - 8336													
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	390 1	758 2	N	52	56	1		-0-
02	840 N	768	-0-	-72	-0-	57 9	487 2	N	57	57	1		-0-
03	961 N	897	-0-	-64	-0-	218 1	569 2	N	60	59	1		1
04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	63 9	990 2	N	58	57	1		2
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	262 1	973 2	N	77	78	1		1
*06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	66 9	1281 2	N	76	74	1		3
						459 1							
						64 9							
						439 1							
						85 9							
						577 1							
						84 9							

LASSATER, E. (COTTON VALLEY)													52240 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION									
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.													030584														
WILSON													WELL #:	1	RRCID -> 233797	COMPL. DATE 10/16/2007	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 10576 - 11115									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE	
01		1829 N	1456	-0-	-373	-0-			1435	2	21	9	N			19		2	8						168		
02		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-			2608	2	131	9	N			119		174	1		3	8			110		
03		2967 N	2967	-0-	-0-	-0-			2902	2	65	9	N			59		2	8						167		
04		2989 N	2989	-0-	-0-	-0-			2902	2	87	9	N			79		2	8						244		
05		2940 N	2940	-0-	-0-	-0-			2746	2	194	9	N			176		361	1		2	8			57		
06		2070 N	1176	-0-	-894	-0-			1145	2	31	9	N			28		2	8						83		
LEIGH (TRICE SAND)													53030 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON									
ALLISON/HOBBS INC.													014573														
TRICE													WELL #:	1	RRCID -> 118495	COMPL. DATE 06/15/1985	TOTAL DEPTH 6465	PERF. 6069 - 6074									
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT									60		
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT									60		
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT									60		
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT									60		
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT									60		
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT									60		
PLUGGED AND ABANDONED													01/02/2019														
LETS (TRAVIS PEAK)													53394 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
HOLT OIL AND CATTLE LLC													395369														
MCCORD, W H													WELL #:	1	RRCID -> 141595	COMPL. DATE 04/17/1992	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7858 - 7866									
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-			348	2			N			-0-									26		
02		308 N	298	-0-	-10	-0-			298	2			N			-0-									26		
03		341 N	327	-0-	-14	-0-			327	2			N			-0-									26		
04		330 N	322	-0-	-8	-0-			322	2			N			-0-									26		
05		341 N	340	-0-	-1	-0-			340	2			N			-0-									26		
06		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-							N			NO RPT									26		
MASON HEIRS													WELL #:	1	RRCID -> 143418	COMPL. DATE 11/23/1992	TOTAL DEPTH 8020	PERF. 7885 - 7895									
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-			68	2			N			-0-									78		
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-			71	2			N			-0-									78		
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-			69	2			N			-0-									78		
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-			71	2			N			-0-									78		
05		93 N	88	-0-	-5	-0-			88	2			N			-0-									78		
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-							N			NO RPT									78		
LINDALE (RODESSA)													53640 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH									
MHM PIPELINE CO., INC.													563370														
MCFADDEN													WELL #:	1	RRCID -> 016285	COMPL. DATE 04/12/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9550 - 9583									
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-									40		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-									40		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-									40		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-									40		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT									40		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT									40		
FAIR, R. W.													WELL #:	1	RRCID -> 016287	COMPL. DATE 03/07/1948	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9292 - 9512									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-									161		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-									161		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-									161		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-									161		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT									161		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT									161		

LINDALE (RODESSA)		//CONT.//		53640 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH							
MHM PIPELINE CO., INC.		//CONT.//		563370												
CLARK, A.D.		WELL #:		1	RRCID -> 124441		COMPL. DATE 04/07/1987		TOTAL DEPTH 12860		PERF. 9620 - 9670					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
LINDALE, WEST (RODESSA)				53697 600	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH							
MHM PIPELINE CO., INC.				563370												
KNOX				WELL #:	1	RRCID -> 191300		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 9702 - 9746				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
LITTLE EARS (PETTIT LIME)				53958 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SUNSHINE OILFIELD SERVICES				102436												
NWS WOODBINE SWD				WELL #:	1	RRCID -> 228190		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5643 - 5708				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WALLACE OPERATING COMPANY LLC				102713												
STEWART, GRAHAM P.				WELL #:	12	RRCID -> 230749		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 10505		PERF. 9236 - 9279				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MELINDA, MOLLIE GU 1				WELL #:	6	RRCID -> 245546		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 10533		PERF. 9324 - 9327				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME)		//CONT.//		53958 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
COMMON DISPOSAL, LLC				169728								
APPLEBY SWD		WELL #:		1S	RRCID ->	252564	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4670	- 5130
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ENERQUEST CORPORATION				252059								
PEACOCK UNIT		WELL #:		1C	RRCID ->	249334	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 9356	- 9362
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HIBBARD ENERGY, LP				383757								
TATUM GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	246286	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	9088	PERF.10000	- 10886
01	620 N	501	-0-	-119	-0-	501	2		N	-0-		120
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-		120
03	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	2		N	-0-		120
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-		120
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-		120
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-		120

TATUM GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	251497	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	9327	PERF. 9877	- 12813
01	527 X	172	-0-	-355	-0-	172	2		N	-0-		-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-		-0-
03	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2		N	-0-		-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2		N	-0-		-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-		-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-		-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.				665670								
STEWART-TISCHAUSER		WELL #:		1	RRCID ->	234497	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	10405	PERF. 9306	- 9316
01	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2		N	-0-		174
02	2800 N	3005	-0-	205	-0-	3005	2		N	-0-		174
03	3100 N	3352	-0-	252	-0-	3352	2		N	-0-		174
04	3000 N	2618	-0-	-382	-0-	2618	2		N	-0-		174
05	3393 X	3318	-0-	-75	-0-	3318	2		N	-0-		174
*06	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2		N	-0-		174

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681								
DOUGLASS GU 8		WELL #:		7	RRCID ->	231211	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9214	- 9222
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME)			//CONT.//			53958 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC			//CONT.//			848681													
DOUGLASS GU 3			WELL #:			9	RRCID -> 234727			COMPL. DATE 02/05/2008			TOTAL DEPTH 10535			PERF. 9326 - 9330			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
JACKSON PAUL GU 1			WELL #:			1	RRCID -> 243481			COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 10450			PERF. 8577 - 8580			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
CINDY SUE GU 1			WELL #:			5	RRCID -> 244589			COMPL. DATE 12/05/2008			TOTAL DEPTH 10615			PERF. 9260 - 9264			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
NORTH HAYTER TRUST A			WELL #:			50	RRCID -> 244591			COMPL. DATE 11/12/2008			TOTAL DEPTH 10822			PERF. 9016 - 9023			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
GWENDOLYN GU 1			WELL #:			10	RRCID -> 255797			COMPL. DATE 03/05/2010			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 9296 - 9298			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
CINDY SUE GU 1			WELL #:			8	RRCID -> 256077			COMPL. DATE 04/03/2010			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 9368 - 9370			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

LOCKE NESS (JAMES LIME)													CNTY: SHELBY	
FORTUNE RESOURCES LLC														
ADAMS, JOHN W.														
WELL #: 1 RRCID -> 242067 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 6147 - 13872														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-				150
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-				150
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-				150
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-				150
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-				150
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				150
LOCO BAYOU (JAMES LIME)													CNTY: NACOGDOCHES	
BRG LONE STAR LTD.														
MIDDLEBROOK UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905														
01	2046 N	2023	-0-	-23	-0-	2023	3		N	-0-				12
02	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3		N	-0-				12
03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3		N	-0-				12
04	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3		N	-0-				12
05	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3		N	-0-				12
06	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3		N	-0-				12
WILSON GU													WELL #: 4H RRCID -> 234172 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10069 - 14610	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				126
02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3		Y	-0-				126
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				126
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		Y	-0-				126
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-				126
*06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		Y	-0-				126
MAST, L.B.													WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935	
01	2914 X	737	-0-	-2177	-0-	737	2		N	-0-				66
02	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2		N	-0-				66
03	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2		N	-0-				66
04	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2		N	-0-				66
05	3255 X	2803	-0-	-452	-0-	2803	2		N	-0-				66
06	3150 X	2810	-0-	-340	-0-	2810	2		N	-0-				66
U.S.A. LB													WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473	
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-				6
02	1400 N	1298	-0-	-102	-0-	1298	2		N	-0-				6
03	1550 N	1449	-0-	-101	-0-	1449	2		N	-0-				6
04	1500 N	1320	-0-	-180	-0-	1320	2		N	-0-				6
05	1426 N	1346	-0-	-80	-0-	1346	2		N	-0-				6
06	1410 N	1212	-0-	-198	-0-	1212	2		N	-0-				6
RAMOS													WELL #: 1H RRCID -> 239131 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868	
01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		N	-0-				37
02	1708 N	1467	-0-	-241	-0-	1467	2		N	-0-				37
03	1705 N	1647	-0-	-58	-0-	1647	2		N	-0-				37
04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-				37
05	1612 N	1530	-0-	-82	-0-	1530	2		N	-0-				37
06	1590 N	1378	-0-	-212	-0-	1378	2		N	-0-				37

LCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870											
HENDERSON		WELL #:		1H	RRCID ->	239953	COMPL. DATE	06/01/2024	TOTAL	DEPTH	8994	PERF. 9643 - 10623			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			60
02		700 N	251	-0-	-449	-0-	251	2			N	-0-			60
03		310 N	119	-0-	-191	-0-	119	2			N	-0-			60
04		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			60
05		279 N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-			60
06		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			60
WEST ESPARZA				WELL #:	1H	RRCID ->	242779	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL	DEPTH	9223	PERF. 9280 - 14910		
01		3100 N	3931	-0-	831	831	3931	2			N	-0-			122
02		1826 N	995	-0-	-831	-0-	995	2			N	-0-			122
03		1054 N	999	-0-	-55	-0-	999	2			N	-0-			122
04		2490 X	1504	-0-	-986	-0-	1504	2			N	-0-			122
05		2573 X	1449	-0-	-1124	-0-	1449	2			N	-0-			122
06		2490 X	1201	-0-	-1289	-0-	1201	2			N	-0-			122
SOUTHLAND PAPER MILLS				WELL #:	1H	RRCID ->	246181	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL	DEPTH	9347	PERF. 9578 - 13715		
01		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-			65
02		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-			65
03		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-			65
04		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-			65
05		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-			65
06		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-			65
KIRKLAND GU				WELL #:	2H	RRCID ->	247661	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL	DEPTH	9600	PERF. 9993 - 15115		
01		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-			17
02		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-			17
03		379 N	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	9	N	1			18
04		1170 N	750	-0-	-420	-0-	746	3	4	9	N	4			22
05		1209 N	1187	-0-	-22	-0-	1180	3	7	9	N	6			28
06		360 N	285	-0-	-75	-0-	285	3			N	-0-			28
ESTES JL GU				WELL #:	1H	RRCID ->	248534	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL	DEPTH	9456	PERF.10365 - 15789		
01		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-			-0-
02		2072 N	1521	-0-	-551	-0-	1521	2			N	-0-			-0-
03		2325 N	1862	-0-	-463	-0-	1862	2			N	-0-			-0-
04		2190 N	1679	-0-	-511	-0-	1679	2			N	-0-			-0-
05		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-			-0-
06		1800 N	1616	-0-	-184	-0-	1616	2			N	-0-			-0-
U.S.A. LB				WELL #:	2H	RRCID ->	249431	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL	DEPTH	9415	PERF. 9695 - 15940		
01		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-			71
02		3444 X	2695	-0-	-749	-0-	2695	2			N	-0-			71
03		3813 X	3044	-0-	-769	-0-	3044	2			N	-0-			71
04		3690 X	2770	-0-	-920	-0-	2770	2			N	-0-			71
05		3379 X	2826	-0-	-553	-0-	2826	2			N	-0-			71
06		3180 X	2545	-0-	-635	-0-	2545	2			N	-0-			71
MIMS JL GU				WELL #:	1H	RRCID ->	250014	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL	DEPTH	9618	PERF.10012 - 15557		
01		2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-			5
02		2184 X	1679	-0-	-505	-0-	1679	2			N	-0-			5
03		2449 X	2057	-0-	-392	-0-	2057	2			N	-0-			5
04		2370 X	1854	-0-	-516	-0-	1854	2			N	-0-			5
05		2449 X	1857	-0-	-592	-0-	1857	2			N	-0-			5
06		2280 X	1784	-0-	-496	-0-	1784	2			N	-0-			5

LOCO BAYOU (JAMES LIME)										54348 235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
BRG LONE STAR LTD.										//CONT.//		090870									
SESSIONS, BOB GU										WELL #:		4H		RRCID -> 251315		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 9930		PERF.14781 - 10100	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	775 N	627	-0-	-0-	-148	-0-	-0-	627	2					Y	-0-					5	
02	588 N	586	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	586	2					Y	-0-					5	
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	718	2					Y	-0-					5	
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	647	2					Y	-0-					5	
05	651 N	648	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	648	2					Y	-0-					5	
06	630 N	622	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	622	2					Y	-0-					5	

EAST ESPARZA										WELL #:		1H		RRCID -> 254121		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 9310 - 15116	
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2					N	-0-					110	
02	700 N	251	-0-	-0-	-449	-0-	-0-	251	2					N	-0-					110	
03	558 N	119	-0-	-0-	-439	-0-	-0-	119	2					N	-0-					110	
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2					N	-0-					110	
05	279 N	193	-0-	-0-	-86	-0-	-0-	193	2					N	-0-					110	
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2					N	-0-					110	

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH										WELL #:		1H		RRCID -> 254339		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 9857 - 12034	
01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1243	2					Y	-0-					110	
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	732	2					Y	-0-					110	
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1592	2					Y	-0-					110	
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	933	2					Y	-0-					110	
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	767	2					Y	-0-					110	
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	780	2					Y	-0-					110	

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.										518265											
LOCO BAYOU A-339										WELL #:		1		RRCID -> 184413		COMPL. DATE 06/11/2001		TOTAL DEPTH 9435		PERF. 9435 - 15600	
01	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1989	2					N	-0-					-0-	
02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1484	2					N	-0-					-0-	
03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2034	2					N	-0-					-0-	
04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1831	2					N	-0-					-0-	
05	1643 N	1619	-0-	-0-	-24	-0-	-0-	1619	2					N	-0-					-0-	
06	1800 N	1360	-0-	-0-	-440	-0-	-0-	1360	2					N	-0-					-0-	

LOCO BAYOU 501										WELL #:		3		RRCID -> 187866		COMPL. DATE 07/30/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9396 - 15420	
01	6 N	-0-	-0-	-0-	-6	-0-	-0-							N	-0-					28	
02	7 N	-0-	-0-	-0-	-7	-0-	-0-							N	-0-					28	
03	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-							N	-0-					28	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					28	
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2					N	-0-					28	
*06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2					N	-0-					28	

LOCO BAYOU 1										WELL #:		4		RRCID -> 187867		COMPL. DATE 12/07/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9219 - 14303	
01	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2128	2					N	-0-					-0-	
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1295	2					N	-0-					-0-	
03	2201 N	1958	-0-	-0-	-243	-0-	-0-	1958	2					N	-0-					-0-	
04	2070 N	1932	-0-	-0-	-138	-0-	-0-	1932	2					N	-0-					-0-	
05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2124	2					N	-0-					-0-	
06	1890 N	1652	-0-	-0-	-238	-0-	-0-	1652	2					N	-0-					-0-	

LOCO BAYOU (JAMES LIME)													//CONT.//			54348 235			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
MERIT ENERGY COMPANY													561136																	
HGT													WELL #:			2H			RRCID -> 239153			COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 9618			PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE									
01		2356 N	1273	-0-		-1083	-0-				194 1	1079 2	Y		-0-						42									
02		2240 N	2070	-0-		-170	-0-				248 1	1822 2	Y		-0-						42									
03		2294 N	2272	-0-		-22	-0-				250 1	2022 2	Y		-0-						42									
04		2211 N	2211	-0-		-0-	-0-				271 1	1940 2	Y		-0-						42									
05		2294 N	2143	-0-		-151	-0-				253 1	1890 2	Y		-0-						42									
*06		2439 N	2439	-0-		-0-	-0-				268 1	2171 2	Y		-0-						42									
SESSIONS, J.W. HEIRS													WELL #:			16H			RRCID -> 239430			COMPL. DATE 01/24/2008			TOTAL DEPTH 9570			PERF. N/A		
01		2250 N	2250	-0-		-0-	-0-				89 1	2161 2	Y		-0-						36									
02		2159 N	2159	-0-		-0-	-0-				80 1	2079 2	Y		-0-						36									
03		2294 N	1634	-0-		-660	-0-				139 1	1495 2	Y		-0-						36									
04		2573 N	2573	-0-		-0-	-0-				232 1	2341 2	Y		-0-						36									
05		2387 N	2104	-0-		-283	-0-				187 1	1917 2	Y		-0-						36									
*06		1957 N	1957	-0-		-0-	-0-				172 1	1785 2	Y		-0-						36									
SESSIONS, RUBE													WELL #:			10H			RRCID -> 242018			COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 9483			PERF.10304 - 13000		
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						35									
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						35									
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						35									
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						35									
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						35									
*06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						35									
SESSIONS, J.W. HEIRS													WELL #:			20H			RRCID -> 242722			COMPL. DATE 08/18/2008			TOTAL DEPTH 9580			PERF.10387 - 15496		
01		1829 N	1729	-0-		-100	-0-				68 1	1661 2	Y		-0-						36									
02		1701 N	1701	-0-		-0-	-0-				63 1	1638 2	Y		-0-						36									
03		1878 N	1878	-0-		-0-	-0-				160 1	1718 2	Y		-0-						36									
04		1752 N	1752	-0-		-0-	-0-				158 1	1594 2	Y		-0-						36									
05		1860 N	1780	-0-		-80	-0-				158 1	1622 2	Y		-0-						36									
*06		1800 N	1646	-0-		-154	-0-				144 1	1502 2	Y		-0-						36									
MAST													WELL #:			5H			RRCID -> 245094			COMPL. DATE 12/24/2008			TOTAL DEPTH 9291			PERF. 9875 - 15038		
01		5053 X	4148	-0-		-905	-0-				4148 2		N		-0-						95									
02		4424 X	4182	-0-		-242	-0-				4182 2		N		-0-						95									
03		5059 X	5059	-0-		-0-	-0-				5059 2		N		-0-						95									
04		4841 X	4841	-0-		-0-	-0-				4841 2		N		-0-						95									
05		4860 X	4860	-0-		-0-	-0-				4860 2		N		-0-						95									
*06		4890 X	4234	-0-		-656	-0-				4234 2		N		-0-						95									
MHM PIPELINE CO., INC.													563370																	
BLACK BRANCH GAS UNIT													WELL #:			1H			RRCID -> 254870			COMPL. DATE 01/03/2010			TOTAL DEPTH 9247			PERF. 9867 - 13436		
01		1443 N	1443	-0-		-0-	-0-				1443 2		N		-0-						41									
02		1817 N	1817	-0-		-0-	-0-				1817 2		N		-0-						41									
03		1164 N	1164	-0-		-0-	-0-				1164 2		N		-0-						41									
04		1493 N	1493	-0-		-0-	-0-				1493 2		N		-0-						41									
05		0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						41									
06		0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						41									

LOCO BAYOU (JAMES LIME)			//CONT.//			54348 235	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
MHM PIPELINE CO., INC.			//CONT.//			563370												
S.F.O.T.			WELL #:			2H	RRCID ->	260751	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	9247 - 13945				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-			863 2			N	-0-						-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 2			N	-0-						-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-			11 2			N	-0-						-0-
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-			1718 2			N	-0-						-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
84 ENERGY LLC			856467															
BETHUNE A			WELL #:			2H	RRCID ->	244103	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	9107	PERF.	9419 - 13354				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						32
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						32
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						157
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						157
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035															
HARLAN			WELL #:			2	RRCID ->	245140	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	12175	PERF.	9587 - 9682				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1			WELL #:			1	RRCID ->	246410	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	11726	PERF.	9058 - 11516				
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-			1028 2			N	-0-						-0-
02	924 N	842	-0-	-82	-0-			842 2			N	-0-						-0-
03	1023 N	892	-0-	-131	-0-			892 2			N	-0-						-0-
04	990 N	912	-0-	-78	-0-			912 2			N	-0-						-0-
05	930 N	907	-0-	-23	-0-			907 2			N	-0-						-0-
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-			1003 2			N	-0-						-0-
CHRONISTER HEIRS			WELL #:			22	RRCID ->	246550	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	9626 - 10372				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CHRONISTER HEIRS			WELL #:			38	RRCID ->	246692	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	9474 - 9611				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME)			//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035								
CHRONISTER HEIRS			WELL #:		32	RRCID -> 247529		COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 9498		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 247871		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 9384		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOGANSPOUT (GLEN ROSE)					54403 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
HARLETON OIL & GAS INC.					357165								
KIRBY, AMBER			WELL #:		2AC	RRCID -> 182849		COMPL. DATE 04/03/2001			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4048 - 4056		
01	2139 N	1950	-0-	-189	-0-	1950	3				N	-0-	-0-
02	1904 N	1747	-0-	-157	-0-	1747	3				N	-0-	-0-
03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3				N	-0-	-0-
04	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3				N	-0-	-0-
05	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3				N	-0-	-0-
06	2040 N	2018	-0-	-22	-0-	2018	3				N	-0-	-0-

LONG BRANCH (PETTET LOWER)					54657 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PANOLA		
AC EXPLORATION, LLC					003645								
TATUM			WELL #:		1	RRCID -> 108868		COMPL. DATE 12/11/1983			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6843 - 6846		
01	1581 N	1238	-0-	-343	-0-	1224	2	14	9	N	13	121 1	106
02	1372 N	1007	-0-	-365	-0-	989	2	18	9	N	16		122
03	1395 N	859	-0-	-536	-0-	856	2	3	9	N	3		125
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1781	2	18	9	N	16		141
05	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1743	2	23	9	N	21		162
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1481	2	25	9	N	23	100 1	85

LONG LAKE (KEELING SAND)					54664 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ANDERSON		
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC					501130								
SMITH, PINK			WELL #:		3	RRCID -> 125696		COMPL. DATE 10/02/1987			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5295 - 5297		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT)					54664 095	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ANDERSON		
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC					501130								
MONNIG, J.O. & HUGO			WELL #:		1	RRCID -> 129358		COMPL. DATE 11/15/1988			TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 9540		
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2				N	-0-	42
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139	2				N	-0-	42
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2				N	-0-	42
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2				N	-0-	42
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2				N	-0-	42
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2				N	-0-	42

LONG LAKE (PETTET 9300)												54664 185				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ANDERSON																	
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC												501130																													
MONNIG, JOSEPH O.												WELL #: 1				L RRCID -> 122002				COMPL. DATE 08/11/1986				TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9283 - 9397																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																				
0									AMT	CODE	AMT	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																				
01	2945 X	2586	-0-	-359	-0-	2573	2	13	9	Y				12							240																				
02	2548 X	2341	-0-	-207	-0-	2332	2	9	9	Y				8							248																				
03	2821 X	2722	-0-	-99	-0-	2709	2	13	9	Y				12							260																				
04	2730 X	2649	-0-	-81	-0-	2635	2	14	9	Y				13							273																				
05	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2784	2	6	9	Y				5							278																				
06	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2717	2	4	9	Y				4							282																				
CARTER												WELL #: 1				RRCID -> 124187				COMPL. DATE 12/23/1999				TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467																	
01	2604 N	2601	-0-	-3	-0-	2600	2	1	9	N				1							483																				
02	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2384	2	2	9	N				2							485																				
03	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2560	2	20	9	N				18							503																				
04	2520 N	2333	-0-	-187	-0-	2320	2	13	9	N				12							515																				
05	2635 N	2304	-0-	-331	-0-	2296	2	8	9	N				7							522																				
06	2490 N	1987	-0-	-503	-0-	1978	2	9	9	N				8							530																				
ALEXANDER, J.D. UNIT 2												WELL #: 1				RRCID -> 125988				COMPL. DATE 10/18/1987				TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605																	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																				
CARTER												WELL #: 2				RRCID -> 178963				COMPL. DATE 04/28/1999				TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496																	
01	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N				-0-							175																				
02	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N				-0-							175																				
03	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N				-0-							175																				
04	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N				-0-							175																				
05	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N				-0-							175																				
06	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N				-0-							175																				
LONG LAKE (PETTIT 9515)												54664 222				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ANDERSON																	
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC												501130																													
MONNIG "B"												WELL #: 1				RRCID -> 143625				COMPL. DATE 01/02/1999				TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 9534																	
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N				2							508																				
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	N				1							509																				
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N				2							511																				
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	10	2	9	9	N				8							519																				
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N				2							521																				
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10	2	3	9	N				3							524																				
LONG LAKE (PETTIT 9750)												54664 333				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ANDERSON																	
FAULCONER ENERGY, LLC												263648																													
LONG LAKE PR GU												WELL #: 1				RRCID -> 040669				COMPL. DATE 10/16/1966				TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																				

LONG LAKE (RODESSA 8600)			54664 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON							
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC			501130													
MONNIG, JOSEPH O.			WELL #:		1 U	RRCID ->	122012	COMPL. DATE	08/11/1986	TOTAL	DEPTH	10843	PERF.	8586 -	8666	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			40
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			40
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			40
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			40
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			40
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			40

CARTER			WELL #:		1 U	RRCID ->	124186	COMPL. DATE	02/04/1987	TOTAL	DEPTH	9550	PERF.	8618 -	8716	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ALEXANDER, J. D. UNIT 2			WELL #:		1	RRCID ->	171496	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL	DEPTH	9930	PERF.	8774 -	8865	
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-			25
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-			25
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	2				N	-0-			25
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	22	2				N	-0-			25
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2				N	-0-			25
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-	16	2				N	-0-			25

CARTER			WELL #:		2	RRCID ->	178966	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL	DEPTH	10998	PERF.	8674 -	8735	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LONG LAKE (RODESSA 8745)			54664 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON							
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC			501130													
MONNIG "B"			WELL #:		1-U	RRCID ->	143624	COMPL. DATE	10/15/1992	TOTAL	DEPTH	10120	PERF.	8750 -	8804	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY)			54804 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GREGG							
LONG TRUSTS, THE			507585													
LANCASTER, MAURINE			WELL #:		1	RRCID ->	117823	COMPL. DATE	07/10/1985	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.	10825 -	10945	
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2				N	-0-			167
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211	2				N	-0-			167
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	516	2				N	-0-			167
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2				N	-0-			167
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2				N	-0-			167
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			167

LONGWOOD HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC. RUDD GAS UNIT #1				54807 001 385715	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
WELL #:				RRCID -> 190161	COMPL. DATE 06/25/2002	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5801 - 5807						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
PLUGGED AND ABANDONED					03/09/2022									

L-TEXX PETROLEUM, LP HADDAD 1				480266	RRCID -> 189081	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5644 - 5789		
WELL #:													
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		162
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		162
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		162
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		162
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		162
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		162
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2022													

LONGWOOD (COTTON VALLEY) ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. BULLARD CREEK				54807 100 030584	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
WELL #:				1	RRCID -> 245797	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9335 - 9592			
01	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	179 1	4766 2	N	17				104
02	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	278 1	5453 2	N	11	1 8			114
03	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5988 2	11 9	N	10				124
04	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	506 1	5482 2	N	9	1 8			132
05	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	394 1	5281 2	N	10	2 8			140
06	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	219 1	4267 2	N	4				144

ANITA BOOKOUT				WELL #:	1	RRCID -> 254965	COMPL. DATE 01/11/2010	TOTAL DEPTH	9654	PERF.	9291 - 9548		
01	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	363 1	1525 2	N	1	1 8			62
02	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	383 1	1328 2	N	4	1 8			65
03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	392 1	1496 2	N	3	1 8			67
04	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	352 1	1477 2	N	6	1 8			72
05	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		N	-0-				72
06	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	204 1	1618 2	N	-0-				72

ANITA BOOKOUT				WELL #:	2	RRCID -> 259385	COMPL. DATE 10/01/2010	TOTAL DEPTH	9968	PERF.	9375 - 9650		
01	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	414 1	1737 2	N	-0-				88
02	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	448 1	1549 2	N	2				90
03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	462 1	1761 2	N	2				92
04	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	407 1	1703 2	N	2				94
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1543 2	3 9	N	3	2 8			95
06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	174 1	1386 2	N	-0-				95

LONGWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		54807 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		030584										
WINSTON		WELL #:		1	RRCID -> 263190		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH		9900 PERF. 9374 - 9632			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	5135	-0-	2035	2035	15 14	5106 2	N			13	1 8		214
02	2800 N	6997	-0-	4197	6232	207 8	6782 2	N			7	1 8		220
03	3100 N	7214	-0-	4114	10346	194 9	7011 2	N			8	1 8		227
04	17311 X	6965	-0-	-10346	-0-	543 7	6415 2	N			6	1 8		232
05	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	5943 2	10 9	N			9	2 8		239
06	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5561 2	9 9	N			8	5 8		242
TGNR EAST TEXAS II LLC		102211												
SNIDER INDUSTRIES		WELL #:		1	RRCID -> 217414		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH		9510 PERF. 9156 - 9203			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
SAUNDERS		WELL #:		1	RRCID -> 234131		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		11651 PERF. 9230 - 10755		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038												
DEAN		WELL #:		1	RRCID -> 135584		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 8118 - 9122			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			60
WINSTON		WELL #:		2	RRCID -> 137407		COMPL. DATE 01/18/1991		TOTAL DEPTH		9450 PERF. 9070 - 9200			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
DEAN		WELL #:		4	RRCID -> 227681		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH		9520 PERF. 9076 - 9312			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			105

LONGWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		54807 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038						
RUDD GAS UNIT 2		WELL #:		5	RRCID -> 227966		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					182
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					182
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					182
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					182
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					182
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					182
PETRO-CHEM OPERATING COMPANY, INC		WELL #:		660001 1A	RRCID -> 242099		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338	
01	2356 X	1740	-0-	-616	-0-	1740	1			56
02	2128 X	1110	-0-	-1018	-0-	1110	1			56
03	2356 X	1362	-0-	-994	-0-	1362	1			56
04	1680 X	1218	-0-	-462	-0-	1218	1			56
05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	1			56
06	1320 N	1140	-0-	-180	-0-	1140	1			56
URSUS OIL AND GAS		WELL #:		879300 1	RRCID -> 214727		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174	
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			258
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					258
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			258
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3			258
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					258
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			258
WILDLAND INVESTING CO., LLC		WELL #:		923443 3	RRCID -> 224369		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LONGWOOD (GOODLAND LIME)		WELL #:		54807 200 770275	ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON	
SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C.		WELL #:		7	RRCID -> 205014		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					26
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					26
VAUGHN		WELL #:		1	RRCID -> 213402		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					83
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					83
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					83

LONGWOOD (GOODLAND LIME)		//CONT.//		54807 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRISON			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851						
ABNEY, J. K.		WELL #:		4	RRCID -> 196563	COMPL. DATE 04/01/2019	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 2567 - 2595	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WILCOX OPERATING CORPORATION				923280						
RUDD, W. L.		WELL #:		1	RRCID -> 154060	COMPL. DATE 09/20/1994	TOTAL DEPTH	2370	PERF. 2328 - 2360	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		170
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		170
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		170
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		170
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		170
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		170
RUDD, W. L.		WELL #:		3	RRCID -> 189923	COMPL. DATE 11/27/2001	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2332 - 2342	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		55
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		55
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		55
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		55
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		55
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		55
RUDD, W. L.		WELL #:		2	RRCID -> 189924	COMPL. DATE 11/27/2001	TOTAL DEPTH	2496	PERF. 2350 - 2360	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8
RUDD, W. L.		WELL #:		4	RRCID -> 190635	COMPL. DATE 06/08/2002	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2340 - 2350	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		26
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		26
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		26
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		26
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		26
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		26
RUDD, W. L.		WELL #:		5	RRCID -> 193419	COMPL. DATE 01/31/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2308 - 2316	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		61
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		61
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		61
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		61
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		61
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		61

LONGWOOD (GOODLAND LIME)			//CONT.//		54807 200	ASSOCIATED		49B	CNTY: HARRISON					
WILCOX OPERATING CORPORATION			//CONT.//		923280									
RUDD, W. L. "A"			WELL #:		6	RRCID ->	198174	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2330 - 2350	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

RUDD, W. L.			WELL #:		8	RRCID ->	199484	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	2342 - 2384	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			29
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			29
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			29
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			29
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			29
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			29

RUDD, W. L. "A"			WELL #:		7	RRCID ->	199836	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	2483	PERF.	2321 - 2331	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			167
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			167
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			167
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			167
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			167
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			167

RUDD, W L "B" -R			WELL #:		9	RRCID ->	206334	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	2456	PERF.	2307 - 2317	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

RUDD, W.L. "C"			WELL #:		10	RRCID ->	209586	COMPL. DATE	04/06/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2312 - 2322	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			118
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			118
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			118
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			118
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			118
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			118

RUDD, W. L. "D"			WELL #:		11	RRCID ->	209905	COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2314 - 2324	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			251
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			251
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			251
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			251
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			251
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			251

RUDD, W. L. "E"			WELL #:		12	RRCID ->	215277	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2314 - 2324	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			75
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			75
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			75
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			75
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			75
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			75

LONGWOOD (GOODLAND LIME)		//CONT.//		54807 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON										
WILCOX OPERATING CORPORATION		//CONT.//		923280															
RUDD, W. L. "E"		WELL #:		13	RRCID ->	216997	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	2412	PERF. 2314	-	2324						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		135					Y	NO RPT					43
02	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		135					Y	NO RPT					43
03	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		135					Y	NO RPT					43
04	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		135					Y	NO RPT					43
05	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		135					Y	NO RPT					43
06	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		135					Y	NO RPT					43

RUDD, W. L. "E"		WELL #:		14	RRCID ->	220469	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	2447	PERF. 2320	-	2330						
01	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					69
02	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					69
03	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					69
04	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					69
05	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					69
06	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					69

RUDD, W. L. "E"		WELL #:		15	RRCID ->	221121	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	2420	PERF. 2300	-	2310						
01	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					78
02	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					78
03	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					78
04	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					78
05	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					78
06	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					78

LONGWOOD (TRAVIS PEAK)				54807 800	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON										
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038															
RUDD GAS UNIT 2		WELL #:		4	RRCID ->	136390	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9505	PERF. 6048	-	6052						
01	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON		WELL #:		2	RRCID ->	139034	COMPL. DATE	06/04/1991	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 6032	-	6050						
01	1798	N	666	-0-	-1132	-0-	129	1	537	2	N	-0-	128						
02	1344	N	636	-0-	-708	-0-	135	1	501	2	N	-0-	128						
03	1364	N	596	-0-	-768	-0-	142	1	454	2	N	-0-	128						
04	630	N	452	-0-	-178	-0-	123	1	329	2	N	-0-	128						
05	713	N	394	-0-	-319	-0-	107	1	287	2	N	-0-	128						
06	570	N	377	-0-	-193	-0-	107	1	270	2	N	-0-	128						

RUDD GAS UNIT 2		WELL #:		5	RRCID ->	274421	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	9630	PERF. 7736	-	7745						
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			54807 800	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.//			170038													
ACM			WELL #:			1	RRCID -> 275585			COMPL. DATE 06/21/2014			TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68	
HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC.						385715													
RUDD GAS UNIT 1			WELL #:			6	RRCID -> 160697			COMPL. DATE 09/19/1996			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6283						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
L-TEXX PETROLEUM, LP						480266													
TAYLOR			WELL #:				RRCID -> 124942			COMPL. DATE 06/21/1987			TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098						
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2019																			
URSUS OIL AND GAS						879300													
DR. SCRIVNER			WELL #:			1	RRCID -> 222524			COMPL. DATE 09/02/2006			TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6250 - 6279						
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					130	
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-		30	3			N	-0-					130	
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					130	
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-		30	3			N	-0-					130	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130	
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-		30	3			N	-0-					130	
LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120)						54807 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON						
BROOKSTON ENERGY, INC.						097353													
SHELburn			WELL #:			1	RRCID -> 125770			COMPL. DATE 11/03/1987			TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6112 - 6124						
01	2046	N	1800	-0-	-246	-0-		78	1	1722	2	N	-0-					64	
02	1848	N	1761	-0-	-87	-0-		53	1	1708	2	N	-0-					64	
03	2046	N	1524	-0-	-522	-0-		30	1	1494	2	N	-0-					64	
04	1740	N	1549	-0-	-191	-0-		64	1	1485	2	N	-0-					64	
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-		62	1	1449	2	N	-0-					64	
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-		62	1	1466	2	N	-0-					64	

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE)													CNTY: HARRISON	
L-TEXX PETROLEUM, LP														
YOUNGBLOOD														
WELL #: 54810 370 RRCID -> 135585 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5798 - 5802														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2019														

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105)													CNTY: HARRISON	
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.														
N. LOUISIANA TIMBERLAND														
WELL #: 55073 600 RRCID -> 283327 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 5994 - 6057														
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	22 6	1 9	657	2	N	5			260
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	18 6	1 9	365	2	N	5			265
03	341 N	248	-0-	-93	-0-	24 4	1 9	220	2	N	4			269
04	330 N	255	-0-	-75	-0-	20 9	1 9	226	2	N	8			277
05	341 N	293	-0-	-48	-0-	20 2	1 9	271	2	N	2			279
06	240 N	223	-0-	-17	-0-	10 1	1	213	2	N	-0-			279

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.														
EADS														
WELL #: 518265 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413														
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			167
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			167
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			167
04	120 N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-			167
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			167
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			167

MALAPAX (HILL)													CNTY: CHEROKEE	
NEC OPERATING, LLC														
WIPPRECHT GU 1														
WELL #: 56887 370 RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SOUTH REKLAW GU 2B														
WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878														
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	102	-0-	102	203	102	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	17	-0-	17	220	17	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	15	-0-	15	235	15	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	235					Y	NO RPT			-0-

MANNING (BOSSIER SAND)				57155 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ANGELINA			
BBX OPERATING, L.L.C.				058908								
FLOURNOY, RUBY				WELL #: 1	RRCID -> 256201	COMPL. DATE 09/01/2009	TOTAL DEPTH 17911	PERF. 17240 - 17260				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2025												
MANZIEL (PETTIT Y)				57255 213	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WOOD			
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415								
REYNOLDS, W. S.				WELL #: 1 L	RRCID -> 016375	COMPL. DATE 05/12/1961	TOTAL DEPTH 8897	PERF. 8788 - 8802				
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	832 2	9 9 Y	8				100
02	812 N	615	-0-	-197	-0-	605 2	10 9 Y	9				109
03	899 N	725	-0-	-174	-0-	716 2	9 9 Y	8				117
04	810 N	768	-0-	-42	-0-	757 2	11 9 Y	10				127
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	888 2	11 9 Y	10				137
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	781 2	103 9 Y	94	191 1			40
NOE, J. L.				WELL #: 1 C	RRCID -> 031373	COMPL. DATE 10/06/1963	TOTAL DEPTH 8952	PERF. 8614 - 8622				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
KIMMEY, T. O. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 110901	COMPL. DATE 10/28/1983	TOTAL DEPTH 9155	PERF. 8738 - 8796				
01	558 N	246	-0-	-312	-0-	242 2	4 9 N	4				69
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111 2		N	-0-			69
03	217 N	77	-0-	-140	-0-	75 2	2 9 N	2				71
04	240 N	110	-0-	-130	-0-	96 2	14 9 N	13				84
05	124 N	76	-0-	-48	-0-	76 2		N	-0-			84
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	52 2	54 9 N	49				133
MANZIEL (RODESSA)				57255 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WOOD			
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415								
MANZIEL GAS UNIT #2				WELL #: 1	RRCID -> 070733	COMPL. DATE 01/19/1977	TOTAL DEPTH 8785	PERF. 7965 - 8282				
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	484 2	10 9 N	9				139
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			139
03	558 N	488	-0-	-70	-0-	488 2		N	-0-			139
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	772 2	6 9 N	5				144
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	877 2	2 9 N	2				146
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	499 2	10 9 N	9				155
BAILEY, DOYLE				WELL #: 1	RRCID -> 133581	COMPL. DATE 01/18/1990	TOTAL DEPTH 9120	PERF. 8073 - 8164				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANZIEL (RODESSA -W-) SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER BAYLOR UNIVERSITY UNIT														57255 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD			
806415 WELL #: 1 RRCID -> 268311 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 8476																	
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1399 2	65 9	9 N	N	59	169 1				137		
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1090 2	80 9	9 N	N	73					210		
03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1401 2	74 9	9 N	N	67	172 1				105		
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1161 2	76 9	9 N	N	69					174		
05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1290 2	66 9	9 N	N	60					234		
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1157 2	61 9	9 N	N	55	175 1				114		
MANZIEL (RODESSA -X-) FAIR OIL, LTD. ROGERS, B., MRS., ET AL I														57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD			
258410 WELL #: 2 C RRCID -> 037093 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8322 - 8335																	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER REYNOLDS, S. R. UNIT														806415 WELL #: 1 C RRCID -> 016371 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8432 - 8442			
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2			N	-0-					-0-		
02	560 N	534	-0-	-26	-0-	534 2			N	-0-					-0-		
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2			N	-0-					-0-		
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2			N	-0-					-0-		
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2			N	-0-					-0-		
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2			N	-0-					-0-		
REYNOLDS, W. S.														WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					18		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					18		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					18		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					18		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					18		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					18		
REYNOLDS, W.S. G.U.														WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120		
NOE, J.L.														WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315			
01	217 N	122	-0-	-95	-0-	122 2			N	-0-					88		
02	168 N	78	-0-	-90	-0-	78 2			N	-0-					88		
03	186 N	135	-0-	-51	-0-	135 2			N	-0-					88		
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2			N	-0-					88		
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2			N	-0-					88		
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2			N	-0-					88		

MANZIEL (RODESSA -X-)														
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER														
BAILEY, DOYLE														
WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	565	2	14	9	N	13			224
02	224 N	221	-0-	-0-3	-0-	214	2	7	9	N	6			230
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	493	2	19	9	N	17	194	1	53
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	491	2	24	9	N	22			75
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	515	2	4	9	N	4			79
06	450 N	343	-0-	-107	-0-	334	2	9	9	N	8			87
PITTMAN, E. N. ET AL														
WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
MANZIEL (TRAVIS PEAK)														
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER														
ROGERS, B., MRS. ET AL														
WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738														
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			28
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			28
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			28
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-			28
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			28
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			28
NOE, J. L.														
WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868														
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PITTMAN, E. N. ET AL														
WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACKWELL, W. H. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837														
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1201	2	9	9	N	8			180
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	849	2	33	9	N	30	183	1	27
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	984	2	18	9	N	16			43
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	945	2	18	9	N	16			59
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1016	2	11	9	N	10			69
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	958	2	20	9	N	18			87

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD														
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415														
PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 8847														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	200
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	200
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	200
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	200
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	200
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	200
NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896														
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2				N	-0-	130
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2				N	-0-	130
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2				N	-0-	130
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2				N	-0-	130
05		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2				N	-0-	130
06		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2				N	-0-	130
MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD														
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415														
MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 9135														
01		248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2				N	-0-	48
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2				N	-0-	48
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2				N	-0-	48
04		180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2				N	-0-	48
05		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2				N	-0-	48
06		180 N	90	-0-	-90	-0-	90	2				N	-0-	48
MANZIEL, SE. (GLOYD) 57260 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD														
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415														
SHEPPARD "C" WELL #: 1 RRCID -> 186585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8320 - 8454														
01		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2				N	-0-	145
02		391 N	391	-0-	-0-	-0-	389	2	2	9		N	2	147
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	378	2	2	9		N	2	149
04		506 N	506	-0-	-0-	-0-	499	2	7	9		N	6	155
05		666 N	666	-0-	-0-	-0-	658	2	8	9		N	7	162
06		344 N	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9		N	3	165
MANZIEL, SE. (RODESSA V) 57260 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD														
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415														
HAGUE, ROSA ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8218 - 8238														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
MANZIEL, SE. (RODESSA X) 57260 452 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD														
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415														
MALONE-TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 167540 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8383 - 8403														
01		282 N	282	-0-	-0-	-0-	276	2	6	9		N	5	64
02		666 N	666	-0-	-0-	-0-	663	2	3	9		N	3	67
03		904 N	904	-0-	-0-	-0-	895	2	9	9		N	8	75
04		198 N	198	-0-	-0-	-0-	185	2	13	9		N	12	87
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	216	2	4	9		N	4	91
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	279	2	4	9		N	4	95

MARY LAUREN (COTTON VALLEY)		57293 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH											
WEATHERS EXPLORATION, INC.		902850																	
BRADY, L.B.		WELL #: 1R		RRCID -> 222946		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 14861 PERF.13890 - 13997											
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

MARION COUNTY (SHALLOW)		57534 500		ASSOCIATED		CAPACITY										CNTY: MARION			
GAINES OPERATING, LLC		293071																	
MACKEY A		WELL #: 2		RRCID -> 182970		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 1071		PERF. 1070 - 1071									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

GULF M		WELL #: 1		RRCID -> 182971		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 1036		PERF. 1035 - 1036									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

BENEFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 182973		COMPL. DATE 09/05/2000		TOTAL DEPTH 1056		PERF. N/A									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

COLGIN		WELL #: 1		RRCID -> 187090		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 1057		PERF. 1056 - 1057									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

GULF M		WELL #: 3		RRCID -> 187091		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 1110		PERF. 1000 - 1002									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

MARONDA (TRAVIS PEAK)		57649 650	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK			
SYDRI OPERATING, LLC		833597								
SACHTLEBEN		WELL #: 1	RRCID -> 145616		COMPL. DATE 05/05/1993		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7718 - 7818			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MARTHA ANN (TRAVIS PEAK)		57762 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648								
JAKUBIK		WELL #: 1	RRCID -> 189420		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 8977 PERF. 8612 - 8766			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
COLE, WILLIAM A.		WELL #: 1	RRCID -> 145144		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					68
MARTHA JANE (PETTIT, U.)		57767 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR GULF COAST LLC		850992								
DOERGE, MARTHA JANE		WELL #: 1	RRCID -> 101217		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 7362			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY		57812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
PATZAKIS		WELL #: 1	RRCID -> 259382		COMPL. DATE 11/24/2010		TOTAL DEPTH 13560 PERF. 11624 - 11644			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CORGEY		WELL #: 1R	RRCID -> 259389		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)														CNTY: NACOGDOCHES			
AETHON ENERGY OPERATING LLC																	
HERRERA, MANUEL																	
WELL #: 1 RRCID -> 100731 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FULLER, FULTON																	
WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
HERRERA, MANUEL																	
WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HERRERA, MANUEL																	
WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582																	
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			Y	-0-					8
02	T. A.		32	-0-	32	32	32	1			Y	-0-					8
03	T. A.		22	-0-	22	54	22	1			Y	-0-					8
04	T. A.		19	-0-	19	73	19	1			Y	-0-					8
05	T. A.		20	-0-	20	93	20	1			Y	-0-					8
06	112	X	19	-0-	-93	-0-	19	1			Y	-0-					-0-
HERRERA, MANUEL																	
WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350																	
01	310	N	205	-0-	-105	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					8
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	17	1	192	2	Y	-0-					8
03	372	N	264	-0-	-108	-0-	18	1	246	2	Y	-0-					8
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	12	1	192	2	Y	-0-					8
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	Y	-0-					8
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					-0-
HERRERA, MANUEL																	
WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484																	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HERRERA, MANUEL																	
WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640																	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
AETHON ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//		008555												
HERRERA, MANUEL				WELL #:		7		RRCID -> 224453		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10715		PERF. 8933 - 10204		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					10
05	14B2 EXT	75	-0-	75	75			4 1	71	2		Y	-0-					10
06	14B2 EXT	49	-0-	49	124			3 1	46	2		Y	-0-					10

CARDINALS GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 226566		COMPL. DATE		12/16/2006		TOTAL DEPTH 11059		PERF. 8891 - 10992		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					32

SPARKS, CECIL GU 1				WELL #:		1		RRCID -> 228328		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10693		PERF. 8902 - 10530		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL				WELL #:		8		RRCID -> 228893		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10359		PERF. 8714 - 10228		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	T. A.	428	-0-	428	428			29 1	399	2		Y	-0-					-0-
04	T. A.	181	-0-	181	609			10 1	171	2		Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	609							Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	609							Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL				WELL #:		9		RRCID -> 229232		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10395		PERF. 8618 - 10283		
01	310 X	96	-0-	-214	-0-			6 1	90	2		Y	-0-					1
02	T. A.	53	-0-	53	53			4 1	49	2		Y	-0-					1
03	T. A.	83	-0-	83	136			6 1	77	2		Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	136							Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	136							Y	-0-					1
06	136 X	-0-	-0-	-136	-0-							Y	-0-					1

TIGERS GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 230582		COMPL. DATE		05/02/2007		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 8981 - 10920		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					105
03	3100 N	3336	-0-	236	236			3336 2				N	-0-					105
04	3000 N	4318	-0-	1318	1554			4318 2				N	-0-					105
05	3100 N	3483	-0-	383	1937			3483 2				N	-0-					105
06	4969 X	3032	-0-	-1937	-0-			3032 2				N	-0-					105

CARDINALS GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 230583		COMPL. DATE		02/08/2007		TOTAL DEPTH 11231		PERF. 9046 - 11054		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					113

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555												
HERRERA, MANUEL			WELL #:		11	RRCID -> 231666		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10427		PERF. 8860 - 10372				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
HERRERA, MANUEL			WELL #:		10	RRCID -> 231675		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10655		PERF. 8816 - 10652				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
SPARKS, CECIL GU 1			WELL #:		3	RRCID -> 232927		COMPL. DATE		09/25/2007	TOTAL DEPTH 10574		PERF. N/A				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
FULLER SALT WATER DISPOSAL			WELL #:		1	RRCID -> 233802		COMPL. DATE		10/23/2007	TOTAL DEPTH 5240		PERF. 4746 - 4830				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
HERRERA, MANUEL			WELL #:		14	RRCID -> 234166		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10505		PERF. 8723 - 10089				
01	968 X	-0-	-0-	-968	-0-	-0-					Y	-0-				36	
02	T. A.	7	-0-	7	7	7	1	1	6	2	Y	-0-				36	
03	T. A.	254	-0-	254	261	17	1	1	237	2	Y	-0-				36	
04	T. A.	456	-0-	456	717	26	1	1	430	2	Y	-0-				36	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	717						Y	-0-				36	
06	1267 X	550	-0-	-717	-0-	-0-	30	1	520	2	Y	-0-				36	
SPARKS, CECIL GU 1			WELL #:		7	RRCID -> 234271		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8857 - 10626				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3	
CARDINALS GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 235667		COMPL. DATE		08/05/2007	TOTAL DEPTH 11250		PERF. 8969 - 11120				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13	
04	3000 N	5417	-0-	2417	2417	5417	2				N	-0-				13	
05	3100 N	2531	-0-	-569	1848	2531	2				N	-0-				13	
06	3000 N	1854	-0-	-1146	702	1854	2				N	-0-				13	

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)												CNTY: NACOGDOCHES				
AETHON ENERGY OPERATING LLC																
HERRERA, MANUEL																
//CONT.// 57814 700												NON-ASSOCIATED				
//CONT.// 008555												CAPACITY				
WELL #: 12												RRCID -> 235746				
COMPL. DATE												N/A				
TOTAL												DEPTH 10480				
PERF. 9005 - 10503																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		882 X	165	-0-	-717	-0-	10	1	155	2	Y	-0-				8
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	2	Y	-0-				8
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-				8
04		150 N	141	-0-	-9	-0-	8	1	133	2	Y	-0-				8
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-				8
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	-0-				-0-

SPARKS, CECIL GU 1												WELL #: 4				
RRCID -> 236139												COMPL. DATE				
N/A												TOTAL				
DEPTH 10460												PERF. 8634 - 10227				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SPARKS, CECIL GU 1												WELL #: 6				
RRCID -> 236141												COMPL. DATE				
N/A												TOTAL				
DEPTH 10452												PERF. 8744 - 10291				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SPARKS, CECIL GU 1												WELL #: 8				
RRCID -> 237086												COMPL. DATE				
N/A												TOTAL				
DEPTH 10694												PERF. 8954 - 10619				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3

SPARKS, CECIL GU 1												WELL #: 9				
RRCID -> 238055												COMPL. DATE				
N/A												TOTAL				
DEPTH 10635												PERF. 8696 - 10508				
01	217	N	141	-0-	-76	-0-	8	1	133	2	Y	-0-				22
02	224	N	65	-0-	-159	-0-	5	1	60	2	Y	-0-				22
03	217	N	150	-0-	-67	-0-	10	1	140	2	Y	-0-				22
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	8	1	131	2	Y	-0-				22
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	311	2	Y	-0-				22
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	-0-				22

HERRERA, MANUEL												WELL #: 16				
RRCID -> 238143												COMPL. DATE 03/06/2008				
TOTAL												DEPTH 10688				
PERF. 8915 - 10592																
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HERRERA, MANUEL												WELL #: 18				
RRCID -> 239110												COMPL. DATE 06/21/2008				
TOTAL												DEPTH 10616				
PERF. 8996 - 10382																
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555										
DODGERS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 243120		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		372 N	184	-0-	-188	-0-		184 2			N	-0-			82
02		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-		1242 2			N	-0-			82
03		847 N	847	-0-	-0-	-0-		847 2			N	-0-			82
04		680 N	680	-0-	-0-	-0-		680 2			N	-0-			82
05		868 N	676	-0-	-192	-0-		676 2			N	-0-			82
06		810 N	530	-0-	-280	-0-		530 2			N	-0-			82

HERRERA, MANUEL			WELL #:		15	RRCID -> 244829		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRACE GU 1			WELL #:		1	RRCID -> 245648		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANDY GU 1			WELL #:		1	RRCID -> 246245		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548			
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	129	1	2054	2	N	-0-			57
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	152	1	1766	2	N	-0-			57
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	131	1	1829	2	N	143			200
							157	9							
04	1590	N	1271	-0-	-319	-0-	73	1	1198	2	N	-0-			200
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	104	1	1931	2	N	-0-			200
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	98	1	1712	2	N	-0-			200

HOMER GU 1			WELL #:		1	RRCID -> 248495		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YANKEES GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 249627		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148					
01	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-			143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-			143
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-			143

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555												
B. FIFE GU 1			WELL #:		1	RRCID -> 250743		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 8670 - 10222					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
BEE GU 1			WELL #:		1	RRCID -> 250878		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 8604 - 10453					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
CARDINALS GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 251131		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11344		PERF. 8614 - 11212					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87	
CARDINALS GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 251132		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 8958 - 11300					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103	
BRAVES GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 252276		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 8343 - 10568					
01	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-	-0-					N	-0-				68	
02	2436 X	-0-	-0-	-2436	-0-	-0-					N	-0-				68	
03	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-	-0-					N	-0-				68	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68	
ASTROS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 253821		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 11053		PERF. 8949 - 11020					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175	

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES										
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555															
TIGERS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 254056		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112										
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		2							N	-0-					18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		2							N	-0-					18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		2							N	-0-					18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		2							N	-0-					18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		2							N	-0-					18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		2							N	-0-					18
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2024																			

THELMA LOU GU 1				WELL #:		1	RRCID -> 254409		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130						
01	7688 X	6176	-0-	-1512	-0-	366	1	5810	2	N	-0-		148						
02	6944 X	5805	-0-	-1139	-0-	461	1	5344	2	N	-0-		148						
03	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	521	1	7266	2	N	-0-		148						
04	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	446	1	7280	2	N	-0-		148						
05	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	403	1	7507	2	N	-0-		148						
06	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	409	1	7169	2	N	-0-		148						

RANGERS GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 254588		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402								
01	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-		72						
02	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-		72						
03	4123 X	2769	-0-	-1354	-0-	2769	2			N	-0-		72						
04	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-		72						
05	4247 X	3627	-0-	-620	-0-	3627	2			N	-0-		72						
06	4110 X	3714	-0-	-396	-0-	3714	2			N	-0-		72						

METS GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 254594		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10060 - 10502								
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		66						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66						

RED SOX GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 254711		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837								
01	1023 N	786	-0-	-237	-0-	786	2			N	-0-		50						
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-		50						
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-		50						
04	750 N	345	-0-	-405	-0-	345	2			N	-0-		50						
05	837 N	507	-0-	-330	-0-	507	2			N	-0-		50						
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-		50						

ANDY GU 1				WELL #:		10	RRCID -> 254727		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 10648								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-						

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555										
GOMER GU 1			WELL #:		1	RRCID -> 254734		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 8632 - 10496			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOOBER GU 1			WELL #:		1	RRCID -> 254738		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 11777		PERF. N/A			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRACE GU 1			WELL #:		8	RRCID -> 255089		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 10661		PERF. 8562 - 10564			
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	-0-			122
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-	-0-					N	-0-			122
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122

HOMER GU 1			WELL #:		2	RRCID -> 255956		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 10417		PERF. 8580 - 10318			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUBS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 257520		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 9746 - 10291			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROCKIES UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 282279		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 10136		PERF. 9498 - 10064			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
TIMBERSTAR		WELL #:		1	RRCID -> 232169		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 11101		PERF. 8528 - 10290	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	310 N	203	-0-	-107	-0-	10	1	192	2	Y	1 1	10
02	280 N	252	-0-	-28	-0-	12	1	240	2	Y	-0-	10
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	2	Y	-0-	10
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	-0-	10
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	2	Y	-0-	10
*06	300 N	223	-0-	-77	-0-	11	1	212	2	Y	-0-	10

TIMBERSTAR 58		WELL #:		1	RRCID -> 232539		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 11077		PERF. 8733 - 10696	
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	9	1	183	2	Y	1 1	9
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	10	1	198	2	Y	-0-	9
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	9	1	189	2	Y	-0-	9
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	8	1	158	2	Y	-0-	9
05	217 N	163	-0-	-54	-0-	7	1	156	2	Y	-0-	9
*06	180 N	169	-0-	-11	-0-	8	1	161	2	Y	-0-	9

TIMBERSTAR-MILLS		WELL #:		5741	RRCID -> 232766		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 8416 - 10270	
01	14B2 EXT	516	-0-	516	4741	25	1	491	2	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	459	-0-	459	5200	22	1	437	2	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	603	-0-	603	5803	28	1	575	2	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	661	-0-	661	6464	31	1	630	2	Y	-0-	-0-
05	7152 X	688	-0-	-6464	-0-	32	1	656	2	Y	-0-	-0-
*06	438 X	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	2	Y	-0-	-0-

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1		WELL #:		3501 T	RRCID -> 235747		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 8275 - 8368	
01	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	189	1	3771	2	Y	69 111 1	30
02	3864 X	2963	-0-	-901	-0-	139	1	2807	2	Y	15	45
03	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	17	9	4330	2	Y	32	77
04	4140 X	3485	-0-	-655	-0-	208	1	3314	2	Y	8	85
05	4247 X	3146	-0-	-1101	-0-	35	9	2953	2	Y	46 87 1	44
*06	4170 X	2658	-0-	-1512	-0-	162	1	2523	2	Y	5	49

SONERRA RESOURCES CORPORATION		801643										
PAINTED HORSE		WELL #:		1	RRCID -> 225331		COMPL. DATE 01/17/2023		TOTAL DEPTH 11598		PERF. 9497 - 10954	
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-	73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-	73
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	73
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-	73
06	120 N	13	-0-	-107	-0-	1	1	12	2	N	-0-	73

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)													CNTY: NACOGDOCHES					
SONERRA RESOURCES CORPORATION																		
TANDAKEE																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 228046																		
COMPL. DATE 04/23/2007																		
TOTAL DEPTH 10870																		
PERF. 8894 - 10726																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0								AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	1091	2	N	32					174
								35	9									
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	1106	2	N	10					184
								11	9									
03	1178 N	1077	-0-	-101	-0-	-0-		49	1	1019	2	N	8					192
								9	9									
04	1140 N	500	-0-	-640	-0-	-0-		23	1	474	2	N	3					195
								3	9									
05	1302 N	669	-0-	-633	-0-	-0-		30	1	628	2	N	10					205
								11	9									
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	1039	2	N	-0-		170	1		35
AMALADEROS BASIN																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 228090																		
COMPL. DATE 11/23/2007																		
TOTAL DEPTH 10960																		
PERF. 9102 - 10811																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
HENDERSON																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 242882																		
COMPL. DATE 09/11/2008																		
TOTAL DEPTH 10618																		
PERF. 8970 - 10464																		
01	1643 X	1060	-0-	-583	-0-	-0-		46	1	1012	2	N	2					121
								2	9									
02	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	-0-		72	1	1502	2	N	4					125
								4	9									
03	1612 X	1347	-0-	-265	-0-	-0-		62	1	1278	2	N	6					131
								7	9									
04	1560 X	1316	-0-	-244	-0-	-0-		60	1	1249	2	N	6					137
								7	9									
05	1643 X	1132	-0-	-511	-0-	-0-		52	1	1074	2	N	5					142
								6	9									
06	1290 N	1055	-0-	-235	-0-	-0-		50	1	1005	2	N	-0-					142
SUN DANCER																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 258789																		
COMPL. DATE 10/28/2018																		
TOTAL DEPTH 11355																		
PERF. 8996 - 9011																		
01	1023 N	948	-0-	-75	-0-	-0-		45	1	892	2	N	10					83
								11	9									
02	1512 N	729	-0-	-783	-0-	-0-		35	1	694	2	N	-0-					83
03	1147 N	659	-0-	-488	-0-	-0-		32	1	624	2	N	3					86
								3	9									
04	930 N	822	-0-	-108	-0-	-0-		46	1	765	2	N	10					96
								11	9									
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-		61	1	1159	2	N	13					109
								14	9									
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	708	2	N	25					134
								28	9									
SYDRI OPERATING, LLC																		
MARTIN																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 225900																		
COMPL. DATE 09/05/2006																		
TOTAL DEPTH 10814																		
PERF. 8641 - 10497																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)													CNTY: NACOGDOCHES						
SYDRI OPERATING, LLC																			
PARMER																			
WELL #: 1													RRCID -> 234405						
COMPL. DATE 06/16/2007													TOTAL DEPTH 10910						
PERF. 8882 - 10780																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-						N	-0-					40	
02		3024 X	-0-	-0-	-3024	-0-						N	-0-					40	
03		620 X	-0-	-0-	-620	-0-						N	-0-					40	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
FULLER													WELL #: 1						
RRCID -> 244141													COMPL. DATE 12/02/2008						
TOTAL DEPTH 11200													PERF. 8808 - 10797						
01		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	328	1	1394	2	Y	-0-						-0-	
02		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	289	1	1167	2	Y	-0-						-0-	
03		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	265	1	1426	2	Y	-0-						-0-	
04		1680 N	1642	-0-	-38	-0-	242	1	1400	2	Y	-0-						-0-	
05		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	294	1	1422	2	Y	-0-						-0-	
06		1650 N	1278	-0-	-372	-0-	356	1	922	2	Y	-0-						-0-	
COATS, H.													WELL #: 1						
RRCID -> 244488													COMPL. DATE 12/31/2008						
TOTAL DEPTH 11300													PERF. 8798 - 11147						
01		806 N	803	-0-	-3	-0-	153	1	650	2	Y	-0-						37	
02		691 N	691	-0-	-0-	-0-	137	1	554	2	Y	-0-						37	
03		837 N	826	-0-	-11	-0-	130	1	696	2	Y	-0-						37	
04		780 N	366	-0-	-414	-0-	54	1	312	2	Y	-0-						37	
05		775 N	620	-0-	-155	-0-	106	1	514	2	Y	-0-						37	
06		810 N	460	-0-	-350	-0-	128	1	332	2	Y	-0-						37	
HUGHES													WELL #: 1						
RRCID -> 245282													COMPL. DATE 01/26/2009						
TOTAL DEPTH 11200													PERF. 8867 - 10560						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33	
05	14B2	EXT	430	-0-	430	430	74	1	356	2	Y	-0-						33	
06	14B2	EXT	326	-0-	326	756	91	1	235	2	Y	-0-						33	
MOREAU													WELL #: 1						
RRCID -> 248238													COMPL. DATE 05/15/2009						
TOTAL DEPTH 11110													PERF. 8658 - 10880						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
JOHNSTON, A. L.													WELL #: 1						
RRCID -> 250853													COMPL. DATE 07/22/2009						
TOTAL DEPTH 11105													PERF. 8706 - 10969						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					77	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					77	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					77	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					77	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					77	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					77	

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)												CNTY: NACOGDOCHES					
SYDRI OPERATING, LLC																	
WILLIS UNIT																	
				//CONT.//	57814 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	833597												
				WELL #:	1	RRCID -> 255190				COMPL. DATE 01/11/2010				TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0						AMT	CODE	AMT CODE			M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	137	1	581	2	N		14			70		
						15	9										
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	118	1	479	2	N		8			78		
						9	9										
03	279 N	201	-0-	-78	-0-	31	1	164	2	N		5			83		
						6	9										
04	720 N	485	-0-	-235	-0-	70	1	406	2	N		8			91		
						9	9										
05	682 N	194	-0-	-488	-0-	33	1	161	2	N		-0-			91		
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	64	1	166	2	N		5			96		
						6	9										
ERWIN				WELL #:	1	RRCID -> 255410				COMPL. DATE 02/03/2010				TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			71		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			71		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			71		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			71		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			71		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			71		
COMPTON				WELL #:	1	RRCID -> 255890				COMPL. DATE 03/03/2010				TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922			
01	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	1571	1	5365	2	Y		-0-			109		
02	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	1437	1	4675	2	Y		145	188	1	66		
						160	9										
03	21690 X	21690	-0-	-0-	-0-	3648	1	17940	2	Y		93			159		
						102	9										
04	24228 X	24228	-0-	-0-	-0-	3817	1	20385	2	Y		24	129	1	54		
						26	9										
05	13759 X	13759	-0-	-0-	-0-	2607	1	11100	2	Y		47			101		
						52	9										
06	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	1261	1	2485	2	Y		9	90	1	20		
						10	9										
MORA				WELL #:	1	RRCID -> 256408				COMPL. DATE 03/05/2010				TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-		
DENNIS				WELL #:	1	RRCID -> 256423				COMPL. DATE 04/03/2010				TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352			
01	3410 X	3389	-0-	-21	-0-	890	1	2465	2	Y		31	61	1	59		
						34	9										
02	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	863	1	2355	2	Y		57	57	1	59		
						63	9										
03	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	911	1	3228	2	Y		68	50	1	77		
						75	9										
04	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	832	1	3085	2	Y		23	53	1	47		
						25	9										
05	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	882	1	2764	2	Y		48			95		
						53	9										
06	3300 X	3128	-0-	-172	-0-	977	1	2098	2	Y		48	68	1	75		
						53	9										

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.// 833597									
FULLER SWD			WELL #: 1		RRCID -> 281980		COMPL. DATE 10/10/2016		TOTAL DEPTH 5335		PERF. 4897 - 4956	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	C	COND	* DISPOSITIONS *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MOREAU			WELL #: 2		RRCID -> 282059		COMPL. DATE 12/20/2016		TOTAL DEPTH 11228		PERF. 8742 - 11058	
01	2790 X	2344	-0-	-446	-0-	438 1	1863 2	Y	39	80 1		77
02	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	43 9	1268 2	Y	69	72 1		74
03	2697 N	2434	-0-	-263	-0-	314 1	1972 2	Y	86	63 1		97
04	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	76 9	2182 2	Y	31	68 1		60
05	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	367 1	2080 2	Y	64			124
06	2370 N	1368	-0-	-1002	-0-	95 9	951 2	Y	45	80 1		89
FULLER			WELL #: 2		RRCID -> 282061		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 11128		PERF. 8425 - 10908	
01	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	1068 1	4545 2	Y	-0-			-0-
02	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	972 1	3932 2	Y	-0-			-0-
03	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	957 1	5142 2	Y	-0-			-0-
04	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	860 1	4986 2	Y	-0-			-0-
05	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	1035 1	5004 2	Y	-0-			-0-
06	4920 X	3868	-0-	-1052	-0-	1078 1	2790 2	Y	-0-			-0-
COMPTON			WELL #: 2		RRCID -> 282404		COMPL. DATE 01/16/2017		TOTAL DEPTH 11174		PERF. 9935 - 10942	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
MILLS			WELL #: 2		RRCID -> 282587		COMPL. DATE 02/10/2017		TOTAL DEPTH 10279		PERF. 8020 - 10150	
01	2356 N	2002	-0-	-354	-0-	381 1	1621 2	Y	-0-			45
02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	345 1	1394 2	Y	-0-			45
03	1922 N	1461	-0-	-461	-0-	229 1	1232 2	Y	-0-			45
04	1950 N	1910	-0-	-40	-0-	281 1	1629 2	Y	-0-			45
05	1922 N	1568	-0-	-354	-0-	269 1	1299 2	Y	-0-			45
06	1410 N	952	-0-	-458	-0-	265 1	687 2	Y	-0-			45

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) SYDRI OPERATING, LLC FULLER GU 2				//CONT.// 57814 700 //CONT.// 833597 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES						
				RRCID -> 282824		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 10795		PERF. 8557		- 10910						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3627 X	3404	-0-	-223	-0-	647 3	1 9	2754	2	Y	3	6	1				6	
02	3276 X	3246	-0-	-30	-0-	642 7	1 9	2597	2	Y	6	6	1				6	
03	3627 X	3533	-0-	-94	-0-	553 8	1 9	2972	2	Y	7	5	1				8	
04	3300 X	2742	-0-	-558	-0-	403 2	1 9	2337	2	Y	2	5	1				5	
05	3596 X	3403	-0-	-193	-0-	582 6	1 9	2815	2	Y	5						10	
06	3480 X	2007	-0-	-1473	-0-	558 4	1 9	1445	2	Y	4	7	1				7	
HUGHES				WELL #: 2		RRCID -> 283187		COMPL. DATE 10/17/2017		TOTAL DEPTH 11010		PERF. 8702		- 10812				
01	4495 X	4313	-0-	-182	-0-	820 2	1 9	3491	2	Y	2	4	1				4	
02	4060 X	3844	-0-	-216	-0-	761 4	1 9	3079	2	Y	4	4	1				4	
03	4495 X	3794	-0-	-701	-0-	594 4	1 9	3196	2	Y	4	3	1				5	
04	4230 X	3914	-0-	-316	-0-	576 2	1 9	3336	2	Y	2	4	1				3	
05	4309 X	3825	-0-	-484	-0-	655 3	1 9	3167	2	Y	3						6	
06	4170 X	2282	-0-	-1888	-0-	635 3	1 9	1644	2	Y	3	4	1				5	
VALENCE OPERATING COMPANY STEWART, RUTH				881167 WELL #: 1		RRCID -> 258283		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 13330		PERF. 9590		- 9610				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-						
PATZAKIS				WELL #: 1		RRCID -> 259381		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 13560		PERF. 8990		- 11232				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-						
CORGEY				WELL #: 1 R		RRCID -> 259388		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 13605		PERF. 8872		- 11068				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-						

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES								
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167														
TEUTSCH			WELL #:		1	RRCID -> 263010		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 14167		PERF. 8202 - 13792							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BARBO			WELL #:		1	RRCID -> 263011		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 13885		PERF. 8020 - 13796							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
CARGILL			WELL #:		1	RRCID -> 263012		COMPL. DATE 02/10/2011		TOTAL DEPTH 13925		PERF. 8018 - 13852							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WALTON, HOLLIS			WELL #:		1	RRCID -> 263078		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 14073		PERF. 9440 - 11460							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
RUTH STEWART			WELL #:		2	RRCID -> 265331		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 6404 - 10282							
01	11563 X	9751	-0-	-1812	-0-	233	1	9478	2	Y	36							151	
						40	9												
02	10823 X	10823	-0-	-0-	-0-	251	1	10539	2	Y	30	121	1					60	
						33	9												
03	12108 X	12108	-0-	-0-	-0-	280	1	11828	2	Y	-0-							60	
04	13974 X	13974	-0-	-0-	-0-	298	1	13604	2	Y	65							125	
						72	9												
05	14761 X	14761	-0-	-0-	-0-	352	1	14409	2	Y	-0-	56	1					69	
06	13532 X	13532	-0-	-0-	-0-	298	1	13180	2	Y	49							118	
						54	9												
MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK					57816 450	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN AUGUSTINE								
NORTH LAKE RESOURCES LLC					100308														
SCOTT			WELL #:		1	RRCID -> 252412		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 8296 - 10162							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					25	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					25	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					25	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					25	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					25	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					25	

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)				57821 270	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555								
FULLER, FULTON				WELL #:	1H	RRCID -> 185530	COMPL. DATE 04/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7884 - 18290		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TIGERS GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 243167	COMPL. DATE 01/01/2008	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 9528 - 13207		
01	217 X	108	-0-	-109	-0-	108	2	N	-0-			60
02	84 X	8	-0-	-76	-0-	8	2	N	-0-			60
03	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			60
04	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			60
05	93 X	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-			60
06	120 X	71	-0-	-49	-0-	71	2	N	-0-			60

TIGERS GAS UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 246165	COMPL. DATE 10/18/2008	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 8500 - 10510		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

DODGERS GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 252786	COMPL. DATE 05/03/2008	TOTAL DEPTH	8007	PERF. 9100 - 12273		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105

CARDINALS GAS UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 252788	COMPL. DATE 11/19/2007	TOTAL DEPTH	7907	PERF. 8262 - 12796		
01	2480 X	961	-0-	-1519	-0-	961	2	N	-0-			43
02	2240 X	1644	-0-	-596	-0-	1644	2	N	-0-			43
03	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2	N	-0-			43
04	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2	N	-0-			43
05	1829 X	1210	-0-	-619	-0-	1210	2	N	-0-			43
06	2760 X	1204	-0-	-1556	-0-	1204	2	N	-0-			43

ASTROS GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 253029	COMPL. DATE 05/01/2008	TOTAL DEPTH	8057	PERF. 8404 - 11227		
01	2511 N	559	-0-	-1952	-0-	559	2	N	-0-			63
02	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2	N	-0-			63
03	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2	N	-0-			63
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2	N	-0-			63
05	1891 N	1618	-0-	-273	-0-	1618	2	N	-0-			63
06	2430 N	1547	-0-	-883	-0-	1547	2	N	-0-			63

PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2025

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)				//CONT.//		57821 270	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES					
PG-M INTERNATIONAL OPERATING, LLC						631795														
SAVELL -A-				WELL #:		1H	RRCID ->	192212	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7211 - 11788							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					50	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					50	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					50	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					50	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					50	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					50	
SAVELL -C-				WELL #:		3H	RRCID ->	192215	COMPL. DATE	07/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7215 - 12527							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					140	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					140	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					140	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					140	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					140	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					140	
SAVELL				WELL #:		2H	RRCID ->	193391	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	7346	PERF. 7539 - 13488							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					50	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					50	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					50	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					50	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					50	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					50	
VALENCE OPERATING COMPANY				881167																
PATZAKIS				WELL #:		1	RRCID ->	259380	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	13560	PERF. 7888 - 7898							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
CORGEY				WELL #:		1R	RRCID ->	259386	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	13605	PERF. 7836 - 7846							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WALTON, HOLLIS				WELL #:		1	RRCID ->	262569	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	14073	PERF. 8140 - 8150							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)			//CONT.//		57821 270	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167													
CARGILL			WELL #:		1	RRCID -> 263079		COMPL. DATE 02/10/2011		TOTAL DEPTH 13925		PERF. 8018 - 13852						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
TEUTSCH			WELL #:		1	RRCID -> 263082		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 14167		PERF. 8202 - 13792						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
BARBO			WELL #:		1	RRCID -> 263149		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 13885		PERF. 8020 - 13796						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
RUTH STEWART			WELL #:		2	RRCID -> 265233		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 6404 - 10282						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
STEWART, RUTH			WELL #:		1	RRCID -> 268271		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13330		PERF. 6410 - 8824						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
XTO ENERGY INC.			945936															
BARFIELD-WARD			WELL #:		1H	RRCID -> 250712		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 7291		PERF. 8251 - 12840						
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1265	2	N	-0-				98	
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1116	2	N	-0-				98	
03	1333	N	1111	-0-	-222	-0-	-0-	54	1	1057	2	N	-0-				98	
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1689	2	N	-0-				98	
05	1302	N	1004	-0-	-298	-0-	-0-	48	1	956	2	N	-0-				98	
06	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	-0-	50	1	1016	2	N	-0-				98	

MAUD (SMACKOVER)			58401 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BOWIE									
AMRWR, LLC			102699															
OWEN, J.D. GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	086181	COMPL. DATE	01/10/1980	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	8668 -	8710					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					286
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					286
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					286
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					286
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					286
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					286
RED WATER RESOURCES, INC.			697109															
OWEN, J. D. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	042747	COMPL. DATE	06/15/1967	TOTAL DEPTH	8829	PERF.	8580 -	8690					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WILSON, LOYD GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	059057	COMPL. DATE	10/04/1967	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8674 -	8724					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2
MAYDELL (WOODBINE)			58619 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE									
WMO OIL, LLC			101466															
CARTER, BARBARA			WELL #:	1	RRCID ->	189422	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4739 -	4741					
01	0	A	-0-	-0-	-0-	594						N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	594						N	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	594						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 16076 08/15/2024																		
MCKINNEY (SMACKOVER)			59662 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CASS									
NKC ENERGY, LLC			598367															
AHERN, MARY O.			WELL #:	2SM	RRCID ->	210607	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	9145	PERF.	9092 -	9120					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
AHERN, MARY O.			WELL #:	1SM	RRCID ->	213447	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	9157	PERF.	9111 -	9131					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER)		59749 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS		
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415								
BEDGOOD ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 118211		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10787 - 10818		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
STROUD PETROLEUM, INC.		828082								
STARCKE		WELL #: A 1		RRCID -> 115666		COMPL. DATE 01/02/1985		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10834 - 10854		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PRICE, LILLIE J.		WELL #: 1		RRCID -> 123148		COMPL. DATE 11/27/1986		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10766 - 10788		
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	790	2	1 9	N	88
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	609	2	4 9	N	92
03	3100 N	3501	-0-	401	401	3490	2	11 9	N	102
04	3000 N	4450	-0-	1450	1851	4446	2	4 9	N	106
05	3100 N	3036	-0-	-64	1787	3036	2		N	106
06	3000 N	2027	-0-	-973	814	2013	2	14 9	N	118
MELROSE, S. (TRAVIS PEAK)		60382 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
RIPPY OIL COMPANY		712938								
BAKER		WELL #: 1		RRCID -> 206270		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9424 - 9636		
01	1023 N	945	-0-	-78	-0-	945	2		N	26
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	26
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	26
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	26
05	1240 N	847	-0-	-393	-0-	847	2		N	26
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	26
BAKER		WELL #: 2		RRCID -> 245543		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	82

MIDYETT (PETTIT LOWER)													CNTY: PANOLA	
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.														
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP														
WELL #: 3 RRCID -> 282116 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5994 - 5998														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-			45
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			45
03	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-			45
04	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-			45
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			45
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			45

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER)													CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS II LLC														
GUILL, J. C., SR.														
WELL #: 1 L RRCID -> 118762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8556 - 9783														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER)													CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS II LLC														
GUILL, J.C. SR.														
WELL #: 1 C RRCID -> 122247 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8884 - 8918														
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)													CNTY: RUSK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
CLOWER														
WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10203 - 10553														
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	63	1	344	2	N	-0-			5
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	74	1	367	2	N	1			6
						1	9							
03	496 N	370	-0-	-126	-0-	69	1	300	2	N	1	2	1	5
						1	9							
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	107	1	407	2	N	2			7
						2	9							
05	496 N	469	-0-	-27	-0-	93	1	375	2	N	1			8
						1	9							
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	81	1	272	2	N	8	16	1	-0-
						9	9							

CLOWER													CNTY: RUSK	
WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622														
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	134	1	738	2	N	-0-			-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	93	1	461	2	N	-0-			-0-
03	713 N	470	-0-	-243	-0-	88	1	382	2	N	-0-			-0-
04	690 N	460	-0-	-230	-0-	96	1	364	2	N	-0-			-0-
05	620 N	396	-0-	-224	-0-	79	1	317	2	N	-0-			-0-
06	450 N	323	-0-	-127	-0-	74	1	249	2	N	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)													CNTY: RUSK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																		
KANGERGA BROS.																		
WELL #: 2													RRCID -> 200397					
COMPL. DATE 12/15/2003													TOTAL DEPTH 10800					
PERF. 9502 - 10473																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	21	1	118	2	Y	-0-					67	
02		84 N	64	-0-	-20	-0-	11	1	53	2	Y	-0-					67	
03		93 N	18	-0-	-75	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					67	
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					67	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					67	
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	2	Y	-0-					67	

BROWN FARM													WELL #: 1			RRCID -> 201672		
COMPL. DATE 04/29/2004													TOTAL DEPTH 10840					
PERF. 9620 - 10605																		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

FLANAGAN													WELL #: 1			RRCID -> 202568		
COMPL. DATE 10/16/2003													TOTAL DEPTH 10804					
PERF. 9618 - 10549																		
01		960 X	960	-0-	-0-	-0-	148	1	812	2	Y	-0-					-0-	
02		1176 X	970	-0-	-206	-0-	163	1	807	2	Y	-0-					-0-	
03		1302 X	929	-0-	-373	-0-	173	1	756	2	Y	-0-					-0-	
04		1260 X	761	-0-	-499	-0-	159	1	602	2	Y	-0-					-0-	
05		1085 X	854	-0-	-231	-0-	170	1	684	2	Y	-0-					-0-	
06		1050 X	793	-0-	-257	-0-	181	1	612	2	Y	-0-					-0-	

CLOWER													WELL #: 4			RRCID -> 209603		
COMPL. DATE 01/28/2005													TOTAL DEPTH 10835					
PERF. 10508 - 10584																		
01		518 N	518	-0-	-0-	-0-	80	1	438	2	N	-0-					-0-	
02		532 N	427	-0-	-105	-0-	72	1	355	2	N	-0-					-0-	
03		527 N	438	-0-	-89	-0-	82	1	356	2	N	-0-					-0-	
04		510 N	318	-0-	-192	-0-	66	1	252	2	N	-0-					-0-	
05		465 N	293	-0-	-172	-0-	58	1	235	2	N	-0-					-0-	
06		420 N	314	-0-	-106	-0-	72	1	242	2	N	-0-					-0-	

BREWSTER, A.													WELL #: 1			RRCID -> 209823		
COMPL. DATE 02/10/2005													TOTAL DEPTH 10890					
PERF. 9466 - 10223																		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

KATHERINE													WELL #: 1			RRCID -> 214328		
COMPL. DATE 08/15/2005													TOTAL DEPTH 10890					
PERF. 9610 - 10613																		
01		790 N	790	-0-	-0-	-0-	122	1	668	2	Y	-0-					-0-	
02		895 N	895	-0-	-0-	-0-	150	1	745	2	Y	-0-					-0-	
03		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	202	1	880	2	Y	-0-					-0-	
04		750 N	731	-0-	-19	-0-	153	1	578	2	Y	-0-					-0-	
05		992 N	377	-0-	-615	-0-	75	1	301	2	Y	1					1	
							1	9										
06		1050 N	363	-0-	-687	-0-	83	1	280	2	Y	-0-					1	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)												CNTY: RUSK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																	
KANGERGA BROS.																	
WELL #: 3												RRCID -> 215669					
COMPL. DATE 09/28/2005												TOTAL DEPTH 10775					
PERF. 9431 - 10631																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		832 X	832	-0-	-0-	-0-	128	1	704	2	Y	-0-					-0-
02		692 X	692	-0-	-0-	-0-	116	1	576	2	Y	-0-					-0-
03		744 X	631	-0-	-113	-0-	118	1	513	2	Y	-0-					-0-
04		810 X	264	-0-	-546	-0-	55	1	209	2	Y	-0-					-0-
05		837 X	699	-0-	-138	-0-	139	1	560	2	Y	-0-					-0-
06		810 X	290	-0-	-520	-0-	66	1	224	2	Y	-0-					-0-

BROOKS												WELL #: 1					
RRCID -> 216619												COMPL. DATE 09/25/2005					
TOTAL DEPTH 10846												PERF. 9374 - 10664					
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
02		112 X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03		124 X	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

KATHERINE												WELL #: 2					
RRCID -> 221007												COMPL. DATE 04/27/2006					
TOTAL DEPTH 10815												PERF. 9588 - 10572					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS												WELL #: 2					
RRCID -> 221446												COMPL. DATE 04/17/2006					
TOTAL DEPTH 10960												PERF. 10440 - 10624					
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		90 N	43	-0-	-47	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS.												WELL #: 5					
RRCID -> 221705												COMPL. DATE 06/05/2006					
TOTAL DEPTH 10735												PERF. 9402 - 10506					
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	320	-0-	320	320	64	1	256	2	Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	618	-0-	618	938	141	1	477	2	Y	-0-					-0-

BROWN FARM												WELL #: 3					
RRCID -> 221940												COMPL. DATE 07/05/2006					
TOTAL DEPTH 10900												PERF. 9494 - 10727					
01		313 N	313	-0-	-0-	-0-	48	1	265	2	Y	-0-					-0-
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	24	1	117	2	Y	-0-					-0-
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	65	1	284	2	Y	-0-					-0-
04		270 N	48	-0-	-222	-0-	10	1	38	2	Y	-0-					-0-
05		155 N	128	-0-	-27	-0-	25	1	103	2	Y	-0-					-0-
06		270 N	159	-0-	-111	-0-	36	1	123	2	Y	-0-					-0-

BRASWELL												WELL #: 1					
RRCID -> 221973												COMPL. DATE 04/17/2006					
TOTAL DEPTH 10940												PERF. 10600 - 10800					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)												CNTY: RUSK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																	
KANGERGA BROS.																	
WELL #: 6												RRCID -> 222262					
COMPL. DATE 08/08/2006												TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	233	1	1282	2	Y	-0-					17	
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	294	1	1459	2	Y	-0-					17	
03	1798 N	1704	-0-	-94	-0-	318	1	1386	2	Y	-0-					17	
04	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	381	1	1445	2	Y	24					41	
						26	9										
05	1953 N	1007	-0-	-946	-0-	194	1	781	2	Y	29					70	
						32	9										
06	1650 N	388	-0-	-1262	-0-	89	1	299	2	Y	-0-					70	
CLOWER					WELL #: 8	RRCID -> 222265				COMPL. DATE 07/11/2006				TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708			
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	89	1	488	2	N	1					55	
						1	9										
02	700 N	569	-0-	-131	-0-	95	1	471	2	N	3					58	
						3	9										
03	713 N	482	-0-	-231	-0-	89	1	390	2	N	3	25	1			36	
						3	9										
04	570 N	46	-0-	-524	-0-	9	1	36	2	N	1					37	
						1	9										
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	131	1	527	2	N	3					40	
						3	9										
06	480 N	121	-0-	-359	-0-	28	1	93	2	N	-0-	40	1			-0-	
CLOWER					WELL #: 11	RRCID -> 222795				COMPL. DATE 10/15/2006				TOTAL DEPTH 10811 PERF. 10195 - 10710			
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	129	1	708	2	N	1					75	
						1	9										
02	700 N	649	-0-	-51	-0-	109	1	539	2	N	1					76	
						1	9										
03	868 N	688	-0-	-180	-0-	128	1	559	2	N	1	31	1			46	
						1	9										
04	810 N	156	-0-	-654	-0-	31	1	117	2	N	7					53	
						8	9										
05	713 N	246	-0-	-467	-0-	48	1	194	2	N	4					57	
						4	9										
06	660 N	147	-0-	-513	-0-	34	1	113	2	N	-0-	57	1			-0-	
CLOWER					WELL #: 7	RRCID -> 223221				COMPL. DATE 11/01/2006				TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
GRIMES					WELL #: 1	RRCID -> 223260				COMPL. DATE 06/12/2006				TOTAL DEPTH 10910 PERF. 10473 - 10674			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	85	-0-	85	85	4	1	81	3	Y	-0-					-0-	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)												CAPACITY				CNTY: RUSK							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC												//CONT.// 61792 111				NON-ASSOCIATED							
CLOWER												//CONT.// 020467				WELL #: 6R							
												RRCID -> 223294				COMPL. DATE 11/01/2006							
												TOTAL DEPTH 10815				PERF. 9472 - 10685							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01		908 N	908	-0-	-0-	-0-		-0-			140	1	768	2	N	-0-					-0-		
02		700 N	547	-0-	-153	-0-		-0-			92	1	455	2	N	-0-					-0-		
03		1302 N	551	-0-	-751	-0-		-0-			103	1	448	2	N	-0-					-0-		
04		889 N	889	-0-	-0-	-0-		-0-			186	1	703	2	N	-0-					-0-		
05		620 N	601	-0-	-19	-0-		-0-			119	1	482	2	N	-0-					-0-		
06		642 N	642	-0-	-0-	-0-		-0-			147	1	495	2	N	-0-					-0-		
KANGERGA BROS.												WELL #: 7				RRCID -> 223606				COMPL. DATE 12/09/2006			
												TOTAL DEPTH 10737				PERF. 9426 - 10642							
01		944 N	944	-0-	-0-	-0-		-0-			145	1	799	2	Y	-0-					74		
02		886 N	886	-0-	-0-	-0-		-0-			149	1	737	2	Y	-0-					74		
03		837 N	813	-0-	-24	-0-		-0-			152	1	661	2	Y	-0-					74		
04		900 N	442	-0-	-458	-0-		-0-			92	1	350	2	Y	-0-					74		
05		992 N	550	-0-	-442	-0-		-0-			109	1	441	2	Y	-0-					74		
06		780 N	392	-0-	-388	-0-		-0-			90	1	302	2	Y	-0-					74		
BRASWELL												WELL #: 2				RRCID -> 223823				COMPL. DATE 06/02/2006			
												TOTAL DEPTH 10940				PERF. 10596 - 10770							
01		14 X	13	-0-	-1	-0-		-0-			1	1	12	3	Y	-0-					-0-		
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-		-0-							Y	-0-					-0-		
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		-0-							Y	-0-					-0-		
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-		-0-			4	1	102	3	Y	-0-					-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-		
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-		-0-			4	1	81	3	Y	-0-					-0-		
KANGERGA BROS.												WELL #: 9				RRCID -> 224029				COMPL. DATE 12/09/2006			
												TOTAL DEPTH 10762				PERF. 10096 - 10601							
01		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-		-0-			236	1	1297	2	Y	-0-					1		
02		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-		-0-			207	1	1027	2	Y	-0-					1		
03		1271 N	1261	-0-	-10	-0-		-0-			235	1	1026	2	Y	-0-					1		
04		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-		-0-			307	1	1163	2	Y	-0-					1		
05		1364 N	1048	-0-	-316	-0-		-0-			208	1	840	2	Y	-0-					1		
06		1230 N	560	-0-	-670	-0-		-0-			128	1	432	2	Y	-0-					1		
KANGERGA BROS.												WELL #: 4				RRCID -> 224174				COMPL. DATE 06/13/2006			
												TOTAL DEPTH 10780				PERF. 9528 - 10488							
01		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-		-0-			222	1	1219	2	Y	-0-					1		
02		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-		-0-			190	1	940	2	Y	-0-					1		
03		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-		-0-			192	1	836	2	Y	-0-					1		
04		1380 N	869	-0-	-511	-0-		-0-			181	1	687	2	Y	1					2		
											1	9											
05		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-		-0-			276	1	1112	2	Y	3					5		
											3	9											
06		990 N	788	-0-	-202	-0-		-0-			180	1	608	2	Y	-0-					5		
KATHERINE												WELL #: 4				RRCID -> 225186				COMPL. DATE 01/20/2007			
												TOTAL DEPTH 10875				PERF. 10230 - 10768							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	42	-0-	42	42		42			7	1	35	2	Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	149	-0-	149	191		191			28	1	121	2	Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	230	-0-	230	421		421			48	1	182	2	Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	217	-0-	217	638		638			43	1	173	2	Y	1					1		
											1	9											
06	14B2	EXT	176	-0-	176	814		814			40	1	136	2	Y	-0-					1		

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC ANDERSON, J.G.										//CONT.// 61792 111 //CONT.// 020467 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: RUSK									
										RRCID -> 225197										COMPL. DATE 09/25/2006										TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801																			
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																												

BRASWELL										WELL #: 3										RRCID -> 225315										COMPL. DATE 12/18/2006										TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																												
06	14B2	EXT	47	-0-	47	47	47			1	1			46	3	Y	-0-				-0-																												

BRASWELL										WELL #: 4										RRCID -> 225330										COMPL. DATE 12/20/2006										TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763									
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	-0-			31	1			601	3	Y	9		9	1	-0-																												
										10	9																																						
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	-0-			15	1			207	3	Y	3		3	1	-0-																												
										3	9																																						
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	-0-			28	1			568	3	Y	11		11	1	-0-																												
										12	9																																						
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	-0-			48	1			1214	3	Y	19		19	1	-0-																												
										21	9																																						
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	-0-			36	1			862	3	Y	16		16	1	-0-																												
										18	9																																						
06	600	N	427	-0-	-173	-0-	-0-			21	1			395	3	Y	10		10	1	-0-																												
										11	9																																						

CLOWER										WELL #: 9										RRCID -> 225494										COMPL. DATE 10/04/2007										TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711									
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-			228	1			1254	2	N	25				81																												
										28	9																																						
02	1512	N	1492	-0-	-20	-0-	-0-			247	1			1225	2	N	18				99																												
										20	9																																						
*03	1643	N	1243	-0-	-400	-0-	-0-			226	1			988	2	N	26		113	1	12																												
										29	9																																						
*04	1470	N	737	-0-	-733	-0-	-0-			154	1			583	2	N	-0-				12																												
*05	1643	N	714	-0-	-929	-0-	-0-			142	1			572	2	N	-0-				12																												
06	1200	N	509	-0-	-691	-0-	-0-			100	1			337	2	N	65		12	1	65																												
										72	9																																						

BROWN FARM										WELL #: 4										RRCID -> 226447										COMPL. DATE 02/28/2007										TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776									
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	-0-			37	1			201	2	Y	-0-				-0-																												
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	-0-			61	1			304	2	Y	-0-				-0-																												
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	-0-			61	1			267	2	Y	-0-				-0-																												
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	-0-			55	1			207	2	Y	-0-				-0-																												
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	-0-			113	1			456	2	Y	-0-				-0-																												
06	330	N	251	-0-	-79	-0-	-0-			57	1			194	2	Y	-0-				-0-																												

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)													CNTY: RUSK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
CLOWER														
WELL #: 10														
RRCID -> 226448														
COMPL. DATE 03/08/2007														
TOTAL DEPTH 10850														
PERF. 9446 - 10650														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	211	1	1156	2	N	-0-			1
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	220	1	1092	2	N	-0-			1
03	1395 N	1262	-0-	-133	-0-	235	1	1027	2	N	-0-			1
04	1320 N	1059	-0-	-261	-0-	220	1	833	2	N	5			6
						6	9							
05	1457 N	487	-0-	-970	-0-	93	1	375	2	N	17			23
						19	9							
06	1230 N	353	-0-	-877	-0-	81	1	272	2	N	-0-	23	1	-0-
ANDERSON, J.G.														
WELL #: 2														
RRCID -> 228348														
COMPL. DATE 01/31/2007														
TOTAL DEPTH 11019														
PERF. 9716 - 10858														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHOICE														
WELL #: 1														
RRCID -> 228352														
COMPL. DATE 02/11/2007														
TOTAL DEPTH 10970														
PERF. 9570 - 10786														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			208
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	676	3	1	9	N	1			209
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
RIO														
WELL #: 1														
RRCID -> 228353														
COMPL. DATE 03/04/2007														
TOTAL DEPTH 10930														
PERF. 9852 - 10690														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			152
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	372	3	3	9	N	3			155
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	416	3	9	9	N	8			163
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	144	3	37	9	N	34	147	1	50
06	270 N	241	-0-	-29	-0-	239	3	2	9	N	2			52
KATHERINE														
WELL #: 3														
RRCID -> 229156														
COMPL. DATE 06/18/2007														
TOTAL DEPTH 10850														
PERF. 10162 - 10726														
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	146	1	802	2	Y	1			1
						1	9							
02	392 N	239	-0-	-153	-0-	40	1	199	2	Y	-0-			1
03	899 N	168	-0-	-731	-0-	31	1	137	2	Y	-0-			1
04	930 N	153	-0-	-777	-0-	32	1	121	2	Y	-0-			1
05	279 N	245	-0-	-34	-0-	49	1	196	2	Y	-0-			1
06	150 N	49	-0-	-101	-0-	11	1	37	2	Y	1			2
						1	9							
RAYFORD, BESS														
WELL #: 2														
RRCID -> 229548														
COMPL. DATE 07/13/2007														
TOTAL DEPTH 10852														
PERF. 7493 - 10776														
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	Y	2			2
						2	9							
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			1

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC KING, W.										//CONT.// 61792 111 //CONT.// 020467 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED RRCID -> 230941										CAPACITY COMPL. DATE 04/28/2007										CNTY: RUSK TOTAL DEPTH 11070										PERF. N/A									
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																																						
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-		-0-			14	1	262	3	Y	-0-					-0-																																						
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-		-0-			29	1	524	3	Y	-0-					-0-																																						
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-		-0-			23	1	537	3	Y	-0-					-0-																																						
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-		-0-			14	1	330	3	Y	-0-					-0-																																						
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-		-0-			28	1	531	3	Y	-0-					-0-																																						
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-		-0-			13	1	318	3	Y	-0-					-0-																																						
SILER HEIRS GU																									WELL #: 2					RRCID -> 230943					COMPL. DATE 06/07/2007					TOTAL DEPTH 11030					PERF. 7493 - 10798														
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-		-0-						Y	-0-						1	1	-0-																																				
02	364	N	59	-0-	-305	-0-		-0-			3	1	53	3	Y	3					1	1	-0-																																				
											3	9											2																																				
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-		-0-			143	1	369	3	Y	27					12	1	17																																				
											30	9																																															
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-		-0-			155	1	22	3	Y	18					24	1	11																																				
											20	9																																															
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		-0-						Y	-0-						11	1	-0-																																				
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-		-0-						Y	-0-								-0-																																				
YOUNGBLOOD, ROBERT																									WELL #: 1					RRCID -> 230985					COMPL. DATE 05/12/2007					TOTAL DEPTH 11022					PERF. 7530 - 10856														
01	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-		-0-			131	1	2548	3	Y	217					215	1	72																																				
											239	9																																															
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-		-0-			96	1	1370	3	Y	182					144	1	110																																				
											200	9																																															
03	1147	N	749	-0-	-398	-0-		-0-			26	1	515	3	Y	189					180	1	119																																				
											208	9																																															
04	1110	N	1076	-0-	-34	-0-		-0-			33	1	824	3	Y	199					199	1	119																																				
											219	9																																															
05	1147	N	1003	-0-	-144	-0-		-0-			31	1	761	3	Y	192					211	1	100																																				
											211	9																																															
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-		-0-			38	1	718	3	Y	124					179	1	45																																				
											136	9																																															
CLOWER																									WELL #: 13					RRCID -> 231166					COMPL. DATE 08/20/2007					TOTAL DEPTH 10900					PERF. 9522 - 10760														
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-		-0-			188	1	1032	2	N	-0-							-0-																																				
02	980	X	226	-0-	-754	-0-		-0-			38	1	188	2	N	-0-							-0-																																				
03	1085	X	590	-0-	-495	-0-		-0-			110	1	480	2	N	-0-							-0-																																				
04	1170	X	345	-0-	-825	-0-		-0-			72	1	273	2	N	-0-							-0-																																				
05	1209	X	474	-0-	-735	-0-		-0-			94	1	380	2	N	-0-							-0-																																				
06	1170	X	382	-0-	-788	-0-		-0-			87	1	295	2	N	-0-							-0-																																				
BROWN FARM																									WELL #: 7					RRCID -> 231282					COMPL. DATE 09/01/2007					TOTAL DEPTH 10858					PERF. 9534 - 10769														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-								-0-																																				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-								-0-																																				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-								-0-																																				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-								-0-																																				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-								-0-																																				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-								-0-																																				

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)															//CONT.// 61792 111															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: RUSK																													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															//CONT.// 020467																																																																										
BROWN FARM															WELL #: 10															RRCID -> 231966															COMPL. DATE 09/19/2007															TOTAL DEPTH 10885															PERF. 9701 - 10794														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	*	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																												
01	5487	X	5114	-0-			-373		-0-				145	1	4947	2	Y				20								107																																																												
02	5161	X	5161	-0-			-0-		-0-				22	9															199																																																												
03	5301	X	4914	-0-			-387		-0-				150	1	4910	2	Y				92								84																																																												
04	5130	X	5096	-0-			-34		-0-				101	9									133	1					138																																																												
05	5704	X	4902	-0-			-802		-0-				166	1	4728	2	Y				18								191																																																												
06	5520	X	3749	-0-			-1771		-0-				20	9															244																																																												
													187	1	4850	2	Y				54																																																																				
													59	9							53																																																																				
													177	1	4667	2	Y				53																																																																				
													58	9							53																																																																				
													162	1	3529	2	Y																																																																								
													58	9																																																																											
BROWN FARM															WELL #: 11															RRCID -> 232444															COMPL. DATE 10/25/2007															TOTAL DEPTH 10900															PERF. 9876 - 10773														
01	682	X	571	-0-			-111		-0-				16	1	555	2	Y				-0-								-0-																																																												
02	812	X	637	-0-			-175		-0-				19	1	618	2	Y				-0-								-0-																																																												
03	899	X	603	-0-			-296		-0-				20	1	583	2	Y				-0-								-0-																																																												
04	870	X	280	-0-			-590		-0-				10	1	270	2	Y				-0-								-0-																																																												
05	713	X	204	-0-			-509		-0-				7	1	197	2	Y				-0-								-0-																																																												
06	690	X	321	-0-			-369		-0-				14	1	307	2	Y				-0-								-0-																																																												
KATHERINE															WELL #: 7															RRCID -> 232618															COMPL. DATE 10/28/2007															TOTAL DEPTH 10858															PERF. 9656 - 10788														
01	0	N	-0-	-0-			-0-		-0-										N		-0-								-0-																																																												
02	0	N	-0-	-0-			-0-		-0-										N		-0-								-0-																																																												
03	0	N	-0-	-0-			-0-		-0-										N		-0-								-0-																																																												
04	0	N	-0-	-0-			-0-		-0-										N		-0-								-0-																																																												
05	0	N	-0-	-0-			-0-		-0-										N		-0-								-0-																																																												
06	0	N	-0-	-0-			-0-		-0-										N		-0-								-0-																																																												
RIO															WELL #: 2															RRCID -> 233791															COMPL. DATE 10/18/2007															TOTAL DEPTH 10932															PERF. 9448 - 10660														
01	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-		-0-										N		-0-								-0-																																																												
02	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-		-0-										N		-0-								-0-																																																												
03	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-		-0-										N		-0-								-0-																																																												
04	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-		-0-										N		-0-								-0-																																																												
05	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-		-0-										N		-0-								-0-																																																												
06	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-		-0-										N		-0-								-0-																																																												
BROWN FARM															WELL #: 2															RRCID -> 234321															COMPL. DATE 12/16/2007															TOTAL DEPTH 10900															PERF. 9628 - 10755														
01	1117	N	1117	-0-			-0-		-0-				172	1	944	2	N				1								175																																																												
02	992	N	992	-0-			-0-		-0-				1	9							-0-								175																																																												
03	1147	N	812	-0-			-335		-0-				166	1	826	2	N				2								177																																																												
04	1080	N	987	-0-			-93		-0-				151	1	659	2	N				-0-								177																																																												
05	2395	N	2395	-0-			-0-		-0-				2	9							2								179																																																												
06	2241	N	2241	-0-			-0-		-0-				206	1	781	2	N				-0-								177																																																												
													476	1	1917	2	N				2								179																																																												
													2	9																																																																											
													512	1	1729	2	N				-0-								179																																																												
FLANAGAN															WELL #: 2															RRCID -> 234412															COMPL. DATE 08/15/2007															TOTAL DEPTH 10805															PERF. 9428 - 10698														
01	25	X	25	-0-			-0-		-0-				4	1	21	2	Y				-0-								59																																																												
02	28	N	24	-0-			-4		-0-				4	1	20	2	Y				-0-								59																																																												
03	31	N	23	-0-			-8		-0-				4	1	19	2	Y				-0-								59																																																												
04	30	N	23	-0-			-7		-0-				5	1	18	2	Y				-0-								59																																																												
05	31	N	22	-0-			-9		-0-				4	1	18	2	Y				-0-								59																																																												
06	30	N	18	-0-			-12		-0-				4	1	14	2	Y				-0-								59																																																												

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)												CNTY: RUSK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
KATHERINE														
WELL #: 6												RRCID -> 234548		
COMPL. DATE 10/30/2007												TOTAL DEPTH 11014		
PERF. 9884 - 10930														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	744 X	667	-0-	-77	-0-	100	1	552	2	Y	14			57
02	672 X	65	-0-	-607	-0-	15	9	52	2	Y	2			59
03	558 X	23	-0-	-535	-0-	11	1	19	2	Y	-0-			59
04	660 X	155	-0-	-505	-0-	2	9	123	2	Y	-0-			59
05	682 X	91	-0-	-591	-0-	4	1	73	2	Y	-0-			59
06	660 X	76	-0-	-584	-0-	32	1	59	2	Y	-0-			59
						18	1							
						17	1							

JONES												WELL #: 1		
RRCID -> 234772												COMPL. DATE 09/13/2007		
TOTAL DEPTH 10995												PERF. 9754 - 10828		
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			93
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			93
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			93
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			93
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			93
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			93

KANGERGA BROS.												WELL #: 10		
RRCID -> 238202												COMPL. DATE 01/05/2008		
TOTAL DEPTH 10776												PERF. 9560 - 10672		
01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	289	1	1589	2	Y	-0-			1
02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	304	1	1509	2	Y	-0-			1
03	1922 N	1583	-0-	-339	-0-	295	1	1288	2	Y	-0-			1
04	1830 N	871	-0-	-959	-0-	182	1	688	2	Y	1			2
						1	9							
05	2015 N	693	-0-	-1322	-0-	137	1	553	2	Y	3			5
						3	9							
06	1530 N	485	-0-	-1045	-0-	111	1	374	2	Y	-0-			5

RIO												WELL #: 3		
RRCID -> 240430												COMPL. DATE 07/28/2008		
TOTAL DEPTH 11200												PERF. 9464 - 10674		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			222
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-			222
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1543	3	12	9	N	11			233
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-			233
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1877	3	11	9	N	10			243
06	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2365	3	11	9	N	10			253

FLANAGAN												WELL #: 3		
RRCID -> 242310												COMPL. DATE 12/02/2007		
TOTAL DEPTH 10778												PERF. 9466 - 10688		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FREEMAN												WELL #: 1		
RRCID -> 245013												COMPL. DATE 11/05/2008		
TOTAL DEPTH 11570												PERF. 9417 - 11412		
01	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-			80
02	2492 X	405	-0-	-2087	-0-	403	3	2	9	N	2			82
03	2759 X	2742	-0-	-17	-0-	2731	3	11	9	N	10			92
04	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4495	3	34	9	N	31			123
05	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3052	3	19	9	N	17			140
06	2640 X	2007	-0-	-633	-0-	1987	3	20	9	N	18			158

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)											CAPACITY		CNTY: RUSK						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC											//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED						
ATKINSON											//CONT.// 020467		WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-			888 3	41	9	N	37						200	
02	700 N	611	-0-	-89	-0-			580 3	31	9	N	28						228	
03	558 N	459	-0-	-99	-0-			447 3	12	9	N	11	147	1				92	
04	900 N	461	-0-	-439	-0-			461 3			N	-0-						92	
05	682 N	466	-0-	-216	-0-			466 3			N	-0-						92	
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-			612 3			N	-0-						92	

RIO											WELL #: 4		RRCID -> 255122		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

BARROW-SHAVER RESOURCES CO.											053321								
GRISSOM HEIRS											WELL #: 1		RRCID -> 250011		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32	
03	14B2 EXT	24	-0-	24	24			24 2			N	-0-						32	
04	14B2 EXT	1	-0-	1	25			1 2			N	-0-						32	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25						N	-0-						32	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25						N	-0-						32	

GRISSOM HEIRS -A-											WELL #: 3		RRCID -> 256431		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11195 - 11300		
01	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-			2455 2	4	9	N	4	1	8				20	
02	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-			2121 2	2	9	N	2	2	8				20	
03	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-			2659 2	2	9	N	2	2	8				20	
04	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-			2559 2	2	9	N	2	2	8				20	
05	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-			2663 2	24	9	N	22						42	
06	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-			2465 2	2	9	N	2	2	8				42	

NORTH LAKE RESOURCES LLC											100308								
CAGLE-HARRIS											WELL #: 1		RRCID -> 099605		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10649 - 10834		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						27	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						27	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						27	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						27	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						27	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						27	

JIMERSON, V.											WELL #: 1		RRCID -> 199954		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10114 - 10644		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						40	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						40	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						40	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						40	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						40	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						40	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										//CONT.//		61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
BUFFCO PRODUCTION INC.												106406												
ALFORD, JESSE B.										WELL #:		1		RRCID -> 085234		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 10870		PERF.10397 - 10656				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	*	EOM BALANCE	
01		31 N	14	-0-	-17	-0-					14 2				N	-0-							115	
02		56 N	1	-0-	-55	-0-					1 2				N	-0-							115	
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-					3 2		1	9	N	1		1	8				115	
04		14 N	8	-0-	-6	-0-					8 2				N	-0-							115	
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-					20 2				N	-0-							115	
06		4 N	1	-0-	-3	-0-					1 2				N	-0-							115	
HUBBARD, FRANK																								
				WELL #:		2		RRCID -> 102965		COMPL. DATE 08/12/1982		TOTAL DEPTH 12106		PERF.10628 - 10808										
01		558 N	192	-0-	-366	-0-					192 2				N	-0-							67	
02		672 N	537	-0-	-135	-0-					534 2		3	9	N	3		3	8				67	
03		558 N	490	-0-	-68	-0-					489 2		1	9	N	1		1	8				67	
04		843 N	843	-0-	-0-	-0-					841 2		2	9	N	2		2	8				67	
05		604 N	604	-0-	-0-	-0-					602 2		2	9	N	2		2	8				67	
06		480 N	47	-0-	-433	-0-					47 2				N	-0-							67	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/09/2025																								
				ALFORD, JESSE B.		WELL #:		2		RRCID -> 201571		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 10864		PERF.10180 - 10706								
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
				HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 206271		COMPL. DATE 04/01/2021		TOTAL DEPTH 10890		PERF.10602 - 10802								
01		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-					1363 2		11	9	N	10		91	1				15	
02		1204 N	1155	-0-	-49	-0-					1144 2		11	9	N	10							25	
03		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-					1353 2		9	9	N	8		1	8				32	
04		1320 N	1263	-0-	-57	-0-					1263 2				N	-0-							32	
05		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-					1493 2		19	9	N	17		1	8				48	
06		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-					1408 2		2	9	N	2							50	
				HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 221419		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10577 - 10796								
01		768 N	768	-0-	-0-	-0-					757 2		11	9	N	10		91	1				25	
02		700 N	646	-0-	-54	-0-					635 2		11	9	N	10							35	
03		745 N	745	-0-	-0-	-0-					737 2		8	9	N	7							42	
04		750 N	689	-0-	-61	-0-					689 2				N	-0-							42	
05		713 N	595	-0-	-118	-0-					577 2		18	9	N	16							58	
06		720 N	658	-0-	-62	-0-					656 2		2	9	N	2							60	
				MUCKLEROY GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 221860		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10689 - 10893								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)														
//CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406														
HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 11114														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	3			70
02	924 N	686	-0-	-238	-0-	682	2	4	9	N	4	1	8	73
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-			73
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			73
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1086	2	1	9	N	1	1	8	73
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-			73
HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
CINRON ENERGY, LLC 153512 HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758														
01	651 N	521	-0-	-130	-0-	1	1	428	2	N	84	159	1	25
						92	9							
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	1	1	391	2	N	15			40
						17	9							
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	1	1	365	2	N	13			53
						14	9							
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	1	1	870	2	N	21			74
						23	9							
*05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1	1	1097	2	N	12			86
						13	9							
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			86
BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528														
01	775 N	537	-0-	-238	-0-	1	1	536	2	N	-0-			160
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	1	1	489	2	N	-0-			160
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	1	1	457	2	N	-0-			160
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1	1	1087	2	N	-0-			160
*05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1	1	1372	2	N	-0-			160
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			160
GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594														
01	93 N	55	-0-	-38	-0-	1	1	54	2	N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-			-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	N	-0-			-0-
*05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	2	N	-0-			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)														CNTY: RUSK	
CINRON ENERGY, LLC															
GRAMLING															
WELL #: 2															
RRCID -> 220584															
COMPL. DATE 02/10/2006															
TOTAL DEPTH 10750															
PERF. 10463 - 10653															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	(I) GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-		1	1	54	2	N	-0-		-0-	
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-		1	1	49	2	N	-0-		-0-	
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-		1	1	46	2	N	-0-		-0-	
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-		1	1	109	2	N	-0-		-0-	
*05	138 N	138	-0-	-0-	-0-		1	1	137	2	N	-0-		-0-	
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT		-0-	
FORTUNE RESOURCES LLC															
JARRELL UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 245640															
COMPL. DATE 01/09/2009															
TOTAL DEPTH 11575															
PERF. 9942 - 10683															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
JARRELL UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 245736															
COMPL. DATE 01/06/2009															
TOTAL DEPTH 10850															
PERF. 9702 - 10670															
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-		470	2			Y	-0-		6	
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-		419	2			Y	-0-		6	
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-		465	2			Y	-0-		6	
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-		449	2			Y	-0-		6	
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-		467	2			Y	-0-		6	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		6	
JARRELL UNIT															
WELL #: 3															
RRCID -> 245955															
COMPL. DATE 01/22/2009															
TOTAL DEPTH 10800															
PERF. 9434 - 10567															
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-		560	2			Y	-0-		6	
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-		500	2			Y	-0-		6	
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-		555	2			Y	-0-		6	
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-		535	2			Y	-0-		6	
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-		555	2			Y	-0-		6	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		6	
JARRELL UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 246649															
COMPL. DATE 03/29/2009															
TOTAL DEPTH 10850															
PERF. 9472 - 10584															
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-		381	2			Y	-0-		8	
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-		340	2			Y	-0-		8	
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-		377	2			Y	-0-		8	
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-		364	2			Y	-0-		8	
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-		378	2			Y	-0-		8	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		8	
JARRELL UNIT															
WELL #: 6															
RRCID -> 247944															
COMPL. DATE 04/24/2009															
TOTAL DEPTH 10850															
PERF. 9320 - 10550															
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-		962	2			Y	-0-		12	
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-		859	2			Y	-0-		12	
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-		953	2			Y	-0-		12	
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-		920	2			Y	-0-		12	
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-		956	2			Y	-0-		12	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		12	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) FORTUNE RESOURCES LLC JARRELL UNIT	//CONT./. //CONT./.	61792 111 278755	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK
		WELL #: 7	RRCID -> 250065	COMPL. DATE 01/10/2012	TOTAL DEPTH 10872	PERF. 7342 - 10270
M O ALLOW CODE GAS PROD INJECT. (I) MONTHLY STATUS CUMU STATUS * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	* AMT CODE AMT CODE	* M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
01 67 N 67 -0- -0- -0-		-0-		67 2 Y -0-		-0-
02 60 N 60 -0- -0- -0-		-0-		60 2 Y -0-		-0-
03 67 N 67 -0- -0- -0-		-0-		67 2 Y -0-		-0-
04 64 N 64 -0- -0- -0-		-0-		64 2 Y -0-		-0-
05 67 N 67 -0- -0- -0-		-0-		67 2 Y -0-		-0-
06 0 N NO RPT -0- -0- -0-		-0-		Y NO RPT		-0-
JARRELL UNIT		WELL #: 9H	RRCID -> 261099	COMPL. DATE 01/17/2011	TOTAL DEPTH 10655	PERF.10720 - 16271
01 5270 X 5145 -0- -125 -0-		-0-		5126 2 19 9 N 17		77
02 4984 X 4594 -0- -390 -0-		-0-		4577 2 17 9 N 15		92
03 5518 X 5090 -0- -428 -0-		-0-		5081 2 9 9 N 8	78 1	22
04 5190 X 4915 -0- -275 -0-		-0-		4904 2 11 9 N 10		32
05 5363 X 5100 -0- -263 -0-		-0-		5088 2 12 9 N 11		43
06 4980 X NO RPT -0- -4980 -0-		-0-		N NO RPT		43
JARRELL UNIT		WELL #: 10H	RRCID -> 262204	COMPL. DATE 10/07/2011	TOTAL DEPTH 10546	PERF.10620 - 15273
01 3720 X 3638 -0- -82 -0-		-0-		3626 2 12 9 N 11		127
02 3528 X 3243 -0- -285 -0-		-0-		3237 2 6 9 N 5		132
03 3906 X 3596 -0- -310 -0-		-0-		3594 2 2 9 N 2	117 1	17
04 3660 X 3476 -0- -184 -0-		-0-		3469 2 7 9 N 6		23
05 3782 X 3602 -0- -180 -0-		-0-		3598 2 4 9 N 4		27
06 3510 X NO RPT -0- -3510 -0-		-0-		N NO RPT		27
IMAGERY EXPLORATION, INC. COPELAND		422898 WELL #: 1	RRCID -> 222106	COMPL. DATE 07/08/2006	TOTAL DEPTH 10770	PERF. 9986 - 10174
01 31 N -0- -0- -31 -0-		-0-		Y -0-		49
02 0 N -0- -0- -0- -0-		-0-		Y -0-		49
03 0 N -0- -0- -0- -0-		-0-		Y -0-		49
04 50 N 50 -0- -0- -0-		-0-		Y -0-		49
05 0 N -0- -0- -0- -0-		-0-	50 2	Y -0-		49
06 0 N -0- -0- -0- -0-		-0-		Y -0-		49
JANDAR EXPLORATION, L. C. WESSON, H. P. GAS UNIT		429781 WELL #: 1	RRCID -> 165156	COMPL. DATE 09/05/1997	TOTAL DEPTH 12595	PERF.10702 - 10929
01 323 N 323 -0- -0- -0-		-0-		298 2 25 9 N 23		114
02 304 N 304 -0- -0- -0-		-0-		270 2 34 9 N 31		145
03 276 N 276 -0- -0- -0-		-0-		257 2 19 9 N 17		162
04 248 N 248 -0- -0- -0-		-0-		220 2 28 9 N 25	93 1	94
05 290 N 290 -0- -0- -0-		-0-		267 2 23 9 N 21		115
06 264 N 264 -0- -0- -0-		-0-		264 2 N -0-		115
WALLACE, J GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 169071	COMPL. DATE 05/20/1998	TOTAL DEPTH 11065	PERF.10704 - 10888
*07 62 N 38 -0- -24 -0-		-0-		38 4 N -0-		60
*08 62 N 62 -0- -0- -0-		-0-		62 4 N -0-		60
*09 60 N 58 -0- -2 -0-		-0-		58 4 N -0-		60
*10 63 N 63 -0- -0- -0-		-0-		63 4 N -0-		60
*11 81 N 81 -0- -0- -0-		-0-		81 4 N -0-		60
*12 74 N 74 -0- -0- -0-		-0-		74 4 N -0-		60
*01 74 N 74 -0- -0- -0-		-0-		74 4 N -0-		60
*02 84 N 74 -0- -10 -0-		-0-		74 4 N -0-		60
*03 69 N 69 -0- -0- -0-		-0-		69 4 N -0-		60
04 60 N 31 -0- -29 -0-		-0-		31 4 N -0-		60
05 93 N 53 -0- -40 -0-		-0-		53 4 N -0-		60
06 60 N 40 -0- -20 -0-		-0-		40 4 N -0-		60

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										CAPACITY		CNTY: RUSK							
JANDAR EXPLORATION, L. C.																			
PRIOR GU										WELL #: 1		RRCID -> 202404		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9444 - 10609	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE		
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-		661	2			N	-0-					54		
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-		339	2			N	-0-					54		
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-		611	2			N	-0-					54		
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-		778	4			N	-0-					54		
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-		380	2			N	-0-					54		
06	450 N	236	-0-	-214	-0-		236	2			N	-0-					54		
PRIOR GU										WELL #: 2		RRCID -> 208904		COMPL. DATE 03/07/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9638 - 10290	
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-		715	2		97	9	Y	88	180	1		68		
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-		632	2		125	9	Y	114				182		
03	775 N	691	-0-	-84	-0-		564	2		127	9	Y	115	145	1		152		
04	780 N	651	-0-	-129	-0-		528	4		123	9	Y	112	184	1		80		
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-		781	2		94	9	Y	85				165		
*06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-		988	2		97	9	Y	88	167	1		86		
BRIGHTWELL GU										WELL #: 1		RRCID -> 216075		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 10582 - 10754	
*08	79 X	79	-0-	-0-	-0-		79	4			Y	-0-					111		
09	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-		1585	2			Y	-0-					111		
10	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-		1474	2		22	9	Y	20	60	1		71		
11	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-		1448	2		17	9	Y	15				86		
12	1643 X	762	-0-	-881	-0-		742	2		20	9	Y	18				104		
01	1643 X	1074	-0-	-569	-0-		1070	2		4	9	Y	4				108		
02	1372 N	744	-0-	-628	-0-		744	2			Y	-0-					108		
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-		833	2		37	9	Y	34				142		
04	1050 N	926	-0-	-124	-0-		913	2		13	9	Y	12				154		
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		1009	2		13	9	Y	12	158	1		8		
*06	878 N	878	-0-	-0-	-0-		861	2		17	9	Y	15				23		
CHAPMAN-KELLY										WELL #: 1		RRCID -> 218362		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 10945		PERF. 9485 - 10725	
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	2			Y	-0-					4		
02	140 N	78	-0-	-62	-0-		78	2			Y	-0-					4		
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-		133	2			Y	-0-					4		
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	2			Y	-0-					4		
05	93 N	92	-0-	-1	-0-		92	2			Y	-0-					4		
*06	187 N	187	-0-	-0-	-0-		187	2			Y	-0-					4		
MULLINS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 219703		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 12085		PERF. 9440 - 11830	
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79	2			Y	-0-					3		
02	112 N	13	-0-	-99	-0-		13	2			Y	-0-					3		
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2			Y	-0-					3		
04	90 N	29	-0-	-61	-0-		29	2			Y	-0-					3		
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	2			Y	-0-					3		
*06	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	2			Y	-0-					3		
PRIOR, W.P.										WELL #: 2		RRCID -> 220728		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 10835		PERF. 9316 - 10602	
01	217 N	93	-0-	-124	-0-		93	2			Y	-0-					113		
02	112 N	68	-0-	-44	-0-		68	2			Y	-0-					113		
03	62 N	36	-0-	-26	-0-		36	2			Y	-0-					113		
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	2			Y	-0-					113		
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	2			Y	-0-					113		
*06	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115	2			Y	-0-					113		

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)														
JANDAR EXPLORATION, L. C.														
MCCOY, JOHN														
WELL #: 1														
RRCID -> 221780														
COMPL. DATE 01/21/2006														
TOTAL DEPTH 12135														
PERF. 11454 - 11508														
CNTY: RUSK														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-			119
02	224 N	78	-0-	-146	-0-	78	2			Y	-0-			119
03	310 N	46	-0-	-264	-0-	46	2			Y	-0-			119
04	300 N	46	-0-	-254	-0-	46	2			Y	-0-			119
05	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-			119
*06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-			119
NANA GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 2														
RRCID -> 227255														
COMPL. DATE 12/30/2006														
TOTAL DEPTH 10816														
PERF. 9390 - 10588														
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	45	1	914	2	Y	-0-			-0-
02	924 N	523	-0-	-401	-0-	23	1	500	2	Y	-0-			-0-
03	1085 N	437	-0-	-648	-0-	19	1	418	2	Y	-0-			-0-
04	930 N	681	-0-	-249	-0-	30	1	651	2	Y	-0-			-0-
05	589 N	385	-0-	-204	-0-	385	2			N	-0-			-0-
06	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-			-0-
BRIGHTWELL GU														
WELL #: 2														
RRCID -> 227974														
COMPL. DATE 03/21/2007														
TOTAL DEPTH 11052														
PERF. 10693 - 10834														
*08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	4			Y	-0-			-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-			-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-			-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-			-0-
12	279 N	131	-0-	-148	-0-	131	2			Y	-0-			-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-			-0-
02	252 N	248	-0-	-4	-0-	248	2			Y	-0-			-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-			-0-
04	360 N	304	-0-	-56	-0-	304	2			Y	-0-			-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-			-0-
*06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-			-0-
NANA GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 4														
RRCID -> 232855														
COMPL. DATE 10/18/2007														
TOTAL DEPTH 10730														
PERF. 9350 - 10610														
01	527 N	514	-0-	-13	-0-	24	1	490	2	Y	-0-			-0-
02	476 N	433	-0-	-43	-0-	19	1	414	2	Y	-0-			-0-
03	527 N	494	-0-	-33	-0-	22	1	472	2	Y	-0-			-0-
04	510 N	450	-0-	-60	-0-	20	1	430	2	Y	-0-			-0-
05	465 N	315	-0-	-150	-0-	315	2			N	-0-			-0-
06	480 N	137	-0-	-343	-0-	137	2			N	-0-			-0-
NANA GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 11														
RRCID -> 235960														
COMPL. DATE 03/17/2008														
TOTAL DEPTH 10810														
PERF. 9498 - 10600														
01	1736 N	1556	-0-	-180	-0-	73	1	1483	2	N	-0-			-0-
02	1400 N	1041	-0-	-359	-0-	45	1	996	2	N	-0-			-0-
03	1426 N	1207	-0-	-219	-0-	53	1	1154	2	N	-0-			-0-
04	1500 N	1088	-0-	-412	-0-	48	1	1040	2	N	-0-			-0-
05	1147 N	858	-0-	-289	-0-	858	2			N	-0-			-0-
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-			-0-
NANA GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 8														
RRCID -> 245834														
COMPL. DATE 01/01/2009														
TOTAL DEPTH 10761														
PERF. 9506 - 10620														
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	518	2	Y	-0-			-0-
02	504 N	389	-0-	-115	-0-	17	1	372	2	Y	-0-			-0-
03	403 N	281	-0-	-122	-0-	12	1	269	2	Y	-0-			-0-
04	540 N	103	-0-	-437	-0-	5	1	98	2	Y	-0-			-0-
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-			-0-
06	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)													CNTY: RUSK	
JANDAR EXPLORATION, L. C.														
NANA GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 7														
RRCID -> 245836														
COMPL. DATE 02/04/2009														
TOTAL DEPTH 10758													PERF. 9352 - 10566	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1067	-0-	-421	-0-	50	1	1017	2	N	-0-			-0-
02	1372 N	1245	-0-	-127	-0-	54	1	1191	2	N	-0-			-0-
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	76	1	1656	2	N	-0-			-0-
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	64	1	1389	2	N	-0-			-0-
05	1364 N	1206	-0-	-158	-0-	1206	2			N	-0-			-0-
06	1470 N	1189	-0-	-281	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
PEAL GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 253524														
COMPL. DATE 07/22/2009														
TOTAL DEPTH 10902													PERF. 9568 - 10684	
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	Y	-0-			-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	335	-0-	-37	-0-	15	1	320	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	251	-0-	-109	-0-	11	1	240	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	4008	-0-	908	908	4008	2			N	-0-			-0-
06	2901 N	1993	-0-	-908	-0-	1993	2			N	-0-			-0-
LARGO OIL COMPANY														
KANGERGA														
WELL #: 1														
RRCID -> 110669														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 10950													PERF. 9698 - 9838	
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			19
02	196 N	40	-0-	-156	-0-	40	2			N	-0-			19
03	155 N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-			19
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-			19
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			19
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			19
KANGERGA														
WELL #: 2														
RRCID -> 111676														
COMPL. DATE 06/18/1984														
TOTAL DEPTH 10810													PERF.10441 - 10661	
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			27
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-			27
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			27
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			27
05	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-			27
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			27
DAVENPORT														
WELL #: 1														
RRCID -> 111891														
COMPL. DATE 07/15/1984														
TOTAL DEPTH 10795													PERF.10440 - 10648	
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			27
02	196 N	140	-0-	-56	-0-	140	2			N	-0-			27
03	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-			27
04	210 N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-			27
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-			27
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			27
SEARS														
WELL #: 1														
RRCID -> 114673														
COMPL. DATE 10/14/1990														
TOTAL DEPTH 10815													PERF. 9564 - 9656	
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			62
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-			62
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			62
04	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-			62
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			62
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			62

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										CAPACITY		CNTY: RUSK							
LARGO OIL COMPANY																			
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT																			
WELL #: 2										RRCID -> 217113		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 10954		PERF.10568 - 10738			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2				N	-0-					35	
02		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2				N	-0-					35	
03		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1231	2		3	9	N	3		3	8		35	
04		1020 N	909	-0-	-111	-0-	909	2				N	-0-					35	
05		1054 N	1040	-0-	-14	-0-	1039	2		1	9	N	1		1	8		35	
06		997 N	997	-0-	-0-	-0-	996	2		1	9	N	1		1	8		35	
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT										WELL #: 1A		RRCID -> 217826		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 10958		PERF.10506 - 10678	
01		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2				N	-0-					24	
02		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2				N	-0-					24	
03		279 N	192	-0-	-87	-0-	192	2				N	-0-					24	
04		300 N	175	-0-	-125	-0-	175	2				N	-0-					24	
05		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2				N	-0-					24	
06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2				N	-0-					24	
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 218728		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10592 - 10762	
01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2				N	-0-					32	
02		952 N	751	-0-	-201	-0-	750	2		1	9	N	1		1	8		32	
03		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2				N	-0-					32	
04		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2				N	-0-					32	
05		837 N	788	-0-	-49	-0-	787	2		1	9	N	1		1	8		32	
06		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2				N	-0-					32	
CAGLE-HARRIS										WELL #: 1A		RRCID -> 219381		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10756 - 10964	
01		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2				N	-0-					85	
02		616 N	346	-0-	-270	-0-	346	2				N	-0-					85	
03		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2				N	-0-					85	
04		660 N	631	-0-	-29	-0-	630	2		1	9	N	1		1	8		85	
05		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2				N	-0-					85	
06		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2				N	-0-					85	
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 221840		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10504 - 10674	
01		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1048	2		2	9	N	2		2	8		30	
02		1064 N	1016	-0-	-48	-0-	1015	2		1	9	N	1		1	8		30	
03		1178 N	1131	-0-	-47	-0-	1130	2		1	9	N	1		1	8		30	
04		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1249	2		1	9	N	1		1	8		30	
05		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1375	2		2	9	N	2		2	8		30	
06		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1333	2		8	9	N	7					37	
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 221901		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 10955		PERF.10480 - 10682	
01		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2				N	-0-					40	
02		1512 N	1329	-0-	-183	-0-	1328	2		1	9	N	1		1	8		40	
03		1705 N	1398	-0-	-307	-0-	1398	2				N	-0-					40	
04		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2				N	-0-					40	
05		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2				N	-0-					40	
06		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2				N	-0-					40	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) M. E. OPERATING & SERVICES, INC. KANGERGA										//CONT.//	61792 111 518265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK				
										WELL #:	1	RRCID -> 185528	COMPL. DATE 05/25/2007	TOTAL	DEPTH 10800	PERF. 9620	- 10458	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-						73
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-						73
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-						73
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-						73
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-						73
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-						73
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC JONES										650201 WELL #:	1	RRCID -> 102620	COMPL. DATE 09/29/1982	TOTAL	DEPTH 10772	PERF.10501	- 10632	
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	-0-	100	2			N	-0-						96
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	-0-	111	2			N	-0-						96
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-						96
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-						96
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	-0-	108	2			N	-0-						96
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	-0-	103	2			N	-0-						96
RIVES, W.C.										WELL #:	2	RRCID -> 246053	COMPL. DATE 02/11/2009	TOTAL	DEPTH 11020	PERF.10800	- 10956	
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					N	-0-						9
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					N	-0-						9
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					N	-0-						9
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-						9
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-						9
*06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-						9
SMITH, R.T.										WELL #:	3	RRCID -> 249418	COMPL. DATE 06/24/2009	TOTAL	DEPTH 10855	PERF. 9416	- 10201	
01	13 N	11	-0-	-2	-0-	-0-	11	2			N	-0-						21
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-						21
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-						21
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-						21
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-						21
06	14 N	11	-0-	-3	-0-	-0-	11	2			N	-0-						21
RFE OPERATING, LLC MCCUNE, JAMES E.										704776 WELL #:	1	RRCID -> 097483	COMPL. DATE 09/15/1981	TOTAL	DEPTH 11513	PERF.10716	- 11334	
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-						155
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	-0-	92	2			N	-0-						155
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-						155
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	-0-	138	2			N	-0-						155
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-						155
06	240 N	156	-0-	-84	-0-	-0-	156	2			N	-0-						155
SABINE OIL & GAS CORPORATION ALLEN, DAVID										742143 WELL #:	1	RRCID -> 091969	COMPL. DATE 09/06/1980	TOTAL	DEPTH 11947	PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)														CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS CORPORATION															
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	43	1	861	2	Y	-0-				-0-
02	812 N	798	-0-	-14	-0-	35	1	763	2	Y	-0-				-0-
03	899 N	881	-0-	-18	-0-	39	1	842	2	Y	-0-				-0-
04	870 N	814	-0-	-56	-0-	36	1	778	2	Y	-0-				-0-
05	899 N	816	-0-	-83	-0-	33	1	783	2	Y	-0-				-0-
06	840 N	789	-0-	-51	-0-	32	1	757	2	Y	-0-				-0-
WILKERSON GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MARKEY #1															
WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672															
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	2	Y	-0-				-0-
02	168 N	127	-0-	-41	-0-	6	1	121	2	Y	-0-				-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	2	Y	-0-				-0-
04	120 N	89	-0-	-31	-0-	4	1	85	2	Y	-0-				-0-
05	155 N	105	-0-	-50	-0-	4	1	101	2	Y	-0-				-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-				-0-
SPIKES GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 10600															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WYLIE															
WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732															
01	651 N	620	-0-	-31	-0-	29	1	591	2	N	-0-				-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	27	1	589	2	N	-0-				-0-
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	28	1	616	2	N	-0-				-0-
04	600 N	568	-0-	-32	-0-	25	1	543	2	N	-0-				-0-
05	682 N	185	-0-	-497	-0-	8	1	177	2	N	-0-				-0-
06	630 N	388	-0-	-242	-0-	16	1	372	2	N	-0-				-0-
MARKEY #2															
WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670															
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	12	1	234	2	Y	-0-				-0-
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	9	1	200	2	Y	-0-				-0-
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	10	1	225	2	Y	-0-				-0-
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	9	1	205	2	Y	-0-				-0-
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	2	Y	-0-				-0-
06	240 N	207	-0-	-33	-0-	9	1	198	2	Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										CAPACITY		CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION										NON-ASSOCIATED				
WORLEY										COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726		
WELL #: 1										RRCID -> 196564				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1										WELL #: 3		RRCID -> 196919		
										COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659		
01	1364 X	1014	-0-	-350	-0-	48	1	966	2	Y	-0-			-0-
02	1232 X	893	-0-	-339	-0-	39	1	854	2	Y	-0-			-0-
03	1333 X	1141	-0-	-192	-0-	50	1	1091	2	Y	-0-			-0-
04	1260 X	1125	-0-	-135	-0-	49	1	1076	2	Y	-0-			-0-
05	1209 X	1068	-0-	-141	-0-	43	1	1025	2	Y	-0-			-0-
06	1110 X	1107	-0-	-3	-0-	46	1	1061	2	Y	-0-			-0-

WYLIE										WELL #: 2		RRCID -> 197475		
										COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722		
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2		RRCID -> 197537		
										COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2025														

LONDON										WELL #: 3		RRCID -> 197822		
										COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUSHTON										WELL #: 1		RRCID -> 197824		
										COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLEN, DAVID										WELL #: 2		RRCID -> 198430		
										COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530		
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	17	1	352	2	Y	-0-			-0-
02	336 N	330	-0-	-6	-0-	14	1	316	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	362	-0-	-10	-0-	16	1	346	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	369	-0-	-3	-0-	15	1	354	2	Y	-0-			-0-
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	15	1	339	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)				//CONT.//	61792 111	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//	742143															
BARRON, PEARL				WELL #:	2	RRCID -> 199304		COMPL.	DATE 08/28/2003	TOTAL	DEPTH 10912	PERF.10475	- 10785							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1374	2		1	9	N	1		1	8		27
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1903	2				N	-0-					27
03	1736 N	1564	-0-	-172	-0-	-0-	-0-		1563	2		1	9	N	1		1	8		27
04	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2016	2		1	9	N	1		1	8		27
05	1953 N	1793	-0-	-160	-0-	-0-	-0-		1793	2				N	-0-					27
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1610	2				N	-0-					27

WILKINS				WELL #:	1	RRCID -> 200991		COMPL.	DATE 10/11/2003	TOTAL	DEPTH 10748	PERF. 9460	- 10648							
01	217 N	156	-0-	-61	-0-	-0-	-0-		7	1	149	2	Y	-0-						67
02	196 N	154	-0-	-42	-0-	-0-	-0-		7	1	147	2	Y	-0-						67
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	-0-	-0-		7	1	154	2	Y	-0-						67
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	145	2	Y	-0-						67
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	-0-	-0-		6	1	149	2	Y	-0-						67
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	147	2	Y	-0-						67

PARROTT				WELL #:	1	RRCID -> 201346		COMPL.	DATE 11/01/2003	TOTAL	DEPTH 10752	PERF. 9610	- 10619							
01	651 N	530	-0-	-121	-0-	-0-	-0-		25	1	505	2	Y	-0-						-0-
02	504 N	466	-0-	-38	-0-	-0-	-0-		20	1	446	2	Y	-0-						-0-
03	558 N	496	-0-	-62	-0-	-0-	-0-		22	1	474	2	Y	-0-						-0-
04	510 N	490	-0-	-20	-0-	-0-	-0-		21	1	469	2	Y	-0-						-0-
05	527 N	496	-0-	-31	-0-	-0-	-0-		20	1	476	2	Y	-0-						-0-
06	480 N	394	-0-	-86	-0-	-0-	-0-		16	1	378	2	Y	-0-						-0-

RUSHTON				WELL #:	2	RRCID -> 202010		COMPL.	DATE 12/19/2003	TOTAL	DEPTH 10736	PERF. 9766	- 10610							
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	539	2	Y	-0-						-0-
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	494	2	Y	-0-						-0-
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	548	2	Y	-0-						-0-
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	526	2	Y	-0-						-0-
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	544	2	Y	-0-						-0-
06	540 N	516	-0-	-24	-0-	-0-	-0-		21	1	495	2	Y	-0-						-0-

KANGERGA-DEVOS				WELL #:	1	RRCID -> 202757		COMPL.	DATE N/A	TOTAL	DEPTH 10850	PERF. 9665	- 10030							
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	282	2	Y	-0-						-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	181	2	Y	-0-						-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	204	2	Y	-0-						-0-
04	300 N	226	-0-	-74	-0-	-0-	-0-		10	1	216	2	Y	-0-						-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	214	2	Y	-0-						-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	212	2	Y	-0-						-0-

EASTLAND				WELL #:	2	RRCID -> 203001		COMPL.	DATE 02/26/2004	TOTAL	DEPTH 10750	PERF. 9454	- 10554							
01	341 N	254	-0-	-87	-0-	-0-	-0-		12	1	242	2	N	-0-						94
02	196 N	172	-0-	-24	-0-	-0-	-0-		7	1	165	2	N	-0-						94
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	223	2	N	-0-						94
04	240 N	188	-0-	-52	-0-	-0-	-0-		8	1	180	2	N	-0-						94
05	186 N	2	-0-	-184	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-						94
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	-0-						N	-0-						94

MARKEY #2				WELL #:	5	RRCID -> 203002		COMPL.	DATE 04/22/2004	TOTAL	DEPTH 10748	PERF. 7408	- 10570							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)													CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION																		
MARKEY #2																		
WELL #: 2													RRCID -> 203003					
COMPL. DATE 02/06/2004													TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9562 - 10682					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	403 N	362	-0-	-41	-0-	-0-		17	1	345	2	Y	-0-					-0-
02	364 N	323	-0-	-41	-0-	-0-		14	1	309	2	Y	-0-					-0-
03	372 N	357	-0-	-15	-0-	-0-		16	1	341	2	Y	-0-					-0-
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	-0-		16	1	339	2	Y	-0-					-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	369	2	Y	-0-					-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	361	2	Y	-0-					-0-
EASTLAND													WELL #: 1					
RRCID -> 203004													COMPL. DATE 02/01/2004					
TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10568																		
01	682 N	626	-0-	-56	-0-	-0-		30	1	596	2	N	-0-					122
02	588 N	531	-0-	-57	-0-	-0-		23	1	508	2	N	-0-					122
03	682 N	572	-0-	-110	-0-	-0-		25	1	547	2	N	-0-					122
04	600 N	594	-0-	-6	-0-	-0-		26	1	568	2	N	-0-					122
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	610	2	N	-0-					122
06	540 N	409	-0-	-131	-0-	-0-		17	1	392	2	N	-0-					122
WYLIE													WELL #: 3					
RRCID -> 203788													COMPL. DATE 06/29/2005					
TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 10596																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
LONDON													WELL #: 4					
RRCID -> 203795													COMPL. DATE 05/20/2004					
TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
MARKEY #2													WELL #: 3					
RRCID -> 203796													COMPL. DATE 06/21/2004					
TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670																		
01	1240 X	1160	-0-	-80	-0-	-0-		55	1	1105	2	Y	-0-					-0-
02	1064 N	1035	-0-	-29	-0-	-0-		45	1	990	2	Y	-0-					-0-
03	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	-0-		50	1	1096	2	Y	-0-					-0-
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	1062	2	Y	-0-					-0-
05	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	-0-		46	1	1074	2	Y	-0-					-0-
06	1110 N	1053	-0-	-57	-0-	-0-		43	1	1010	2	Y	-0-					-0-
EASTLAND													WELL #: 3					
RRCID -> 203893													COMPL. DATE 04/17/2004					
TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616																		
01	2852 X	2820	-0-	-32	-0-	-0-		133	1	2687	2	Y	-0-					-0-
02	2772 X	2594	-0-	-178	-0-	-0-		112	1	2482	2	Y	-0-					-0-
03	3100 X	2975	-0-	-125	-0-	-0-		130	1	2845	2	Y	-0-					-0-
04	3000 X	2801	-0-	-199	-0-	-0-		123	1	2678	2	Y	-0-					-0-
05	3100 X	2682	-0-	-418	-0-	-0-		109	1	2573	2	Y	-0-					-0-
06	2880 X	2879	-0-	-1	-0-	-0-		119	1	2760	2	Y	-0-					-0-
MARKEY #2													WELL #: 6					
RRCID -> 204890													COMPL. DATE 08/12/2004					
TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										CAPACITY		CNTY: RUSK									
SABINE OIL & GAS CORPORATION																					
CRIM																					
WELL #: 2										RRCID -> 204906		COMPL. DATE 07/26/2004			TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9422 - 10622				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
NANA GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1		RRCID -> 205026			COMPL. DATE 09/12/2004			TOTAL DEPTH 10735		PERF. 9498 - 10568	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
HARDY HEIRS										WELL #: 1		RRCID -> 205767			COMPL. DATE 04/27/2004			TOTAL DEPTH 10900		PERF. 10584 - 10780	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
SPIKES GAS UNIT NO. 1										WELL #: 3		RRCID -> 206347			COMPL. DATE 09/01/2017			TOTAL DEPTH 10750		PERF. 7404 - 10575	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	2				Y	-0-					-0-			
WILKINS										WELL #: 2		RRCID -> 206496			COMPL. DATE 10/08/2004			TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9416 - 10665	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
COBRA #1										WELL #: 1		RRCID -> 207207			COMPL. DATE 10/30/2004			TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9560 - 10664	
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-						-0-			
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	-0-						-0-			
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	Y	-0-						-0-			
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-						-0-			
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	Y	-0-						-0-			
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	5	1	115	2	Y	-0-						-0-			

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)				//CONT.//		61792 111		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//		742143													
VIPER #2				WELL #:		1		RRCID -> 207313				COMPL. DATE 11/27/2004				TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
ALLEN, DAVID				WELL #:		5		RRCID -> 207318				COMPL. DATE 11/05/2004				TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
WILKINS				WELL #:		3		RRCID -> 207319				COMPL. DATE 12/03/2004				TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664			
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-			2 1	49 2	Y	-0-						-0-		
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-			1 1	32 2	Y	-0-						-0-		
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-			2 1	50 2	Y	-0-						-0-		
04	60 N	44	-0-	-16	-0-			2 1	42 2	Y	-0-						-0-		
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-			1 1	34 2	Y	-0-						-0-		
06	60 N	37	-0-	-23	-0-			2 1	35 2	Y	-0-						-0-		
SPIKES GAS UNIT NO. 1				WELL #:		4		RRCID -> 207764				COMPL. DATE 01/18/2005				TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
ALLEN, DAVID				WELL #:		4		RRCID -> 208479				COMPL. DATE 12/31/2004				TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648			
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-			16 1	328 2	Y	-0-						-0-		
02	252 N	138	-0-	-114	-0-			6 1	132 2	Y	-0-						-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2025																			
MARKEY #2				WELL #:		8		RRCID -> 208481				COMPL. DATE 01/11/2005				TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669			
01	1147 N	783	-0-	-364	-0-			37 1	746 2	Y	-0-						-0-		
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-			43 1	960 2	Y	-0-						-0-		
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-			49 1	1073 2	Y	-0-						-0-		
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-			48 1	1052 2	Y	-0-						-0-		
05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-			47 1	1115 2	Y	-0-						-0-		
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-			49 1	1152 2	Y	-0-						-0-		
ALLEN, DAVID				WELL #:		6		RRCID -> 208482				COMPL. DATE 07/06/2021				TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7135 - 10666			
01	2387 X	1838	-0-	-549	-0-			87 1	1751 2	Y	-0-						-0-		
02	2128 X	1749	-0-	-379	-0-			76 1	1673 2	Y	-0-						-0-		
03	2356 X	1998	-0-	-358	-0-			88 1	1910 2	Y	-0-						-0-		
04	2070 X	1900	-0-	-170	-0-			83 1	1817 2	Y	-0-						-0-		
05	1953 X	1862	-0-	-91	-0-			76 1	1786 2	Y	-0-						-0-		
06	1920 X	1720	-0-	-200	-0-			71 1	1649 2	Y	-0-						-0-		

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)													CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION																
MARKEY #2																
WELL #: 9																
RRCID -> 208485																
COMPL. DATE 02/07/2005																
TOTAL DEPTH 10750																
PERF. 9480 - 10642																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MODISSETTE																
WELL #: 1																
RRCID -> 209581																
COMPL. DATE 03/17/2005																
TOTAL DEPTH 10855																
PERF. 9301 - 10738																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2025																
MARKEY #1																
WELL #: 2																
RRCID -> 209855																
COMPL. DATE 02/24/2005																
TOTAL DEPTH 10750																
PERF. 9512 - 10666																
01	1302	X	1298	-0-	-4	-0-	-0-	61	1	1237	2	Y	-0-			-0-
02	1148	N	1127	-0-	-21	-0-	-0-	49	1	1078	2	Y	-0-			-0-
03	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	-0-	54	1	1176	2	Y	-0-			-0-
04	1260	N	1121	-0-	-139	-0-	-0-	49	1	1072	2	Y	-0-			-0-
05	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	-0-	48	1	1127	2	Y	-0-			-0-
06	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	-0-	46	1	1074	2	Y	-0-			-0-
VIPER #2																
WELL #: 2																
RRCID -> 211639																
COMPL. DATE 04/14/2005																
TOTAL DEPTH 10800																
PERF. 9427 - 10652																
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	2338	2	Y	-0-			-0-
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1640	2	Y	-0-			-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	725	2	Y	-0-			-0-
04	2370	N	402	-0-	-1968	-0-	-0-	18	1	384	2	Y	-0-			-0-
05	1891	N	1147	-0-	-744	-0-	-0-	47	1	1100	2	Y	-0-			-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1059	2	Y	-0-			-0-
WILKINS																
WELL #: 4																
RRCID -> 211640																
COMPL. DATE 05/05/2005																
TOTAL DEPTH 10800																
PERF. 9464 - 10674																
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
VIPER #2																
WELL #: 3																
RRCID -> 211641																
COMPL. DATE 05/19/2005																
TOTAL DEPTH 10800																
PERF. 9423 - 10669																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CRIM																
WELL #: 4																
RRCID -> 211828																
COMPL. DATE 05/24/2005																
TOTAL DEPTH 10822																
PERF. 9596 - 10640																
01	744	N	555	-0-	-189	-0-	-0-	26	1	529	2	Y	-0-			-0-
02	644	N	506	-0-	-138	-0-	-0-	22	1	484	2	Y	-0-			-0-
03	651	N	617	-0-	-34	-0-	-0-	27	1	590	2	Y	-0-			-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	608	2	Y	-0-			-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	624	2	Y	-0-			-0-
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	-0-	24	1	560	2	Y	-0-			-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2238

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										//CONT.//		61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION										//CONT.//		742143									
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1										WELL #:		4		RRCID -> 212318		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 10815		PERF. 9618 - 10664	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2025																					

KING										WELL #:		1		RRCID -> 212606		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 10815		PERF. 9576 - 10732	
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	-0-	-0-			6	1	124	2	Y	-0-				-0-	
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5	1	102	2	Y	-0-				-0-	
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6	1	123	2	Y	-0-				-0-	
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6	1	133	2	Y	-0-				-0-	
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6	1	133	2	Y	-0-				-0-	
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5	1	115	2	Y	-0-				-0-	

LONDON										WELL #:		9		RRCID -> 212943		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9802 - 10693	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

COBRA #2										WELL #:		1		RRCID -> 212964		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9584 - 10762	
01	682	N	665	-0-	-17	-0-	-0-	-0-			31	1	634	2	Y	-0-				-0-	
02	616	N	586	-0-	-30	-0-	-0-	-0-			25	1	561	2	Y	-0-				-0-	
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			28	1	611	2	Y	-0-				-0-	
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	-0-	-0-			27	1	590	2	Y	-0-				-0-	
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			27	1	625	2	Y	-0-				-0-	
06	630	N	619	-0-	-11	-0-	-0-	-0-			25	1	594	2	Y	-0-				-0-	

WYLIE										WELL #:		5		RRCID -> 213091		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 9481 - 10748	
01	2263	X	1923	-0-	-340	-0-	-0-	-0-			91	1	1832	2	Y	-0-				-0-	
02	1960	N	1581	-0-	-379	-0-	-0-	-0-			69	1	1512	2	Y	-0-				-0-	
03	2449	N	1694	-0-	-755	-0-	-0-	-0-			74	1	1620	2	Y	-0-				-0-	
04	1860	N	1679	-0-	-181	-0-	-0-	-0-			74	1	1605	2	Y	-0-				-0-	
05	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	-0-	-0-			66	1	1555	2	Y	-0-				-0-	
06	1650	N	1521	-0-	-129	-0-	-0-	-0-			63	1	1458	2	Y	-0-				-0-	

COBRA #1										WELL #:		2		RRCID -> 213144		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 10885		PERF. 9548 - 10774	
01	713	N	620	-0-	-93	-0-	-0-	-0-			29	1	591	2	Y	-0-				-0-	
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			28	1	625	2	Y	-0-				-0-	
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			29	1	622	2	Y	-0-				-0-	
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			28	1	603	2	Y	-0-				-0-	
05	713	N	650	-0-	-63	-0-	-0-	-0-			26	1	624	2	Y	-0-				-0-	
06	630	N	621	-0-	-9	-0-	-0-	-0-			26	1	595	2	Y	-0-				-0-	

HARDY HEIRS										WELL #:		2		RRCID -> 213622		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 10925		PERF.10558 - 10744	
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2032	2			Y	-0-				44	
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1704	2			Y	-0-				44	
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2329	2			Y	-0-				44	
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2064	2			Y	-0-				44	
05	1643	N	1268	-0-	-375	-0-	-0-	-0-			1268	2			Y	-0-				44	
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1593	2	39	9	Y	35	54	1		28	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143								
LONDON		WELL #: 7		RRCID -> 213841		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LONDON		WELL #: 10		RRCID -> 214366		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662		
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			Y	-0-	-0-
02	2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-			Y	-0-	-0-
03	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			Y	-0-	-0-
04	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			Y	-0-	-0-
05	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
COBRA #1		WELL #: 3		RRCID -> 214835		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7184 - 10792		
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	34 1	689 2	Y	101	172 1 90
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	111 9	612 2	Y	62	152
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	28 1	691 2	Y	107	172 1 87
04	810 N	696	-0-	-114	-0-	68 9	600 2	Y	62	149
05	775 N	608	-0-	-167	-0-	118 9	583 2	Y	-0-	149
06	810 N	587	-0-	-223	-0-	25 1	563 2	Y	-0-	149
VIPER #2		WELL #: 16		RRCID -> 214944		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667		
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8 1	165 2	Y	-0-	-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 2	Y	-0-	-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	14 1	302 2	Y	-0-	-0-
04	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	72 1	1567 2	Y	-0-	-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4 1	100 2	Y	-0-	-0-
06	300 N	75	-0-	-225	-0-	3 1	72 2	Y	-0-	-0-
KANGERGA-DEVOS		WELL #: 2		RRCID -> 215281		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
COBRA #1		WELL #: 17		RRCID -> 215516		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 10748		
01	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	84 1	1702 2	Y	523	507 1 103
02	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	575 9	1445 2	Y	598	535 1 166
03	2387 X	2157	-0-	-230	-0-	66 1	1299 2	Y	725	770 1 121
04	2310 X	1434	-0-	-876	-0-	658 9	1371 2	Y	-0-	121 1 -0-
05	2387 X	1735	-0-	-652	-0-	60 1	1664 2	Y	-0-	-0-
06	2310 X	1591	-0-	-719	-0-	798 9	1525 2	Y	-0-	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION										//CONT.// 742143									
VIPER #2										WELL #: 14		RRCID -> 215562		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 10930		PERF. 9424 - 10674	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
01		208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					-0-		
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-		
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-		
04		210 N	75	-0-	-135	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-		
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					-0-		
06		150 N	50	-0-	-100	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-		
MARKEY #1										WELL #: 8		RRCID -> 216050		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9666 - 10759	
01		1860 N	1711	-0-	-149	-0-	81	1	1630	2	Y	-0-					-0-		
02		1596 N	1593	-0-	-3	-0-	69	1	1524	2	Y	-0-					-0-		
03		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	73	1	1596	2	Y	-0-					-0-		
04		1650 N	1561	-0-	-89	-0-	68	1	1493	2	Y	-0-					-0-		
05		1767 N	1240	-0-	-527	-0-	50	1	1190	2	Y	-0-					-0-		
06		1620 N	1506	-0-	-114	-0-	62	1	1444	2	Y	-0-					-0-		
WILKINS										WELL #: 5		RRCID -> 216276		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9392 - 10682	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
GENTRY C GU										WELL #: 1		RRCID -> 217278		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9572 - 10660	
01		2294 X	700	-0-	-1594	-0-	33	1	667	2	Y	-0-					-0-		
02		2072 X	1460	-0-	-612	-0-	63	1	1397	2	Y	-0-					-0-		
03		2294 X	1348	-0-	-946	-0-	59	1	1289	2	Y	-0-					-0-		
04		960 X	411	-0-	-549	-0-	18	1	393	2	Y	-0-					-0-		
05		1612 X	1477	-0-	-135	-0-	60	1	1417	2	Y	-0-					-0-		
06		1560 X	1181	-0-	-379	-0-	49	1	1132	2	Y	-0-					-0-		
COBRA #1										WELL #: 11		RRCID -> 217370		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 10935		PERF. 9564 - 10773	
01		279 N	271	-0-	-8	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					-0-		
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	2	Y	-0-					-0-		
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	2	Y	-0-					-0-		
04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	2	Y	-0-					-0-		
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	2	Y	-0-					-0-		
06		270 N	264	-0-	-6	-0-	11	1	253	2	Y	-0-					-0-		
LONDON										WELL #: 6		RRCID -> 217777		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 7178 - 10726	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
VIPER #3										WELL #: 1		RRCID -> 217830		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9406 - 10665	
01		409 X	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	2	Y	-0-					-0-		
02		280 N	241	-0-	-39	-0-	10	1	231	2	Y	-0-					-0-		
03		372 N	210	-0-	-162	-0-	9	1	201	2	Y	-0-					-0-		
04		390 N	224	-0-	-166	-0-	10	1	214	2	Y	-0-					-0-		
05		279 N	240	-0-	-39	-0-	10	1	230	2	Y	-0-					-0-		
06		229 N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	2	Y	-0-					-0-		

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)			//CONT.//			61792 111			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//			742143														
VIPER #1			WELL #:			3			RRCID -> 217953			COMPL. DATE 12/12/2005			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 10678					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
MCCARTER			WELL #:			1			RRCID -> 217954			COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 10716					
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-		29	1	588	2	Y	-0-						-0-	
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-		59	1	1310	2	Y	-0-						-0-	
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-		57	1	1253	2	Y	-0-						-0-	
04	600	N	301	-0-	-299	-0-		13	1	288	2	Y	-0-						-0-	
05	1054	N	330	-0-	-724	-0-		13	1	317	2	Y	-0-						-0-	
06	1020	N	202	-0-	-818	-0-		8	1	194	2	Y	-0-						-0-	
LONDON			WELL #:			8			RRCID -> 218461			COMPL. DATE 12/27/2005			TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
WILKINS			WELL #:			9			RRCID -> 218565			COMPL. DATE 01/03/2006			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656					
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-		39	1	778	2	Y	-0-						-0-	
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-		43	1	950	2	Y	-0-						-0-	
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-		45	1	972	2	Y	-0-						-0-	
04	780	N	312	-0-	-468	-0-		14	1	298	2	Y	-0-						-0-	
05	1085	N	555	-0-	-530	-0-		23	1	532	2	Y	-0-						-0-	
06	990	N	510	-0-	-480	-0-		21	1	489	2	Y	-0-						-0-	
VIPER #1			WELL #:			4			RRCID -> 218720			COMPL. DATE 01/06/2006			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692					
01	49	X	-0-	-0-	-49	-0-						Y	-0-						-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-		1	1	19	2	Y	-0-						-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
BARRON, PEARL			WELL #:			3			RRCID -> 219166			COMPL. DATE 12/17/2005			TOTAL DEPTH 10844 PERF. 10500 - 10690					
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-						N	-0-						23	
02	700	N	477	-0-	-223	-0-		475	2	2	9	N	2	2	8				23	
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-		1506	2			N	-0-						23	
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-		1340	2			N	-0-						23	
05	527	N	474	-0-	-53	-0-		474	2			N	-0-						23	
06	930	N	465	-0-	-465	-0-		465	2			N	-0-						23	
ALLEN, DAVID			WELL #:			7			RRCID -> 219291			COMPL. DATE 03/13/2006			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651					
01	992	N	549	-0-	-443	-0-		26	1	523	2	Y	-0-						-0-	
02	896	X	408	-0-	-488	-0-		18	1	390	2	Y	-0-						-0-	
03	992	X	409	-0-	-583	-0-		18	1	391	2	Y	-0-						-0-	
04	570	X	448	-0-	-122	-0-		20	1	428	2	Y	-0-						-0-	
05	558	X	489	-0-	-69	-0-		20	1	469	2	Y	-0-						-0-	
06	540	X	479	-0-	-61	-0-		20	1	459	2	Y	-0-						-0-	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)												CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION												//CONT.// 61792 111							
VIPER #3												//CONT.// 742143							
												WELL #: 2							
												RRCID -> 219510							
												COMPL. DATE 02/10/2006							
												TOTAL DEPTH 10950							
												PERF. 9408 - 10658							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-	
02		84 N	79	-0-	-5	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-	
03		93 N	89	-0-	-4	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-	
04		90 N	79	-0-	-11	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-	
05		93 N	53	-0-	-40	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-	
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
MARKEY #2												WELL #: 10							
												RRCID -> 219545							
												COMPL. DATE 02/18/2006							
												TOTAL DEPTH 10950							
												PERF. 9474 - 10714							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	1	1	19	2	Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20	20					Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20	20					Y	-0-					-0-	
CRIM												WELL #: 8							
												RRCID -> 219560							
												COMPL. DATE 03/04/2006							
												TOTAL DEPTH 11950							
												PERF. 9418 - 10674							
01	1488	N	652	-0-	-836	-0-	-0-	31	1	621	2	Y	-0-					75	
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1151	2	Y	-0-					75	
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1091	2	Y	-0-					75	
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1269	2	Y	-0-					75	
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1732	2	Y	-0-					75	
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1159	2	Y	-0-					75	
DAVENPORT 1												WELL #: 3							
												RRCID -> 219564							
												COMPL. DATE 03/01/2006							
												TOTAL DEPTH 10950							
												PERF. 9472 - 10670							
01	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	-0-	59	1	1192	2	Y	-0-					-0-	
02	1232	N	1148	-0-	-84	-0-	-0-	50	1	1098	2	Y	-0-					-0-	
03	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	-0-	58	1	1258	2	Y	-0-					-0-	
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1174	2	Y	-0-					-0-	
05	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	-0-	46	1	1084	2	Y	-0-					-0-	
06	1260	N	1058	-0-	-202	-0-	-0-	44	1	1014	2	Y	-0-					-0-	
VIPER #3												WELL #: 3 L							
												RRCID -> 220235							
												COMPL. DATE 10/14/2008							
												TOTAL DEPTH 10950							
												PERF. 9422 - 10690							
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-	
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-	
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-	
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-	
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-	
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-	
COBRA #1												WELL #: 14							
												RRCID -> 220434							
												COMPL. DATE 04/09/2006							
												TOTAL DEPTH 10942							
												PERF. 9666 - 10760							
01	2387	N	2339	-0-	-48	-0-	-0-	95	1	1924	2	Y	291	282	1			57	
								320	9										
02	2240	N	2155	-0-	-85	-0-	-0-	78	1	1711	2	Y	333	298	1			92	
								366	9										
03	2542	N	2427	-0-	-115	-0-	-0-	91	1	1992	2	Y	313	353	1			52	
								344	9										
04	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	2040	2	Y	675	651	1			76	
								743	9										
05	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	2127	2	Y	726	698	1			104	
								799	9										
06	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	2158	2	Y	607	537	1			174	
								668	9										

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)												CNTY: RUSK							
SABINE OIL & GAS CORPORATION																			
MARKEY #1																			
WELL #: 10												RRCID -> 220606							
COMPL. DATE 11/21/2005												TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	415	2	Y	-0-					-0-		
02		390 N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	2	Y	-0-					-0-		
03		434 N	429	-0-	-5	-0-	19	1	410	2	Y	-0-					-0-		
04		420 N	418	-0-	-2	-0-	18	1	400	2	Y	-0-					-0-		
05		440 N	440	-0-	-0-	-0-	18	1	422	2	Y	-0-					-0-		
06		420 N	413	-0-	-7	-0-	17	1	396	2	Y	-0-					-0-		
CRIM												WELL #: 6				RRCID -> 220769			
COMPL. DATE 04/25/2006												TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636							
01		558 N	545	-0-	-13	-0-	26	1	519	2	Y	-0-					-0-		
02		504 N	487	-0-	-17	-0-	21	1	466	2	Y	-0-					-0-		
03		543 N	543	-0-	-0-	-0-	24	1	519	2	Y	-0-					-0-		
04		540 N	525	-0-	-15	-0-	23	1	502	2	Y	-0-					-0-		
05		540 N	540	-0-	-0-	-0-	22	1	518	2	Y	-0-					-0-		
06		540 N	524	-0-	-16	-0-	22	1	502	2	Y	-0-					-0-		
COBRA #1												WELL #: 7				RRCID -> 220770			
COMPL. DATE 04/30/2006												TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736							
01		589 N	561	-0-	-28	-0-	26	1	535	2	Y	-0-					-0-		
02		532 N	520	-0-	-12	-0-	23	1	497	2	Y	-0-					-0-		
03		589 N	567	-0-	-22	-0-	25	1	542	2	Y	-0-					-0-		
04		560 N	560	-0-	-0-	-0-	25	1	535	2	Y	-0-					-0-		
05		589 N	575	-0-	-14	-0-	23	1	552	2	Y	-0-					-0-		
06		564 N	564	-0-	-0-	-0-	23	1	541	2	Y	-0-					-0-		
TILLISON GAS UNIT												WELL #: 1				RRCID -> 220926			
COMPL. DATE 03/31/2006												TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692							
01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					69		
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	N	-0-					69		
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					69		
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					69		
05		155 N	27	-0-	-128	-0-	1	1	26	2	N	-0-					69		
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					69		
GREEN UNIT												WELL #: 2				RRCID -> 221043			
COMPL. DATE 01/14/2006												TOTAL DEPTH 10931 PERF. 10492 - 10798							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32		
CRIM												WELL #: 7				RRCID -> 221107			
COMPL. DATE 05/04/2006												TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644							
01		496 N	475	-0-	-21	-0-	22	1	453	2	Y	-0-					16		
02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	2	Y	-0-					16		
03		496 N	470	-0-	-26	-0-	21	1	449	2	Y	-0-					16		
04		464 N	464	-0-	-0-	-0-	20	1	444	2	Y	-0-					16		
05		471 N	471	-0-	-0-	-0-	19	1	452	2	Y	-0-					16		
06		450 N	253	-0-	-197	-0-	10	1	243	2	Y	-0-					16		
SPIKES GAS UNIT NO. 1												WELL #: 5				RRCID -> 221177			
COMPL. DATE 04/21/2006												TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) SABINE OIL & GAS CORPORATION VIPER #2										//CONT.// 61792 111 //CONT.// 742143		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
										WELL #: 8		RRCID -> 221212		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9412 - 10670	
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LITTLE ESTATE										WELL #: 1		RRCID -> 221321		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9966 - 11674	
01	620	N	586	-0-	-34	-0-		28	1	558	2	Y	-0-					-0-	
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-		44	1	972	2	Y	-0-					-0-	
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-		53	1	1159	2	Y	-0-					-0-	
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-		54	1	1182	2	Y	-0-					-0-	
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-		40	1	949	2	Y	-0-					-0-	
06	930	N	723	-0-	-207	-0-		30	1	693	2	Y	-0-					-0-	
CRIM										WELL #: 5		RRCID -> 221596		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9522 - 10618	
01	961	N	909	-0-	-52	-0-		43	1	866	2	Y	-0-					-0-	
02	868	N	794	-0-	-74	-0-		34	1	760	2	Y	-0-					-0-	
03	930	N	888	-0-	-42	-0-		39	1	849	2	Y	-0-					-0-	
04	870	N	868	-0-	-2	-0-		38	1	830	2	Y	-0-					-0-	
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-		36	1	843	2	Y	-0-					-0-	
06	870	N	840	-0-	-30	-0-		35	1	805	2	Y	-0-					-0-	
HERGESHEIMER GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 221774		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 10880		PERF. 9516 - 10060	
01	1240	N	976	-0-	-264	-0-		46	1	930	2	N	-0-					95	
02	1036	N	852	-0-	-184	-0-		37	1	815	2	N	-0-					95	
03	1085	N	928	-0-	-157	-0-		41	1	887	2	N	-0-					95	
04	930	N	901	-0-	-29	-0-		39	1	862	2	N	-0-					95	
05	930	N	894	-0-	-36	-0-		36	1	858	2	N	-0-					95	
06	900	N	801	-0-	-99	-0-		33	1	768	2	N	-0-					95	
HERGESHEIMER GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 221993		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 10876		PERF. 9484 - 10721	
01	217	N	206	-0-	-11	-0-		10	1	196	2	N	-0-					-0-	
02	224	N	139	-0-	-85	-0-		6	1	133	2	N	-0-					-0-	
03	248	N	203	-0-	-45	-0-		9	1	194	2	N	-0-					-0-	
04	210	N	118	-0-	-92	-0-		5	1	113	2	N	-0-					-0-	
05	155	N	153	-0-	-2	-0-		6	1	147	2	N	-0-					-0-	
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-		9	1	218	2	N	-0-					-0-	
ADAMS										WELL #: 1		RRCID -> 222303		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 10584 - 10827	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WYLIE										WELL #: 6		RRCID -> 222377		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9507 - 10712	
01	682	N	624	-0-	-58	-0-		29	1	595	2	Y	-0-					-0-	
02	616	N	548	-0-	-68	-0-		24	1	524	2	Y	-0-					-0-	
03	620	N	600	-0-	-20	-0-		26	1	574	2	Y	-0-					-0-	
04	600	N	596	-0-	-4	-0-		26	1	570	2	Y	-0-					-0-	
05	620	N	607	-0-	-13	-0-		25	1	582	2	Y	-0-					-0-	
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-		24	1	558	2	Y	-0-					-0-	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) SABINE OIL & GAS CORPORATION WILKINS										//CONT.// 742143 WELL #:		61792 111 8	NON-ASSOCIATED RRCID -> 222631		CAPACITY COMPL. DATE 04/22/2006		CNTY: RUSK TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
LONDON										WELL #:		11	RRCID -> 224710		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506			
01	2325 X	1364	-0-	-961	-0-	64	1	1300	2	Y	-0-							-0-		
02	2100 X	1802	-0-	-298	-0-	78	1	1724	2	Y	-0-							-0-		
03	2325 X	1925	-0-	-400	-0-	84	1	1841	2	Y	-0-							-0-		
04	2100 X	1968	-0-	-132	-0-	86	1	1882	2	Y	-0-							-0-		
05	1984 X	1955	-0-	-29	-0-	80	1	1875	2	Y	-0-							-0-		
06	1920 X	1830	-0-	-90	-0-	75	1	1755	2	Y	-0-							-0-		
WILKINS										WELL #:		13	RRCID -> 225012		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715			
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	2	Y	-0-							-0-		
02	364 N	316	-0-	-48	-0-	14	1	302	2	Y	-0-							-0-		
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	15	1	317	2	Y	-0-							-0-		
04	390 N	280	-0-	-110	-0-	12	1	268	2	Y	-0-							-0-		
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	372	2	Y	-0-							-0-		
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	2	Y	-0-							-0-		
KANGERGA "A"										WELL #:		1	RRCID -> 225432		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582			
01	341 X	316	-0-	-25	-0-	15	1	301	2	Y	-0-							-0-		
02	308 X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-							-0-		
03	248 X	78	-0-	-170	-0-	3	1	75	2	Y	-0-							-0-		
04	304 X	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	Y	-0-							-0-		
05	310 X	262	-0-	-48	-0-	11	1	251	2	Y	-0-							-0-		
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-							-0-		
MILLER, CLARA										WELL #:		1	RRCID -> 227773		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804			
01	971 X	971	-0-	-0-	-0-	46	1	925	2	Y	-0-							-0-		
02	2996 X	1053	-0-	-1943	-0-	46	1	1007	2	Y	-0-							-0-		
03	1612 X	1358	-0-	-254	-0-	60	1	1298	2	Y	-0-							-0-		
04	1140 X	996	-0-	-144	-0-	44	1	952	2	Y	-0-							-0-		
05	1178 X	1056	-0-	-122	-0-	43	1	1013	2	Y	-0-							-0-		
06	1320 X	892	-0-	-428	-0-	37	1	855	2	Y	-0-							-0-		
AMERICAN LIBERTY										WELL #:		1	RRCID -> 228128		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600			
01	483 X	483	-0-	-0-	-0-	23	1	460	2	Y	-0-							-0-		
02	924 X	491	-0-	-433	-0-	21	1	470	2	Y	-0-							-0-		
03	1023 X	529	-0-	-494	-0-	23	1	506	2	Y	-0-							-0-		
04	990 X	205	-0-	-785	-0-	9	1	196	2	Y	-0-							-0-		
05	885 X	885	-0-	-0-	-0-	36	1	849	2	Y	-0-							-0-		
06	540 X	532	-0-	-8	-0-	22	1	510	2	Y	-0-							-0-		
AMERICAN LIBERTY										WELL #:		A 1	RRCID -> 228130		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 10896 PERF. 10150 - 10580			
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-							-0-		
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	3	1	68	2	Y	-0-							-0-		
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-							-0-		
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-							-0-		
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-							-0-		
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	5	1	121	2	Y	-0-							-0-		

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)													CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION															
HOLT, JACK															
WELL #: 1															
RRCID -> 228626															
COMPL. DATE 05/11/2007															
TOTAL DEPTH 10950															
PERF. 9560 - 10674															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	10	-0-	10	10		10	2		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
MARKEY #1					WELL #:	5	RRCID -> 228969			COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9552 - 10782	
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	33	1	657	2	Y	-0-			-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	28	1	622	2	Y	-0-			-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	Y	-0-			-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	36	1	789	2	Y	-0-			-0-
05	713	N	582	-0-	-131	-0-	24	1	558	2	Y	-0-			-0-
06	660	N	503	-0-	-157	-0-	21	1	482	2	Y	-0-			-0-
AMERICAN LIBERTY					WELL #:	2	RRCID -> 228970			COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9550 - 10626	
01	403	N	42	-0-	-361	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
02	196	N	62	-0-	-134	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-			-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-			-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	Y	-0-			-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	-0-			-0-
VIPER #3					WELL #:	6 C	RRCID -> 229105			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 11420 - 11450	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	719	-0-	-0-	719	719	32	1	687	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	983	-0-	-0-	983	1702	40	1	943	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	828	-0-	-0-	828	2530	34	1	794	2	Y	-0-			-0-
HARDY HEIRS					WELL #:	3	RRCID -> 229126			COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 10898		PERF. 10532 - 10722	
01	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	-0-			27
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-			27
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			27
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-			27
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-			27
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-			27
KANGERGA 2					WELL #:	5	RRCID -> 229149			COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 10873		PERF. 7406 - 10700	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VIPER #2					WELL #:	6	RRCID -> 229150			COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9652 - 10674	
01	1705	X	1117	-0-	-588	-0-	53	1	1064	2	Y	-0-			-0-
02	1540	N	667	-0-	-873	-0-	29	1	638	2	Y	-0-			-0-
03	1705	N	555	-0-	-1150	-0-	24	1	531	2	Y	-0-			-0-
04	1080	N	544	-0-	-536	-0-	24	1	520	2	Y	-0-			-0-
05	744	N	589	-0-	-155	-0-	24	1	565	2	Y	-0-			-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	29	1	687	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)												CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION												//CONT.// 61792 111				NON-ASSOCIATED			
MARKEY #1												//CONT.// 742143				WELL #: 6			
												RRCID -> 229498				COMPL. DATE 06/07/2007			
												TOTAL DEPTH 10950				PERF. 9600 - 10787			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		431 N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	Y	-0-							-0-
02		336 N	327	-0-	-9	-0-	14	1	313	2	Y	-0-							-0-
03		372 N	355	-0-	-17	-0-	16	1	339	2	Y	-0-							-0-
04		420 N	388	-0-	-32	-0-	17	1	371	2	Y	-0-							-0-
05		409 N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	2	Y	-0-							-0-
06		373 N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	2	Y	-0-							-0-

DEVOS												WELL #: 1				RRCID -> 230206			
												COMPL. DATE 07/11/2007				TOTAL DEPTH 10950			
												PERF. 9604 - 10688							
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	Y	-0-							-0-
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	-0-							-0-
03		332 N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	Y	-0-							-0-
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-							-0-
05		217 N	158	-0-	-59	-0-	6	1	152	2	Y	-0-							-0-
06		330 N	50	-0-	-280	-0-	2	1	48	2	Y	-0-							-0-

RUSSELL												WELL #: 2				RRCID -> 230579			
												COMPL. DATE 03/08/2007				TOTAL DEPTH 11859			
												PERF. 9949 - 11496							
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

WILKINS												WELL #: 10				RRCID -> 230648			
												COMPL. DATE 07/31/2007				TOTAL DEPTH 10950			
												PERF. 9470 - 10680							
01		868 X	813	-0-	-55	-0-	38	1	775	2	Y	-0-							-0-
02		784 N	745	-0-	-39	-0-	32	1	713	2	Y	-0-							-0-
03		862 N	862	-0-	-0-	-0-	38	1	824	2	Y	-0-							-0-
04		837 N	837	-0-	-0-	-0-	37	1	800	2	Y	-0-							-0-
05		849 N	849	-0-	-0-	-0-	35	1	814	2	Y	-0-							-0-
06		840 N	795	-0-	-45	-0-	33	1	762	2	Y	-0-							-0-

CRIM												WELL #: 3				RRCID -> 230819			
												COMPL. DATE 06/18/2007				TOTAL DEPTH 10805			
												PERF. 9404 - 10626							
01		2046 X	1873	-0-	-173	-0-	88	1	1785	2	Y	-0-							49
02		1848 X	1822	-0-	-26	-0-	79	1	1743	2	Y	-0-							49
03		2046 X	1618	-0-	-428	-0-	71	1	1547	2	Y	-0-							49
04		2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	88	1	1926	2	Y	-0-							49
05		2046 X	2008	-0-	-38	-0-	82	1	1926	2	Y	-0-							49
06		1950 X	1839	-0-	-111	-0-	76	1	1763	2	Y	-0-							49

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST												WELL #: 1				RRCID -> 231773			
												COMPL. DATE 08/08/2007				TOTAL DEPTH 10940			
												PERF. 9644 - 10740							
01		186 N	113	-0-	-73	-0-	5	1	108	2	Y	-0-							-0-
02		168 N	140	-0-	-28	-0-	6	1	134	2	Y	-0-							-0-
03		186 N	144	-0-	-42	-0-	6	1	138	2	Y	-0-							-0-
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-							-0-
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-							-0-
06		150 N	134	-0-	-16	-0-	6	1	128	2	Y	-0-							-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1												WELL #: 11				RRCID -> 232241			
												COMPL. DATE 06/20/2007				TOTAL DEPTH 11820			
												PERF. 9490 - 10577							
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)													CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
SPIKES GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 6														
RRCID -> 232496														
COMPL. DATE 05/23/2007														
TOTAL DEPTH 11605													PERF. 9444 - 10560	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
01	341 N	289	-0-	-52	-0-	14 1	275 2	Y	-0-				-0-	
02	280 N	261	-0-	-19	-0-	11 1	250 2	Y	-0-				-0-	
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	13 1	285 2	Y	-0-				-0-	
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	12 1	251 2	Y	-0-				-0-	
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	11 1	255 2	Y	-0-				-0-	
06	300 N	247	-0-	-53	-0-	10 1	237 2	Y	-0-				-0-	
STINGRAY														
WELL #: 3														
RRCID -> 232564														
COMPL. DATE 08/17/2007														
TOTAL DEPTH 10950													PERF. 9740 - 10810	
01	2449 X	1281	-0-	-1168	-0-	60 1	1221 2	Y	-0-				-0-	
02	2212 X	1228	-0-	-984	-0-	53 1	1175 2	Y	-0-				-0-	
03	2449 X	1235	-0-	-1214	-0-	54 1	1181 2	Y	-0-				-0-	
04	1860 X	1117	-0-	-743	-0-	49 1	1068 2	Y	-0-				-0-	
05	1581 X	959	-0-	-622	-0-	39 1	920 2	Y	-0-				-0-	
06	1320 X	802	-0-	-518	-0-	33 1	769 2	Y	-0-				-0-	
WILKINS														
WELL #: 12														
RRCID -> 232568														
COMPL. DATE 09/28/2007														
TOTAL DEPTH 10950													PERF. 9468 - 10682	
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	14 1	273 2	Y	-0-				-0-	
02	392 N	288	-0-	-104	-0-	12 1	276 2	Y	-0-				-0-	
03	341 N	278	-0-	-63	-0-	12 1	266 2	Y	-0-				-0-	
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	14 1	298 2	Y	-0-				-0-	
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	15 1	354 2	Y	-0-				-0-	
06	270 N	149	-0-	-121	-0-	6 1	143 2	Y	-0-				-0-	
HOLT, JACK														
WELL #: 2														
RRCID -> 232570														
COMPL. DATE 10/03/2007														
TOTAL DEPTH 10950													PERF. 9606 - 10674	
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	15 1	293 2	Y	-0-				-0-	
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	12 1	275 2	Y	-0-				-0-	
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14 1	296 2	Y	-0-				-0-	
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	13 1	287 2	Y	-0-				-0-	
05	310 N	281	-0-	-29	-0-	11 1	270 2	Y	-0-				-0-	
06	300 N	181	-0-	-119	-0-	7 1	174 2	Y	-0-				-0-	
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 10														
RRCID -> 232954														
COMPL. DATE 08/29/2007														
TOTAL DEPTH 10832													PERF. 9658 - 10672	
01	36 X	-0-	-0-	-36	-0-			N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	17 1	365 2	N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	9 1	206 2	N	-0-				-0-	
SPIKES GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 8														
RRCID -> 232960														
COMPL. DATE 09/01/2017														
TOTAL DEPTH 10850													PERF. 7335 - 10662	
01	2449 N	2385	-0-	-64	-0-	113 1	2272 2	N	-0-				27	
02	2100 N	1554	-0-	-546	-0-	67 1	1487 2	N	-0-				27	
03	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	101 1	2197 2	N	-0-				27	
04	2310 N	1699	-0-	-611	-0-	74 1	1625 2	N	-0-				27	
05	1736 N	1423	-0-	-313	-0-	58 1	1365 2	N	-0-				27	
06	2220 N	1375	-0-	-845	-0-	57 1	1318 2	N	-0-				27	
WILKERSON GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 6														
RRCID -> 232985														
COMPL. DATE 09/16/2007														
TOTAL DEPTH 10825													PERF. 9618 - 10706	
01	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	55 1	1105 2	Y	-0-				-0-	
02	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	49 1	1077 2	Y	-0-				-0-	
03	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	52 1	1141 2	Y	-0-				-0-	
04	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	56 1	1217 2	Y	-0-				-0-	
05	1240 X	997	-0-	-243	-0-	41 1	956 2	Y	-0-				-0-	
06	1200 X	1043	-0-	-157	-0-	43 1	1000 2	Y	-0-				-0-	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION										//CONT.// 742143										
KANGERGA 2										WELL #: 4		RRCID -> 233030		COMPL. DATE 03/22/2009		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9446 - 10725		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02		9 X	-0-	-0-	-9	-0-							Y	-0-					-0-	
03		434 X	-0-	-0-	-434	-0-							Y	-0-					-0-	
04		420 X	351	-0-	-69	-0-		15	1	336	2		Y	-0-					-0-	
05		434 X	420	-0-	-14	-0-		17	1	403	2		Y	-0-					-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1										WELL #: 15		RRCID -> 233651		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 10860		PERF. 9590 - 10694		
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-		2	1	32	2		N	-0-					-0-	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-							N	-0-					-0-	
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-							N	-0-					-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

NANA GAS UNIT NO. 1										WELL #: 9		RRCID -> 233733		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 10775		PERF. 9388 - 10608		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

VIPER #2										WELL #: 7		RRCID -> 234256		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 10880		PERF. 9652 - 10674		
01		920 N	920	-0-	-0-	-0-		43	1	877	2		Y	-0-					-0-	
02		398 X	398	-0-	-0-	-0-		17	1	381	2		Y	-0-					-0-	
03		372 X	253	-0-	-119	-0-		11	1	242	2		Y	-0-					-0-	
04		900 X	243	-0-	-657	-0-		11	1	232	2		Y	-0-					-0-	
05		930 X	187	-0-	-743	-0-		8	1	179	2		Y	-0-					-0-	
06		900 X	218	-0-	-682	-0-		9	1	209	2		Y	-0-					-0-	

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1										WELL #: 7		RRCID -> 234521		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 10880		PERF. 9476 - 10616		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

KANGERGA 1										WELL #: 8		RRCID -> 235256		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 10948		PERF. 9573 - 10687		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

KANGERGA 1										WELL #: 9		RRCID -> 235258		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 9546 - 10680		
01		217 N	205	-0-	-12	-0-		10	1	195	2		Y	-0-					-0-	
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-		8	1	170	2		Y	-0-					-0-	
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-		12	1	261	2		Y	-0-					-0-	
04		249 N	249	-0-	-0-	-0-		11	1	238	2		Y	-0-					-0-	
05		400 N	400	-0-	-0-	-0-		16	1	384	2		Y	-0-					-0-	
06		379 N	379	-0-	-0-	-0-		16	1	363	2		Y	-0-					-0-	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)													CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 8														
RRCID -> 235995														
COMPL. DATE 02/15/2008														
TOTAL DEPTH 10840														
PERF. 9498 - 10634														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	8	1	159	2	Y	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-			-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	Y	-0-			-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	145	-0-	-41	-0-	6	1	139	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	6	1	132	2	Y	-0-			-0-
EASTLAND														
WELL #: 6														
RRCID -> 235996														
COMPL. DATE 12/27/2007														
TOTAL DEPTH 10920														
PERF. 9606 - 10674														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SPIKES GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 9														
RRCID -> 236017														
COMPL. DATE 02/22/2008														
TOTAL DEPTH 10930														
PERF. 9604 - 10696														
01	1922 N	1481	-0-	-441	-0-	68	1	1372	2	Y	37	44	1	7
						41	9							
02	1652 N	1508	-0-	-144	-0-	65	1	1443	2	Y	-0-	7	1	-0-
03	1829 N	1398	-0-	-431	-0-	61	1	1337	2	Y	-0-			-0-
04	1440 N	1301	-0-	-139	-0-	57	1	1244	2	Y	-0-			-0-
05	1674 N	1284	-0-	-390	-0-	52	1	1232	2	Y	-0-			-0-
06	1350 N	1196	-0-	-154	-0-	49	1	1147	2	Y	-0-			-0-
SPIKES GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 11														
RRCID -> 236138														
COMPL. DATE 04/01/2008														
TOTAL DEPTH 10944														
PERF. 9474 - 10686														
01	713 N	694	-0-	-19	-0-	33	1	661	2	Y	-0-			-0-
02	644 N	626	-0-	-18	-0-	27	1	599	2	Y	-0-			-0-
03	682 N	676	-0-	-6	-0-	30	1	646	2	Y	-0-			-0-
04	660 N	657	-0-	-3	-0-	29	1	628	2	Y	-0-			-0-
05	682 N	666	-0-	-16	-0-	27	1	639	2	Y	-0-			-0-
06	660 N	643	-0-	-17	-0-	26	1	617	2	Y	-0-			-0-
SPIKES GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 14														
RRCID -> 236451														
COMPL. DATE 02/27/2008														
TOTAL DEPTH 10885														
PERF. 9584 - 10668														
01	651 N	643	-0-	-8	-0-	30	1	613	2	N	-0-			53
02	588 N	577	-0-	-11	-0-	25	1	552	2	N	-0-			53
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	29	1	623	2	N	-0-			53
04	630 N	619	-0-	-11	-0-	27	1	592	2	N	-0-			53
05	651 N	627	-0-	-24	-0-	26	1	601	2	N	-0-			53
06	630 N	399	-0-	-231	-0-	16	1	383	2	N	-0-			53
LITTLE ESTATE														
WELL #: 2														
RRCID -> 237618														
COMPL. DATE 12/10/2008														
TOTAL DEPTH 10760														
PERF. 7074 - 10704														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) SABINE OIL & GAS CORPORATION NANA GAS UNIT NO. 1										//CONT.// 61792 111 742143 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK					
										RRCID -> 238044		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 10880		PERF. 9416		- 10638					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
01	93 N	86	-0-	-7	-0-			4	1	82	2	Y	-0-					-0-					
02	84 N	57	-0-	-27	-0-			2	1	55	2	Y	-0-					-0-					
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-			3	1	70	2	Y	-0-					-0-					
04	90 N	73	-0-	-17	-0-			3	1	70	2	Y	-0-					-0-					
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-			3	1	61	2	Y	-0-					-0-					
06	60 N	2	-0-	-58	-0-			2	2			Y	-0-					-0-					

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1										WELL #:		17		RRCID -> 238046		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 10860		PERF. 9418		- 10632	
01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-			81	1	1632	2	Y	-0-					-0-					
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-			56	1	1244	2	Y	-0-					-0-					
03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-			56	1	1230	2	Y	-0-					-0-					
04	1500 N	1163	-0-	-337	-0-			51	1	1112	2	Y	-0-					-0-					
05	1426 N	1150	-0-	-276	-0-			47	1	1103	2	Y	-0-					-0-					
06	1230 N	1087	-0-	-143	-0-			45	1	1042	2	Y	-0-					-0-					

KANGERGA 2										WELL #:		3		RRCID -> 238157		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 10935		PERF. 9560		- 10663	
01	155 N	148	-0-	-7	-0-			7	1	141	2	Y	-0-					-0-					
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-			6	1	142	2	Y	-0-					-0-					
03	186 N	161	-0-	-25	-0-			7	1	154	2	Y	-0-					-0-					
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-			8	1	168	2	Y	-0-					-0-					
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-			8	1	189	2	Y	-0-					-0-					
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-			8	1	186	2	Y	-0-					-0-					

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST										WELL #:		5		RRCID -> 239224		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9576		- 10771	
01	186 X	86	-0-	-100	-0-			4	1	82	2	Y	-0-					-0-					
02	140 N	72	-0-	-68	-0-			3	1	69	2	Y	-0-					-0-					
03	93 N	61	-0-	-32	-0-			3	1	58	2	Y	-0-					-0-					
04	90 N	43	-0-	-47	-0-			2	1	41	2	Y	-0-					-0-					
05	93 N	43	-0-	-50	-0-			2	1	41	2	Y	-0-					-0-					
06	60 N	41	-0-	-19	-0-			2	1	39	2	Y	-0-					-0-					

VIPER #1										WELL #:		15		RRCID -> 239242		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9620		- 10691	
01	713 N	707	-0-	-6	-0-			33	1	674	2	Y	-0-					-0-					
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-			28	1	628	2	Y	-0-					-0-					
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-			33	1	728	2	Y	-0-					-0-					
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-			33	1	731	2	Y	-0-					-0-					
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-			33	1	775	2	Y	-0-					-0-					
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-			32	1	746	2	Y	-0-					-0-					

VIPER #1										WELL #:		14		RRCID -> 239244		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9642		- 10764	
01	1271 N	1138	-0-	-133	-0-			54	1	1084	2	Y	-0-					-0-					
02	1120 N	1042	-0-	-78	-0-			45	1	997	2	Y	-0-					-0-					
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-			53	1	1149	2	Y	-0-					-0-					
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-			54	1	1189	2	Y	-0-					-0-					
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-			54	1	1262	2	Y	-0-					-0-					
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-			54	1	1263	2	Y	-0-					-0-					

SPIKES GAS UNIT NO. 1										WELL #:		13		RRCID -> 239824		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 10875		PERF. 9380		- 10610	
01	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-			112	1	2254	2	N	-0-					-0-					
02	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-			88	1	1932	2	N	-0-					-0-					
03	2325 N	2311	-0-	-14	-0-			101	1	2210	2	N	-0-					-0-					
04	2250 N	2244	-0-	-6	-0-			98	1	2146	2	N	-0-					-0-					
05	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-			102	1	2402	2	N	-0-					-0-					
06	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-			101	1	2354	2	N	-0-					-0-					

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) SABINE OIL & GAS CORPORATION WILKERSON GAS UNIT NO. 1											CAPACITY		CNTY: RUSK							
WELL #: 10											RRCID -> 240768		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 10887		PERF. 9430 - 10558			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-			91 1	1837	2	Y	-0-					-0-		
02		1540 N	1509	-0-	-31	-0-			65 1	1444	2	Y	-0-					-0-		
03		1674 N	1625	-0-	-49	-0-			71 1	1554	2	Y	-0-					-0-		
04		1860 N	1607	-0-	-253	-0-			70 1	1537	2	Y	-0-					-0-		
05		1674 N	1657	-0-	-17	-0-			67 1	1590	2	Y	-0-					-0-		
06		1560 N	1550	-0-	-10	-0-			64 1	1486	2	Y	-0-					-0-		
SPIKES GAS UNIT NO. 1											WELL #: 16		RRCID -> 242555		COMPL. DATE 07/08/2017		TOTAL DEPTH 10880		PERF. 7130 - 10650	
01		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-			60 1	1201	2	N	-0-					58		
02		1232 N	1025	-0-	-207	-0-			44 1	981	2	N	-0-					58		
03		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-			67 1	1459	2	N	-0-					58		
04		1230 N	1186	-0-	-44	-0-			52 1	1134	2	N	-0-					58		
05		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-			48 1	1131	2	N	-0-					58		
06		1470 N	1213	-0-	-257	-0-			50 1	1163	2	N	-0-					58		
VIPER #3											WELL #: 5		RRCID -> 242753		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9954 - 10715	
01		372 N	252	-0-	-120	-0-			12 1	240	2	Y	-0-					-0-		
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-			19 1	408	2	Y	-0-					-0-		
03		961 N	791	-0-	-170	-0-			35 1	756	2	Y	-0-					-0-		
04		463 N	463	-0-	-0-	-0-			20 1	443	2	Y	-0-					-0-		
05		465 N	317	-0-	-148	-0-			13 1	304	2	Y	-0-					-0-		
06		780 N	320	-0-	-460	-0-			13 1	307	2	Y	-0-					-0-		
VIPER #3											WELL #: 8		RRCID -> 242756		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10887		PERF. 9652 - 10740	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
STINGRAY											WELL #: 6		RRCID -> 242757		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 10949		PERF. 9780 - 10796	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
COBRA #2											WELL #: 4		RRCID -> 242758		COMPL. DATE 10/11/2017		TOTAL DEPTH 10980		PERF. 7235 - 10830	
01		2351 X	2351	-0-	-0-	-0-			507 1	1844	2	Y	-0-					13		
02		2268 X	2024	-0-	-244	-0-			516 1	1508	2	Y	-0-					13		
03		2728 X	2259	-0-	-469	-0-			573 1	1686	2	Y	-0-					13		
04		2640 X	1134	-0-	-1506	-0-			509 1	625	2	Y	-0-					13		
05		2728 X	1251	-0-	-1477	-0-			527 1	724	2	Y	-0-					13		
06		2280 X	1122	-0-	-1158	-0-			491 1	631	2	Y	-0-					13		
KANGERGA 1											WELL #: 10		RRCID -> 242773		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9470 - 10722	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION										//CONT.// 742143										
VIPER #1										WELL #: 6		RRCID -> 243215		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 10925		PERF. 9536 - 10668		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
WORLEY										WELL #: 2		RRCID -> 243395		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 10945		PERF. 9544 - 10711		
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	156	2	Y		-0-						-0-
02	84 N	53	-0-	-0-	-31	-0-		2	1	51	2	Y		-0-						-0-
03	93 N	72	-0-	-0-	-21	-0-		3	1	69	2	Y		-0-						-0-
04	150 N	63	-0-	-0-	-87	-0-		3	1	60	2	Y		-0-						-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	83	2	Y		-0-						-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	74	2	Y		-0-						-0-
HERGESHEIMER GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 243458		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 11204		PERF. 7424 - 10781		
01	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	-0-		101	1	2046	2	N		-0-						39
02	1932 X	1736	-0-	-0-	-196	-0-		75	1	1661	2	N		-0-						39
03	2139 X	1673	-0-	-0-	-466	-0-		73	1	1600	2	N		-0-						39
04	2070 X	1763	-0-	-0-	-307	-0-		77	1	1686	2	N		-0-						39
05	2139 X	1638	-0-	-0-	-501	-0-		67	1	1571	2	N		-0-						39
06	2070 X	1748	-0-	-0-	-322	-0-		72	1	1676	2	N		-0-						39
HOLT, JACK										WELL #: 3		RRCID -> 244104		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9716 - 10700		
01	591 X	591	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	563	2	Y		-0-						-0-
02	392 X	182	-0-	-0-	-210	-0-		8	1	174	2	Y		-0-						-0-
03	434 X	304	-0-	-0-	-130	-0-		13	1	291	2	Y		-0-						-0-
04	570 X	263	-0-	-0-	-307	-0-		12	1	251	2	Y		-0-						-0-
05	589 X	200	-0-	-0-	-389	-0-		8	1	192	2	Y		-0-						-0-
06	570 X	249	-0-	-0-	-321	-0-		10	1	239	2	Y		-0-						-0-
SPIKES GAS UNIT NO. 1										WELL #: 10		RRCID -> 244315		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 10880		PERF. 7343 - 10620		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
COBRA #1										WELL #: 5		RRCID -> 244383		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 10880		PERF. 8750 - 10640		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
04	T. A.	18	-0-	-0-	18	-0-		1	1	17	2	Y		-0-						-0-
05	T. A.	17	-0-	-0-	17	-0-		35		16	2	Y		-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		35				Y		-0-						-0-
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1										WELL #: 10		RRCID -> 244504		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 10911		PERF. 9486 - 10670		
01	2139 X	1996	-0-	-0-	-143	-0-		94	1	1902	2	N		-0-						28
02	1820 N	1381	-0-	-0-	-439	-0-		60	1	1321	2	N		-0-						28
03	2015 N	1727	-0-	-0-	-288	-0-		76	1	1651	2	N		-0-						28
04	1920 N	1866	-0-	-0-	-54	-0-		82	1	1784	2	N		-0-						28
05	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1	1628	2	N		-0-						28
06	1680 N	1468	-0-	-0-	-212	-0-		60	1	1408	2	N		-0-						28

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)													CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
SPIKES GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 17														
RRCID -> 244517														
COMPL. DATE 10/28/2008														
TOTAL DEPTH 10854													PERF. 9436 - 10590	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	837 N	810	-0-	-27	-0-	38	1	772	2	Y	-0-			-0-
02	728 N	726	-0-	-2	-0-	31	1	695	2	Y	-0-			-0-
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	36	1	778	2	Y	-0-			-0-
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	35	1	756	2	Y	-0-			-0-
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	33	1	776	2	Y	-0-			-0-
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	33	1	770	2	Y	-0-			-0-
WILKERSON GAS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 244519														
COMPL. DATE 09/19/2008														
TOTAL DEPTH 10890													PERF. 9588 - 10690	
01	1550 N	1432	-0-	-118	-0-	68	1	1364	2	N	-0-			31
02	1344 N	1250	-0-	-94	-0-	54	1	1196	2	N	-0-			31
03	1457 N	1367	-0-	-90	-0-	60	1	1307	2	N	-0-			31
04	1380 N	1296	-0-	-84	-0-	57	1	1239	2	N	-0-			31
05	1395 N	1291	-0-	-104	-0-	53	1	1238	2	N	-0-			31
06	1320 N	1215	-0-	-105	-0-	50	1	1165	2	N	-0-			31
WILKERSON GAS UNIT														
WELL #: 11														
RRCID -> 244520														
COMPL. DATE 11/13/2008														
TOTAL DEPTH 10920													PERF. 6544 - 10626	
01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	65	1	1305	2	N	-0-			-0-
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	53	1	1158	2	N	-0-			-0-
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	59	1	1289	2	N	-0-			-0-
04	1320 N	1305	-0-	-15	-0-	57	1	1248	2	N	-0-			-0-
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	55	1	1285	2	N	-0-			-0-
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	53	1	1243	2	N	-0-			-0-
SPIKES GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 12														
RRCID -> 245136														
COMPL. DATE 10/01/2008														
TOTAL DEPTH 10940													PERF. 9616 - 10702	
01	589 N	484	-0-	-105	-0-	23	1	461	2	N	-0-			-0-
02	504 N	223	-0-	-281	-0-	10	1	213	2	N	-0-			-0-
03	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	127	1	2773	2	N	-0-			-0-
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	53	1	1161	2	N	-0-			-0-
05	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	72	1	1694	2	N	-0-			-0-
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	41	1	950	2	N	-0-			-0-
BARRON, PEARL														
WELL #: 4														
RRCID -> 245639														
COMPL. DATE 12/25/2008														
TOTAL DEPTH 11680													PERF. 10620 - 10640	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SPIKES GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 18														
RRCID -> 245661														
COMPL. DATE 11/24/2008														
TOTAL DEPTH 10855													PERF. 9544 - 10618	
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	464	2	N	-0-			-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	2	N	-0-			-0-
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	N	-0-			-0-
04	480 N	419	-0-	-61	-0-	18	1	401	2	N	-0-			-0-
05	465 N	421	-0-	-44	-0-	17	1	404	2	N	-0-			-0-
06	420 N	368	-0-	-52	-0-	15	1	353	2	N	-0-			-0-
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 16														
RRCID -> 245874														
COMPL. DATE 12/14/2008														
TOTAL DEPTH 10889													PERF. 9398 - 10640	
01	899 N	874	-0-	-25	-0-	41	1	833	2	Y	-0-			-0-
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	36	1	794	2	Y	-0-			-0-
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	61	1	1334	2	Y	-0-			-0-
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	40	1	870	2	Y	-0-			-0-
05	930 N	883	-0-	-47	-0-	36	1	847	2	Y	-0-			-0-
06	960 N	834	-0-	-126	-0-	34	1	800	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)													CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION															
NANA GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 10															
RRCID -> 246980															
COMPL. DATE 11/27/2008															
TOTAL DEPTH 10805															
PERF. 9356 - 10604															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	837 N	804	-0-	-33	-0-	38	1	766	2	N	-0-			44	
02	756 N	712	-0-	-44	-0-	31	1	681	2	N	-0-			44	
03	806 N	798	-0-	-8	-0-	35	1	763	2	N	-0-			44	
04	780 N	765	-0-	-15	-0-	34	1	731	2	N	-0-			44	
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	32	1	749	2	N	-0-			44	
06	780 N	748	-0-	-32	-0-	31	1	717	2	N	-0-			44	
NANA GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 17															
RRCID -> 247568															
COMPL. DATE 02/19/2009															
TOTAL DEPTH 10880															
PERF. 9388 - 10594															
01	496 N	462	-0-	-34	-0-	22	1	440	2	Y	-0-			-0-	
02	448 N	409	-0-	-39	-0-	18	1	391	2	Y	-0-			-0-	
03	496 N	489	-0-	-7	-0-	21	1	468	2	Y	-0-			-0-	
04	450 N	355	-0-	-95	-0-	16	1	339	2	Y	-0-			-0-	
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	24	1	554	2	Y	-0-			-0-	
06	480 N	459	-0-	-21	-0-	19	1	440	2	Y	-0-			-0-	
WILKERSON GAS UNIT															
WELL #: 15															
RRCID -> 247851															
COMPL. DATE 03/08/2009															
TOTAL DEPTH 10939															
PERF. 9470 - 10694															
01	403 N	295	-0-	-108	-0-	14	1	281	2	Y	-0-			-0-	
02	280 N	256	-0-	-24	-0-	11	1	245	2	Y	-0-			-0-	
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	-0-			-0-	
04	300 N	271	-0-	-29	-0-	12	1	259	2	Y	-0-			-0-	
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	2	Y	-0-			-0-	
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	285	2	Y	-0-			-0-	
SPIKES GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 23															
RRCID -> 247948															
COMPL. DATE 03/04/2009															
TOTAL DEPTH 10869															
PERF. 9552 - 10658															
01	775 N	659	-0-	-116	-0-	31	1	628	2	Y	-0-			-0-	
02	672 N	620	-0-	-52	-0-	27	1	593	2	Y	-0-			-0-	
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	32	1	696	2	Y	-0-			-0-	
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	31	1	669	2	Y	-0-			-0-	
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	30	1	703	2	Y	-0-			-0-	
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	30	1	701	2	Y	-0-			-0-	
WILKERSON GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 16															
RRCID -> 250911															
COMPL. DATE 06/24/2009															
TOTAL DEPTH 10889															
PERF. 9440 - 10650															
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-	
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-			-0-	
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-	
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-			-0-	
06	90 N	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-	
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 14															
RRCID -> 251491															
COMPL. DATE 04/10/2008															
TOTAL DEPTH 10950															
PERF. 9576 - 10718															
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	44	1	891	2	N	-0-			49	
02	224 N	98	-0-	-126	-0-	4	1	94	2	N	-0-			49	
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	29	1	636	2	N	-0-			49	
04	870 N	703	-0-	-167	-0-	31	1	672	2	N	-0-			49	
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	24	1	565	2	N	-0-			49	
06	630 N	392	-0-	-238	-0-	16	1	376	2	N	-0-			49	
PEAL GAS UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 253523															
COMPL. DATE 05/04/2009															
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-			-0-	
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-			-0-	
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-			-0-	
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	7	1	164	2	Y	-0-			-0-	
05	186 N	106	-0-	-80	-0-	4	1	102	2	Y	-0-			-0-	
06	180 N	114	-0-	-66	-0-	5	1	109	2	Y	-0-			-0-	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)												CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION												//CONT.// 61792 111							
SPIKES GAS UNIT NO. 1												//CONT.// 742143							
												WELL #: 31							
												RRCID -> 255582							
												COMPL. DATE 12/25/2009							
												TOTAL DEPTH 10795							
												PERF. 9408 - 10626							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
01		2542 X	1464	-0-	-1078	-0-	69	1	1395	2	Y	-0-			-0-				
02		1344 X	724	-0-	-620	-0-	31	1	693	2	Y	-0-			-0-				
03		868 X	486	-0-	-382	-0-	21	1	465	2	Y	-0-			-0-				
04		1410 X	810	-0-	-600	-0-	35	1	775	2	Y	-0-			-0-				
05		1457 X	878	-0-	-579	-0-	36	1	842	2	Y	-0-			-0-				
06		1410 X	404	-0-	-1006	-0-	17	1	387	2	Y	-0-			-0-				
POWELL GAS UNIT NO. 1												WELL #: 28							
												RRCID -> 255583							
												COMPL. DATE 12/03/2009							
												TOTAL DEPTH 10885							
												PERF. 9636 - 10682							
01		1612 N	1591	-0-	-21	-0-	75	1	1516	2	Y	-0-			-0-				
02		1456 X	1407	-0-	-49	-0-	61	1	1346	2	Y	-0-			-0-				
03		1612 X	1547	-0-	-65	-0-	68	1	1479	2	Y	-0-			-0-				
04		1560 X	1442	-0-	-118	-0-	63	1	1379	2	Y	-0-			-0-				
05		1612 X	1462	-0-	-150	-0-	59	1	1403	2	Y	-0-			-0-				
06		1530 X	1423	-0-	-107	-0-	59	1	1364	2	Y	-0-			-0-				
SPIKES GAS UNIT NO. 1												WELL #: 27							
												RRCID -> 255588							
												COMPL. DATE 01/16/2010							
												TOTAL DEPTH 10820							
												PERF. 9450 - 10616							
01		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	90	1	1821	2	Y	-0-			-0-				
02		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	68	1	1494	2	Y	-0-			-0-				
03		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	83	1	1815	2	Y	-0-			-0-				
04		1860 N	1739	-0-	-121	-0-	76	1	1663	2	Y	-0-			-0-				
05		1736 N	1725	-0-	-11	-0-	70	1	1655	2	Y	-0-			-0-				
06		1830 N	1602	-0-	-228	-0-	66	1	1536	2	Y	-0-			-0-				
NANA GAS UNIT NO. 1												WELL #: 19							
												RRCID -> 256202							
												COMPL. DATE 12/04/2009							
												TOTAL DEPTH 10780							
												PERF. 9400 - 10600							
01		2046 N	695	-0-	-1351	-0-	33	1	662	2	N	-0-			129				
02		1988 N	577	-0-	-1411	-0-	25	1	552	2	N	-0-			129				
03		1240 N	565	-0-	-675	-0-	25	1	540	2	N	-0-			129				
04		660 N	575	-0-	-85	-0-	25	1	550	2	N	-0-			129				
05		651 N	599	-0-	-52	-0-	24	1	575	2	N	-0-			129				
06		540 N	327	-0-	-213	-0-	13	1	314	2	N	-0-			129				
SPIKES GAS UNIT NO. 1												WELL #: 24							
												RRCID -> 257515							
												COMPL. DATE 03/17/2010							
												TOTAL DEPTH 10816							
												PERF. 9458 - 10670							
01		124 N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	2	N	-0-			55				
02		112 N	103	-0-	-9	-0-	4	1	99	2	N	-0-			55				
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-			55				
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-			55				
05		124 N	59	-0-	-65	-0-	2	1	57	2	N	-0-			55				
06		120 N	31	-0-	-89	-0-	1	1	30	2	N	-0-			55				
PEARL BARRON												WELL #: 5HA							
												RRCID -> 258908							
												COMPL. DATE 08/17/2010							
												TOTAL DEPTH 10618							
												PERF.10700 - 14620							
01		12631 X	12631	-0-	-0-	-0-	12606	2	25	9	N	23	169	1	52				
02		12357 X	12357	-0-	-0-	-0-	12258	2	99	9	N	90	3	8	139				
03		12674 X	12674	-0-	-0-	-0-	12671	2	3	9	N	3	8	139					
04		12299 X	12299	-0-	-0-	-0-	12176	2	123	9	N	112	177	1	73				
05		12524 X	12503	-0-	-21	-0-	12503	2			N	-0-		8	73				
06		12286 X	12286	-0-	-0-	-0-	12183	2	103	9	N	94	4	8	163				
GREEN UNIT												WELL #: 1							
												RRCID -> 259052							
												COMPL. DATE 07/24/2010							
												TOTAL DEPTH 11790							
												PERF.10594 - 10842							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132				

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)														//CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK											
SABINE OIL & GAS CORPORATION														//CONT.// 742143																			
LITTLE ESTATE														WELL #: 6H				RRCID -> 263018				COMPL. DATE 01/01/2012				TOTAL DEPTH 10570				PERF.10890 - 14943			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM												
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE												
01	5177	X	4823	-0-		-354		-0-			228	1	4595	2	N	-0-					125												
02	5152	X	4911	-0-		-241		-0-			213	1	4698	2	N	-0-					125												
03	5704	X	4898	-0-		-806		-0-			215	1	4683	2	N	-0-					125												
04	5520	X	4626	-0-		-894		-0-			203	1	4423	2	N	-0-					125												
05	5425	X	4586	-0-		-839		-0-			187	1	4399	2	N	-0-					125												
06	5250	X	4342	-0-		-908		-0-			179	1	4163	2	N	-0-					125												
WORLEY						WELL #: 4H				RRCID -> 264680				COMPL. DATE 07/02/2012				TOTAL DEPTH 10519				PERF.10843 - 17025											
01	13578	X	12093	-0-		-1485		-0-			566	1	11429	2	N	89					199												
02	12264	X	9386	-0-		-2878		-0-			98 403	9 1	8899	2	N	76	190	1			85												
03	13082	X	9255	-0-		-3827		-0-			84 402	9 1	8768	2	N	77					162												
04	12090	X	12090	-0-		-0-		-0-			85 526	9 1	11483	2	N	74	187	1			49												
05	12152	X	12137	-0-		-15		-0-			81 490	9 1	11567	2	N	73					122												
06	11700	X	11575	-0-		-125		-0-			80 473	9 1	11019	2	N	75					197												
STINGRAY						WELL #: 9H				RRCID -> 267629				COMPL. DATE 05/07/2014				TOTAL DEPTH 10665				PERF.10656 - 14985											
01	11501	X	10930	-0-		-571		-0-			516	1	10414	2	N	-0-					22												
02	10388	X	9462	-0-		-926		-0-			410	1	9052	2	N	-0-					22												
03	11346	X	10576	-0-		-770		-0-			464	1	10112	2	N	-0-					22												
04	10830	X	10255	-0-		-575		-0-			449	1	9806	2	N	-0-					22												
05	11160	X	10465	-0-		-695		-0-			426	1	10039	2	N	-0-					22												
06	10590	X	10132	-0-		-458		-0-			417	1	9715	2	N	-0-					22												
HARDY HEIRS-MODISETTE (SA)						WELL #: 2H				RRCID -> 268392				COMPL. DATE 12/08/2014				TOTAL DEPTH 10742				PERF.11027 - 16478											
01	9202	X	9202	-0-		-0-		-0-			9189	2	13	9	Y	12	56	1	2	8	16												
02	8852	X	8852	-0-		-0-		-0-			8807	2	45	9	Y	41	42	1	2	8	13												
03	9045	X	9045	-0-		-0-		-0-			9013	2	32	9	Y	29	33	1			9												
04	8984	X	8984	-0-		-0-		-0-			8965	2	19	9	Y	17	2	8			24												
05	9796	X	9133	-0-		-663		-0-			9090	2	43	9	Y	39	43	1			20												
06	9480	X	8908	-0-		-572		-0-			8866	2	42	9	Y	38	50	1	1	8	7												
HARDY HEIRS-MODISETTE (SA)						WELL #: 1H				RRCID -> 273623				COMPL. DATE 07/26/2014				TOTAL DEPTH 9464				PERF.10860 - 15878											
01	13082	X	11684	-0-		-1398		-0-			11630	2	54	9	N	49	4	8			219												
02	11676	X	10282	-0-		-1394		-0-			10241	2	41	9	N	37	151	1	6	8	99												
03	12803	X	11491	-0-		-1312		-0-			11430	2	61	9	N	55	2	8			152												
04	11970	X	8280	-0-		-3690		-0-			8232	2	48	9	N	44	4	8			192												
05	12369	X	10711	-0-		-1658		-0-			10679	2	32	9	N	29	5	8			216												
06	11310	X	11075	-0-		-235		-0-			11040	2	35	9	N	32	127	1	2	8	119												

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)														CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS CORPORATION															
WYLIE															
WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	345	1	6962	2	Y	291	280	1		57
02	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	320	9	6082	2	Y	321	289	1		89
03	7564 X	7437	-0-	-127	-0-	276	1	6661	2	Y	428	446	1		71
04	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	353	9	6328	2	Y	909	878	1		102
05	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	305	1	6329	2	Y	953	919	1		136
06	7380 X	7315	-0-	-65	-0-	471	9	6175	2	Y	795	703	1		228
						290	1								
						1000	9								
						268	1								
						1048	9								
						265	1								
						875	9								

WORLEY GAS UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121															
01	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	184	1	3723	2	N	-0-				47
02	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	141	1	3113	2	N	-0-				47
03	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	128	1	2787	2	N	-0-				47
04	3150 X	2933	-0-	-217	-0-	129	1	2804	2	N	-0-				47
05	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	158	1	3737	2	N	-0-				47
06	3150 X	2857	-0-	-293	-0-	118	1	2739	2	N	-0-				47

KANGERGA 2															
WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16401															
01	14291 X	12419	-0-	-1872	-0-	585	1	11809	2	N	23				237
02	12740 X	11514	-0-	-1226	-0-	25	9	10944	2	N	67	177	1		127
03	14105 X	13413	-0-	-692	-0-	496	1	12792	2	N	32				159
04	13188 X	13188	-0-	-0-	-0-	74	9	12581	2	N	27				186
05	13745 X	13745	-0-	-0-	-0-	586	1	13166	2	N	19	175	1		30
06	13544 X	13544	-0-	-0-	-0-	35	9	12951	2	N	34				64
						577	1								
						30	9								
						558	1								
						21	9								
						556	1								
						37	9								

GENTRY C GU															
WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917															
01	8897 X	8355	-0-	-542	-0-	394	1	7961	2	N	-0-				50
02	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	323	1	7119	2	N	32				82
03	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	35	9	7775	2	N	3				85
04	8100 X	6454	-0-	-1646	-0-	356	1	6171	2	N	-0-				85
05	8370 X	7432	-0-	-938	-0-	3	9	7130	2	N	-0-				85
06	8100 X	6694	-0-	-1406	-0-	283	1	6418	2	N	-0-				85
						302	1								
						276	1								

VIPER #1															
WELL #: 17 RRCID -> 283724 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9554 - 10683															
01	558 N	531	-0-	-27	-0-	25	1	506	2	Y	-0-				-0-
02	532 N	460	-0-	-72	-0-	20	1	440	2	Y	-0-				-0-
03	558 N	514	-0-	-44	-0-	23	1	491	2	Y	-0-				-0-
04	510 N	482	-0-	-28	-0-	21	1	461	2	Y	-0-				-0-
05	496 N	492	-0-	-4	-0-	20	1	472	2	Y	-0-				-0-
06	510 N	466	-0-	-44	-0-	19	1	447	2	Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)														
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 9 RRCID -> 285283 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7088 - 10664														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	63	1	1261	2	Y	66	85	1	13
						73	9							
02	588 X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	71	64	1	20
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	193	181	1	32
04	1350 X	47	-0-	-1303	-0-	2	1	45	2	Y	-0-	32	1	-0-
05	1395 X	250	-0-	-1145	-0-	10	1	240	2	Y	-0-			-0-
06	1350 X	809	-0-	-541	-0-	33	1	776	2	Y	-0-			-0-
VIPER 3-ALFORD JB (AW)														
WELL #: 1H RRCID -> 285758 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 11080 - 18981														
01	27001 X	24843	-0-	-2158	-0-	1169	1	23600	2	Y	67	90	1	81
						74	9							
02	23856 X	21833	-0-	-2023	-0-	944	1	20828	2	Y	55	86	1	50
						61	9							
03	25947 X	23918	-0-	-2029	-0-	1045	1	22792	2	Y	74	87	1	37
						81	9							
04	24900 X	23220	-0-	-1680	-0-	1015	1	22140	2	Y	59			96
						65	9							
05	25048 X	23677	-0-	-1371	-0-	960	1	22647	2	Y	64	85	1	75
						70	9							
06	24030 X	22722	-0-	-1308	-0-	933	1	21720	2	Y	63	88	1	50
						69	9							
VIPER 1-ALFORD JB (AW)														
WELL #: 1H RRCID -> 285928 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 10820 - 19364														
01	37758 X	34612	-0-	-3146	-0-	1630	1	32898	2	Y	76	96	1	90
						84	9							
02	34104 X	30737	-0-	-3367	-0-	1329	1	29336	2	Y	65	96	1	59
						72	9							
03	37758 X	33818	-0-	-3940	-0-	1479	1	32254	2	Y	77	97	1	39
						85	9							
04	36210 X	32727	-0-	-3483	-0-	1431	1	31227	2	Y	63			102
						69	9							
05	37045 X	33150	-0-	-3895	-0-	1345	1	31731	2	Y	67	91	1	78
						74	9							
06	33510 X	31801	-0-	-1709	-0-	1307	1	30425	2	Y	63	91	1	50
						69	9							
KANGERGA 1-RIVES (AW)														
WELL #: 1H RRCID -> 287813 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 11140 - 18696														
01	32705 X	29572	-0-	-3133	-0-	1390	1	28053	2	Y	117	129	1	166
						129	9							
02	29092 X	26504	-0-	-2588	-0-	1148	1	25331	2	Y	23	108	1	81
						25	9							
03	31403 X	29357	-0-	-2046	-0-	1283	1	27990	2	Y	76			157
						84	9							
04	30120 X	27955	-0-	-2165	-0-	1222	1	26672	2	Y	55	116	1	96
						61	9							
05	30814 X	27123	-0-	-3691	-0-	1099	1	25914	2	Y	100	121	1	75
						110	9							
06	28620 X	25643	-0-	-2977	-0-	1052	1	24490	2	Y	92	105	1	62
						101	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)														
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
KANGERGA 1-ALFORD RO (AW)														
WELL #: 1H RRCID -> 288118 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11164 - 18870														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
01	32116 X	29495	-0-	-2621	-0-	1388	1	28007	2	Y	91	53	1	112
02	28448 X	25963	-0-	-2485	-0-	1125	1	24834	2	Y	4	73	1	43
03	30752 X	28723	-0-	-2029	-0-	1258	1	27433	2	Y	29			72
04	29130 X	27710	-0-	-1420	-0-	1213	1	26471	2	Y	24	53	1	43
05	29977 X	28035	-0-	-1942	-0-	1138	1	26827	2	Y	64	60	1	47
06	28530 X	26653	-0-	-1877	-0-	1093	1	25447	2	Y	103	81	1	69
VIPER 2-SEARS DEEP (AW)														
WELL #: 2H RRCID -> 289454 COMPL. DATE 10/25/2021 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11188 - 18740														
01	36704 X	33458	-0-	-3246	-0-	2	1	33202	2	Y	231	194	1	91
02	35586 X	35586	-0-	-0-	-0-	1454	1	34078	2	Y	49	120	1	20
03	44804 X	44804	-0-	-0-	-0-	1963	1	42831	2	Y	9	25	1	4
04	44887 X	44887	-0-	-0-	-0-	1963	1	42835	2	Y	81	58	1	27
05	47349 X	47349	-0-	-0-	-0-	1926	1	45412	2	Y	10	32	1	5
06	45504 X	45504	-0-	-0-	-0-	1874	1	43617	2	Y	12	10	1	7
VIPER 2-SEARS DEEP (AW)														
WELL #: 1H RRCID -> 289466 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11046 - 19174														
01	42284 X	40372	-0-	-1912	-0-	3	1	40117	2	Y	229	221	1	90
02	37576 X	33748	-0-	-3828	-0-	183	1	33475	2	Y	82	139	1	33
03	41199 X	36889	-0-	-4310	-0-	13	1	36809	2	Y	61	69	1	25
04	39150 X	35413	-0-	-3737	-0-	67	1	35337	2	Y	44	54	1	15
05	41761 X	41761	-0-	-0-	-0-	1697	1	40023	2	Y	37	32	1	20
06	43692 X	43692	-0-	-0-	-0-	1798	1	41860	2	Y	31	33	1	18
VIPER 2-JONES W (AW)														
WELL #: 1H RRCID -> 289472 COMPL. DATE 09/22/2021 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11056 - 19127														
01	40145 X	36721	-0-	-3424	-0-	1719	1	34696	2	Y	278	265	1	109
02	36232 X	33170	-0-	-3062	-0-	1428	1	31504	2	Y	216	237	1	88
03	39835 X	33808	-0-	-6027	-0-	1472	1	32115	2	Y	201	206	1	83
04	37260 X	32306	-0-	-4954	-0-	1406	1	30672	2	Y	207	221	1	69
05	37820 X	32952	-0-	-4868	-0-	1332	1	31408	2	Y	193	159	1	103
06	35550 X	31377	-0-	-4173	-0-	1285	1	29923	2	Y	154	166	1	91

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) SABINE OIL & GAS CORPORATION VIPER 2-JONES W (AW)														
//CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK //CONT.// 742143 WELL #: 2H RRCID -> 289480 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11035 - 19532														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	50809 X	46306	-0-	-4503	-0-	2173 1	43846 2	Y	261	233 1				103
02	45892 X	40073	-0-	-5819	-0-	287 9	1727 1	38105 2	Y	219	233 1			89
03	50809 X	40832	-0-	-9977	-0-	241 9	1778 1	38795 2	Y	235	227 1			97
04	48330 X	38000	-0-	-10330	-0-	259 9	1656 1	36134 2	Y	191	224 1			64
05	48298 X	38955	-0-	-9343	-0-	210 9	1577 1	37188 2	Y	173	145 1			92
06	44820 X	37265	-0-	-7555	-0-	190 9	1528 1	35563 2	Y	158	157 1			93
						174 9								
ALFORD JB-BIRDWELL (AW)														
WELL #: 1H RRCID -> 290907 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11080 - 20350														
01	42284 X	39071	-0-	-3213	-0-	175 1	38826 2	Y	64	107 1				67
02	38024 X	34227	-0-	-3797	-0-	70 9	164 1	33998 2	Y	59				126
03	42005 X	37130	-0-	-4875	-0-	65 9	170 1	36759 2	Y	183	220 1			89
04	39360 X	36018	-0-	-3342	-0-	201 9	170 1	35772 2	Y	69	112 1			46
05	39370 X	36162	-0-	-3208	-0-	76 9	173 1	35915 2	Y	67				113
06	37800 X	34546	-0-	-3254	-0-	74 9	169 1	34261 2	Y	105	106 1			112
						116 9								
ALFORD JB-BIRDWELL (AW)														
WELL #: 2H RRCID -> 290975 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11704 - 18989														
01	44981 X	39171	-0-	-5810	-0-	175 1	38946 2	Y	45	78 1				46
02	40628 X	35423	-0-	-5205	-0-	50 9	170 1	35216 2	Y	34				80
03	43121 X	38604	-0-	-4517	-0-	37 9	177 1	38308 2	Y	108	135 1			53
04	41040 X	34078	-0-	-6962	-0-	119 9	161 1	33878 2	Y	35	64 1			24
05	41137 X	35303	-0-	-5834	-0-	39 9	169 1	35083 2	Y	46				70
06	37950 X	33445	-0-	-4505	-0-	51 9	163 1	33214 2	Y	62	66 1			66
						68 9								
MILLER C-KANGERGA 1 (AW)														
WELL #: 1H RRCID -> 293041 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11031 - 18077														
01	40672 X	34971	-0-	-5701	-0-	6 1	34477 2	Y	444	408 1				126
02	35812 X	31436	-0-	-4376	-0-	488 9	5 1	30872 2	Y	508	482 1			152
03	38440 X	34384	-0-	-4056	-0-	559 9	5 1	33778 2	Y	546	526 1			172
04	35760 X	32776	-0-	-2984	-0-	601 9	5 1	32196 2	Y	523	474 1			221
05	36487 X	33319	-0-	-3168	-0-	575 9	5 1	32772 2	Y	493	546 1			168
06	33840 X	31691	-0-	-2149	-0-	542 9	4 1	31202 2	Y	441	454 1			155
						485 9								

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)														
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
MILLER C-BRIAN (AW)														
WELL #: 1H RRCID -> 293076 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11157 - 21823														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	69037 X	55717	-0-	-13320	-0-	10	1	55085	2	Y	565	549	1	160
02	60060 X	48756	-0-	-11304	-0-	622	9	48322	2	Y	387	431	1	116
03	63364 X	54124	-0-	-9240	-0-	8	1	53720	2	Y	359	362	1	113
04	59430 X	51270	-0-	-8160	-0-	426	9	50878	2	Y	349	315	1	147
05	59117 X	51159	-0-	-7958	-0-	9	1	50775	2	Y	343	373	1	117
06	53910 X	48395	-0-	-5515	-0-	395	9	48047	2	Y	310	318	1	109
						8	1							
						384	9							
						7	1							
						377	9							
						7	1							
						341	9							
MILLER C-BRIAN (AW)														
WELL #: 2H RRCID -> 293094 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11064 - 20848														
01	65875 X	55433	-0-	-10442	-0-	10	1	54889	2	Y	485	448	1	138
02	58548 X	48246	-0-	-10302	-0-	534	9	47872	2	Y	333	371	1	100
03	61845 X	53866	-0-	-7979	-0-	8	1	53448	2	Y	372	355	1	117
04	57750 X	50455	-0-	-7295	-0-	366	9	50098	2	Y	317	300	1	134
05	58094 X	50857	-0-	-7237	-0-	9	1	50520	2	Y	300	332	1	102
06	53640 X	48613	-0-	-5027	-0-	409	9	48292	2	Y	285	287	1	100
						8	1							
						349	9							
						7	1							
						330	9							
						7	1							
						314	9							
SYDRI OPERATING, LLC														
SMITH, WALTER R.														
WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GREEN, HOMER														
WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
BENTON														
WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	5

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SYDRI OPERATING, LLC										//CONT.// 833597											
BENTON "A"										WELL #: 2		RRCID -> 200978		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10252 - 10765			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5	5	27	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5	5	22	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5	5	17	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5	5	12	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5	5	7	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5	5	2	
BENTON "BB"										WELL #: 3		RRCID -> 201240		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10050 - 10774			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89	
BENTON "A"										WELL #: 4		RRCID -> 203233		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10504 - 10781			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BENTON "C"										WELL #: 5		RRCID -> 204817		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10512 - 10805			
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1285	3	N	-0-			5	5		51	
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	1453	3	N	4						55	
									4	9											
03	1798	N	1544	-0-	-254	-0-	-0-	-0-	117	1	1424	3	N	3						58	
									3	9											
04	1350	N	1130	-0-	-220	-0-	-0-	-0-	85	1	1039	3	N	5						63	
									6	9											
05	1767	N	939	-0-	-828	-0-	-0-	-0-	69	1	857	3	N	12						75	
									13	9											
06	1500	N	495	-0-	-1005	-0-	-0-	-0-	38	1	455	3	N	2						77	
									2	9											
BENTON "B"										WELL #: 6		RRCID -> 204931		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 10887		PERF.10538 - 10826			
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	1932	3	N	3						35	
									3	9											
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1214	3	N	7						42	
									8	9											
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	1481	3	N	3						45	
									3	9											
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1084	3	N	-0-						45	
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	919	3	N	5						50	
									6	9											
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1054	3	N	-0-						50	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)												CAPACITY				CNTY: RUSK			
SYDRI OPERATING, LLC												//CONT.// 61792 111							
BENTON "F"												//CONT.// 833597							
												WELL #: 7							
												RRCID -> 206584							
												COMPL. DATE 10/22/2004							
												TOTAL DEPTH 10930							
												PERF.10560 - 10812							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	2201 N	1907	-0-	-294	-0-		142	1	1762	3	N		3					45	
02	1988 N	1471	-0-	-517	-0-		118	1	1339	3	N		13					58	
03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-		124	1	1509	3	N		5					63	
04	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-		174	1	2132	3	N		5					68	
05	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-		148	1	1847	3	N		5					73	
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-		135	1	1609	3	N		-0-					73	
BENTON "E"												WELL #: 9							
												RRCID -> 207538							
												COMPL. DATE 11/24/2004							
												TOTAL DEPTH 10911							
												PERF.10518 - 10820							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					70	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					70	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					70	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					70	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					70	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					70	
BENTON "D"												WELL #: 8							
												RRCID -> 208873							
												COMPL. DATE 12/28/2004							
												TOTAL DEPTH 10926							
												PERF.10496 - 10851							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					32	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		5	5		27	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		5	5		22	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					22	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		5	5		17	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		5	5		12	
DUNCAN												WELL #: 1							
												RRCID -> 210060							
												COMPL. DATE 02/07/2005							
												TOTAL DEPTH 10920							
												PERF.10462 - 10819							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					45	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					45	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					45	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					45	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					45	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					45	
BENTON "G"												WELL #: 10							
												RRCID -> 212303							
												COMPL. DATE 05/21/2005							
												TOTAL DEPTH 10945							
												PERF.10484 - 10864							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		5	5		50	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		5	5		45	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		5	5		40	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		5	5		35	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		5	5		30	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		2	5		28	
MANCK "B"												WELL #: 2							
												RRCID -> 213884							
												COMPL. DATE 07/01/2005							
												TOTAL DEPTH 10900							
												PERF.10609 - 10815							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		5	5		15	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		5	5		10	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		5	5		5	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		5	5		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2265

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)				//CONT.//		61792 111		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK				
SYDRI OPERATING, LLC				//CONT.//		833597														
BENTON "K"				WELL #:		14		RRCID -> 214096		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 10915		PERF.10442 - 10835						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	243	3	N	-0-			5	5			62
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	N	-0-			5	5			57
03	1178 N	198	-0-	-980	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	N	-0-			5	5			52
04	240 N	207	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	N	-0-			5	5			47
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	312	3	N	-0-			5	5			42
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	290	3	N	-0-			5	5			37

BENTON "L"				WELL #:		15		RRCID -> 214099		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10350 - 10742						
01	961 N	914	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	68	1	846	3	N	-0-			5	5			64
02	812 N	786	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	64	1	722	3	N	-0-			5	5			59
03	930 N	835	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	63	1	772	3	N	-0-			5	5			54
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	819	3	N	-0-			5	5			49
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	871	3	N	-0-			5	5			44
06	810 N	775	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	60	1	715	3	N	-0-			5	5			39

BENTON "I"				WELL #:		12		RRCID -> 214100		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 10932		PERF.10452 - 10850						
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1052	3	N	-0-			5	5			89
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	352	3	N	-0-			5	5			84
03	899 N	732	-0-	-167	-0-	-0-	-0-	55	1	677	3	N	-0-							84
04	870 N	725	-0-	-145	-0-	-0-	-0-	55	1	670	3	N	-0-			5	5			79
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	602	3	N	-0-			5	5			74
06	720 N	656	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	51	1	605	3	N	-0-			5	5			69

BENTON "M"				WELL #:		16		RRCID -> 215221		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 10915		PERF.10392 - 10791						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							73

BENTON "J"				WELL #:		13		RRCID -> 215222		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 10925		PERF.10364 - 10755						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

BENTON "P"				WELL #:		19		RRCID -> 217832		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10390 - 10787						
01	1240 N	935	-0-	-305	-0-	-0-	-0-	70	1	865	3	N	-0-			5	5			48
02	1204 N	927	-0-	-277	-0-	-0-	-0-	75	1	850	3	N	-0-			2				50
								2	9											
03	1240 N	1200	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	90	1	1102	3	N	7							57
								8	9											
04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1372	3	N	6							63
								7	9											
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1226	3	N	75							138
								83	9											
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1081	3	N	2							140
								2	9											

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) SYDRI OPERATING, LLC BENTON "N"												//CONT.// 61792 111 //CONT.// 833597 WELL #: 17				NON-ASSOCIATED RRCID -> 218532				CAPACITY COMPL. DATE 12/20/2005				CNTY: RUSK TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
01	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	118	1	1456	3	N	77	145	1			82											
02	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	85	9	2356	3	N	173	155	1			100											
03	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	207	1	3805	3	N	284	157	1			227											
04	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	190	9	1802	3	N	57	189	1			95											
05	3100 N	3936	-0-	836	836	312	1	3451	3	N	189	166	1			118											
06	4746 X	3910	-0-	-836	-0-	147	1	3436	3	N	169	159	1			128											
						63	9																				
						277	1																				
						208	9																				
						288	1																				
						186	9																				
BENTON "O"																WELL #: 18	RRCID -> 219567	COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827							
01	1426 N	1068	-0-	-358	-0-	80	1	988	3	N	-0-					100											
02	1428 N	1250	-0-	-178	-0-	101	1	1149	3	N	-0-	5	5			95											
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	112	1	1368	3	N	-0-	5	5			90											
04	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	143	1	1755	3	N	-0-	3	5			87											
05	1395 N	1207	-0-	-188	-0-	89	1	1104	3	N	13					100											
						14	9																				
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	119	1	1421	3	N	5					105											
						6	9																				
BENTON "Q"																WELL #: 20	RRCID -> 219573	COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600							
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					5											
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					5											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5											
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5											
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5											
BENTON "R"																WELL #: 21	RRCID -> 221042	COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53											
BENTON "T"																WELL #: 23	RRCID -> 221176	COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23											
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23											
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13											
BENTON "V"																WELL #: 25	RRCID -> 221353	COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)															CAPACITY					CNTY: RUSK									
SYDRI OPERATING, LLC																													
BENTON "U"																													
WELL #: 24															RRCID -> 224405					COMPL. DATE 09/29/2006					TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE						
01	3100 N	3564	-0-	-0-	464	464			158	1	1954	3	N			1320		1223	1				185						
02	2800 N	2806	-0-	-0-	6	470			1452	9	1586	3	N			982		862	1				305						
03	3100 N	3278	-0-	-0-	178	648			140	1	2137	3	N			878		860	1				323						
04	3973 X	3325	-0-	-0-	-648	-0-			1080	9	2445	3	N			618		713	1				228						
05	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	-0-			175	1	2378	3	N			680		670	1				238						
06	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	-0-			966	9	2126	3	N			279		349	1				168						
									200	1																			
									680	9																			
									191	1																			
									748	9																			
									178	1																			
									307	9																			
BENTON "X"																													
WELL #: 27															RRCID -> 224440					COMPL. DATE 12/15/2006					TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							114						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							114						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							114						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							114						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							114						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							114						
BENTON "W"																													
WELL #: 26															RRCID -> 224650					COMPL. DATE 12/16/2006					TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764				
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-			47	1	586	3	N			42		5	5				132						
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-			46	9	489	3	N			53							185						
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-			43	1	531	3	N			43		110	1				118						
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-			47	9	567	3	N			39		100	1				57						
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-			46	1	515	3	N			55							112						
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-			43	9	448	3	N			65							177						
									41	1																			
									61	9																			
									38	1																			
									72	9																			
TAYLOR																													
WELL #: 2															RRCID -> 232530					COMPL. DATE 09/20/2007					TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							52						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							52						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							52						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							52						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							52						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							52						
BENTON "Z"																													
WELL #: 29															RRCID -> 232815					COMPL. DATE 10/13/2007					TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812				
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-			60	1	736	3	N			76							173						
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-			84	9	637	3	N			38		166	1				45						
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-			56	1	760	3	N			85							130						
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-			42	9	910	3	N			48		83	1				95						
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-			62	1	762	3	N			48							143						
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-			94	9	693	3	N			92		188	1				47						
									74	1																			
									53	9																			
									61	1																			
									53	9																			
									58	1																			
									101	9																			

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)														
SYDRI OPERATING, LLC														
YOUNG, BENTON														
WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 10617 - 10756														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1674 N	771	-0-	-903	-0-	57	1	711	3	N	3			15
02	728 N	583	-0-	-145	-0-	47	1	536	3	N	-0-			15
03	868 N	635	-0-	-233	-0-	48	1	587	3	N	-0-			15
04	750 N	403	-0-	-347	-0-	30	1	373	3	N	-0-			15
05	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	129	1	1604	3	N	-0-			15
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	129	1	1536	3	N	-0-			15
TGNR GULF COAST LLC														
MCCAULEY GAS UNIT														
WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
CRAIG, JACK GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674														
01	989 X	989	-0-	-0-	-0-	72	1	917	2	Y	-0-			1
02	997 X	997	-0-	-0-	-0-	72	1	925	2	Y	-0-			1
03	806 X	201	-0-	-605	-0-	14	1	187	2	Y	-0-			1
04	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-			1
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			1
06	1080 X	1063	-0-	-17	-0-	46	1	1017	2	Y	-0-			1
CRAIG, JACK GAS UNIT 1														
WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCCAULEY GAS UNIT														
WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630														
01	1519 X	1149	-0-	-370	-0-	122	1	1027	2	Y	-0-			76
02	1372 X	1087	-0-	-285	-0-	118	1	969	2	Y	-0-			76
03	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	158	1	1405	2	Y	-0-			76
04	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	155	1	1386	2	Y	-0-			76
05	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	168	1	1500	2	Y	-0-			76
06	1500 X	1407	-0-	-93	-0-	173	1	1234	2	Y	-0-			76
DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762														
01	T. A.	311	-0-	311	978	23	1	288	2	N	-0-			44
02	T. A.	350	-0-	350	1328	25	1	325	2	N	-0-			44
03	T. A.	64	-0-	64	1392	4	1	60	2	N	-0-			44
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1392					N	-0-			44
05	1392 X	-0-	-0-	-1392	-0-					N	-0-			44
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			44

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)				//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK							
TGNR GULF COAST LLC				//CONT.//		850992														
CRAIG, DON S. GU 1				WELL #:		2	RRCID -> 219766		COMPL. DATE 02/12/2006		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10017 - 10620							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

CRAIG, JACK GAS UNIT 1				WELL #:		5	RRCID -> 219801		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 10775		PERF. 9530 - 10662							
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

CRAIG, DON S. GU 1				WELL #:		4	RRCID -> 219924		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 9492 - 10627							
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

CRAIG, DON S. GU 1				WELL #:		3	RRCID -> 220374		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 10733		PERF. 9504 - 10608							
01	1488 N	1384	-0-	-0-	-104	-0-	-0-	100	1	1284	2	N	-0-							2
02	1344 N	1157	-0-	-0-	-187	-0-	-0-	84	1	1073	2	N	-0-							2
03	1023 N	237	-0-	-0-	-786	-0-	-0-	16	1	221	2	N	-0-							2
04	1350 N	-0-	-0-	-0-	-1350	-0-	-0-					N	-0-							2
05	1271 N	-0-	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-					N	-0-							2
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	916	2	N	-0-							2

CRAIG, JACK GAS UNIT 1				WELL #:		6	RRCID -> 222108		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10622 - 10824							
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1				WELL #:		8	RRCID -> 222541		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10526 - 10697							
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						7

CRAIG, JACK GAS UNIT 1				WELL #:		7	RRCID -> 222624		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 10886		PERF.10080 - 10620							
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3
03	T. A.	354	-0-	-0-	354	-0-	-0-	24	1	330	2	Y	-0-							3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR GULF COAST LLC															
DILLON, J.A. GAS UNIT #1															

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)				//CONT.//	61792 111	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK				
TGNR GULF COAST LLC				//CONT.//	850992													
CRAIG, DON S. GU 1				WELL #:	7	RRCID -> 223734		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 10748		PERF. 9488		- 10648				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
DILLON, J.A. GAS UNIT #1					WELL #:	5	RRCID -> 225326		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 10751		PERF. 9501		- 10572			
01	620	X	422	-0-	-198	-0-		31 1	391 2	Y		-0-						1
02	560	X	472	-0-	-88	-0-		34 1	438 2	Y		-0-						1
03	620	X	70	-0-	-550	-0-		5 1	65 2	Y		-0-						1
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-				Y		-0-						1
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-				Y		-0-						1
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-				Y		-0-						1
DILLON, J.A. GAS UNIT #1					WELL #:	4	RRCID -> 225479		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 10744		PERF.10070		- 10575			
01	1271	X	533	-0-	-738	-0-		39 1	494 2	Y		-0-						1
02	1148	X	567	-0-	-581	-0-		41 1	526 2	Y		-0-						1
03	961	X	120	-0-	-841	-0-		8 1	112 2	Y		-0-						1
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-				Y		-0-						1
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-				Y		-0-						1
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-				Y		-0-						1
DILLON, J.A. GAS UNIT #1					WELL #:	6	RRCID -> 226235		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10004		- 10446			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
MINDEN (COTTON VALLEY LIME)					61792 120	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903													
WHITE				WELL #:	3	RRCID -> 255100		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 11610		PERF. 9450		- 10878				
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	61	1			17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
BRADY					WELL #:	5	RRCID -> 255111		COMPL. DATE 09/11/2009		TOTAL DEPTH 11860		PERF.11353		- 11419			
01	12989	X	12973	-0-	-16	-0-		3429 1	9544 3	Y		-0-						85
02	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-		2823 1	8872 3	Y		-0-						85
03	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-		3094 1	9834 3	Y		-0-						85
04	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-		2943 1	9621 3	Y		-0-						85
*05	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-		2821 1	10156 3	Y		-0-						85
*06	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-		3021 1	9601 3	Y		-0-	3	3	7			85
								3	9									

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JARRELL GAS UNIT										//CONT.// 61792 120 //CONT.// 220903 WELL #: 6										NON-ASSOCIATED RRCID -> 267448										CAPACITY COMPL. DATE 05/29/2010										TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400										CNTY: RUSK									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																																				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																				
BRADY										WELL #: 9										RRCID -> 284051										COMPL. DATE 10/30/2018										TOTAL DEPTH 11660 PERF.11269 - 11538																			
01		2046 N	2025	-0-	-21	-0-	535	1	1490	3	Y	-0-											10																																				
02		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	455	1	1428	3	Y	-0-											10																																				
03		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	471	1	1495	3	Y	-0-											10																																				
04		1950 N	1917	-0-	-33	-0-	449	1	1468	3	Y	-0-											10																																				
05		2077 N	1950	-0-	-127	-0-	424	1	1525	3	Y	1	1	7									10																																				
							1	9																																																			
06		1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	453	1	1440	3	Y	-0-											10																																				
JANDAR EXPLORATION, L. C. MULLINS UNIT										429781 WELL #: 1										RRCID -> 219492										COMPL. DATE 12/02/2005										TOTAL DEPTH 12085 PERF.11572 - 11830																			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																				
MCCOY, JOHN										WELL #: 1										RRCID -> 221779										COMPL. DATE 01/20/2006										TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508																			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																				
SABINE OIL & GAS CORPORATION LITTLE ESTATE										742143 WELL #: 1										RRCID -> 221323										COMPL. DATE 02/01/2006										TOTAL DEPTH 11800 PERF.11502 - 11674																			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																				
VIPER 4										WELL #: 1 T										RRCID -> 229106										COMPL. DATE 03/07/2007										TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450																			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							-0-																																				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							-0-																																				
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							-0-																																				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							-0-																																				
05		T. A.	3	-0-	-0-	3	3	2							Y	-0-							-0-																																				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3								Y	-0-							-0-																																				

MINDEN (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	61792 120	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//	742143															
RUSSELL				WELL #:	2	RRCID -> 230580		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 11859		PERF. 11470 - 11496								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)					61792 380	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC					020467														
RAYFORD, BESS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 229549		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 10852		PERF. 7493 - 7500							
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-

KING, W.				WELL #:	1	RRCID -> 230942		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 11070		PERF. 7791 - 7810							
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-

SILER HEIRS GU				WELL #:	2	RRCID -> 230944		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 11030		PERF. 7493 - 7496							
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT				WELL #:	1	RRCID -> 230986		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 11022		PERF. 7530 - 7845							
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-

CROW, TRAVIS				WELL #:	1	RRCID -> 232049		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 11195		PERF. 7704 - 7781							
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)				//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				//CONT.// 020467										
SILER HEIRS GU				WELL #: 3		RRCID -> 232921		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 10798		PERF. 6480 - 6520		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLANAGAN				WELL #: 2		RRCID -> 234413		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 10805		PERF. 7558 - 7561		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT				WELL #: 2		RRCID -> 234434		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 11022		PERF. 7498 - 7588		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PONE				WELL #: 5		RRCID -> 234628		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 11009		PERF. 7540 - 7543		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT				WELL #: 3		RRCID -> 235051		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 10955		PERF. 7427 - 7495		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SILER HEIRS GU				WELL #: 5		RRCID -> 235344		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 7524 - 7535		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROGERS, TRAVIS				WELL #: 1		RRCID -> 235577		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7462 - 7529		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)			//CONT.// 61792 380			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467																
YOUNGBLOOD, ROBERT			WELL #: 4			RRCID -> 235690			COMPL. DATE 11/02/2015			TOTAL DEPTH 10767 PERF. 6530 - 6540							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

YOUNGBLOOD, ROBERT			WELL #: 5			RRCID -> 238660			COMPL. DATE 05/10/2008			TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 7562							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SILER HEIRS GU			WELL #: 6			RRCID -> 241278			COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 7496							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

YOUNGBLOOD, ROBERT			WELL #: 9			RRCID -> 244545			COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

YOUNGBLOOD, ROBERT			WELL #: 10			RRCID -> 247493			COMPL. DATE 02/19/2009			TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 7516							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

YOUNGBLOOD, ROBERT			WELL #: 11			RRCID -> 247574			COMPL. DATE 01/20/2009			TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 7490							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

YOUNGBLOOD, ROBERT GU			WELL #: 8			RRCID -> 249365			COMPL. DATE 03/10/2009			TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) BARROW-SHAVER RESOURCES CO. BEGGS, G. TRUST											//CONT.//		61792 380 053321		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
											WELL #:	1	RRCID ->	274753	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL	DEPTH	12251	PERF.	7983	-	8009
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2220	2	30	9	N	27					217			
02		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1922	2	31	9	N	28	167	1			78			
03		2263 N	2120	-0-	-143	-0-	-0-	-0-		2100	2	20	9	N	18	1	8			95			
04		2190 N	2135	-0-	-55	-0-	-0-	-0-		2126	2	9	9	N	8					103			
05		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2589	2	22	9	N	20					123			
*06		2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2944	2	36	9	N	33	94	1			62			

VALBASA											WELL #:	1	RRCID ->	293419	COMPL. DATE	09/11/2022	TOTAL	DEPTH	8474	PERF.	7832	-	7894
01		1333 X	1159	-0-	-174	-0-	-0-	-0-		1031	2	128	9	N	116	188	1		2	8	104		
02		1092 N	998	-0-	-94	-0-	-0-	-0-		885	2	113	9	N	103	3	8				204		
03		1054 N	439	-0-	-615	-0-	-0-	-0-		350	2	89	9	N	81	169	1		1	8	115		
04		1110 N	71	-0-	-1039	-0-	-0-	-0-		51	2	20	9	N	18						133		
05		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-	-0-						N	95						228		
06		420 N	155	-0-	-265	-0-	-0-	-0-		28	2	127	9	N	115	177	1		1	8	165		

BROWN											WELL #:	1	RRCID ->	293495	COMPL. DATE	08/09/2022	TOTAL	DEPTH	8506	PERF.	8166	-	8210
01		1395 X	824	-0-	-571	-0-	-0-	-0-		798	2	26	9	N	24	6	8				117		
02		784 N	508	-0-	-276	-0-	-0-	-0-		496	2	12	9	N	11	4	8				124		
03		837 N	39	-0-	-798	-0-	-0-	-0-		39	2			N	-0-						124		
04		843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		771	2	72	9	N	65	5	8				184		
05		558 N	162	-0-	-396	-0-	-0-	-0-		138	2	24	9	N	22	7	8				199		
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		121	2	51	9	N	46	8	8				237		

BIG RUN PRODUCTION COMPANY MORRIS, WALTER											070370 WELL #:	1	RRCID ->	088892	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7750	PERF.	7400	-	7454
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						27		

JIMMERSON, ROSS											WELL #:	1	RRCID ->	107669	COMPL. DATE	10/10/1983	TOTAL	DEPTH	7996	PERF.	7345	-	7350
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2025																							

CHILDERS, ELMER											WELL #:	1	RRCID ->	117006	COMPL. DATE	04/22/1985	TOTAL	DEPTH	7512	PERF.	7143	-	7463
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		68	2			N	-0-						93		
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		46	2			N	-0-						93		
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		63	2			N	-0-						93		
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		105	2			N	-0-						93		
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		108	2			N	-0-						93		
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						93		

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)										//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
BIG RUN PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 070370							
KANGERGA, MICHAEL										WELL #: 3		RRCID -> 126297		COMPL. DATE 10/24/1985		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2025																	
JONES, JULIAN					WELL #: 1		RRCID -> 129290		COMPL. DATE 01/12/1985		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276						
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					380
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					380
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					380
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					380
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					380
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					380
BUCKHORN OPERATING LLC										102367							
GREEN GAS UNIT 1										WELL #: 2		RRCID -> 234190		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILDER GAS UNIT					WELL #: 4		RRCID -> 235988		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986						
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25822					N	NO RPT					-0-
GREEN GAS UNIT 1					WELL #: 4		RRCID -> 236220		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-
MAXWELL GAS UNIT 1					WELL #: 1 L		RRCID -> 236342		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)				//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
BUCKHORN OPERATING LLC				//CONT.//		102367											
NEAL, CHAS				WELL #:		1	RRCID -> 237729		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 6979 - 8868				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

TATE GAS UNIT					WELL #:		3	RRCID -> 237859		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 7171 - 8942			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3664						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3664						N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3664						N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3664						N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3664						N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3664						N	NO RPT				-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1					WELL #:		2	RRCID -> 238173		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 10460		PERF. 7597 - 8829			
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045						N	-0-				-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045						N	-0-				-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045						N	-0-				-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045						N	-0-				-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045						N	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3045						N	NO RPT				-0-

GREEN GAS UNIT 1					WELL #:		3	RRCID -> 238244		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 7394 - 10754			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2176						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2176						N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2176						N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2176						N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2176						N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2176						N	NO RPT				-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1					WELL #:		1	RRCID -> 238267		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 10714		PERF. 7192 - 8767			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HUGHES GAS UNIT					WELL #:		1	RRCID -> 238270		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 7309 - 9081			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	133781						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	133781						N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	133781						N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	133781						N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	133781						N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	133781						N	NO RPT				-0-

PURDIE GAS UNIT 1					WELL #:		1	RRCID -> 240045		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 7549 - 7620			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2182						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2182						N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2182						N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2182						N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2182						N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2182						N	NO RPT				-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)											CAPACITY			CNTY: RUSK					
BUCKHORN OPERATING LLC											//CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED								
PHILLIPS GAS UNIT											//CONT.// 102367								
WELL #: 1											RRCID -> 243347 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6995 - 7145								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040						N	NO RPT					-0-	
TATE GAS UNIT											WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793								
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54168						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54168						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54168						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54168						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54168						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54168						N	NO RPT					-0-	
HUGHES GAS UNIT											WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999								
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	123484						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	123484						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	123484						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	123484						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	123484						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	123484						N	NO RPT					-0-	
PURDIE GAS UNIT 1											WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503								
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54						N	NO RPT					-0-	
GREEN GAS UNIT 1											WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645								
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TATUM											WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
CARLETON											WELL #: 1 RRCID -> 278715 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 7252								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	3	1			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)				//CONT.//		61792 380		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK			
BUCKHORN OPERATING LLC				//CONT.//		102367													
ORR-TIPPS GAS UNIT				WELL #:		6		RRCID -> 282643		COMPL. DATE 05/16/2017		TOTAL DEPTH 9310		PERF. 7271 - 7415					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-	
04	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-	
05	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-	
ORR-TIPPS GAS UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 282649		COMPL. DATE 04/19/2017		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 7409 - 7412					
01	31 N	-0-	-0-		-31		-0-						Y	-0-				-0-	
02	47 N	47	-0-		-0-		-0-		4	1		43	2	Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-	
05	62 N	-0-	-0-		-62		-0-						Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-	
DUNN, DOUGLAS JR.				WELL #:		1		RRCID -> 282923		COMPL. DATE 12/11/2016		TOTAL DEPTH 10790		PERF. 7258 - 7393					
01	15 N	15	-0-		-0-		-0-		1	1		14	2	Y	-0-			-0-	
02	15 N	15	-0-		-0-		-0-		2	1		13	2	Y	-0-			-0-	
03	15 N	15	-0-		-0-		-0-		2	1		13	2	Y	-0-			-0-	
04	15 N	15	-0-		-0-		-0-		2	1		13	2	Y	-0-			-0-	
05	31 N	15	-0-		-16		-0-		1	1		14	2	Y	-0-			-0-	
06	15 N	13	-0-		-2		-0-		13	2				Y	-0-			-0-	
ADRIAN				WELL #:		1		RRCID -> 283064		COMPL. DATE 11/10/2016		TOTAL DEPTH 9225		PERF. 7163 - 7192					
01	126 N	126	-0-		-0-		-0-		12	1		113	2	Y	1	1	1	-0-	
									1	9									
02	101 N	101	-0-		-0-		-0-		7	1		93	2	Y	1	1	1	-0-	
									1	9									
03	100 N	100	-0-		-0-		-0-		12	1		88	2	Y	-0-			-0-	
04	126 N	126	-0-		-0-		-0-		14	1		111	2	Y	1	1	1	-0-	
									1	9									
05	124 N	101	-0-		-23		-0-		6	1		94	2	Y	1	1	1	-0-	
									1	9									
06	92 N	92	-0-		-0-		-0-		92	2				Y	-0-			-0-	
KENNEDY GAS UNIT				WELL #:		5		RRCID -> 285937		COMPL. DATE 08/06/2018		TOTAL DEPTH 7160		PERF. 7155 - 7165					
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-				23	
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-				23	
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-				23	
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-				23	
05	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-				23	
06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-				23	
BUFFCO PRODUCTION INC. HAMMETT				WELL #:		106406 1		RRCID -> 292080		COMPL. DATE 02/23/2022		TOTAL DEPTH 10834		PERF. 7606 - 7616					
01	31 N	3	-0-		-28		-0-		3	2			N	-0-				21	
02	28 N	1	-0-		-27		-0-		1	2			N	-0-				21	
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-				21	
04	11 N	11	-0-		-0-		-0-		11	2			N	-0-				21	
05	1 N	1	-0-		-0-		-0-		1	2			N	-0-				21	
06	2 N	2	-0-		-0-		-0-		2	2			N	-0-				21	

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
CRATON OPERATING LLC		186717		WELL #:		1		RRCID -> 177707		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7392 - 7485		
TILLISON																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		WELL #:		1		RRCID -> 145039		COMPL. DATE 02/24/1993		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 7305 - 7320		
GRIFFITH "B"																
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-		287	1	798	3	N		35			66
							39	9								
02	1036 N	1028	-0-	-8	-0-		241	1	758	3	N		26			92
							29	9								
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-		262	1	831	3	N		31			123
							34	9								
04	1080 N	1040	-0-	-40	-0-		236	1	772	3	N		29	43 1		109
							32	9								
05	1147 N	816	-0-	-331	-0-		174	1	628	3	N		13			122
							14	9								
*06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-		227	1	721	3	N		74	126 1		70
							81	9								
MAXWELL, T. D.				WELL #:		1		RRCID -> 154382		COMPL. DATE 10/26/2010		TOTAL DEPTH 7570		PERF. 3560 - 3885		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
INTERNATIONAL PAPER CO.				WELL #:		1		RRCID -> 160113		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 7552		PERF. 7371 - 7394		
01	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-		1191	1	3317	3	Y		-0-			157
02	3444 X	754	-0-	-2690	-0-		182	1	572	3	Y		-0-			157
03	3875 X	739	-0-	-3136	-0-		177	1	562	3	Y		-0-			157
04	3750 X	847	-0-	-2903	-0-		198	1	649	3	Y		-0-			157
05	3875 X	797	-0-	-3078	-0-		173	1	624	3	Y		-0-			157
06	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-		1388	1	4410	3	Y		162	128 1		191
							178	9								
JAMES				WELL #:		1		RRCID -> 168398		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7418 - 7423		
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-		70	1	194	3	N		-0-			41
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-		65	1	203	3	N		-0-			41
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-		50	1	159	3	N		-0-			41
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-		60	1	194	3	N		124	76 1		89
							136	9								
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-		76	1	274	3	N		-0-			89
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-		214	1	682	3	N		5			94
							6	9								
SMITH, CARRIE				WELL #:		1		RRCID -> 176617		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 3542 - 3857		
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	Y	-0-			14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			14
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14

PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2025

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

01	1147 N	1111	-0-	-36	-0-	294	1	817	3	Y	-0-			112
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	232	1	728	3	Y	34			146
						37	9							
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	292	1	929	3	Y	3			149
						3	9							
04	1080 N	1071	-0-	-9	-0-	245	1	802	3	Y	22	52	1	119
						24	9							
05	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	233	1	839	3	Y	-0-			119
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	236	1	749	3	Y	-0-			119

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 282405 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7284 - 7298

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KARGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 282544 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 7572

01	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	270	1	750	3	N	76			145
						84	9							
02	1008 N	992	-0-	-16	-0-	229	1	718	3	N	41	86	1	100
						45	9							
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	251	1	799	3	N	82	84	1	98
						90	9							
04	1080 N	1048	-0-	-32	-0-	236	1	770	3	N	38	90	1	46
						42	9							
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	222	1	798	3	N	100	86	1	60
						110	9							
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	117	1	373	3	N	3			63
						3	9							

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MAXWELL, T.D.										//CONT.// 61792 380 //CONT.// 220903 WELL #: 2										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: RUSK																			
										RRCID -> 283141										COMPL. DATE 11/16/2017										TOTAL DEPTH 10855										PERF. 7270 - 7277																			
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																						
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-		-0-		270	1	750	3	N	-0-							133																																					
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-		-0-		219	1	689	3	N	-0-							133																																					
03	930	N	859	-0-	-71	-0-		-0-		203	1	645	3	N	10							143																																					
										11	9																																																
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-		-0-		215	1	702	3	N	20							163																																					
										22	9																																																
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-		-0-		203	1	732	3	N	2							165																																					
										2	9																																																
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-		-0-		201	1	639	3	N	15							180																																					
										17	9																																																
MAXWELL, T.D.										WELL #: 11										RRCID -> 283189										COMPL. DATE 07/09/2017										TOTAL DEPTH 10950										PERF. 7460 - 7474									
01	2015	N	1848	-0-	-167	-0-		-0-		477	1	1328	3	N	39	49	1	13	8			74																																					
										43	9																																																
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-		-0-		394	1	1238	3	N	100	59	1	10	8			105																																					
										110	9																																																
03	1922	N	1860	-0-	-62	-0-		-0-		428	1	1362	3	N	64	111	1	12	8			46																																					
										70	9																																																
04	1800	N	1777	-0-	-23	-0-		-0-		402	1	1313	3	N	56	5	8					97																																					
										62	9																																																
05	1922	N	1798	-0-	-124	-0-		-0-		377	1	1355	3	N	60	117	1	5	8			35																																					
										66	9																																																
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-		-0-		383	1	1219	3	N	56	46	1	5	8			40																																					
										62	9																																																
INTERNATIONAL PAPER CO.										WELL #: 3										RRCID -> 284364										COMPL. DATE 04/30/2018										TOTAL DEPTH 10905										PERF. 7994 - 8026									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-							-0-																																					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-							-0-																																					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-							-0-																																					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-							-0-																																					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-							-0-																																					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-							-0-																																					
BRITTON, LINDY										WELL #: 1										RRCID -> 295936										COMPL. DATE 09/30/2023										TOTAL DEPTH 10000										PERF. 6863 - 6870									
01	4650	X	1368	-0-	-3282	-0-		-0-		407	1	957	3	N	4							107																																					
										4	9																																																
02	4200	X	3983	-0-	-217	-0-		-0-		1096	1	2887	3	N	-0-							107																																					
*03	4960	X	4399	-0-	-561	-0-		-0-		1057	1	3335	3	N	6							113																																					
										7	9																																																
*04	4800	X	4186	-0-	-614	-0-		-0-		879	1	3307	3	N	-0-							113																																					
*05	4960	X	4270	-0-	-690	-0-		-0-		967	1	3303	3	N	-0-	45	1					68																																					
06	4260	X	4059	-0-	-201	-0-		-0-		868	1	3191	3	N	-0-							68																																					
HARRELL GAS UNIT 3 (TP)										WELL #: 9										RRCID -> 299165										COMPL. DATE 12/18/2024										TOTAL DEPTH 7976										PERF. 7806 - 7814									
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	900								N	-0-							2																																					
02	SHUT	IN	9	-0-	9	909				2	1	7	3	N	-0-							2																																					
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	909								N	-0-							2																																					
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	909								N	-0-							2																																					
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	909								N	-0-							2																																					
*06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	909								N	58							60																																					

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)												CAPACITY		CNTY: RUSK							
FAULCONER ENERGY, LLC												61792 380		NON-ASSOCIATED							
BIRDWELL												263648									
WELL #: 1												RRCID -> 078255		COMPL. DATE 03/03/1978		TOTAL DEPTH 7557		PERF. 7440 - 7450			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
FORTUNE RESOURCES LLC												278755									
JARRELL UNIT												WELL #: 7		RRCID -> 265209		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 10872		PERF. 7342 - 7428	
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HARBOR RESOURCES LLC												355716									
ORR-TIPPS												WELL #: 1		RRCID -> 168582		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 8514		PERF. 7605 - 7611	
01		1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	1034	2				N	-0-					17	
02		457	N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	457	2				N	-0-					17	
03		105	N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2				N	-0-					17	
04		92	N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2				N	-0-					17	
05		77	N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2				N	-0-					17	
*06		64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2				N	-0-					17	
JANDAR EXPLORATION, L. C.												429781									
REDWING HEIRS												WELL #: 1		RRCID -> 127334		COMPL. DATE 02/05/1988		TOTAL DEPTH 7830		PERF. 7786 - 7802	
*07		341	N	47	-0-	-294	-0-	-0-	47	4				N	-0-					110	
08		547	N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	538	2		9	9	N	8					118	
09		670	N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	651	2		19	9	N	17					135	
10		397	N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	2				N	-0-		72	1		63	
11		508	N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2		6	9	N	5					68	
12		451	N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	437	2		14	9	N	13					81	
01		341	N	237	-0-	-104	-0-	-0-	226	2		11	9	N	10					91	
02		308	N	234	-0-	-74	-0-	-0-	228	2		6	9	N	5					96	
03		550	N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	535	2		15	9	N	14					110	
04		528	N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	506	2		22	9	N	20					130	
05		352	N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2		11	9	N	10					140	
06		330	N	264	-0-	-66	-0-	-0-	262	2		2	9	N	2		121	1		21	
CARLTON												WELL #: 1		RRCID -> 135625		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 7932		PERF. 7728 - 7736	
01		1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	1022	2		22	9	N	20					82	
02		980	N	762	-0-	-218	-0-	-0-	750	2		12	9	N	11					93	
03		1023	N	1001	-0-	-22	-0-	-0-	990	2		11	9	N	10					103	
04		1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	2		21	9	N	19		84	1		38	
05		1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	1401	2		8	9	N	7					45	
06		1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	1331	2		6	9	N	5					50	
PRIOR GAS UNIT												WELL #: 3		RRCID -> 291943		COMPL. DATE 09/10/2013		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7256 - 7259	
01		3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	-0-	3555	2				N	-0-					-0-	
02		3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	-0-	3714	2				N	-0-					-0-	
03		4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	-0-	4184	2				N	-0-					-0-	
04		3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	-0-	3928	4				N	-0-					-0-	
05		4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	-0-	4732	2				N	-0-					-0-	
*06		4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	-0-	4842	2				N	-0-					-0-	

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)										//CONT.//	61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
LARGO OIL COMPANY											486640								
RIVES										WELL #:	1	RRCID -> 189077	COMPL. DATE 03/28/2002	TOTAL	DEPTH 10830	PERF. 7380	- 7400		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					80		
02		56 N	18	-0-	-38	-0-	18	2			N	-0-					80		
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					80		
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					80		
05		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					80		
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					80		
CATES, DAN										WELL #:	1	RRCID -> 233309	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 8270	PERF. 7254	- 7275	
01		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					37		
02		2184 N	1607	-0-	-577	-0-	1607	2			N	-0-					37		
03		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					37		
04		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					37		
05		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					37		
06		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					37		
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.										518265		RRCID -> 163228	COMPL. DATE 02/13/1997	TOTAL	DEPTH 7900	PERF. 7478	- 7538		
RICE										WELL #:									
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____										03/18/2022									
POCO										WELL #:	1	RRCID -> 230327	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL	DEPTH 7750	PERF. 7238	- 7347		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40		
RICE										WELL #:	2	RRCID -> 251778	COMPL. DATE 08/21/2009	TOTAL	DEPTH 6618	PERF. 7680	- 7708		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
ALFORD										WELL #:	2	RRCID -> 292704	COMPL. DATE 04/23/2022	TOTAL	DEPTH 11100	PERF. 7520	- 7524		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168		
															83	1			

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC HUNT, J. T.													//CONT.//		61792 380 527861		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
													WELL #:		1		RRCID -> 016124		COMPL. DATE 11/29/1958		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7459 - 7467		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
01	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	-0-		3907	2	44	9	N	40					63							
02	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	-0-		3907	2	34	9	N	31					94							
03	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	-0-		3901	2	37	9	N	34					128							
04	2910 X	1310	-0-	-1600	-0-	-0-		1236	2	74	9	N	67	172	1			23							
05	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-	-0-						N	-0-					23							
06	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-	-0-						N	NO RPT					23							
ALFORD "A"													WELL #:		1		RRCID -> 141699		COMPL. DATE 02/27/1992		TOTAL DEPTH 7530		PERF. 7502 - 7513		
01	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	-0-		4018	2			N	-0-					15							
02	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	-0-		3740	2	81	9	N	74					89							
03	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	-0-		4521	2	83	9	N	75					164							
04	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	-0-		5465	2	36	9	N	33	174	1			23							
05	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	-0-		4329	2			N	-0-					23							
06	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-	-0-						N	NO RPT					23							
MERIT ENERGY COMPANY ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT													WELL #:		561136 3		RRCID -> 113460		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7406 - 7506		
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	387	2	Y	19					28							
02	476 N	345	-0-	-131	-0-	-0-		21	9	26	1	Y	16					44							
03	527 N	293	-0-	-234	-0-	-0-		18	9	20	1	Y	37					81							
04	420 N	305	-0-	-115	-0-	-0-		41	9	22	1	Y	32	71	1			42							
05	372 N	354	-0-	-18	-0-	-0-		35	9	29	1	Y	15					57							
*06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-		17	9	39	1	Y	12					69							
								13	9																
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC KONZEN													WELL #:		650201 1		RRCID -> 103896		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7285 - 7292		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC RICE GU													WELL #:		681327 1		RRCID -> 226131		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 7034 - 7693		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
ORR-BURKS GU													WELL #:		6		RRCID -> 229174		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 7078 - 7817		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)				//CONT.//		61792 380		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//		681327													
RICE GU				WELL #:		2		RRCID -> 230116				COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 7072 - 9169			
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ORR-BURKS GU				WELL #:		7		RRCID -> 230344				COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 7190 - 7385			
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

RICE GU				WELL #:		3		RRCID -> 231955				COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 7360 - 7650			
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ORR-BURKS GU				WELL #:		9		RRCID -> 234426				COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 7257 - 7568			
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ORR-BURKS GU				WELL #:		5		RRCID -> 235955				COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 7196 - 7398			
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BRADY, J.				WELL #:		1		RRCID -> 244193				COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 10615		PERF. 7618 - 7730			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	608						Y	-0-					6	
02	608 X		-0-	-0-	-608	-0-						Y	-0-					6	
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6	
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6	
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6	
*06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6	

ORR-BURKS GU				WELL #:		2		RRCID -> 248299				COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 10593		PERF. 7344 - 7880			
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1982						N	-0-					34	
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1982						N	-0-					34	
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1982						N	-0-					34	
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1982						N	-0-					34	
05	SWR 10	3	-0-	-0-	3	1985		3	2			N	-0-					34	
*06	SWR 10	2	-0-	-0-	2	1987		2	2			N	-0-					34	

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143													
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		40
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-				N	-0-		40
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		40
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448													
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 2 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366													
01		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-		10
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		10
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		10
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		10
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440													
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20 2	Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24 2	Y	-0-		-0-
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19 2	Y	-0-		-0-
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13 2	Y	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526													
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688													
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)													CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION																			
COBRA #1																			
WELL #: 17																			
RRCID -> 244901																			
COMPL. DATE 11/25/2006																			
TOTAL DEPTH 10950																			
PERF. 7464 - 7473																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LITTLE ESTATE																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 246597																			
COMPL. DATE 11/13/2008																			
TOTAL DEPTH 10760																			
PERF. 7074 - 7415																			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HUDSON																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 258134																			
COMPL. DATE 10/16/2009																			
TOTAL DEPTH 10950																			
PERF. 7466 - 7480																			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HERGESHEIMER GU																			
WELL #: 4																			
RRCID -> 283727																			
COMPL. DATE 04/01/2019																			
TOTAL DEPTH 11204																			
PERF. 7424 - 10781																			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WHITE, GALAN GAS UNIT																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 284599																			
COMPL. DATE 03/06/2018																			
TOTAL DEPTH 11270																			
PERF. 7736 - 7796																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LONDON																			
WELL #: 6																			
RRCID -> 285636																			
COMPL. DATE 11/01/2018																			
TOTAL DEPTH 10950																			
PERF. 7178 - 10726																			
01	8871	X	1731	-0-	-7140	-0-	82	1	1649	2	Y		-0-					-0-	
02	2408	X	1758	-0-	-650	-0-	76	1	1682	2	Y		-0-					-0-	
03	2666	X	1694	-0-	-972	-0-	74	1	1620	2	Y		-0-					-0-	
04	2580	X	2359	-0-	-221	-0-	103	1	2256	2	Y		-0-					-0-	
05	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	104	1	2463	2	Y		-0-					-0-	
06	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	93	1	2165	2	Y		-0-					-0-	
ANDERSON-WALLACE GU																			
WELL #: 3																			
RRCID -> 286718																			
COMPL. DATE 11/01/2018																			
TOTAL DEPTH 10895																			
PERF. 7293 - 7593																			
01	837	N	779	-0-	-58	-0-	37	1	742	2	Y		-0-					-0-	
02	728	N	680	-0-	-48	-0-	29	1	651	2	Y		-0-					-0-	
03	806	N	759	-0-	-47	-0-	33	1	726	2	Y		-0-					-0-	
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	38	1	818	2	Y		-0-					-0-	
05	744	N	738	-0-	-6	-0-	30	1	708	2	Y		-0-					-0-	
06	720	N	690	-0-	-30	-0-	28	1	662	2	Y		-0-					-0-	

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)													CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION																			
VIPER #2																			
WELL #: 8																			
RRCID -> 289292																			
COMPL. DATE 04/03/2020																			
TOTAL DEPTH 10950																			
PERF. 7143 - 7332																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SPIKES GAS UNIT NO. 1																			
WELL #: 10																			
RRCID -> 289462																			
COMPL. DATE 05/01/2020																			
TOTAL DEPTH 10880																			
PERF. 7110 - 10620																			
01	1426 X	1139	-0-	-287	-0-	54	1	1085	2	Y		-0-						-0-	
02	1260 N	226	-0-	-1034	-0-	10	1	216	2	Y		-0-						-0-	
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	65	1	1421	2	Y		-0-						-0-	
04	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	94	1	2051	2	Y		-0-						-0-	
05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	70	1	1662	2	Y		-0-						-0-	
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	71	1	1649	2	Y		-0-						-0-	

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1																			
WELL #: 3																			
RRCID -> 294768																			
COMPL. DATE 11/04/2014																			
TOTAL DEPTH 10762																			
PERF. 7097 - 7133																			
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	2	Y		-0-						3	
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	2	Y		-0-						3	
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	2	Y		-0-						3	
04	600 N	306	-0-	-294	-0-	13	1	293	2	Y		-0-						3	
05	372 N	245	-0-	-127	-0-	10	1	235	2	Y		-0-						3	
06	390 N	350	-0-	-40	-0-	14	1	336	2	Y		-0-						3	

SPIKES GAS UNIT NO. 1																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 298645																			
COMPL. DATE 07/12/2013																			
TOTAL DEPTH 10795																			
PERF. 7410 - 7425																			
01	480 X	171	-0-	-309	-0-	8	1	163	2	Y		-0-						-0-	
02	672 X	304	-0-	-368	-0-	13	1	291	2	Y		-0-						-0-	
03	744 X	21	-0-	-723	-0-	1	1	20	2	Y		-0-						-0-	
04	720 N	589	-0-	-131	-0-	26	1	563	2	Y		-0-						-0-	
05	341 N	5	-0-	-336	-0-	5	2			Y		-0-						-0-	
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	21	1	486	2	Y		-0-						-0-	

STINGRAY																			
WELL #: 6																			
RRCID -> 298649																			
COMPL. DATE 02/02/2013																			
TOTAL DEPTH 10949																			
PERF. 7202 - 10796																			
01	2737 X	650	-0-	-2087	-0-	31	1	619	2	Y		-0-						-0-	
02	574 X	574	-0-	-0-	-0-	25	1	549	2	Y		-0-						-0-	
03	715 X	715	-0-	-0-	-0-	31	1	684	2	Y		-0-						-0-	
04	775 X	775	-0-	-0-	-0-	34	1	741	2	Y		-0-						-0-	
05	805 X	805	-0-	-0-	-0-	33	1	772	2	Y		-0-						-0-	
06	690 X	686	-0-	-4	-0-	28	1	658	2	Y		-0-						-0-	

STINGRAY																			
WELL #: 8																			
RRCID -> 298650																			
COMPL. DATE 11/02/2012																			
TOTAL DEPTH 10950																			
PERF. 7195 - 7467																			
01	568 X	568	-0-	-0-	-0-	27	1	541	2	N		-0-						60	
02	533 X	533	-0-	-0-	-0-	23	1	510	2	N		-0-						60	
03	550 X	550	-0-	-0-	-0-	24	1	526	2	N		-0-						24	
04	600 X	540	-0-	-60	-0-	24	1	516	2	N		-0-						24	
05	589 X	589	-0-	-0-	-0-	24	1	565	2	N		-0-						24	
06	570 X	543	-0-	-27	-0-	22	1	521	2	N		-0-						24	

36 1

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)															//CONT.//					61792 380					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: RUSK									
SHOCO PRODUCTION LLC															778196																													
BUSBY, ANNIE															WELL #:					1					RRCID -> 192875					COMPL. DATE 04/19/1965					TOTAL DEPTH 7467					PERF. N/A				
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT(L)	MONTHLY	STATUS(CODE)	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																		
01		734	N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	721	2	13	9	N	12								45																		
02		677	N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	669	2	8	9	N	7								52																		
03		665	N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	654	2	11	9	N	10								62																		
04		616	N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	610	2	6	9	N	5								67																		
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3								70																		
06		482	N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	472	2	10	9	N	9								79																		
SYDRI OPERATING, LLC															833597																													
BYRON															WELL #:					2					RRCID -> 284327					COMPL. DATE 03/15/2017					TOTAL DEPTH 11200					PERF. 7660 - 7690				
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								103																		
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								103																		
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								103																		
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								103																		
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								103																		
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								103																		
TGNR EAST TEXAS LLC															850990																													
ROGERS ESTATE															WELL #:					8					RRCID -> 277441					COMPL. DATE 04/23/2015					TOTAL DEPTH 11078					PERF. 7550 - 7614				
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT							-0-																		
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT							-0-																		
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT							-0-																		
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT							-0-																		
05	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT							-0-																		
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT							-0-																		
MADDOX ESTATE UNIT															WELL #:					5					RRCID -> 289934					COMPL. DATE 03/06/2020					TOTAL DEPTH 10988					PERF. N/A				
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT							-0-																		
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT							-0-																		
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT							-0-																		
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT							-0-																		
05	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT							-0-																		
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT							-0-																		
C. E. LLOYD															WELL #:					1PG					RRCID -> 290038					COMPL. DATE 07/15/2020					TOTAL DEPTH 10849					PERF. 7515 - 7520				
01		T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT							-0-																		
02		T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT							-0-																		
03		T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT							-0-																		
04		T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT							-0-																		
05		T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT							-0-																		
06		T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT							-0-																		
TGNR GULF COAST LLC															850992																													
KANGERGA "B"															WELL #:					1					RRCID -> 114190					COMPL. DATE 07/17/1983					TOTAL DEPTH 7707					PERF. 7114 - 7134				
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								25																		
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								25																		
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								25																		
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								25																		
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								25																		
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								25																		

MINDEN (RODESSA HILL)			61792 430		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK							
BOWLES ENERGY, INC.			084097													
JONES, W. J.			WELL #: 6		RRCID -> 272083		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7130 - 7135					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
2C OIL AND GAS, LLC			100659													
SYBIL YORK ESTES			WELL #: 1		RRCID -> 110476		COMPL. DATE 03/16/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6484 - 6488					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
MINDEN (RODESSA 6370)			61792 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: RUSK	
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC			650201													
TUFCO A			WELL #: 1		RRCID -> 147742		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6241 - 6246					
01	1240 N	1152	-0-	-88	-0-	1121	2	31	9	N	28					198
02	1120 N	891	-0-	-229	-0-	878	2	13	9	N	12					210
03	1240 N	14	-0-	-1226	-0-	1	2	13	9	N	12					222
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1339	2	18	9	N	16	169	1			69
05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1452	2	19	9	N	17					86
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1508	2	13	9	N	12					98
MINDEN (TAYLOR)			61792 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: RUSK	
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC			650201													
SMITH, R.T.			WELL #: 3		RRCID -> 229205		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 10855		PERF. 10505 - 10634					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MINDEN (TRANS.)			61792 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: RUSK	
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.			518265													
KANGERGA			WELL #: 1		RRCID -> 192053		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7346 - 7368					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: RUSK		
JONES, JIMMY OIL CO.														
WELCH, TROY														
WELL #: 1										RRCID -> 039517		COMPL. DATE 04/14/1966		
										TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7345 - 7352		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/1992														

MINDEN, S. (PETTIT)										CAPACITY		CNTY: RUSK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
CLOWER														
WELL #: 5										RRCID -> 288570		COMPL. DATE 10/28/2019		
										TOTAL DEPTH		11000 PERF. 7220 - 7232		
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	106	1	580	2	Y	6		31
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	128	1	635	2	Y	27		58
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	210	1	917	2	Y	6	39 1	25
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	421	1	1594	2	Y	14		39
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	443	1	1786	2	Y	17	1 8	55
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	396	1	1337	2	Y	16		71
							18	9						

CLOWER										CAPACITY		CNTY: RUSK		
WELL #: 12										RRCID -> 289464		COMPL. DATE 08/03/2019		
										TOTAL DEPTH		10810 PERF. 7212 - 7396		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TGNR GULF COAST LLC										CAPACITY		CNTY: RUSK		
CRAIG, JACK GAS UNIT 1														
WELL #: 2										RRCID -> 284167		COMPL. DATE 10/18/2017		
										TOTAL DEPTH		10850 PERF. 7192 - 7373		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MINDEN, W. (RODESSA HILL)										CAPACITY		CNTY: RUSK		
BUCKHORN OPERATING LLC														
MAXWELL GAS UNIT 1														
WELL #: 1 C										RRCID -> 236344		COMPL. DATE 01/30/2008		
										TOTAL DEPTH		11100 PERF. 6494 - 6503		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MINDEN, W. (RODESSA HILL) BUCKHORN OPERATING LLC EVA B. KENNEDY				//CONT.// 102367 WELL #:	61798 075 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
						RRCID ->	278856	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL	DEPTH	8215	PERF.	5996	-	6048		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG) NORTH LAKE RESOURCES LLC KANGERGA ESTATE NO. 1					61798 078 100308 WELL #:		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK								
						1	RRCID ->	109191	COMPL. DATE	01/20/1984	TOTAL	DEPTH	7997	PERF.	6714	-	6722	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) JANDAR EXPLORATION, L. C. PRIOR					61798 150 429781 WELL #:		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUSK								
						5	RRCID ->	244168	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL	DEPTH	7736	PERF.	7550	-	7596	
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					17
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					17
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					17
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	4			N	-0-					17
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					17
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					17
MISTER SHINGLE (RODESSA) BUFFCO PRODUCTION INC. SILER UNIT					62178 300 106406 WELL #:		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK								
						1	RRCID ->	141187	COMPL. DATE	03/24/1992	TOTAL	DEPTH	8289	PERF.	6853	-	6859	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MIYAGI (PETTIT) ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. HAYTER ESTATE					62232 250 030584 WELL #:		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
						2	RRCID ->	139046	COMPL. DATE	07/10/1990	TOTAL	DEPTH	10517	PERF.	9174	-	9180	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAYTER ESTATE					WELL #:	3	RRCID ->	288219	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	9181	-	9188	
01	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	1701	2	N	-0-					-0-
02	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1353	2	N	-0-					-0-
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	1429	2	N	-0-					-0-
05	1023 N	925	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	136	1	789	2	N	-0-					-0-
06	990 N	512	-0-	-478	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.//		62232 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WALLACE OPERATING COMPANY LLC				102713								
STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		3	RRCID -> 196029		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 9098 - 9134	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLACK STONE		WELL #:		4	RRCID -> 229094		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10430		PERF. 8314 - 10276	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 233113		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 8606 - 10004	
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #:		8	RRCID -> 245603		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10136		PERF. 8498 - 8503	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 255344		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 10505		PERF. 9268 - 9312	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.//		62232 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038								
KING, S.H. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 236758		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9246 - 9253			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SYDRI OPERATING, LLC				833597								
BATES, INEZ		WELL #:			RRCID -> 195037		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2019												

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681								
MOSER, L.E. GU 1		WELL #:		5	RRCID -> 229392		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073		
01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	56	1	1422	2	Y	-0-	24
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	12	1	1060	2	Y	-0-	24
03	1302 N	527	-0-	-775	-0-	35	1	492	2	Y	-0-	24
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	68	1	642	2	Y	-0-	24
*05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	113	1	755	2	Y	-0-	24
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		24

STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #:		7	RRCID -> 231681		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501		
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	13	1	833	2	Y	-0-	6
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-	6
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	6
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-	6
*05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	114	1	753	2	Y	-0-	6
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		6

FRANK, R. H. GU 1		WELL #:		5	RRCID -> 234889		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664		
01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	61	1	1520	2	Y	-0-	17
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	7	1	799	2	Y	-0-	17
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	63	1	880	2	Y	-0-	17
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	83	1	803	2	Y	-0-	17
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	110	1	736	2	Y	-0-	17
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		17

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 234894		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179		
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	4	1	262	2	Y	-0-	-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-	-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	26	1	366	2	Y	-0-	-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	28	1	265	2	Y	-0-	-0-
*05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	40	1	265	2	Y	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MIYAGI (PETTIT) TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC LEWIS, JAMES GU 1				//CONT.// //CONT.// WELL #:	62232 250 848681 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES							
						RRCID ->	234899	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	10318	PERF.	8682 -	10202			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-		-0-	21	1	1327	2	Y	-0-					17
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-		-0-	439	2			Y	-0-					17
03	1488	N	500	-0-	-988	-0-		-0-	34	1	466	2	Y	-0-					17
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-		-0-	35	1	327	2	Y	-0-					17
*05	368	N	368	-0-	-0-	-0-		-0-	48	1	320	2	Y	-0-					17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					17

RECTOR, L.E. GU 1					WELL #:	10		RRCID ->	235656	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	10293	PERF.	8972 -	10184	
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-		-0-	7	1	463	2	Y	-0-					8
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-		-0-	1	1	369	2	Y	-0-					8
03	527	N	167	-0-	-360	-0-		-0-	12	1	155	2	Y	-0-					8
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-		-0-	17	1	162	2	Y	-0-					8
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-		-0-	46	1	303	2	Y	-0-					8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					8

STEWART, GRAHAM P.					WELL #:	18		RRCID ->	235775	COMPL. DATE	03/17/2008		TOTAL	DEPTH	10480	PERF.	9038 -	9255	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

DESHA GU 1					WELL #:	3		RRCID ->	236422	COMPL. DATE	05/23/2008		TOTAL	DEPTH	10550	PERF.	9286 -	9296	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1					WELL #:	2		RRCID ->	237223	COMPL. DATE	06/18/2008		TOTAL	DEPTH	9942	PERF.	8554 -	8558	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

CHELLE GU 1					WELL #:	1		RRCID ->	237592	COMPL. DATE	05/29/2008		TOTAL	DEPTH	10251	PERF.	8726 -	8732	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1					WELL #:	7		RRCID ->	237850	COMPL. DATE	07/02/2008		TOTAL	DEPTH	10334	PERF.	8756 -	8760	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.//		62232 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		848681													
DURHAM, J&A GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 237853		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 10247	PERF. 8539 -	8546						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #:		3	RRCID -> 239199		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 10238	PERF. 8608 -	8614						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #:		8	RRCID -> 239278		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 10355	PERF. 8738 -	8744						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-

CAROL, LAUREN		WELL #:		1	RRCID -> 239407		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 10865	PERF. 9448 -	9452						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 239415		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10272	PERF. 8741 -	8745						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-

JONES, DIANE GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 241845		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 10269	PERF. 8875 -	8880						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-

GARRETT GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 242796		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9040 -	9046						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.//		62232 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		848681										
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		56	RRCID -> 242961		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 10566		PERF. 9148 - 9154			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOLA D GU 1		WELL #:		5	RRCID -> 243225		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 10315		PERF. 8634 - 8640			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROSS, JOHN GU 1		WELL #:		10	RRCID -> 244272		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 10275		PERF. 8784 - 8790			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHELLE GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 245039		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 10198		PERF. 8674 - 8678			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SIERRA NICOLE GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 246681		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 8970 - 8975			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DANIELLE, LORI GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 248435		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 10087		PERF. 8595 - 8600			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JILLIAN KAY GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 250130		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 9848		PERF. 8510 - 8513			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MIYAGI (PETTIT)														
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC														
J&A DURHAM GU 1														
WELL #: 5 RRCID -> 257668 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
MONROE (COTTON VALLEY)														
NORTH LAKE RESOURCES LLC														
GRANT, G. GU														
WELL #: 1 RRCID -> 119413 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10723 - 10986														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	28
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	28
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	28
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	28
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	28
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	28
MOUND PRAIRIE (PETTIT)														
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C.														
RUST, L.G.														
WELL #: 1 RRCID -> 123249 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10872 - 10880														
01	279 #	31	-0-	-248	-0-		31	2				N	-0-	77
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-		1400	2				N	-0-	77
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-		1367	2	119	9		N	108	23
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-		664	2				N	-0-	23
05	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-							N	NO RPT	23
06	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-							N	NO RPT	23
MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA)														
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C.														
VALENTINE, C.H.														
WELL #: 2 RRCID -> 130046 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9691 - 9701														
01	1550 #	31	-0-	-1519 B	-0-		31	2				N	-0-	35
02	6384	5600	-0-	-784 B	-0-		5600	2				N	-0-	35
03	8136	6734	-0-	-1402 B	-0-		6390	2	344	9		N	313	36
04	4620 #	3548	-0-	-1072 B	-0-		3438	2	110	9		N	100	136
05	5332	NO RPT	-0-	-5332 B	-0-							N	NO RPT	136
06	5160	NO RPT	-0-	-5160 B	-0-							N	NO RPT	136
MT. ENTERPRISE (PETTIT)														
ELLIS EXPLORATION, INC.														
TEMPLE														
WELL #: 2 RRCID -> 093164 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7811 - 7814														
01	155 N	81	-0-	-74	-0-		81	2				N	-0-	52
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-		89	2				N	-0-	52
03	62 N	38	-0-	-24	-0-		38	2				N	-0-	52
04	90 N	60	-0-	-30	-0-		60	2				N	-0-	52
05	93 N	60	-0-	-33	-0-		60	2				N	-0-	52
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	2				N	-0-	52
TEMPLE GAS UNIT #1														
WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784														
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-		1376	2	10	9		N	9	97
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-		1023	2				N	8	105
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-		1604	2				N	8	113
04	1350 N	1345	-0-	-5	-0-		1339	2				N	5	118
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-		1347	2				N	5	123
06	1410 N	1367	-0-	-43	-0-		1361	2				N	5	128

RIEMENSCHNEIDER "A"				WELL #:	1	RRCID -> 224769	COMPL.	DATE 08/03/2006	TOTAL	DEPTH 19500	PERF.16082	- 19135
01	1395 N	1082	-0-	-313	-0-	1082	2	N	-0-			-0-
02	1372 N	1362	-0-	-10	-0-	1362	2	N	-0-			-0-
03	1705 N	436	-0-	-1269	-0-	436	2	N	-0-			-0-
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-			-0-
05	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-			-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUD CREEK (TRAVIS PEAK)												63520 750				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: CHEROKEE							
FAULCONER ENERGY, LLC												263648																			
RUCKER, WL GU 1												WELL #: 2				RRCID -> 113890				COMPL. DATE 05/17/1984				TOTAL DEPTH 8850				PERF. 8658 - 8681			
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE																	
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	26 1	8 9	443 2	Y	7				21																
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	23 1	4 9	390 2	Y	4				25																
03	465	N	412	-0-	-53	-0-	20 1	7 9	385 2	Y	6				31																
04	450	N	402	-0-	-48	-0-	20 1	8 9	374 2	Y	7				38																
05	465	N	321	-0-	-144	-0-	15 1	9 9	297 2	Y	8	2	8		44																
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20 1	7 9	381 2	Y	6	37	1	2	8	11															
RUCKER, WL GU 1												WELL #: 3				RRCID -> 192786				COMPL. DATE 11/06/2002				TOTAL DEPTH 9189				PERF. 8680 - 8768			
01	837	N	760	-0-	-77	-0-	41 1	22 9	697 2	Y	20				63																
02	784	N	738	-0-	-46	-0-	41 1	13 9	684 2	Y	12				75																
03	868	N	847	-0-	-21	-0-	41 1	23 9	783 2	Y	21				96																
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	37 1	22 9	696 2	Y	20				116																
05	806	N	786	-0-	-20	-0-	36 1	26 9	724 2	Y	24	4	8		136																
06	810	N	759	-0-	-51	-0-	37 1	18 9	704 2	Y	16	114	1	3	8	35															
NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME)												64298 300				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES							
WALLACE OPERATING COMPANY LLC												102713																			
HANNAH ELIZABETH GU 1												WELL #: 1				RRCID -> 228380				COMPL. DATE 04/24/2007				TOTAL DEPTH 10248				PERF. 8153 - 8196			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-																
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-																
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-																
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-																
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-																
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-																
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-																
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-																
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-																
BLACK STONE												WELL #: 4				RRCID -> 229096				COMPL. DATE 05/09/2007				TOTAL DEPTH 10430				PERF. 8314 - 8340			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-																
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-																
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-																
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-																
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-																
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-																
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-																
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-																
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-																

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		64298 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
WALLACE OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		102713										
SITTON GU 1		WELL #:		3	RRCID -> 232180		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LOLA D GU 1		WELL #:		6	RRCID -> 240550		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072					
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		WELL #:		170038	RRCID -> 236150		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 8798					
FOSHEE "A"				1										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HIBBARD ENERGY, LP		WELL #:		383757	RRCID -> 183603		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427					
TATUM GAS UNIT				3H										
01	1426 X	234	-0-	-1192	-0-	234	2			Y	-0-			27
02	1288 X	870	-0-	-418	-0-	870	2			Y	-0-			27
03	1364 X	1196	-0-	-168	-0-	1196	2			Y	-0-			27
04	1320 X	279	-0-	-1041	-0-	279	2			Y	-0-			27
05	1364 X	1347	-0-	-17	-0-	1347	2			Y	-0-			27
06	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-			27
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		848681	RRCID -> 219185		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831					
MAST GU 1				1										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEAVER GU 1		WELL #:		8	RRCID -> 229242		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME)										//CONT.//		64298 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC										//CONT.//		848681							
BLACK STONE										WELL #:		5		RRCID -> 231208		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MARIE, FRANKI GU 1										WELL #:		1		RRCID -> 232091		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ROSS, JOHN GU 1										WELL #:		3		RRCID -> 232399		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ROSS, JOHN GU 1										WELL #:		4		RRCID -> 233152		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ROSS, JOHN GU 1										WELL #:		5		RRCID -> 235777		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BLACK STONE										WELL #:		8		RRCID -> 236634		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
DURHAM, J&A GU 1										WELL #:		2		RRCID -> 240503		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME)			//CONT.//		64298 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC			//CONT.//		848681													
CINDY SUE GU 1			WELL #:		6	RRCID -> 242865		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 8656 - 8666						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	

MARIE, FRANKI GU 1			WELL #:		4	RRCID -> 242874		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 7922 - 7982						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	

JACKSON PAUL GU 1			WELL #:		1	RRCID -> 243484		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 7959 - 7969						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	

LEWIS, JAMES GU 1			WELL #:		7	RRCID -> 246207		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 10287		PERF. 7849 - 7859						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)					64298 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
AETHON ENERGY OPERATING LLC					008555													
SPARKS, CECIL GU 1			WELL #:		3	RRCID -> 232926		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 10574		PERF. 8525 - 10084						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1	

HERRERA, MANUEL			WELL #:		16	RRCID -> 238142		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10688		PERF. 8743 - 10592				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)		//CONT.//		64298 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
HERRERA, MANUEL		WELL #:		18	RRCID -> 238761		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 10616	PERF. 8678 - 10382
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
02		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
03		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
04		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
GRACE GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 245647		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 10510	PERF. 8407 - 10187
01		620 N	-0-	-620	-0-				Y	-0-		-0-
02		1100 N	1100	-0-	-0-	87	1	1013	2	Y		-0-
03		841 N	841	-0-	-0-	56	1	785	2	Y		-0-
04		722 N	722	-0-	-0-	42	1	680	2	Y		-0-
05		867 N	867	-0-	-0-	44	1	823	2	Y		-0-
06		832 N	832	-0-	-0-	45	1	787	2	Y		-0-
HOMER GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 248493		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 10523	PERF. 8426 - 10438
01		3286 X	2514	-0-	-772	149	1	2365	2	N		32
02		2436 X	2370	-0-	-66	188	1	2182	2	N		32
03		2635 X	2542	-0-	-93	170	1	2372	2	N		32
04		2550 X	2326	-0-	-224	134	1	2192	2	N		32
05		2703 X	2703	-0-	-0-	138	1	2565	2	N		32
06		2550 X	2367	-0-	-183	128	1	2239	2	N		30
B. FIFE GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 250742		COMPL. DATE		08/04/2009	TOTAL	DEPTH 10590	PERF. 8469 - 10222
01		111 N	111	-0-	-0-	7	1	104	2	N		83
02		448 N	109	-0-	-339	9	1	100	2	N		83
03		496 N	108	-0-	-388	7	1	101	2	N		83
04		120 N	69	-0-	-51	4	1	65	2	N		83
05		124 N	70	-0-	-54	4	1	66	2	N		83
06		90 N	44	-0-	-46	2	1	42	2	N		83
BEE GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 250876		COMPL. DATE		07/28/2009	TOTAL	DEPTH 10595	PERF. 8106 - 10453
01		1710 N	1710	-0-	-0-	101	1	1609	2	Y		-0-
02		2632 X	1625	-0-	-1007	129	1	1496	2	Y		-0-
03		2914 X	1418	-0-	-1496	95	1	1323	2	Y		-0-
04		1800 X	1408	-0-	-392	81	1	1327	2	Y		-0-
05		1860 X	467	-0-	-1393	24	1	443	2	Y		-0-
06		1740 X	871	-0-	-869	47	1	824	2	Y		-0-
ANDY GU 1		WELL #:		10	RRCID -> 254726		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 11027	PERF. 8478 - 10648
01		1891 X	817	-0-	-1074	48	1	769	2	Y		-0-
02		895 N	895	-0-	-0-	71	1	824	2	Y		-0-
03		1302 N	484	-0-	-818	32	1	452	2	Y		-0-
04		984 N	984	-0-	-0-	57	1	927	2	Y		-0-
05		1805 N	1805	-0-	-0-	92	1	1713	2	Y		-0-
06		1347 N	1347	-0-	-0-	73	1	1274	2	Y		-0-
GOMER GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 254733		COMPL. DATE		03/23/2010	TOTAL	DEPTH 10590	PERF. 8319 - 9941
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)													CNTY: NACOGDOCHES										
AETHON ENERGY OPERATING LLC																							
GOOBER GU 1																							
													//CONT.//	64298 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					
													//CONT.//	008555									
													WELL #:		RRCID -> 254737			COMPL. DATE 09/28/2009			TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23				
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23				
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23				
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23				
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23				
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			NO RPT		23				
													PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2021										
HOMER GU 1													WELL #:	2	RRCID -> 255955			COMPL. DATE 04/20/2010			TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318		
01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	4350	2	N	-0-				27				
02	4172	X	3622	-0-	-550	-0-	-550	-0-	-0-	288	1	3334	2	N	-0-				27				
03	4960	X	4039	-0-	-921	-0-	-921	-0-	-0-	270	1	3769	2	N	-0-				27				
04	4800	X	4168	-0-	-632	-0-	-632	-0-	-0-	241	1	3927	2	N	-0-				27				
05	4960	X	3923	-0-	-1037	-0-	-1037	-0-	-0-	200	1	3723	2	N	-0-				27				
06	4470	X	3926	-0-	-544	-0-	-544	-0-	-0-	212	1	3714	2	N	-0-				27				
MAYO, EDDIE													536900										
MIZE, C.R. GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID -> 086990			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
SONERRA RESOURCES CORPORATION													801643										
BIG MOON													WELL #:	1	RRCID -> 284675			COMPL. DATE 07/27/2018			TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9083 - 9091		
01	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8514	2	34	9	N	31				124				
02	7588	X	7440	-0-	-148	-0-	-148	-0-	-0-	7423	2	17	9	N	15				139				
03	8401	X	8085	-0-	-316	-0-	-316	-0-	-0-	8073	2	12	9	N	11				150				
04	8280	X	7873	-0-	-407	-0-	-407	-0-	-0-	7842	2	31	9	N	28				178				
05	8556	X	7880	-0-	-676	-0-	-676	-0-	-0-	7849	2	31	9	N	28				206				
06	8280	X	7599	-0-	-681	-0-	-681	-0-	-0-	7570	2	29	9	N	26	169	1		63				
GOLDEN EAGLE													WELL #:	1	RRCID -> 285575			COMPL. DATE 01/13/2023			TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9128 - 9134		
01	3441	X	1442	-0-	-1999	-0-	-1999	-0-	-0-	69	1	1369	2	N	4				98				
										4	9												
02	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	3484	2	N	16				114				
										18	9												
03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	3257	2	N	13				127				
										14	9												
04	3300	X	3175	-0-	-125	-0-	-125	-0-	-0-	179	1	2990	2	N	5				132				
										6	9												
05	3627	X	3044	-0-	-583	-0-	-583	-0-	-0-	149	1	2848	2	N	43	169	1		6				
										47	9												
06	3510	X	3176	-0-	-334	-0-	-334	-0-	-0-	150	1	3024	2	N	2				8				
										2	9												

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)														
SONERRA RESOURCES CORPORATION														
SHOOTING STAR														
WELL #: 1 RRCID -> 286154 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9609 - 9654														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/07/2022														
SYDRI OPERATING, LLC														
MORA														
WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	18	1	57	2	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FULLER														
WELL #: 2 RRCID -> 284657 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TAB OPERATING, INC.														
MUCKLERDY														
WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383														
01	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-			83
02	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-			83
03	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-			83
04	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-			83
05	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-			83
06	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-			83
VALENCE OPERATING COMPANY														
CORGEY														
WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALTON, HOLLIS														
WELL #: 1 RRCID -> 262796 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8418 - 8548														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)		//CONT.//		64298 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
RUTH STEWART		WELL #:		2	RRCID -> 265366		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

STEWART, RUTH		WELL #:		1	RRCID -> 268305		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK)				64299 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308							
SHARTLE FARMS		WELL #:		1	RRCID -> 178942		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						51
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						51
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						51
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						51
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						51
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						51

TATUM		WELL #:		4	RRCID -> 197159		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9635 - 10105		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CHRISTIAN		WELL #:		3	RRCID -> 199563		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						106
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						106
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						106
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						106
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						106
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						106

HIBBARD ENERGY, LP				383757							
CHRISTIAN		WELL #:		1	RRCID -> 109494		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158		
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2				48
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2				48
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2				48
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2				48
05	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2				48
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						48

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681																			
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414																			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	294	2	Y	-0-					-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	703	2	Y	-0-					-0-
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	476	2	Y	-0-					-0-
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	524	2	Y	-0-					-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	342	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																			
AETERNUM ENERGY, LLC 008596																			
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740																			
01	651 N	304	-0-	-347	-0-	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					68
02	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1971	2	1	9	N	-0-					69
03	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					69
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	485	3	4	9	N	-0-					73
05	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704																			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					46
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
BRG LONE STAR LTD. 090870																			
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 11478																			
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					49
02	252 N	204	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					49
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					49
04	270 N	174	-0-	-96	-0-	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					49
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					49
06	240 N	190	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					49
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452																			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SND OPERATING, L.L.C. 797127																			
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224																			
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	609	2	2	9	Y	2					36
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	630	2	17	9	Y	15					51
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	561	2	8	9	Y	7	37	1			21
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					21
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					21
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	539	2	9	9	Y	8					29

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	773 2	3 9	Y	3			30
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	800 2	12 9	Y	11			41
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	712 2	7 9	Y	6	27 1		20
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	686 2	6 9	Y	5			25
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		Y	-0-			25
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	684 2	12 9	Y	11			36
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815												
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376												
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
AETERNUM ENERGY, LLC 008596												
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334												
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321												
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304												
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-			109
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-			109
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-			109
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			109
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-			109
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			109
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137												
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			77
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			77
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2		N	-0-			77
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			77
05	93 N	20	-0-	-73	-0-	20 2		N	-0-			77
*06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			77
MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294												
01	372 N	55	-0-	-317	-0-	55 2		N	-0-			24
02	728 N	205	-0-	-523	-0-	205 2		N	-0-			24
03	589 N	167	-0-	-422	-0-	167 2		N	-0-			24
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		N	-0-			24
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-			24
*06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-			24

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES											
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321																					
GARRISON WELL #: 1										RRCID ->	221746	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	9305	PERF.	7506	-	9216		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-		1147	2	17	9	N	15			155					
02	840 N	193	-0-	-647	-0-	-0-		180	2	13	9	N	12			167					
03	930 N	309	-0-	-621	-0-	-0-		309	2			N	-0-			167					
04	900 N	599	-0-	-301	-0-	-0-		590	2	9	9	N	8			175					
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-		360	2	4	9	N	4			179					
06	300 N	232	-0-	-68	-0-	-0-		228	2	4	9	N	4			183					
WHEELER										WELL #:	1	RRCID ->	221946	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	9411	PERF.	7399	-	9285
01	899 N	45	-0-	-854	-0-	-0-		45	2			N	-0-			50					
02	364 N	230	-0-	-134	-0-	-0-		230	2			N	-0-			50					
03	806 N	614	-0-	-192	-0-	-0-		614	2			N	-0-			50					
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-		838	2			N	-0-			50					
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-		791	2			N	-0-			50					
*06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-		661	2			N	-0-			50					
SMITH										WELL #:	4	RRCID ->	223719	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	9618	PERF.	7614	-	9426
01	8 N	4	-0-	-4	-0-	-0-		4	2			N	-0-			107					
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-			107					
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-						N	-0-			107					
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-						N	-0-			107					
05	10 N	4	-0-	-6	-0-	-0-		4	2			N	-0-			107					
*06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-			107					
GARRISON										WELL #:	2	RRCID ->	223983	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7433	-	8846
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	43	43	8	28					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	40	40	8	28					
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7	7	8	28					
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28					
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	28	7	-0-					
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	15	15	8	-0-					
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2025																					
SMITH										WELL #:	2	RRCID ->	224661	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	9603	PERF.	7596	-	9470
01	961 N	750	-0-	-211	-0-	-0-		750	2			N	-0-			51					
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-	-0-						N	-0-			51					
03	961 N	878	-0-	-83	-0-	-0-		878	2			N	-0-			51					
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-		797	2			N	-0-			51					
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-		866	2			N	-0-			51					
*06	840 N	776	-0-	-64	-0-	-0-		776	2			N	-0-			51					
RAINBOLT										WELL #:	1	RRCID ->	225336	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9327	PERF.	6234	-	6340
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321														
MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			51
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			51
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			51
04	120 N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-			51
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			51
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			51
SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978														
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			122
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			122
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			122
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			122
05	620 N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-			122
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			122
SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017														
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			95
02	112 N	70	-0-	-42	-0-	70	2			N	-0-			95
03	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-			95
04	90 N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-			95
05	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-			95
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			95
SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912														
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			99
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			99
03	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-			99
04	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-			99
05	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-			99
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-			99
WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996														
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			60
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			60
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			60
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			60
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			60
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			60
SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476														
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			57
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			57
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			57
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			57
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1	1	8	57
*06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			57
BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108														
01	496 N	306	-0-	-190	-0-	306	2			N	-0-			65
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			65
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			65
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			65
05	465 N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-			65
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			65

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: NACOGDOCHES						
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321																	
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	-0-	2676	2	25	9	N	23	3	8			125
02	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	-0-	1817	2	2	9	N	2	2	8			125
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	-0-	1561	2	2	9	N	2	2	8			125
04	2100 N	1682	-0-	-418	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					125
05	2015 N	1331	-0-	-684	-0-	-0-	1328	2	3	9	N	3	3	8			125
06	1500 N	402	-0-	-1098	-0-	-0-	399	2	3	9	N	3	3	8			125
BRANGUS ENERGY LLC 088639																	
BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202																	
01	620 N	591	-0-	-29	-0-	-0-	589	2	2	9	N	2					94
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					94
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	618	2	2	9	N	2					96
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					96
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2	4	9	N	4					100
06	600 N	431	-0-	-169	-0-	-0-	429	2	2	9	N	2					102
BRG LONE STAR LTD. 090870																	
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928																	
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					38
02	616 N	578	-0-	-38	-0-	-0-	578	3			N	-0-					38
03	558 N	552	-0-	-6	-0-	-0-	552	3			N	-0-					38
04	660 N	514	-0-	-146	-0-	-0-	514	3			N	-0-					38
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					38
06	540 N	322	-0-	-218	-0-	-0-	322	3			N	-0-					38
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138																	
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	-0-	59	3			N	-0-					73
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					73
03	155 N	58	-0-	-97	-0-	-0-	58	3			N	-0-					73
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					73
05	93 N	59	-0-	-34	-0-	-0-	59	3			N	-0-					73
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					73
LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162																	
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-	88	2			N	-0-					70
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					70
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	2			N	-0-					70
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	-0-	84	2			N	-0-					70
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	-0-	55	2			N	-0-					70
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					70

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870														
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			56
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			56
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	642	2	17	9	N	15			71
04	570 N	412	-0-	-158	-0-	409	2	3	9	N	3			74
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	541	2	3	9	N	3			77
06	630 N	504	-0-	-126	-0-	494	2	10	9	N	9			86
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308														
MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			306
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			306
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			306
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			306
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			306
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			306
JCC ENERGY, LLC 101167														
ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718														
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-			86
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			86
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			86
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-			86
05	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-			86
06	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-			86
FOSHEE, A.M. 101167														
WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688														
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-			127
02	756 N	670	-0-	-86	-0-	670	3			Y	-0-			127
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-			127
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	709	3	20	9	Y	18			145
05	744 N	528	-0-	-216	-0-	528	3			Y	-0-			145
06	720 N	643	-0-	-77	-0-	624	3	19	9	Y	17			162
E.T.B.U. GAS UNIT "A" 101167														
WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650														
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-			167
02	672 N	622	-0-	-50	-0-	622	3			N	-0-			167
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-			167
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	678	3	3	9	N	3			170
05	682 N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-			170
06	690 N	564	-0-	-126	-0-	564	3			N	-0-			170
HOLLY SPRINGS 101167														
WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980														
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-			125
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			125
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-			125
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-			125
05	434 N	390	-0-	-44	-0-	388	3	2	9	N	2			127
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	418	3	35	9	N	32			159

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																			
JCC ENERGY, LLC //CONT.// 101167																			
ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	52	-0-	-0-	52	183		27	1	25	3	N	-0-					50
02	14B2	EXT	466	-0-	-0-	466	649		466	3			N	-0-					50
03		947 X	298	-0-	-0-	-649	-0-		289	3	9	9	N	8					58
04		214 X	214	-0-	-0-	-0-	-0-		214	3			N	-0-					58
05		527 N	88	-0-	-0-	-439	-0-		88	3			N	-0-					58
06		300 N	33	-0-	-0-	-267	-0-		33	3			N	-0-					58
FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872																			
01		517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-		517	3			Y	-0-					60
02		516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-		516	3			Y	-0-					60
03		690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-		687	3	3	9	Y	3					63
04		561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-		561	3			Y	-0-					63
05		680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-		679	3	1	9	Y	1					64
06		613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-		610	3	3	9	Y	3					67
BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766																			
01		217 X	-0-	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-					94
02		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	-0-		1005	3			N	-0-					94
03		842 X	842	-0-	-0-	-0-	-0-		836	3	6	9	N	5					99
04		1230 X	413	-0-	-0-	-817	-0-		413	3			N	-0-					99
05		1116 X	164	-0-	-0-	-952	-0-		164	3			N	-0-					99
06		1080 X	135	-0-	-0-	-945	-0-		135	3			N	-0-					99
HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141																			
01	14B2	EXT	651	-0-	-0-	651	1192		651	3			N	-0-					112
02	14B2	EXT	436	-0-	-0-	436	1628		436	3			N	-0-					112
03		2094 X	466	-0-	-0-	-1628	-0-		466	3			N	-0-					112
04		442 X	442	-0-	-0-	-0-	-0-		431	3	11	9	N	10					122
05		496 N	388	-0-	-0-	-108	-0-		388	3			N	-0-					122
06		450 N	440	-0-	-0-	-10	-0-		418	3	22	9	N	20					142
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691 PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888																			
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2025																			
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651 TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760																			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436																			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES										
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651										
STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903 HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171748 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 6900										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//										64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ENERQUEST CORPORATION										252059												
LITTLE TERESA										WELL #:		1	RRCID -> 226111		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 7370 - 9293			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						184	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						184	
03		393 N	393	-0-	-0-	-0-		385	2		8	9	N		7						191	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						191	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						191	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						191	
AMY GAIL										WELL #:			RRCID -> 230796		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 9177		PERF. 7740 - 8780			
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						71	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						71	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						71	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						71	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						71	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						71	
PLUGGED AND ABANDONED										11/23/2015												
LITTLE TERESA										WELL #:			RRCID -> 235942		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 9269		PERF. 7118 - 9098			
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						29	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						29	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						29	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						29	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						29	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						29	
PLUGGED AND ABANDONED										09/19/2018												
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.										293245		RRCID -> 281712		COMPL. DATE 09/20/2016		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7374 - 7496				
BRYANT										WELL #:		2										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						29	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						29	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						29	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						29	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						29	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						29	
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.										518265		RRCID -> 262308		COMPL. DATE 05/06/2011		TOTAL DEPTH 6618		PERF. 6618 - 6622				
RICE										WELL #:		2										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						83	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						83	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						83	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						83	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						83	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						83	
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC										659844		RRCID -> 175471		COMPL. DATE 06/22/2018		TOTAL DEPTH 10034		PERF. 7904 - 8610				
BRIGHT, N. G. GAS UNIT										WELL #:		1										
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-		704	2		19	9	N		17						74	
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-		581	2		18	9	N		16						90	
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-		705	2		6	9	N		5						95	
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-		704	2		42	9	N		38						133	
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-		883	2		40	9	N		36						169	
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-		975	2		12	9	N		11						180	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//										64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.//										659844										
DELONEY										WELL #:		1	RRCID -> 225280		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7980 - 9009	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT				-0-	
BRIGHT, N. G.																				
WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994																				
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-		704	2			N		-0-					142	
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-		581	2			N		-0-					142	
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-		705	2			N		-0-					142	
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-		704	2			N		-0-					142	
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-		165	2			N		-0-					142	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-					142	
BRIGHT, N. G.																				
WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798																				
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-		1407	2			N		-0-					119	
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-		1113	2			N		-0-					119	
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-		1411	2			N		-0-					119	
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-		1408	2			N		-0-					119	
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-		1829	2			N		-0-					119	
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-		1951	2			N		-0-					119	
NORMAN																				
WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203																				
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-		502	2	8	9	N		7					97	
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-		408	2	13	9	N		12					109	
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-		552	2	7	9	N		6					115	
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-		64	2			N		-0-					115	
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-		64	2			N		-0-					115	
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-		587	2	17	9	N		15					130	
SND OPERATING, L.L.C.																				
HARTT GAS UNIT 797127																				
WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682																				
01	155	N	145	-0-	-10	-0-		145	2			Y		-0-					-0-	
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-		150	2			Y		-0-					-0-	
03	155	N	141	-0-	-14	-0-		141	2			Y		-0-					-0-	
04	150	N	138	-0-	-12	-0-		138	2			Y		-0-					-0-	
05	155	N	138	-0-	-17	-0-		138	2			Y		-0-					-0-	
06	150	N	130	-0-	-20	-0-		130	2			Y		-0-					-0-	
STRONG, J.B. GAS UNIT																				
WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826																				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-					-0-	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127													
HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970													
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	265	2	9 9	N	8			98
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	460	2	2 9	N	2			100
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	504	2	1 9	N	1			101
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	634	2	3 9	N	3			104
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			104
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	464	2	6 9	N	5	14 1	79 7	16
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107													
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	149	2	10 9	Y	9			72
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	137	2	10 9	Y	9			81
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	180	2	15 9	Y	14			95
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	152	2	4 9	Y	4			99
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			99
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	137	2	12 9	Y	11	25 1	65 7	20
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167													
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	115	2	7 9	Y	6			38
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	106	2	7 9	Y	6			44
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	139	2	11 9	Y	10			54
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	117	2	4 9	Y	4			58
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			58
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	107	2	8 9	Y	7	15 1	39 7	11
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218													
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	32	2	7 9	Y	6			61
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	56	2	24 9	Y	22			83
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	61	2	8 9	Y	7			90
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	77	2	2 9	Y	2			92
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			92
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	92	2	4 9	Y	4	13 1	69 7	14
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782													
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	40	2	7 9	Y	6			18
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	69	2	34 9	Y	31			49
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	75	2	11 9	Y	10			59
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	95	2	2 9	Y	2			61
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			61
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	69	2	6 9	Y	5	9 1	48 7	9
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708													
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		Y	-0-			108
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			108
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1 9	Y	1			109
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	82	2	3 9	Y	3			112
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			112
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	75	2	14 9	Y	13	29 1	74 7	22

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
01	543 N	543 -0-	-0-	-0-	-0-	543 2		Y	-0-			72
02	463 N	463 -0-	-0-	-0-	-0-	463 2		Y	-0-			72
03	709 N	709 -0-	-0-	-0-	-0-	709 2		Y	-0-			72
04	692 N	692 -0-	-0-	-0-	-0-	688 2	4 9	Y	4			76
05	688 N	688 -0-	-0-	-0-	-0-	688 2		Y	-0-			76
06	745 N	745 -0-	-0-	-0-	-0-	735 2	10 9	Y	9	18 7		67
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632												
01	83 N	83 -0-	-0-	-0-	-0-	76 2	7 9	Y	6			21
02	133 N	133 -0-	-0-	-0-	-0-	132 2	1 9	Y	1			22
03	145 N	145 -0-	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-			22
04	184 N	184 -0-	-0-	-0-	-0-	182 2	2 9	Y	2			24
05	126 N	126 -0-	-0-	-0-	-0-	126 2		Y	-0-			24
06	135 N	135 -0-	-0-	-0-	-0-	133 2	2 9	Y	2	5 1 17 7		4
HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464												
01	281 N	281 -0-	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			-0-
02	300 N	300 -0-	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			-0-
03	282 N	282 -0-	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			-0-
04	277 N	277 -0-	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			-0-
05	276 N	276 -0-	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			-0-
06	258 N	258 -0-	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-			-0-
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832												
01	39 N	39 -0-	-0-	-0-	-0-	32 2	7 9	Y	6			110
02	59 N	59 -0-	-0-	-0-	-0-	56 2	3 9	Y	3			113
03	62 N	62 -0-	-0-	-0-	-0-	61 2	1 9	Y	1			114
04	79 N	79 -0-	-0-	-0-	-0-	77 2	2 9	Y	2			116
05	53 N	53 -0-	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-			116
06	63 N	63 -0-	-0-	-0-	-0-	57 2	6 9	Y	5	16 1 87 7		18
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765												
01	338 N	338 -0-	-0-	-0-	-0-	328 2	10 9	Y	9			55
02	868 X	572 -0-	-296	-0-	-0-	570 2	2 9	Y	2			57
03	961 X	624 -0-	-337	-0-	-0-	624 2		Y	-0-			57
04	840 X	789 -0-	-51	-0-	-0-	785 2	4 9	Y	4			61
05	543 X	543 -0-	-0-	-0-	-0-	543 2		Y	-0-			61
06	600 X	577 -0-	-23	-0-	-0-	574 2	3 9	Y	3	9 1 46 7		9
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 8934												
01	125 N	125 -0-	-0-	-0-	-0-	123 2	2 9	Y	2			11
02	132 N	132 -0-	-0-	-0-	-0-	128 2	4 9	Y	4			15
03	115 N	115 -0-	-0-	-0-	-0-	114 2	1 9	Y	1	9 1		7
04	113 N	113 -0-	-0-	-0-	-0-	110 2	3 9	Y	3			10
05	109 N	109 -0-	-0-	-0-	-0-	109 2		Y	-0-			10
06	113 N	113 -0-	-0-	-0-	-0-	109 2	4 9	Y	4			14
HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873												
01	124 N	114 -0-	-10	-0-	-0-	114 2		Y	-0-			-0-
02	119 N	119 -0-	-0-	-0-	-0-	119 2		Y	-0-			-0-
03	124 N	113 -0-	-11	-0-	-0-	113 2		Y	-0-			-0-
04	120 N	110 -0-	-10	-0-	-0-	110 2		Y	-0-			-0-
05	124 N	110 -0-	-14	-0-	-0-	110 2		Y	-0-			-0-
06	120 N	103 -0-	-17	-0-	-0-	103 2		Y	-0-			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES	
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127														
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 8610														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	Y	2			11
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	86	2	4	9	Y	4			15
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1	9	1	7
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	74	2	4	9	Y	4			11
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-			11
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	74	2	6	9	Y	5			16
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 8930														
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	80	2	2	9	Y	2			11
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	83	2	4	9	Y	4			15
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1	9	1	7
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	71	2	3	9	Y	3			10
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			10
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	71	2	4	9	Y	4			14
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923														
01	2480 X	703	-0-	-1777	-0-	691	2	12	9	Y	11			42
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1200	2	9	9	Y	8			50
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1315	2	3	9	Y	3			53
04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1654	2	9	9	Y	8			61
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-			61
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1210	2	7	9	Y	6	12	1	46 7 9
STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6758 - 8929														
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	287	2	2	9	Y	2			36
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	297	2	15	9	Y	14			50
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	265	2	8	9	Y	7	37	1	20
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	255	2	4	9	Y	4			24
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-			24
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	255	2	11	9	Y	10			34
STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867														
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	732	2	2	9	Y	2			19
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	758	2	7	9	Y	6			25
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	675	2	3	9	Y	3	18	1	10
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	651	2	6	9	Y	5			15
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-			15
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	649	2	8	9	Y	7			22
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879														
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	Y	2			11
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	166	2	4	9	Y	4			15
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	1	9	1	7
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	143	2	3	9	Y	3			10
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-			10
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	143	2	4	9	Y	4			14
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916														
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES										
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127																				
FREDERICK GAS UNIT										WELL #:	9	RRCID ->	237448	COMPL. DATE	02/04/2021	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	6834 - 6854	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13		
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13		
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13		
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13		
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13		
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13 7			-0-		
MCDUFFIE GAS UNIT										WELL #:	6	RRCID ->	237540	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	8802	PERF.	7386 - 8385	
01	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1488	2	15	9	Y	14							42		
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1368	2	14	9	Y	13							55		
03	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1792	2	24	9	Y	22							77		
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1514	2	8	9	Y	7							84		
05	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-							84		
06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1379	2	11	9	Y	10			22 1		55 7		17		
HARTT GAS UNIT										WELL #:	14	RRCID ->	238376	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	9191	PERF.	7949 - 8784	
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-							-0-		
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-							-0-		
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-							-0-		
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-							-0-		
05	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-							-0-		
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2			Y	-0-							-0-		
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER ACME BRICK										806415	WELL #:	1	RRCID ->	114158	COMPL. DATE	06/19/1984	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7482 - 7952
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							122		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							122		
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-		227 2			N	-0-							122		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							122		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							122		
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-							122		
CORR, ROLAND										WELL #:	1	RRCID ->	115882	COMPL. DATE	01/22/1985	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7688 - 7697	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
BRYANT										WELL #:	1	RRCID ->	121977	COMPL. DATE	04/17/1986	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7638 - 7842	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.)//CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415																	
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					102
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					102
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					102
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					102
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					102
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					102
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118																	
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					139
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					139
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	210 N	153	-0-	-57	-0-	-0-	153	2			N	-0-					139
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					N	-0-					139
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	440	2	9	9	N	8					147
PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
SYDRI OPERATING, LLC 833597 SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834																	
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	259	2	N	-0-					20
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	205	2	N	-0-					20
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	-0-					20
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-					N	-0-					20
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680																	
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	917	2	86	9	Y	78					100
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	767	2	18	9	Y	16	93	1			23
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	854	2	42	9	Y	38					61
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	604	2	21	9	Y	19					80
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					80
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	782	2	98	9	Y	89	149	1			20

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																			
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597																			
BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136																			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					23
TAB OPERATING, INC. 834244																			
LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728																			
01	2201 X	2064	-0-	-137	-0-		2064	2					N	-0-					238
02	1960 X	1746	-0-	-214	-0-		1746	2					N	-0-	160	1			78
03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-		1960	2		2	9		N	2					80
04	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-		2043	2		2	9		N	2					82
05	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-		1959	2					N	-0-					82
06	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-		2005	2		2	9		N	2					84
COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262																			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666																			
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-		553	2					N	-0-					363
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-		506	2					N	-0-					363
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-		562	2					N	-0-					363
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-		542	2					N	-0-					363
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-		484	2					N	-0-					363
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-		548	2					N	-0-					363
CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164																			
01	14B2 EXT	168	-0-	168	168		168	2					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	642	-0-	642	810		642	2					N	-0-					-0-
03	1619 X	809	-0-	-810	-0-		809	2					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
06	330 N	137	-0-	-193	-0-		137	2					N	-0-					-0-
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970																			
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2					N	-0-					20
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2					N	-0-					20
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2					N	-0-					20
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-		701	2		17	9		N	15					35
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-		619	2		9	9		N	8					43
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-		627	2		3	9		N	3					46

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244												
KEY		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		8990 PERF. 6722 - 6724		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-		-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-		-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-		-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-		-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-		-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-		-0-

MCKNIGHT		WELL #:		1		RRCID -> 188717		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828		
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-		149
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-		149
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	240	2	9 9	N	8		157
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-		157
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	135	2	4 9	N	4		161
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	227	2	2 9	N	2		163

TASHA PARTNERS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 194067		COMPL. DATE 02/09/2003		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646		
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-		-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-		-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-		-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-		-0-
*05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-		-0-
06	180 N	93	-0-	-87	-0-	93	2		N	-0-		-0-

ROSINE		WELL #:		1		RRCID -> 197521		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832		
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		Y	-0-		32
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-		32
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-		32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		32
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	220	2	6 9	Y	5		37
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	318	2	8 9	Y	7		44

SANER-WHITEMAN		WELL #:		1		RRCID -> 200606		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 8785		
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-		20
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-		20
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-		20
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-		20
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-		20
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2		Y	-0-		20

SANER-WHITEMAN		WELL #:		2		RRCID -> 222118		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661		
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-		59
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-		59
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-		59
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		Y	-0-		59
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-		59
06	180 N	53	-0-	-127	-0-	53	2		Y	-0-		59

ANASTASIA		WELL #:		2		RRCID -> 225457		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850		
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-		74
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-		74
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		Y	-0-		74
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		Y	-0-		74
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-		74
06	450 N	224	-0-	-226	-0-	224	2		Y	-0-		74

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES			
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244																
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			1		
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-			1		
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	61	2	187	9	Y	170	171	1	-0-		
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-		
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			-0-		
06	180 N	21	-0-	-159	-0-	21	2			Y	-0-			-0-		
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 8478																
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-			216		
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	698	2	12	9	Y	11			227		
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	757	2	14	9	Y	13			240		
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	717	2	12	9	Y	11			251		
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	736	2	13	9	Y	12			263		
06	750 N	402	-0-	-348	-0-	394	2	8	9	Y	7			270		
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 8452																
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-			1		
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-			1		
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-			1		
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-			1		
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			1		
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2			Y	-0-			1		
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445																
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-			180		
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1145	2	10	9	Y	9			189		
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1348	2	12	9	Y	11			200		
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1164	2	9	9	Y	8			208		
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	77	2	8	9	Y	7			215		
06	1320 N	279	-0-	-1041	-0-	277	2	2	9	Y	2			217		
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742																
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-			334		
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	160	2	6	9	Y	5			339		
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	111	2	7	9	Y	6			345		
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	152	2	3	9	Y	3			348		
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	274	2	3	9	Y	3			351		
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	92	2	2	9	Y	2			353		
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321																
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-		
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-		
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-		
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-		
*05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-		
*06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-		
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863																
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			3		
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			3		
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			3		
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			3		
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			3		
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-			3		

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																			
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244																			
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 8414																			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					2
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					2
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					2
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					2
*05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					2
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					2

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824																			
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854																			
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					7
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					7
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					7
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					7
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					7
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					7

TERRAFINA ENERGY, LLC 843271 CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902																			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B DENY	1	-0-	1	1	1	1	2	1	2			N	-0-					7
06	14B DENY	1	-0-	1	2	2	2	2	1	2			N	-0-					7

FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010																			
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					29
02	DLQ G-10	271	-0-	271	271	271	271	2	271	2			Y	-0-					29
03	DLQ G-10	317	-0-	317	588	317	588	2	317	2			Y	-0-					29
04	400 N	246	-0-	-154	434	246	434	2	246	2			Y	-0-					29
*05	646 N	212	-0-	-434	-0-	212	-0-	2	212	2			Y	-0-					29
06	300 N	237	-0-	-63	-0-	237	-0-	2	237	2			Y	-0-					29

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001																			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	4	-0-	4	4	4	4	2	4	2			Y	-0-					-0-
06	14B DENY	4	-0-	4	8	4	8	2	4	2			Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
TERRAFINA ENERGY, LLC //CONT.// 843271																
CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2										RRCID -> 230635	COMPL. DATE 06/27/2007	TOTAL DEPTH 12650	PERF. 9542	- 11479		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	2	-0-	2	2		2	2		N	-0-					-0-
06	14B DENY	1	-0-	1	3		1	2		N	-0-					-0-
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815																
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1										RRCID -> 077149	COMPL. DATE 08/16/1977	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7785	- 7795		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HARTT GAS UNIT WELL #: 1										RRCID -> 097203	COMPL. DATE 11/01/2007	TOTAL DEPTH 9095	PERF. 7681	- 8547		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
FOSHEE, A.M. WELL #: 1A										RRCID -> 102202	COMPL. DATE 10/01/2005	TOTAL DEPTH 9993	PERF. 7635	- 9912		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A										RRCID -> 105502	COMPL. DATE 08/27/1982	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 8518	- 8847		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L										RRCID -> 109597	COMPL. DATE 03/01/1984	TOTAL DEPTH 8853	PERF. 8046	- 8501		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES								
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																		
PETERSON GAS UNIT WELL #: 2										RRCID -> 113433	COMPL. DATE 10/25/1984	TOTAL DEPTH 9304	PERF. 7760	-	7814			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
CURBOW, W. D.										WELL #: 1	RRCID -> 114155	COMPL. DATE 10/01/2005	TOTAL DEPTH 10296	PERF. 7836	-	8684		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					67
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					67
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					67
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					67
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					67
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					67
LAND, B. M. GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 115876	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL DEPTH 10181	PERF. 7726	-	10086		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 158024	COMPL. DATE 02/17/1996	TOTAL DEPTH 10170	PERF. 7872	-	7880		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MCFADDIN "B"										WELL #: 2ST	RRCID -> 159721	COMPL. DATE 07/30/1996	TOTAL DEPTH 8240	PERF. 6672	-	6679		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BRADSHAW GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 159761	COMPL. DATE 07/30/1996	TOTAL DEPTH 8710	PERF. 6987	-	6991		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MARY BETH										WELL #: 1	RRCID -> 166373	COMPL. DATE 04/04/2014	TOTAL DEPTH 7870	PERF. 4052	-	4283		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815															
DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124															
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			2
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			2
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			2
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			2
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			2
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			2

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616															
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			89
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			89
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			89
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			89
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			89
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			89

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			8

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688															
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			21
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			21
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			21
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			21
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			21
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			21

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED											CAPACITY					CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																							
SCROGGINS GAS UNIT											WELL #:	1	RRCID ->	185768	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL	DEPTH	9050	PERF.	8087	-	8850
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							20		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							20		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							20		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							20		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							20		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							20		
STOKES, WILMA GAS UNIT											WELL #:	1	RRCID ->	187284	COMPL. DATE	02/03/2002	TOTAL	DEPTH	8875	PERF.	7699	-	8715
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							44		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							44		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							44		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							44		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							44		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							44		
LUNSFORD GAS UNIT											WELL #:	1	RRCID ->	188534	COMPL. DATE	03/07/2002	TOTAL	DEPTH	8900	PERF.	7708	-	8752
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							54		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							54		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							54		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							54		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							54		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							54		
SCROGGINS GAS UNIT											WELL #:	2	RRCID ->	188863	COMPL. DATE	04/26/2002	TOTAL	DEPTH	9070	PERF.	7852	-	8938
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							25		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							25		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							25		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							25		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							25		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							25		
SCROGGINS GAS UNIT											WELL #:	3	RRCID ->	189524	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL	DEPTH	9134	PERF.	7736	-	8954
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							87		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							87		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							87		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							87		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							87		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							87		
BOATMAN GAS UNIT											WELL #:	2	RRCID ->	189898	COMPL. DATE	06/14/2002	TOTAL	DEPTH	8958	PERF.	7724	-	8771
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1107							Y		NO RPT							-0-		
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1107							Y		NO RPT							-0-		
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1107							Y		NO RPT							-0-		
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1107							Y		NO RPT							-0-		
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1107							Y		NO RPT							-0-		
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1107							Y		NO RPT							-0-		
PETERSON GAS UNIT											WELL #:	3	RRCID ->	190372	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL	DEPTH	8956	PERF.	7856	-	8857
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES											
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																					
FOSHEE GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID ->	191327	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	8965	PERF.	7872	-	8824
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

DURRETT GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	191953	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7586	-	8798
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					54			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					54			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					54			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					54			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					54			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					54			

FOSHEE, A.M.										WELL #:	4	RRCID ->	192076	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8095	-	8879
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			

HARTT GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	192549	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	8997	PERF.	8063	-	8763
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

STANALAND GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	192847	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	9085	PERF.	7850	-	8892
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

LAND, B. M. GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	192957	COMPL. DATE	01/18/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8129	-	8732
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23			

DELONEY-ADAMS GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	193212	COMPL. DATE	03/27/2018	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6472	-	7040
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					94			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					94			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					94			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					94			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					94			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					94			

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
CURBOW, W. D. WELL #: 3										RRCID -> 193453		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8097 - 8883	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75			
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75			
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75			
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75			
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75			
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75			
RAMBIN GAS UNIT "A"										WELL #: 1		RRCID -> 193455		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5			
MCLAIN GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 193878		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18			
BRG GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 193976		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
FOSHEE, A.M.										WELL #: 6		RRCID -> 195088		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12			
CURBOW, W. D.										WELL #: 4		RRCID -> 195104		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
LATIMER GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 195664		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES											
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																					
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2										RRCID ->	195679	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7779	-	8918		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							200
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							200
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							200
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							200
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							200
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							200
STANSELL GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	195960	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8254	-	9060					
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							20
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							20
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							20
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							20
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							20
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							20
DEWS, CARLOS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	196052	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8065	-	8912					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							12
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							12
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							12
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							12
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							12
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							12
STOKES-WAGNER					WELL #:	1	RRCID ->	196131	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7654	-	8656					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
BERRY GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	196560	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8157	-	8866					
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							23
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							23
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							23
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							23
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							23
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							23
STEWART MINERALS GAS UNIT A					WELL #:	1	RRCID ->	196566	COMPL. DATE	05/11/2003	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	7928	-	8996					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							17
RAMBIN GAS UNIT "B"					WELL #:	1	RRCID ->	196688	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7846	-	8808					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: NACOGDOCHES						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
PURE GAS UNIT											WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WATT GAS UNIT											WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					125
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					125
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					125
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					125
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					125
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					125
RAMBIN GAS UNIT "C"											WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLIAM GAS UNIT											WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FORREST GAS UNIT											WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHUMATE GAS UNIT											WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HARTT GAS UNIT											WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES								
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																		
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						4

GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715																		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						57
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						57
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						57
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						57
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						57
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						57

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696																		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643																		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						54

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737																		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738																		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						69
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						69
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						69
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						69
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						69
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						69

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819																		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES											
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																					
CARO LUMBER GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	202501	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8161	-	8916
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40				
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40				
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40				
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40				
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40				
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40				

DURRETT GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	202503	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8069	-	8896
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

ANASTASIA										WELL #:	1	RRCID ->	202914	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	7919	-	9010
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				

SOLOMON GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	203665	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	8038	-	9122
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58				
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58				
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58				
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58				
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58				
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58				

KING, T. B. GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID ->	203803	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8292	-	9006
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

HART										WELL #:	1	RRCID ->	204383	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	7694	-	7896
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15				
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15				
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15				
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15				
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15				
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15				

KING GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	204810	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8186	-	9176
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97				

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 9402														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 7058 - 9102														
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			47
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			47
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			47
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			47
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			47
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			47

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			10

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			10

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701																
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			63
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			63
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			63
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			63
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			63
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			63

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			23

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871																
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			13
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			13
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			13
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			13
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			13
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			13

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: NACOGDOCHES								
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																			
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						23
SMC					WELL #:	1	RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879									
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
HART GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005			TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						40
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						40
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						40
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						40
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						43
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						43
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						43
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						43
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						43
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						43
KEY GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888									
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						40
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						40
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						40
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						40
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						40
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						40
SCROGGINS GAS UNIT					WELL #:	7	RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						13
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						13
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						13
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						13
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						13
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						13
DURRETT GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939									
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						13
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						13
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						13
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						13
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						13
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES											
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																					
SCROGGINS GAS UNIT										WELL #:	6	RRCID ->	215771	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	8398	-	9041
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32					

ETBU GAS UNIT "B"										WELL #:	1	RRCID ->	215983	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	8875	PERF.	7302	-	8751
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

CURBOW, W. D.										WELL #:	5	RRCID ->	216189	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7829	-	8894
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95					

FOSHEE GAS UNIT										WELL #:	5	RRCID ->	216344	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	8892	PERF.	7980	-	8721
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2					

ADAMS GAS UNIT										WELL #:	8	RRCID ->	216347	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	8875	PERF.	7974	-	8811
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47					

BENNETT GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID ->	216491	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	9398	PERF.	8455	-	9323
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

ADAMS GAS UNIT										WELL #:	7	RRCID ->	216563	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7876	-	8890
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES											
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																					
DURRETT GAS UNIT										WELL #:	4	RRCID ->	216565	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	10157	PERF.	9345	-	9669
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							52
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							52
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							52
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							52
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							52
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							52

FOSHEE GAS UNIT										WELL #:	4	RRCID ->	217211	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	8905	PERF.	7963	-	8733
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-

PETERSON GAS UNIT										WELL #:	5	RRCID ->	217770	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	9011	PERF.	8031	-	8890
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							45
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							45
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							45
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							45
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							45
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							45

SCROGGINS GAS UNIT										WELL #:	4	RRCID ->	218529	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8161	-	9038
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							20

BENNETT GAS UNIT										WELL #:	10	RRCID ->	218613	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8477	-	9946
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							65
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							65
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							65
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							65
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							65
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							65

BRG GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	218666	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	7972	-	8769
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							25
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							25
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							25
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							25
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							25
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							25

ADAMS GAS UNIT										WELL #:	5	RRCID ->	218706	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	9157	PERF.	8014	-	8704
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							45
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							45
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							45
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							45
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							45
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							45

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155													
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118													
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		43
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		43
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		43
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		43
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		43
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		43

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT		25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT		25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT		25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT		25
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT		25
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT		25

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		102
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		102
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		102
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		102
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		102
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		102

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732													
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		45
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		45
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		45
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		45
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		45
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		45

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES											
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																					
WEATHERLY GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID ->	219232	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8645	-	9688
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				

SHUMATE GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID ->	219392	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8519	-	10557
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				7				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				7				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				7				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				7				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				7				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				7				

TEMPLE-INLAND GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	219819	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	10301	PERF.	7792	-	8089
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				

MCLAIN GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	220646	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	10503	PERF.	N/A		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				5				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				5				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				5				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				5				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				5				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				5				

WEATHERLY GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	220647	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	8930	-	10652
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				

BENNETT GAS UNIT										WELL #:	13	RRCID ->	220651	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	9908	PERF.	8183	-	9777
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				30				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				30				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				30				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				30				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				30				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				30				

BENNETT GAS UNIT										WELL #:	6	RRCID ->	220652	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	9606	PERF.	7981	-	9401
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				4				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				4				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				4				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				4				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				4				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				4				

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627																	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608																	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895																	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109																	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993																	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450																	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																					
MILLER GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	221423	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	13279	PERF.	9743	-	13186
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
MCLAIN GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID ->	221445	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	9786	PERF.	8325	-	9627
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8			
STANALAND GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID ->	221716	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	9553	PERF.	6796	-	9428
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
FOUNTAIN GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	221854	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	10318	PERF.	7610	-	10221
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	221936	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	7613	-	9570
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
PURE GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	222013	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	6703	-	6705
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
STEWART MINERALS GAS UNIT A										WELL #:	2	RRCID ->	222115	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	8320	-	9926
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1			
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1			
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1			
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1			
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1			
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1			

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																				
CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2										RRCID -> 222199		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7889 - 9319				
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT	(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 W	NO RPT	-0-		-0-		33						Y	NO RPT						-0-
02	0 W	NO RPT	-0-		-0-		33						Y	NO RPT						-0-
03	0 W	NO RPT	-0-		-0-		33						Y	NO RPT						-0-
04	0 W	NO RPT	-0-		-0-		33						Y	NO RPT						-0-
05	0 W	NO RPT	-0-		-0-		33						Y	NO RPT						-0-
06	0 W	NO RPT	-0-		-0-		33						Y	NO RPT						-0-
ADAMS GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 222332		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 9398		PERF. 6650 - 9139		
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
CARO LUMBER GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 222386		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 8156 - 9440		
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
SMC										WELL #: 2		RRCID -> 222388		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 9528		PERF. 8418 - 9367		
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
STANSSELL GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 222390		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9771		PERF. 8336 - 9685		
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
TEMPLE-INLAND GAS UNIT										WELL #:		RRCID -> 222476		COMPL. DATE 09/03/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8111 - 9523		
01	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						47
02	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						47
03	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						47
04	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						47
05	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						47
06	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						47
PLUGGED AND ABANDONED										07/13/2021										

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645																	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940																	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118																	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373																	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 6887 - 9560																	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099																	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																
RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295																
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360																
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129																
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901																
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458																
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812																
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815															
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3				RRCID -> 225177				COMPL. DATE 12/09/2006				TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT			28
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT			28
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT			28
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT			28
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT			28
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT			28
KOLB GAS UNIT				WELL #: 3				RRCID -> 225220				COMPL. DATE 08/10/2007			
												TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
FOSHEE GAS UNIT				WELL #: 7				RRCID -> 225233				COMPL. DATE 11/14/2006			
												TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
BRG GAS UNIT				WELL #: 3				RRCID -> 225234				COMPL. DATE 04/16/2005			
												TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
MCLAIN, RUFUS GAS UNIT				WELL #: 3				RRCID -> 225235				COMPL. DATE 12/27/2006			
												TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MILLS				WELL #: 2				RRCID -> 225237				COMPL. DATE 10/04/2006			
												TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SANER GAS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 225238				COMPL. DATE 11/02/2006			
												TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																			
SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000																			
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	394						Y	NO RPT					-0-	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	394						Y	NO RPT					-0-	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	394						Y	NO RPT					-0-	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	394						Y	NO RPT					-0-	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	394						Y	NO RPT					-0-	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	394						Y	NO RPT					-0-	
PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518																			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122																			
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192																			
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158																			
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	67						Y	NO RPT					35	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	67						Y	NO RPT					35	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	67						Y	NO RPT					35	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	67						Y	NO RPT					35	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	67						Y	NO RPT					35	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	67						Y	NO RPT					35	
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076																			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990																	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629																	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097																	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736																	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385																	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910																	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																			
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					53	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					53	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					53	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					53	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					53	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					53	
STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708																			
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893																			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807																			
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659																			
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	288						N	NO RPT					6	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	288						N	NO RPT					6	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	288						N	NO RPT					6	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	288						N	NO RPT					6	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	288						N	NO RPT					6	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	288						N	NO RPT					6	
STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832																			
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037																			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					13	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					13	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					13	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					13	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					13	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					13	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES											
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																					
TEMPLE-INLAND GAS UNIT										WELL #:	4	RRCID ->	228997	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	9325	PERF.	7801	-	8851
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						34		
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						34		
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						34		
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						34		
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						34		
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						34		
STANSELL GAS UNIT										WELL #:	4	RRCID ->	229127	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	9341	PERF.	7918	-	9086
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						33		
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						33		
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						33		
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						33		
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						33		
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						33		
WATT GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	229128	COMPL. DATE	05/28/2007	TOTAL DEPTH	9226	PERF.	8086	-	8828
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						13		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						13		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						13		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						13		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						13		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						13		
CLIFTON, SAMMY										WELL #:	2	RRCID ->	229235	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	9243	PERF.	8071	-	8817
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						13		
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						13		
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						13		
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						13		
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						13		
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						13		
FLOICE GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	229252	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	9372	PERF.	8397	-	9064
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						106		
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						106		
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						106		
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						106		
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						106		
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						106		
TEMPLE-INLAND GAS UNIT										WELL #:	6	RRCID ->	229462	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7806	-	8674
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						4		
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						4		
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						4		
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						4		
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						4		
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						4		
MCLAIN, RUFUS GAS UNIT										WELL #:	4	RRCID ->	229670	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	8430	-	9167
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815															
SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4											RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 8418				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97	
SMC WELL #: 9											RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 8689				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8											RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15	
COATS GAS UNIT WELL #: 2											RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
COHEN WELL #: 3											RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
LUNSFORD WELL #: 2											RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13	
FLOICE GAS UNIT WELL #: 3											RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126				
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																		
FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782																		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672																		
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051																		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879																		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740																		
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654																		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530																		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED										CAPACITY					CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																			
GARRISON LUMBER WELL #: 3										RRCID -> 233064		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 7714 - 8716			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
LAND, B. M. GAS UNIT						WELL #: 6	RRCID -> 234129		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 8104 - 8867						
01		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
02		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
04		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
06		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
WILLIAMS GAS UNIT						WELL #: 3	RRCID -> 234143		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 7184 - 8972						
01		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT						WELL #: 10	RRCID -> 234531		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 8985		PERF. 7785 - 8607						
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FOSHEE, A.M.						WELL #: 12	RRCID -> 235768		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 9118		PERF. 8007 - 8907						
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
FOSHEE, A.M.						WELL #: 10	RRCID -> 235769		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 8102 - 8882						
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
FREDONIA GAS UNIT						WELL #: 2	RRCID -> 236056		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 9328		PERF. 7748 - 8891						
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.)										//CONT.// 64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC										//CONT.// 902815											
TEMPLE-INLAND GAS UNIT										WELL #:	8	RRCID ->	236063	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	9034	PERF.	7769	-	8878
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
LAND, B. M. GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID ->	236068	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	9361	PERF.	7900	-	8939
01		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					33
02		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					33
03		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					33
04		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					33
05		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					33
06		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					33
LAND, B. M. GAS UNIT										WELL #:	4	RRCID ->	236069	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	9243	PERF.	8329	-	9030
01	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					12
02	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					12
03	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					12
04	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					12
05	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					12
06	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					12
CURBOW, W. D.										WELL #:	14	RRCID ->	236440	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	7850	-	8992
01	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					22
02	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					22
03	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					22
04	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					22
05	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					22
06	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					22
CURBOW, W. D.										WELL #:	8	RRCID ->	236556	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	9315	PERF.	8010	-	9070
01		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					65
02		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					65
03		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					65
04		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					65
05		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					65
06		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					65
TEMPLE-INLAND GAS UNIT										WELL #:	7	RRCID ->	236741	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	9137	PERF.	8439	-	8608
01		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
BRG GAS UNIT										WELL #:	5	RRCID ->	237439	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	9059	PERF.	7785	-	8817
01	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8										RRCID -> 238638		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 9248		PERF. 7848 - 8982	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9										RRCID -> 244850		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 9119		PERF. 7741 - 8832	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27
FOSHEE, A.M. WELL #: 14										RRCID -> 247567		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 9173		PERF. 7734 - 8802	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29
HARTT GAS UNIT WELL #: 13										RRCID -> 247640		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 9290		PERF. 8275 - 8920	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					47
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					47
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					47
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					47
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					47
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					47
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1										RRCID -> 250448		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 7868 - 10100	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					67
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					67
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					67
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					67
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					67
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					67
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5										RRCID -> 254060		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 7411 - 8521	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2361

MACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK)				64300 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815											
WATT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	196984	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7744 -	8654	
M	GAS INJECT. (I)			MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I)				64301 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC.				834244					
COHEN				WELL #:	1	RRCID -> 150845	COMPL. DATE 06/23/1994	TOTAL DEPTH	8605 PERF. 7740 - 7751
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2	Y	-0-	68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	68
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-	68
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-	68

WEATHERLY OIL & GAS, LLC FOSHEE, R. P.				902815		WELL #: R 1 U		RRCID -> 113770	COMPL. DATE 10/05/1984	TOTAL DEPTH	8853	PERF. 7621 - 7629
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT)				64305 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781						
STONE				WELL #:	1	RRCID -> 122690	COMPL. DATE 02/09/1986	TOTAL DEPTH	8448 PERF. 7750 - 7756	
*07	465 N	274	-0-	-191	-0-	274	4	N	-0-	154
08	558 N	377	-0-	-181	-0-	377	2	N	-0-	154
*09	390 N	333	-0-	-57	-0-	333	4	N	-0-	154
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-	154
*11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	4	N	-0-	154
12	341 N	291	-0-	-50	-0-	291	2	N	-0-	154
01	558 N	457	-0-	-101	-0-	457	2	N	-0-	154
02	364 N	363	-0-	-1	-0-	363	2	N	-0-	154
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-	154
04	450 N	440	-0-	-10	-0-	440	2	N	-0-	154
05	403 N	243	-0-	-160	-0-	243	4	N	-0-	154
06	300 N	103	-0-	-197	-0-	103	4	N	-0-	154

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC				659844									
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	113300	COMPL. DATE	09/26/1984	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7862 -	7874
01	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4223	2	11	9	N	10	74
02	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3723	2	12	9	N	11	85
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4167	2	10	9	N	9	94
04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4065	2	7	9	N	6	100
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3987	2	11	9	N	10	110
06	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4048	2	6	9	N	5	115

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) WEATHERLY OIL & GAS, LLC MCFADDIN											CNTY: NACOGDOCHES					
//CONT.// 64305 500 902815 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FREDONIA INVESTMENTS, INC.											WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066					
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
MCLAIN, RUFUS											WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
FREE, R. H.											WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT											WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805					
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RICHARDSON, J. D.											WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035					
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
BRADSHAW, M.											WELL #: 1 RRCID -> 177347 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 8078					
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.)			64305 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC			902815							
MCFADDIN			WELL #:	1 T	RRCID -> 109564	COMPL. DATE 07/05/1983	TOTAL DEPTH 8856	PERF. 8421 - 8493		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RANDALL, R.W.			WELL #:	1 L	RRCID -> 115304	COMPL. DATE 02/16/1985	TOTAL DEPTH 9205	PERF. 8801 - 9139		
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NACONICHE CREEK			WELL #:	1	RRCID -> 198359	COMPL. DATE 09/22/2003	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8368 - 8622		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NAVARRO CROSSING			64605 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON		
WHEELER OPERATING CORPORATION			914263							
HALEY HEIRS			WELL #:	1	RRCID -> 197524	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5951	PERF. 5865 - 5875		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NAVARRO CROSSING (DEXTER B)			64605 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
BALANCE PRODUCTION CORPORATION			047129							
TAYLOR, F. E.			WELL #:	1	RRCID -> 174364	COMPL. DATE 01/09/1999	TOTAL DEPTH 6240	PERF. 5181 - 6195		
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION			914263							
DAILEY, F. C.			WELL #:	1	RRCID -> 177099	COMPL. DATE 03/11/1998	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5900 - 5940		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (EAGLEFORD)															64605 126					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: HOUSTON									
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC															069342																								
RIESS															WELL #:					1					RRCID -> 287251					COMPL. DATE 05/24/2019					TOTAL DEPTH 10270 PERF. 5758 - 5822				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE		*	*	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE		*	*			EOM BALANCE																		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																		
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																		
NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A)															64605 131					NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: HOUSTON									
BALANCE PRODUCTION CORPORATION															047129																								
MARTIN-DAILEY															WELL #:					1					RRCID -> 174631					COMPL. DATE 05/17/1999					TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8194 - 8200				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																		
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																		
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC															069342																								
NAVARRO CROSSING G.U. 11															WELL #:					2					RRCID -> 172007					COMPL. DATE 01/15/1999					TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A				
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	N	-0-									-0-																		
02	252	N	43	-0-	-209	-0-	5	1	38	2	N	-0-									-0-																		
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	106	1	78	2	N	-0-									-0-																		
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	542	1	303	2	N	-0-									-0-																		
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	14	1	13	2	N	-0-									-0-																		
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT									-0-																		
NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.)															64605 142					NON-ASSOCIATED					PRORATED					CNTY: HOUSTON									
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC															069342																								
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11															WELL #:					1 U					RRCID -> 016400					COMPL. DATE 07/13/1962					TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315				
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-							-0-																		
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-							-0-																		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->															-0-																								
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-							-0-																		
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-							-0-																		
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-							-0-																		
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT							-0-																		
DAILEY, R. S.															WELL #:					12					RRCID -> 121618					COMPL. DATE 04/06/1986					TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394				
01	775	N	288	-0-	-487	B	-0-	228	1	60	2	N	-0-								-0-																		
02	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2			N	-0-								-0-																		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->															-0-																								
03	372	N	267	-0-	-105	B	-0-	267	2			N	-0-								-0-																		
04	270	N	228	-0-	-42	B	-0-	228	2			N	-0-								-0-																		
05	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2			N	-0-								-0-																		
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	B	-0-					N	NO RPT								-0-																		

NAVARRO CROSSING (PETTIT)														CNTY: HOUSTON	
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC															
NAVARRO CGU 11															
WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 9762															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	930 N	278	-0-	-652	-0-	8	1	270	2	N	-0-			-0-	
02	896 N	205	-0-	-691	-0-	24	1	181	2	N	-0-			-0-	
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	457	1	340	2	N	-0-			-0-	
04	270 N	75	-0-	-195	-0-	48	1	27	2	N	-0-			-0-	
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	239	1	216	2	N	-0-			-0-	
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			-0-	
NAVARRO CROSSING (RODESSA)														CNTY: HOUSTON	
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC															
DAILEY, R. S.															
WELL #: RRCID -> 103894 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459															
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			43	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/17/2018															
NAVARRO CROSSING (WOODBINE)														CNTY: LEON	
BALANCE PRODUCTION CORPORATION															
DAILEY, S. M.															
WELL #: 1 RRCID -> 180678 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6408 - 6412															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
RIDGE PETROLEUM INC.															
SHARTLE GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25 7	-0-	
NAVARRO CROSSING (WOODBINE,UP)														CNTY: HOUSTON	
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC															
POUNCY															
WELL #: 1 RRCID -> 293911 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5740 - 5754															
01	1612 N	-0-	-0-	-1612 B	-0-					N	-0-			-0-	
02	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-			194	1	1566	2	N	-0-	-0-	
04	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-			186	1	1372	2	N	-0-	-0-	
05	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-			166	1	1309	2	N	-0-	-0-	
06	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT			-0-	

NAVARRO CROSSING (WOODBINE,UP) //CONT.// 64605 750 ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: HOUSTON					
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465																
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 295880 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 17340 PERF. 6706 - 6708																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6076	7393	-0-	1317 B	285757	5213	2	2180	9	N	1982	1905	1			857
02	5488	7335	-0-	1847 B	287604	5187	2	2148	9	N	1953	2123	1			687
03	290961 X	3357	-0-	-287604	-0-	1809	2	1548	9	N	1407	1581	1	1	8	512
04	9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	7048	2	2261	9	N	2055	2090	1			477
05	9329 X	9329	-0-	-0-	-0-	7497	2	1832	9	N	1665	1425	1			717
*06	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	6821	2	1535	9	N	1395	1410	1	2	8	700
NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER) 64612 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL											CNTY: HOUSTON					
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263																
BRYANT/DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 158234 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6177 - 6185																
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
NEUHOFF (TP CV CONS.) 65011 450 ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WOOD					
MONTARE OPERATING, LTD. 577015																
DAVIS, RUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096113 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12403 - 12670																
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11992 - 12146																
01	40400 X	40400	-0-	-0-	-0-	39380	3	1020	9	N	927	913	1			249
02	36176 X	34484	-0-	-1692	-0-	33419	3	1065	9	N	968	931	1			286
03	40796 X	36367	-0-	-4429	-0-	35716	3	651	9	N	592	708	1			170
04	39480 X	11080	-0-	-28400	-0-	10793	3	287	9	N	261	194	1			237
05	40796 X	32099	-0-	-8697	-0-	31424	3	675	9	N	614	572	1			279
06	39090 X	28965	-0-	-10125	-0-	28445	3	520	9	N	473	533	1			219
BUDDY WELL #: 1 RRCID -> 287117 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12460 - 13190																
01	32813 X	32813	-0-	-0-	-0-	32132	3	681	9	N	619	772	1			275
02	30832 X	30832	-0-	-0-	-0-	30038	3	794	9	N	722	764	1			233
03	34116 X	34116	-0-	-0-	-0-	33186	3	930	9	N	845	758	1			320
04	31740 X	30427	-0-	-1313	-0-	29706	3	721	9	N	655	742	1			233
05	34131 X	27281	-0-	-6850	-0-	26591	3	690	9	N	627	567	1			293
06	33030 X	21406	-0-	-11624	-0-	20674	3	732	9	N	665	565	1			393
TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 2 RRCID -> 288293 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12170 - 12656																
01	65060 X	65060	-0-	-0-	-0-	63780	3	1280	9	N	1164	1165	1			199
02	50076 X	50076	-0-	-0-	-0-	49220	3	856	9	N	778	755	1			222
03	65805 X	65805	-0-	-0-	-0-	64525	3	1280	9	N	1164	1137	1			249
04	60390 X	53066	-0-	-7324	-0-	52078	3	988	9	N	898	917	1			230
05	62403 X	51622	-0-	-10781	-0-	50639	3	983	9	N	894	757	1			367
06	60390 X	59046	-0-	-1344	-0-	57855	3	1191	9	N	1083	1089	1			361

NEUHOFF (TP CV CONS.)			//CONT.//		65011 450	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WOOD							
MONTARE OPERATING, LTD.			//CONT.//		577015														
TAYLOR HEIRS TPCV			WELL #:		3	RRCID -> 292199		COMPL. DATE 01/06/2022		TOTAL	DEPTH	13382	PERF.11848	- 13169					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		9703 X		8274	-0-	-1429	-0-		7616	3	658	9	N	598	799	0			474
02		8008 X		6772	-0-	-1236	-0-		6298	3	474	9	N	431	648	0			257
03		8773 X		7106	-0-	-1667	-0-		6537	3	569	9	N	517	557	0			217
04		8220 X		6535	-0-	-1685	-0-		5989	3	546	9	N	496	439	1			274
05		8277 X		6586	-0-	-1691	-0-		6126	3	460	9	N	418	418	0			274
06		8010 X		6166	-0-	-1844	-0-		5701	3	465	9	N	423	440	0			257
BUDDY			WELL #:		2	RRCID -> 298432		COMPL. DATE 10/11/2024		TOTAL	DEPTH	13469	PERF.11681	- 13410					
01		72737 X		72737	-0-	-0-	-0-		70448	3	2289	9	N	2081	2028	0			270
02		68825 X		68825	-0-	-0-	-0-		67186	3	1639	9	N	1490	1357	0			403
03		73371 X		73371	-0-	-0-	-0-		71410	3	1961	9	N	1783	1719	0			467
04		63330 X		62705	-0-	-625	-0-		61069	3	1636	9	N	1487	1491	0			463
05		65441 X		62494	-0-	-2947	-0-		60738	3	1756	9	N	1596	1659	0			400
06		63330 X		58820	-0-	-4510	-0-		57658	3	1162	9	N	1056	1026	0			430
PUCKETT HEIRS TPCV			WELL #:		2	RRCID -> 298846		COMPL. DATE 10/11/2024		TOTAL	DEPTH	13513	PERF.11561	- 13370					
01		89836 X		89836	-0-	-0-	-0-		86560	3	3276	9	N	2978	2895	0			483
02		93520 X		69692	-0-	-23828	-0-		67397	3	2295	9	N	2086	2192	0			377
03		103540 X		65194	-0-	-38346	-0-		62763	3	2431	9	N	2210	2287	0			300
04		100200 X		61332	-0-	-38868	-0-		59137	3	2195	9	N	1995	2077	0			218
05		103540 X		58826	-0-	-44714	-0-		56981	3	1845	9	N	1677	1668	0			227
06		86940 X		55295	-0-	-31645	-0-		53553	3	1742	9	N	1584	1504	0			307
TAYLOR HEIRS TPCV			WELL #:		4	RRCID -> 299085		COMPL. DATE 08/14/2024		TOTAL	DEPTH	13265	PERF.11821	- 12616					
01		59551 X		23339	-0-	-36212	-0-		21649	3	1690	9	N	1536	1516	0			290
02		53788 X		18736	-0-	-35052	-0-		17633	3	1103	9	N	1003	1090	0			203
03		59551 X		21200	-0-	-38351	-0-		19744	3	1456	9	N	1324	1284	0			243
04		57630 X		1933	-0-	-55697	-0-		1614	3	319	9	N	290	286	0			247
05		59551 X		302	-0-	-59249	-0-		236	3	66	9	N	60	177	0			130
06		22590 X		19747	-0-	-2843	-0-		19022	3	725	9	N	659	549	0			240
NEVIS (RODESSA)			65057 333		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDERSON								
R & B OIL COMPANY, LLC			685861																
BROWN, WALTER B.			WELL #:		2A	RRCID -> 252829		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL	DEPTH	8130	PERF. 7977	- 8073					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							160
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							160
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							160
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							160
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							160
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							160
TTK ENERGY LLC			872261																
BROWN, WALTER B.			WELL #:		1	RRCID -> 047256		COMPL. DATE 08/05/1968		TOTAL	DEPTH	9576	PERF. 8079	- 8204					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1							183
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							183
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2							185
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							185
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							185
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							185

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND)				65092 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CASS						
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406												
SIMPSON "E"				WELL #: 1		RRCID -> 145443		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10798		- 10818		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1082	-0-	-282	-0-		1082 2			N	-0-					70
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					70
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					70
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					70
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-		1178 2			N	-0-					70
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-		975 2			N	-0-					70
NEW HOPE (COTTON VALLEY)				65157 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN						
J.P. OIL COMPANY, INC.				427858												
NEW HOPE DEEP UNIT				WELL #: 49 D		RRCID -> 163861		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 10485		PERF. 9836		- 10398		
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
NEW HOPE DEEP UNIT				WELL #: 24 D		RRCID -> 165767		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 10518		PERF. 9906		- 10450		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	1	1			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2					3
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1					4
NEW HOPE DEEP UNIT				WELL #: 410 D		RRCID -> 168218		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9860		- 9968		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
NEW HOPE DEEP UNIT				WELL #: 73D		RRCID -> 216165		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 10483		PERF. 8886		- 10226		
01	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	16	1	4	3	Y	-0-					6
						71	4									
02	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	168	1	352	3	Y	21	19	1			8
						56	4	23	9							
03	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	200	1	342	3	Y	25	27	1			6
						75	4	28	9							
04	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	120	1	304	3	Y	14	9	1			11
						79	4	15	9							
05	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	16	1	8	3	Y	2					13
						67	4	2	9							
06	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					Y	-0-					13
NEW HOPE DEEP UNIT				WELL #: 18D		RRCID -> 216621		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 10534		PERF. 9604		- 10390		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		65157 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN			
J.P. OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		427858								
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		413D	RRCID -> 217030		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 10568		PERF. 9582 - 10478	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		75D	RRCID -> 246848		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8909 - 10070	
01	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	16	1	4 3	Y	-0-		31
						71	4					
02	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	168	1	352 3	Y	109	96 1	44
						56	4	120 9				
03	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	200	1	342 3	Y	127	142 1	29
						75	4	140 9				
04	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	120	1	304 3	Y	72	46 1	55
						79	4	79 9				
05	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	16	1	8 3	Y	5		60
						67	4	6 9				
06	540 N	245	-0-	-295 B	-0-	10	1	102 3	Y	1		61
						132	4	1 9				

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		414D	RRCID -> 247232		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 10735		PERF. 8914 - 10066	
01	DLQ G-10	92	-0-	92 B	92	16	1	4 3	Y	-0-		38
						72	4					
02	DLQ G-10	725	-0-	725 B	817	168	1	351 3	Y	135	120 1	53
						57	4	149 9				
03	DLQ G-10	787	-0-	787 B	1604	200	1	338 3	Y	157	175 1	35
						76	4	173 9				
04	DLQ G-10	603	-0-	603 B	2207	120	1	304 3	Y	90	57 1	68
						80	4	99 9				
05	DLQ G-10	97	-0-	97 B	2304	16	1	8 3	Y	7		75
						65	4	8 9				
06	2547 N	243	-0-	-2304 B	-0-	8	1	101 3	Y	2		77
						132	4	2 9				

NEW HOPE (SMACKOVER)		//CONT.//		65157 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN			
J.P. OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		427858								
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		12 D	RRCID -> 016456		COMPL. DATE 07/15/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11910 - 12309	
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	971	3	4 9	N	4	4 1	-0-
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	823	3	3 9	N	3	3 1	-0-
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1100	3	4 9	N	4	4 1	-0-
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	993	3	3 9	N	3	3 1	-0-
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1031	3	3 9	N	3	3 1	-0-
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1185	3	4 9	N	4	4 1	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		41 D	RRCID -> 016459		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 12702		PERF.12034 - 12675	
01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1171	3	13 9	N	12	12 1	-0-
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1113	3	10 9	N	9	9 1	-0-
03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1327	3	12 9	N	11	11 1	-0-
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1199	3	9 9	N	8	8 1	-0-
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1243	3	10 9	N	9	9 1	-0-
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1429	3	12 9	N	11	11 1	-0-

NEW HOPE (SMACKOVER)				//CONT.//	65157 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FRANKLIN			
J.P. OIL COMPANY, INC.				//CONT.//	427858												
NEW HOPE DEEP UNIT				WELL #:	42 D	RRCID ->	016460	COMPL.	DATE 04/07/1960	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11897	-	12374		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	-0-	3618	3	138	9	N	125	125	1	-0-		
02	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	-0-	3438	3	108	9	N	98	98	1	-0-		
03	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	-0-	4102	3	127	9	N	115	115	1	-0-		
04	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	-0-	3703	3	88	9	N	80	80	1	-0-		
05	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	-0-	3843	3	107	9	N	97	97	1	-0-		
06	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	-0-	4416	3	119	9	N	108	108	1	-0-		
NEW HOPE DEEP UNIT				WELL #:	61 D	RRCID ->	016464	COMPL.	DATE 03/19/1992	TOTAL	DEPTH	12362	PERF.11881	-	12248		
01	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	-0-	2848	3	76	9	N	69	69	1	-0-		
02	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	-0-	2707	3	59	9	N	54	54	1	-0-		
03	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	-0-	3229	3	70	9	N	64	64	1	-0-		
04	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	-0-	2915	3	48	9	N	44	44	1	-0-		
05	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	-0-	3026	3	58	9	N	53	53	1	-0-		
06	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	-0-	3476	3	65	9	N	59	59	1	-0-		
NEW HOPE DEEP UNIT				WELL #:	62 D	RRCID ->	016465	COMPL.	DATE 10/18/1959	TOTAL	DEPTH	12502	PERF.11851	-	12360		
01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	1319	3	35	9	N	32	32	1	-0-		
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	1253	3	28	9	N	25	25	1	-0-		
03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	1495	3	32	9	N	29	29	1	-0-		
04	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	1349	3	22	9	N	20	20	1	-0-		
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-	1401	3	28	9	N	25	25	1	-0-		
06	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	-0-	1609	3	30	9	N	27	27	1	-0-		
NEW HOPE DEEP UNIT				WELL #:	71 D	RRCID ->	016466	COMPL.	DATE 05/23/1958	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11962	-	12425		
01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	1793	3	51	9	N	46	46	1	-0-		
02	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	-0-	1704	3	40	9	N	36	36	1	-0-		
03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	-0-	2033	3	47	9	N	43	43	1	-0-		
04	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	-0-	1835	3	33	9	N	30	30	1	-0-		
05	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	-0-	1905	3	40	9	N	36	36	1	-0-		
06	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	-0-	2188	3	44	9	N	40	40	1	-0-		
NEW HOPE DEEP UNIT				WELL #:	72 D	RRCID ->	016467	COMPL.	DATE 12/15/1959	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.12041	-	12376		
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	1129	3	26	9	N	24	24	1	-0-		
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	1072	3	20	9	N	18	18	1	-0-		
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	1279	3	24	9	N	22	22	1	-0-		
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	1155	3	17	9	N	15	15	1	-0-		
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	1199	3	20	9	N	18	18	1	-0-		
06	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	-0-	1377	3	23	9	N	21	21	1	-0-		
NEW HOPE DEEP UNIT				WELL #:	13 D	RRCID ->	030922	COMPL.	DATE 06/12/1992	TOTAL	DEPTH	12680	PERF.12386	-	12596		
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-			-0-		
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-			-0-		
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-			-0-		
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-			-0-		
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-			-0-		
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-			-0-		
NEW HOPE DEEP UNIT				WELL #:	63 D	RRCID ->	042700	COMPL.	DATE 11/23/2010	TOTAL	DEPTH	12500	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

NEW HOPE (SMACKOVER)				//CONT.//		65157 800		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FRANKLIN					
J.P. OIL COMPANY, INC.				//CONT.//		427858															
NEW HOPE DEEP UNIT				WELL #:		44 D		RRCID -> 076023		COMPL. DATE 02/14/1978		TOTAL		DEPTH 12300		PERF.11892 - 12042					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	50805 X	3316	-0-	-0-	-47489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3196	3	120	9	N	109	109	1	-0-	-0-	
02	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3037	3	95	9	N	86	86	1	-0-	-0-	
03	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3624	3	111	9	N	101	101	1	-0-	-0-	
04	3480 X	3349	-0-	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3271	3	78	9	N	71	71	1	-0-	-0-	
05	3596 X	3489	-0-	-0-	-107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3395	3	94	9	N	85	85	1	-0-	-0-	
06	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3900	3	105	9	N	95	95	1	-0-	-0-	
NEW HOPE DEEP UNIT				WELL #:		66 D		RRCID -> 131094		COMPL. DATE 05/27/1989		TOTAL		DEPTH 12450		PERF.11798 - 12217					
01	5053 X	4043	-0-	-0-	-1010	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3956	3	87	9	N	79	79	1	-0-	-0-	
02	4116 X	3554	-0-	-0-	-562	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3491	3	63	9	N	57	57	1	-0-	-0-	
03	4588 X	4271	-0-	-0-	-317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4196	3	75	9	N	68	68	1	-0-	-0-	
04	4440 X	4105	-0-	-0-	-335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4049	3	56	9	N	51	51	1	-0-	-0-	
05	4495 X	4269	-0-	-0-	-226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4202	3	67	9	N	61	61	1	-0-	-0-	
06	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4828	3	75	9	N	68	68	1	-0-	-0-	
NEW HOPE DEEP UNIT				WELL #:		14D		RRCID -> 132774		COMPL. DATE 11/16/1989		TOTAL		DEPTH 12500		PERF.12003 - 12251					
01	3472 X	3206	-0-	-0-	-266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3112	3	94	9	N	85	85	1	-0-	-0-	
02	3136 X	2923	-0-	-0-	-213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2851	3	72	9	N	65	65	1	-0-	-0-	
03	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3414	3	84	9	N	76	76	1	-0-	-0-	
04	3360 X	3245	-0-	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3184	3	61	9	N	55	55	1	-0-	-0-	
05	3472 X	3378	-0-	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3305	3	73	9	N	66	66	1	-0-	-0-	
06	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3797	3	81	9	N	74	74	1	-0-	-0-	
NEW HOPE DEEP UNIT				WELL #:		23-D		RRCID -> 135762		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL		DEPTH 12550		PERF.11950 - 12290					
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1224	3	12	9	N	11	11	1	-0-	-0-	
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1163	3	10	9	N	9	9	1	-0-	-0-	
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1387	3	11	9	N	10	10	1	-0-	-0-	
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1252	3	8	9	N	7	7	1	-0-	-0-	
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1300	3	10	9	N	9	9	1	-0-	-0-	
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1494	3	11	9	N	10	10	1	-0-	-0-	
NEW HOPE DEEP UNIT				WELL #:		15-D		RRCID -> 137541		COMPL. DATE 01/04/1991		TOTAL		DEPTH 12580		PERF.11827 - 12258					
01	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3555	3	48	9	N	44	44	1	-0-	-0-	
02	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3378	3	37	9	N	34	34	1	-0-	-0-	
03	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4031	3	44	9	N	40	40	1	-0-	-0-	
04	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3638	3	30	9	N	27	27	1	-0-	-0-	
05	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3776	3	36	9	N	33	33	1	-0-	-0-	
06	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4338	3	40	9	N	36	36	1	-0-	-0-	
NEW HOPE DEEP UNIT				WELL #:		48 D		RRCID -> 144287		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL		DEPTH 12500		PERF.11883 - 12211					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	-0-	
NEW HOPE DEEP UNIT				WELL #:		32 D		RRCID -> 144417		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL		DEPTH 12650		PERF.11855 - 12246					
01	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4177	3	144	9	N	131	131	1	-0-	-0-	
02	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3261	3	92	9	N	84	84	1	-0-	-0-	
03	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3972	3	111	9	N	101	101	1	-0-	-0-	
04	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4275	3	92	9	N	84	84	1	-0-	-0-	
05	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4437	3	112	9	N	102	102	1	-0-	-0-	
06	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5097	3	124	9	N	113	113	1	-0-	-0-	

NEW HOPE (SMACKOVER)			//CONT.//		65157 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FRANKLIN						
J.P. OIL COMPANY, INC.			//CONT.//		427858													
NEW HOPE DEEP UNIT			WELL #:		16D	RRCID ->	169225	COMPL.	DATE	04/25/1998	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.12008	-	12196		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2226	3	26	9	N	24	24	1	-0-
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2114	3	21	9	N	19	19	1	-0-
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2524	3	25	9	N	23	23	1	-0-
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2278	3	18	9	N	16	16	1	-0-
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2364	3	21	9	N	19	19	1	-0-
06	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2716	3	23	9	N	21	21	1	-0-
NEW HOPE DEEP UNIT			WELL #:		412D	RRCID ->	169294	COMPL.	DATE	04/07/2009	TOTAL	DEPTH	12500	PERF. N/A				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
NEW HOPE DEEP UNIT			WELL #:		68 D	RRCID ->	220437	COMPL.	DATE	01/17/2006	TOTAL	DEPTH	12535	PERF.11916	-	12335		
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1203	3	55	9	N	50	50	1	-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1061	3	41	9	N	37	37	1	-0-
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1275	3	48	9	N	44	44	1	-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1231	3	36	9	N	33	33	1	-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1277	3	43	9	N	39	39	1	-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1467	3	48	9	N	44	44	1	-0-
NEW HOPE DEEP UNIT			WELL #:		69D	RRCID ->	236855	COMPL.	DATE	10/27/2007	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11921	-	12379		
01	12989	X	10384	-0-	-2605	-0-	-0-	-0-		10244	3	140	9	N	127	127	1	-0-
02	10612	X	9841	-0-	-771	-0-	-0-	-0-		9731	3	110	9	N	100	100	1	-0-
03	11811	X	11748	-0-	-63	-0-	-0-	-0-		11618	3	130	9	N	118	118	1	-0-
04	11430	X	10572	-0-	-858	-0-	-0-	-0-		10482	3	90	9	N	82	82	1	-0-
05	11532	X	10987	-0-	-545	-0-	-0-	-0-		10878	3	109	9	N	99	99	1	-0-
06	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		12500	3	121	9	N	110	110	1	-0-
NEW HOPE DEEP UNIT			WELL #:		76D	RRCID ->	238119	COMPL.	DATE	04/29/2008	TOTAL	DEPTH	12487	PERF.11896	-	12347		
01	4743	X	3814	-0-	-929	-0-	-0-	-0-		3724	3	90	9	N	82	82	1	-0-
02	3892	X	3610	-0-	-282	-0-	-0-	-0-		3538	3	72	9	N	65	65	1	-0-
03	4340	X	4306	-0-	-34	-0-	-0-	-0-		4222	3	84	9	N	76	76	1	-0-
04	4200	X	3869	-0-	-331	-0-	-0-	-0-		3811	3	58	9	N	53	53	1	-0-
05	4247	X	4025	-0-	-222	-0-	-0-	-0-		3955	3	70	9	N	64	64	1	-0-
06	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4544	3	78	9	N	71	71	1	-0-
NEW HOPE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		65157 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FRANKLIN						
J.P. OIL COMPANY, INC.			//CONT.//		427858													
NEW HOPE DEEP UNIT			WELL #:		49 F	RRCID ->	163871	COMPL.	DATE	04/15/1997	TOTAL	DEPTH	10485	PERF. 9048	-	9126		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

NEW HOPE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		65157 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN				
J.P. OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		427858									
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		410 F	RRCID ->	168217	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 9004 - 9040			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		73D	RRCID ->	216166	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	10483 PERF. 8886 - 10226			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		75D	RRCID ->	246849	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	10400 PERF. 8909 - 9163			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		414D	RRCID ->	247233	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	10735 PERF. 8914 - 9094			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
NOONDAY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		65860 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	135300	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	12939 PERF. 9200 - 9220			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	186144	COMPL. DATE	02/21/2019	TOTAL DEPTH	12675 PERF. 9172 - 9192			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NOONDAY (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST													CNTY: SMITH							
//CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED													CAPACITY							
//CONT.// 881167 WELL #:													1WD	RRCID -> 186659	COMPL. DATE 10/01/2021	TOTAL	DEPTH 13000	PERF. 6768	-	7198
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
HARALSON					WELL #:	1	RRCID -> 213866	COMPL. DATE 05/01/2008	TOTAL	DEPTH 12563	PERF. 11352	-	12416							
01	806	N	711	-0-	-95	-0-	57	1	584	2	Y	64	60	1				13		
							70	9												
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	51	1	557	2	Y	33	39	1				7		
							36	9												
03	806	N	553	-0-	-253	-0-	55	1	480	2	Y	16	20	1				3		
							18	9												
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	74	1	633	2	Y	27	19	1				11		
							30	9												
05	713	N	629	-0-	-84	-0-	61	1	549	2	Y	17	21	1				7		
							19	9												
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	69	1	644	2	Y	37	32	1				12		
							41	9												
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 238053	COMPL. DATE 01/04/2008	TOTAL	DEPTH 12700	PERF. 11342	-	12680							
01	2201	X	1483	-0-	-718	-0-	118	1	1219	2	Y	133	127	1				26		
							146	9												
02	1596	N	1346	-0-	-250	-0-	107	1	1162	2	Y	70	80	1				16		
							77	9												
03	1767	N	1100	-0-	-667	-0-	110	1	956	2	Y	31	43	1				4		
							34	9												
04	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	137	1	1179	2	Y	49	34	1				19		
							54	9												
05	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	133	1	1199	2	Y	37	41	1				15		
							41	9												
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	137	1	1291	2	Y	74	66	1				23		
							81	9												
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST					WELL #:	3	RRCID -> 244392	COMPL. DATE 06/07/2008	TOTAL	DEPTH 13770	PERF. N/A									
01	1612	N	1351	-0-	-261	-0-	1218	2	133	9	Y	121	114	1				24		
02	1288	N	1234	-0-	-54	-0-	1164	2	70	9	Y	64	74	1				14		
03	1519	N	1100	-0-	-419	-0-	1066	2	34	9	Y	31	41	1				4		
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1298	2	54	9	Y	49	33	1				20		
05	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	1205	2	37	9	Y	34	40	1				14		
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1454	2	83	9	Y	75	66	1				23		
BERRY					WELL #:	1	RRCID -> 245291	COMPL. DATE 01/02/2009	TOTAL	DEPTH 13750	PERF. 11092	-	13202							
01	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	243	1	2506	2	Y	31	1	8				110		
							34	9												
02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	199	1	2155	2	Y	23	1	8				132		
							25	9												
03	2821	X	1896	-0-	-925	-0-	192	1	1673	2	Y	28						160		
							31	9												
04	2730	X	2014	-0-	-716	-0-	207	1	1778	2	Y	26	2	8				184		
							29	9												
05	2821	X	1770	-0-	-1051	-0-	174	1	1567	2	Y	26	179	1		1	8	30		
							29	9												
06	2700	X	1674	-0-	-1026	-0-	159	1	1490	2	Y	23						53		
							25	9												

NOONDAY (TRAVIS PEAK)															//CONT.// 65860 500					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: SMITH											
VALENCIA OPERATING COMPANY															//CONT.// 881167																										
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT															WELL #: 5					RRCID -> 255849					COMPL. DATE 01/26/2010					TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150											
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																				
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																				
01	124	N	44	-0-		-80		-0-			4	1	36	2	Y	4		4	1		1																				
02	39	N	39	-0-		-0-		-0-			4	9									-0-																				
03	68	N	68	-0-		-0-		-0-			3	1	34	2	Y	2		3	1		-0-																				
04	37	N	37	-0-		-0-		-0-			2	9									-0-																				
05	31	N	30	-0-		-1		-0-			7	1	59	2	Y	2		2	1		-0-																				
06	101	N	101	-0-		-0-		-0-			2	9									-0-																				
											4	1	32	2	Y	1		1	1		-0-																				
											1	9									-0-																				
											3	1	26	2	Y	1					1																				
											1	9									1																				
											9	1	86	2	Y	5		4	1		2																				
											6	9																													
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT																						WELL #: 7					RRCID -> 256307					COMPL. DATE 06/25/2010					TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706				
01	2015	X	2015	-0-		-0-		-0-			161	1	1655	2	Y	181		173	1		37																				
02	1624	X	1268	-0-		-356		-0-			199	9									15																				
03	2697	X	1448	-0-		-1249		-0-			101	1	1094	2	Y	66		88	1		6																				
04	2825	X	2825	-0-		-0-		-0-			73	9									40																				
05	2697	X	2504	-0-		-193		-0-			145	1	1258	2	Y	41		50	1		25																				
06	3459	X	3459	-0-		-0-		-0-			45	9									43																				
											283	1	2430	2	Y	102		68	1																						
											112	9																													
											244	1	2186	2	Y	67		82	1																						
											74	9																													
											270	1	3032	2	Y	143		125	1																						
											157	9																													
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT																						WELL #: 8					RRCID -> 256308					COMPL. DATE 01/04/2010					TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052				
01	1891	X	1386	-0-		-505		-0-			111	1	1139	2	Y	124		115	1		24																				
02	1428	X	1315	-0-		-113		-0-			136	9									15																				
03	1271	X	1213	-0-		-58		-0-			105	1	1135	2	Y	68		77	1		4																				
04	1426	X	1426	-0-		-0-		-0-			75	9									20																				
05	1457	X	1086	-0-		-371		-0-			121	1	1055	2	Y	34		45	1		11																				
06	1410	X	716	-0-		-694		-0-			37	9									11																				
											143	1	1227	2	Y	51		35	1																						
											56	9																													
											106	1	948	2	Y	29		38	1																						
											32	9																													
											65	1	612	2	Y	35		35	1																						
											39	9																													
KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT																						WELL #: 4					RRCID -> 264463					COMPL. DATE 06/04/2016					TOTAL DEPTH 14026 PERF.11318 - 13142				
01	1767	X	1512	-0-		-255		-0-			120	1	1242	2	Y	136		128	1		27																				
02	2141	X	2141	-0-		-0-		-0-			150	9									24																				
03	2284	X	2284	-0-		-0-		-0-			171	1	1848	2	Y	111		114	1		9																				
04	1620	X	18	-0-		-1602		-0-			122	9									1																				
05	2356	X	1616	-0-		-740		-0-			228	1	1986	2	Y	64		79	1		18																				
06	2280	X	1572	-0-		-708		-0-			70	9									24																				
											2	1	15	2	Y	1		9	1																						
											1	9																													
											157	1	1411	2	Y	44		27	1																						
											48	9																													
											143	1	1344	2	Y	77		71	1																						
											85	9																													

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2376

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK)				66078 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: SHELBY				
MAYO, EDDIE				536900												
DEAN, C. W. GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 095992		COMPL. DATE 08/25/1981		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6905 - 6922				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OAK CREEK (JAMES LIME)				66459 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815												
BARFIELD				WELL #: 1		RRCID -> 189682		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7644 - 12936				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ETBU GAS UNIT "B"				WELL #: 1		RRCID -> 215984		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 8875		PERF. 7302 - 7345				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OAK HILL (COTTON VALLEY)				66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467												
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2				WELL #: 1		RRCID -> 088936		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10623 - 10760				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1				WELL #: 1		RRCID -> 090582		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 10912		PERF.10613 - 10751				
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-				7
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	-0-				7
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-				7
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	366	3	Y	-0-				7
05	93 N	43	-0-	-50	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-				7
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-				7
DORSEY, C. B. GAS UNIT #2				WELL #: 1		RRCID -> 090857		COMPL. DATE 10/30/1980		TOTAL DEPTH 10858		PERF.10545 - 10700				
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	326	3	N	-0-				41
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	293	3	N	-0-				41
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	294	3	N	-0-				41
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	416	3	N	-0-				41
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	-0-	24	1	223	3	N	-0-				41
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	221	3	N	-0-				41

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK									
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467																		
FINDLEY, M.K.			WELL #: 1			RRCID -> 091569			COMPL. DATE 04/23/1980			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			70 3			Y	-0-						8
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			43 3			Y	-0-						8
03		124 N	71	-0-	-53	-0-	-0-	-0-			71 3			Y	-0-						8
04		675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			675 3			Y	-0-						8
05		979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			979 3			Y	-0-						8
06		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1361 3			Y	-0-						8
DORSEY, O.C. G.U. 1			WELL #: 1			RRCID -> 092894			COMPL. DATE 01/25/1981			TOTAL DEPTH 10874 PERF. 10552 - 10726									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
HELVENSTON			WELL #: 1			RRCID -> 093725			COMPL. DATE 12/29/1980			TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
SHEPPARD, B. ET AL			WELL #: 2			RRCID -> 093881			COMPL. DATE 12/29/1980			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175									
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			683 3			N	-0-						41
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			360 3			N	-0-						41
03	527	N	439	-0-	-88	-0-	-0-	-0-			419 3	20	9	N	-18						59
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			538 3			N	-0-						59
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			537 3			N	-0-						59
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			482 3			N	-0-						59
DEAN, A. E. GAS UNIT #1			WELL #: 1			RRCID -> 094011			COMPL. DATE 06/09/1981			TOTAL DEPTH 10878 PERF. 10514 - 10749									
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			153 3			Y	-0-						16
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	-0-	-0-			90 3			Y	-0-						16
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	-0-	-0-			151 3			Y	-0-						16
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	-0-	-0-			136 3			Y	-0-						16
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			129 3			Y	-0-						16
06	150	N	88	-0-	-62	-0-	-0-	-0-			88 3			Y	-0-						16
KUYKENDALL, R. E.			WELL #: 1			RRCID -> 094984			COMPL. DATE 02/10/1981			TOTAL DEPTH 10520 PERF. 10408 - 10189									
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			391 3			Y	-0-						20
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			239 3			Y	-0-						20
03	496	N	363	-0-	-133	-0-	-0-	-0-			363 3			Y	-0-						20
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			439 3			Y	-0-						20
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			298 3			Y	-0-						20
06	360	N	263	-0-	-97	-0-	-0-	-0-			263 3			Y	-0-						20

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE														
WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	341	1	1538	3	N	9			111
02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	10	9	444	1	1184	3	N	11	122
03	2356 N	2035	-0-	-321	-0-	12	9	490	1	1545	3	N	-0-	122
04	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	467	1	1387	3	N	-0-			122
05	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	461	1	1392	3	N	22			144
06	1980 N	1752	-0-	-228	-0-	24	9	415	1	1335	3	N	2	146
						2	9							
WYLIE GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800														
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	62	1	655	3	N	4			38
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	4	9	44	1	441	3	N	-0-	38
03	310 N	264	-0-	-46	-0-	22	1	242	3	N	-0-			38
04	300 N	90	-0-	-210	-0-	8	1	82	3	N	-0-			38
05	310 N	250	-0-	-60	-0-	25	1	225	3	N	-0-			38
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	24	1	220	3	N	-0-			38
HILL, W. D.														
WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233														
*07	899 N	827	-0-	-72	-0-	827	3			N	-0-			33
*08	930 N	871	-0-	-59	-0-	871	3			N	-0-			33
*09	870 N	796	-0-	-74	-0-	796	3			N	-0-			33
*10	837 N	798	-0-	-39	-0-	798	3			N	-0-			33
*11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-			33
*12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-			33
*01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-			33
*02	812 N	809	-0-	-3	-0-	809	3			N	-0-			33
*03	1178 N	782	-0-	-396	-0-	782	3			N	-0-			33
*04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-			33
*05	899 N	625	-0-	-274	-0-	625	3			N	-0-			33
*06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-			33
SHEPPARD, B. ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156														
01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-			109
02	1596 N	1396	-0-	-200	-0-	1396	3			N	-0-			109
03	1767 N	1155	-0-	-612	-0-	1155	3			N	-0-			109
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-			109
05	1550 N	559	-0-	-991	-0-	559	3			N	-0-			109
06	1110 N	319	-0-	-791	-0-	319	3			N	-0-			109
DEAN, A. E. GAS UNIT #1														
WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804														
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	211	3	Y	-0-			8
02	224 N	219	-0-	-5	-0-	20	1	199	3	Y	-0-			8
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	48	1	517	3	Y	-0-			8
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	71	1	714	3	Y	-0-			8
05	248 N	245	-0-	-3	-0-	24	1	221	3	Y	-0-			8
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	23	1	214	3	Y	-0-			8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	102	1	1089	3	Y	53			65
02	1064 N	1056	-0-	-8	-0-	58	9	941	3	Y	20			85
03	1302 N	1184	-0-	-118	-0-	93	1	1070	3	Y	14			99
04	1200 N	1111	-0-	-89	-0-	22	9	990	3	Y	20			119
05	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	99	1	1027	3	Y	-0-			119
06	1140 N	1064	-0-	-76	-0-	22	9	959	3	Y	-0-			119
						112	1							
						105	1							
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150														
01	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			Y	-0-			2
02	1484 X	1349	-0-	-135	-0-	1349	3			Y	-0-			2
03	1581 X	1181	-0-	-400	-0-	1181	3			Y	-0-			2
04	1530 X	764	-0-	-766	-0-	764	3			Y	-0-			2
05	1581 X	609	-0-	-972	-0-	609	3			Y	-0-			2
06	1470 X	387	-0-	-1083	-0-	387	3			Y	-0-			2
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647														
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			7
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	3	Y	-0-			7
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	Y	-0-			7
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	202	3	Y	-0-			7
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209														
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-			76
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			Y	-0-			76
03	1395 N	950	-0-	-445	-0-	950	3			Y	-0-			76
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			Y	-0-			76
05	1302 N	539	-0-	-763	-0-	539	3			Y	-0-			76
06	930 N	342	-0-	-588	-0-	342	3			Y	-0-			76
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188														
01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1562	3	8	9	Y	7			95
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1646	3	11	9	Y	10			105
03	1705 N	1543	-0-	-162	-0-	1537	3	6	9	Y	5			110
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1648	3	22	9	Y	20			130
05	1829 N	1533	-0-	-296	-0-	1527	3	6	9	Y	5			135
06	1500 N	1136	-0-	-364	-0-	1136	3			Y	-0-			135
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155														
01	1395 X	929	-0-	-466	-0-	929	3			Y	-0-			-0-
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-			-0-
03	1271 N	678	-0-	-593	-0-	678	3			Y	-0-			-0-
04	900 N	676	-0-	-224	-0-	676	3			Y	-0-			-0-
05	1085 N	809	-0-	-276	-0-	809	3			Y	-0-			-0-
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
MILLER, FREEMAN G.U. 2														
WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 10732														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	110 1	1172 3	Y	3	1 8				74
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	122 1	1239 3	Y	3					77
03	1333 N	1214	-0-	-119	-0-	102 1	1104 3	Y	7					84
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	160 1	1602 3	Y	-0-					84
05	1457 N	1164	-0-	-293	-0-	111 1	1014 3	Y	35					119
06	1170 N	556	-0-	-614	-0-	39 9	501 3	Y	-0-					119
DEAN, A. E. GAS UNIT #1														
WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					6
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1														
WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830														
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14 1	146 3	Y	-0-					1
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	13 1	131 3	Y	-0-					1
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	14 1	147 3	Y	-0-					1
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	14 1	145 3	Y	-0-					1
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	16 1	149 3	Y	-0-					1
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	16 1	147 3	Y	-0-					1
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2														
WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
DORSEY, O.C. G.U. 1														
WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758														
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	116 1	1235 3	Y	-0-					28
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	116 1	1179 3	Y	1					29
03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	123 1	1333 3	Y	1					30
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	125 1	1254 3	Y	-0-					30
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	141 1	1290 3	Y	-0-					30
06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	140 1	1284 3	Y	-0-					30
WYLIE GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756														
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		Y	-0-					28
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-					28
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		Y	-0-					28
04	150 N	98	-0-	-52	-0-	98 3		Y	-0-					28
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	151 3	9 9	Y	8					36
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	148 3		Y	-0-					36

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK											
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467																	
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 143923		COMPL. DATE 08/29/1992		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761											
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ROGERS, BILLY NEAL				WELL #: 6		RRCID -> 145324		COMPL. DATE 04/09/1993		TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649									
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3				N	-0-					123	
02	168 N	83	-0-	-85	-0-	-0-	83	3				N	-0-					123	
03	186 N	123	-0-	-63	-0-	-0-	123	3				N	-0-					123	
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	3				N	-0-					123	
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	3				N	-0-					123	
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	3				N	-0-					123	
MILLER, FREEMAN G.U. 2				WELL #: 5		RRCID -> 145667		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761									
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-						-0-	
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	Y	-0-						-0-	
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-						-0-	
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-						-0-	
05	155 N	14	-0-	-141	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-						-0-	
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-						-0-	
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2				WELL #: 4		RRCID -> 145822		COMPL. DATE 04/23/1993		TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736									
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1021	3	N	-0-						79	
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	925	3	N	-0-						79	
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1031	3	N	-0-						79	
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1012	3	N	-0-						79	
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1041	3	N	-0-						79	
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1028	3	N	-0-						79	
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1				WELL #: 5		RRCID -> 146041		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729									
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	446	3	Y	-0-						15	
02	336 N	319	-0-	-17	-0-	-0-	29	1	290	3	Y	-0-						15	
03	372 N	369	-0-	-3	-0-	-0-	31	1	338	3	Y	-0-						15	
04	480 N	219	-0-	-261	-0-	-0-	20	1	199	3	Y	-0-						15	
05	341 N	204	-0-	-137	-0-	-0-	20	1	184	3	Y	-0-						15	
06	360 N	316	-0-	-44	-0-	-0-	31	1	285	3	Y	-0-						15	
DORSEY, O.C. G.U. 1				WELL #: 3		RRCID -> 153498		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776									
01	3100 X	2255	-0-	-845	-0-	-0-	194	1	2061	3	Y	-0-						31	
02	2856 X	2267	-0-	-589	-0-	-0-	203	1	2062	3	Y	-0-						33	
							2	9											
03	3162 X	3038	-0-	-124	-0-	-0-	258	1	2780	3	Y	-0-						33	
04	3060 X	2678	-0-	-382	-0-	-0-	243	1	2435	3	Y	-0-						33	
05	2697 X	2680	-0-	-17	-0-	-0-	264	1	2416	3	Y	-0-						33	
06	2940 X	2666	-0-	-274	-0-	-0-	263	1	2403	3	Y	-0-						33	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467							
DEAN, A. E. GAS UNIT #1		WELL #:		5		RRCID -> 153640		COMPL. DATE 02/21/1995		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704	
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT
	CODE									CODE	EOM
											BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1		WELL #:		6		RRCID -> 154217		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE		WELL #:		5		RRCID -> 169853		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410	
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	26	1	118	3	N	-0-
02	168 N	117	-0-	-51	-0-	32	1	85	3	N	-0-
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	37	1	115	3	N	-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	36	1	108	3	N	-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	49	1	148	3	N	-0-
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	32	1	103	3	N	-0-
DORSEY, C.B. GU #2		WELL #:		5		RRCID -> 177011		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660	
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	107	1	1133	3	N	2
						2	9				
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	87	1	887	3	N	3
						3	9				
03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	116	1	1257	3	N	5
						6	9				
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	58	1	586	3	N	-0-
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	96	1	876	3	N	10
						11	9				
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	109	1	1000	3	N	1
						1	9				
DORSEY, O.C. G.U. 1		WELL #:		4		RRCID -> 177490		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700	
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	43	1	452	3	N	-0-
02	504 N	438	-0-	-66	-0-	39	1	399	3	N	-0-
03	527 N	499	-0-	-28	-0-	42	1	457	3	N	-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	44	1	440	3	N	-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	50	1	455	3	N	-0-
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	49	1	453	3	N	-0-
SHEPPARD, B. ET AL		WELL #:		8		RRCID -> 180540		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173	
01	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3		Y	-0-	55
02	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3		Y	-0-	55
03	2108 N	1799	-0-	-309	-0-	1799	3		Y	-0-	55
04	1980 N	1615	-0-	-365	-0-	1615	3		Y	-0-	55
05	1953 N	604	-0-	-1349	-0-	604	3		Y	-0-	55
06	1740 N	357	-0-	-1383	-0-	357	3		Y	-0-	55

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467														
DEAN, A. E. GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID ->	182128	COMPL. DATE	02/28/2001	TOTAL	DEPTH	10860	PERF.	10412	-	10592			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-		11	1	118	3	N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	62 N	15	-0-	-47	-0-		1	1	14	3	N	-0-					-0-	
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-		6	1	63	3	N	-0-					-0-	
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-		5	1	48	3	N	-0-					-0-	
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-		6	1	59	3	N	-0-					-0-	
WYLIE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	199571	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL	DEPTH	10890	PERF.	10542	-	10695			
01	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3				Y	-0-					57	
02	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2245	3	2	9		Y	2					59	
03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3				Y	-0-					59	
04	2430 N	2075	-0-	-355	-0-	2075	3				Y	-0-					59	
05	2480 N	2283	-0-	-197	-0-	2261	3	22	9		Y	20					79	
06	1800 N	1665	-0-	-135	-0-	1665	3				Y	-0-					79	
MILLER, FREEMAN G.U. 2		WELL #:		6	RRCID ->	199770	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL	DEPTH	10890	PERF.	10556	-	10774			
01	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	232	1	2470	3		N	22					77	
						24	9											
02	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	185	1	1881	3		N	3					80	
						3	9											
03	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	172	1	1856	3		N	27					107	
						30	9											
04	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	176	1	1763	3		N	21					128	
						23	9											
05	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	202	1	1848	3		N	-0-					128	
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	184	1	1680	3		N	19					147	
						21	9											
HELVENSTON		WELL #:		3	RRCID ->	200774	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL	DEPTH	10510	PERF.	10224	-	10391			
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	790	3	3	9		Y	3					15	
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	718	3	6	9		Y	5					20	
03	837 N	579	-0-	-258	-0-	570	3	9	9		Y	8					28	
04	780 N	594	-0-	-186	-0-	594	3				Y	-0-					28	
05	806 N	740	-0-	-66	-0-	740	3				Y	-0-					28	
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	731	3	31	9		Y	28					56	
FINDLEY, M.K.		WELL #:		9	RRCID ->	201138	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL	DEPTH	10485	PERF.	10024	-	10327			
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3				Y	-0-					95	
02	672 N	635	-0-	-37	-0-	633	3	2	9		Y	2					97	
03	775 N	483	-0-	-292	-0-	483	3				Y	-0-					97	
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3				Y	-0-					97	
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3				Y	-0-					97	
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3				Y	-0-					97	
SHEPPARD, B. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	201718	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL	DEPTH	10321	PERF.	9974	-	10212			
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1062	3	3	9		Y	3					38	
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1113	3	6	9		Y	5					43	
03	1519 N	1044	-0-	-475	-0-	1036	3	8	9		Y	7					50	
04	1020 N	975	-0-	-45	-0-	975	3				Y	-0-					50	
05	1240 N	1215	-0-	-25	-0-	1215	3				Y	-0-					50	
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1349	3	28	9		Y	25					75	

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467																	
BOTTOMS, TALLEY			WELL #: 1			RRCID -> 214714			COMPL. DATE 07/12/2005			TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
BOTTOMS, TALLEY			WELL #: 2			RRCID -> 215164			COMPL. DATE 07/19/2005			TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771								
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					27	
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					27	
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					27	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					27	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					27	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					27	
HUDMAN, B.J. UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 221407			COMPL. DATE 03/16/2006			TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802								
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					32	
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					32	
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					32	
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					32	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					32	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					32	
BOTTOMS, TALLEY			WELL #: 3			RRCID -> 223216			COMPL. DATE 07/24/2006			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785								
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					63	
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					63	
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					63	
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					63	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					63	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					63	
HUDMAN, B.J. UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 225316			COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804								
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					32	
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					32	
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					32	
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					32	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					32	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					32	
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1			WELL #: 7			RRCID -> 228860			COMPL. DATE 05/01/2007			TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
KUYKENDALL, R. E.			WELL #: 2			RRCID -> 241368			COMPL. DATE 04/26/2008			TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490								
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					37	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					37	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					37	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					37	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					37	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					37	

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1														
WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	3658 X	3598	-0-	-60	-0-	3570	3	28	9	N	25			264
02	3276 X	3065	-0-	-211	-0-	3045	3	20	9	N	18			282
03	3689 X	3638	-0-	-51	-0-	3590	3	48	9	N	44			326
04	3570 X	3200	-0-	-370	-0-	3191	3	9	9	N	8			334
05	3689 X	3564	-0-	-125	-0-	3527	3	37	9	N	34	177	1	191
06	3510 X	3322	-0-	-188	-0-	3272	3	50	9	N	45	146	1	90
HUDMAN, B.J. UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
HUDMAN, B.J. UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
REESE														
WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
MOLHUSEN														
WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2														
WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003														
01	9951 X	9594	-0-	-357	-0-	825	1	8769	3	N	-0-			68
02	8708 X	7845	-0-	-863	-0-	704	1	7139	3	N	2			70
						2	9							
03	9858 X	9838	-0-	-20	-0-	832	1	8981	3	N	23			93
						25	9							
04	9540 X	8917	-0-	-623	-0-	807	1	8097	3	N	12			105
						13	9							
05	9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	977	1	8942	3	N	35			140
						39	9							
06	9510 X	8777	-0-	-733	-0-	864	1	7906	3	N	6			146
						7	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
HILL-IP (ALLOCATION)														
WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	9951 X	9685	-0-	-266	-0-	704 128 9	1	8853	3	Y	116	175	1	112
02	9100 X	8671	-0-	-429	-0-	632 94 9	1	7945	3	Y	85			197
03	10075 X	9850	-0-	-225	-0-	715 102 9	1	9033	3	Y	93	171	1	119
04	9600 X	9563	-0-	-37	-0-	693 120 9	1	8750	3	Y	109	161	1	67
05	9920 X	9625	-0-	-295	-0-	724 83 9	1	8818	3	Y	75			142
06	9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	702 85 9	1	8944	3	Y	77			219
A. E. DEAN GU 1														
WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336														
01	15283 X	13564	-0-	-1719	-0-	774 303 9	1	12487	3	Y	275	327	1	155
02	13608 X	12753	-0-	-855	-0-	753 263 9	1	11737	3	Y	239	175	1	219
03	14725 X	14486	-0-	-239	-0-	815 261 9	1	13410	3	Y	237	164	1	292
04	14272 X	14272	-0-	-0-	-0-	835 337 9	1	13100	3	Y	306	173	1	425
05	14632 X	12994	-0-	-1638	-0-	824 264 9	1	11906	3	Y	240	521	1	144
06	14487 X	14487	-0-	-0-	-0-	895 321 9	1	13271	3	Y	292	148	1	288
DEAN, A. E. GAS UNIT #1														
WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239														
01	13299 X	12728	-0-	-571	-0-	743 665 1	1	11985	3	Y	-0-			-0-
02	11816 X	11031	-0-	-785	-0-	725 754 1	1	10366	3	Y	-0-			-0-
03	12989 X	12654	-0-	-335	-0-	754 844 1	1	11929	3	Y	-0-			-0-
04	12583 X	12583	-0-	-0-	-0-	844 813 1	1	11829	3	Y	-0-			-0-
05	13053 X	13053	-0-	-0-	-0-	12209 813 1	1	12209	3	Y	-0-			-0-
06	12878 X	12878	-0-	-0-	-0-	12065 813 1	1	12065	3	Y	-0-			-0-
INTERNATIONAL PAPER CO. GU (SA)														
WELL #: 3H RRCID -> 283726 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11562 - 17914														
01	15996 X	14987	-0-	-1009	-0-	1094 139 9	1	13754	3	Y	126	172	1	132
02	14420 X	13750	-0-	-670	-0-	992 287 9	1	12471	3	Y	261	171	1	222
03	15531 X	14858	-0-	-673	-0-	1083 79 9	1	13696	3	Y	72	179	1	115
04	15000 X	14303	-0-	-697	-0-	1047 41 9	1	13215	3	Y	37			152
05	15221 X	14230	-0-	-991	-0-	1074 81 9	1	13075	3	Y	74			226
06	14730 X	13805	-0-	-925	-0-	998 90 9	1	12717	3	Y	82	178	1	130
INTERNATIONAL PAPER CO. GU														
WELL #: 4H RRCID -> 285034 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10879 - 16427														
01	16182 X	12738	-0-	-3444	-0-	12683 55 9	3			N	50			167
02	14168 X	13803	-0-	-365	-0-	13740 63 9	3			N	57			224
03	15221 X	14711	-0-	-510	-0-	14705 6 9	3			N	5			229
04	14730 X	14229	-0-	-501	-0-	14116 113 9	3			N	103	178	1	154
05	15283 X	14736	-0-	-547	-0-	14736 9 9	3			N	-0-			154
06	14790 X	14573	-0-	-217	-0-	14573 9 9	3			N	-0-			154

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
BACHTELL OIL & GAS, LTD.				042327											
HEMBY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 078140		COMPL. DATE 08/01/1978		TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-				15
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-				15
03	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	2			Y	-0-				15
04	480 N	404	-0-	-76	-0-	404	2			Y	-0-				15
05	434 N	358	-0-	-76	-0-	358	2			Y	-0-				15
*06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-				15
HEMBY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 224083		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420						
01	682 N	504	-0-	-178	-0-	504	2			Y	-0-				35
02	560 N	383	-0-	-177	-0-	383	2			Y	-0-				35
03	713 N	410	-0-	-303	-0-	410	2			Y	-0-				35
04	480 N	377	-0-	-103	-0-	377	2			Y	-0-				35
05	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	2			Y	-0-				35
*06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-				35
HEMBY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 224660		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352						
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-				5
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-				5
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-				5
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-				5
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-				5
06	600 N	541	-0-	-59	-0-	541	2			Y	-0-				5
HEMBY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 242487		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420						
01	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	2			Y	-0-				10
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-				10
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-				10
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-				10
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-				10
06	600 N	568	-0-	-32	-0-	568	2			Y	-0-				10
HEMBY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 242688		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376						
01	620 N	527	-0-	-93	-0-	527	2			Y	-0-				14
02	476 N	448	-0-	-28	-0-	448	2			Y	-0-				14
03	527 N	461	-0-	-66	-0-	461	2			Y	-0-				14
04	510 N	465	-0-	-45	-0-	465	2			Y	-0-				14
05	496 N	426	-0-	-70	-0-	426	2			Y	-0-				14
06	450 N	447	-0-	-3	-0-	447	2			Y	-0-				14
BOWLES ENERGY, INC.		084097													
CHERRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 115306		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436						
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				56
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-				56
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				56
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				56
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				56
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				56

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
BOWLES ENERGY, INC.														
HEMPHILL, B.W. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			22
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			22
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			22
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			22
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			22
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			22
HEMPHILL, B.W. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387														
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			74
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			74
03	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	2		N	-0-			74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
05	434	N	252	-0-	-182	-0-	252	2		N	-0-			74
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			74
NORTH LAKE RESOURCES LLC														
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC														
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609														
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
TGNR EAST TEXAS II LLC														
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462														
01	1115	N	816	-0-	-299	-0-	40	1	776	2	Y	-0-		-0-
02	812	N	811	-0-	-1	-0-	33	1	777	2	Y	1		1
							1	9						
03	930	N	874	-0-	-56	-0-	37	1	836	2	Y	1	1	1
							1	9						
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	35	1	789	2	Y	-0-	1	1
05	899	N	898	-0-	-1	-0-	36	1	860	2	Y	2	1	1
							2	9						
*06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	39	1	878	2	Y	1	1	1
							1	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)										66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS II LLC										//CONT.// 102211									
GRAY, B. B. ESTATE UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 072337		COMPL. DATE 06/10/1977		TOTAL DEPTH 10512		PERF. 9068 - 10453	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	3100 N	1716	-0-	-0-	-1384		2899	84	1	1632	2	Y	-0-					-0-	
02	2800 N	1414	-0-	-0-	-1386		1513	58	1	1355	2	Y	1					1	
								1	9										
03	3060 N	1547	-0-	-0-	-1513		-0-	65	1	1481	2	Y	1	1	1			1	
								1	9										
04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-		-0-	65	1	1489	2	Y	-0-	1	1			-0-	
05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-		-0-	67	1	1601	2	Y	2	1	1			1	
								2	9										
*06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-		-0-	73	1	1628	2	Y	1	1	1			1	
								1	9										
BENNETT, R. D. GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 072446		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10569		PERF. 9164 - 10292	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
TURNER, SYBIL GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 072505		COMPL. DATE 07/15/1977		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 9158 - 10432	
01	2697 X	2281	-0-	-0-	-416		-0-	111	1	2170	2	Y	-0-					-0-	
02	2436 X	2419	-0-	-0-	-17		-0-	100	1	2318	2	Y	1					1	
								1	9										
03	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-		-0-	128	1	2889	2	Y	1	2	1			-0-	
								1	9										
04	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-		-0-	138	1	3152	2	Y	1	1	1			-0-	
								1	9										
05	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-		-0-	152	1	3645	2	Y	2	1	1			1	
								2	9										
*06	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-		-0-	143	1	3173	2	Y	1	1	1			1	
								1	9										
MINOR, JOHN G. GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 075298		COMPL. DATE 01/06/1978		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 10343 - 10588	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
BENNETT, LINNVILLE UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 076119		COMPL. DATE 01/22/1978		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9174 - 10540	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS II LLC														
MENELEE, DANIEL GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	133 1	2581 2	Y	-0-				-0-	
02	2492 X	2266	-0-	-226	-0-	94 1	2172 2	Y	-0-				-0-	
03	2914 X	2543	-0-	-371	-0-	107 1	2435 2	Y	1	1	1		-0-	
						1 9								
04	2820 X	2441	-0-	-379	-0-	102 1	2339 2	Y	-0-				-0-	
05	2914 X	2586	-0-	-328	-0-	104 1	2482 2	Y	-0-				-0-	
06	2640 X	2456	-0-	-184	-0-	106 1	2350 2	Y	-0-				-0-	
RAIDER GAS UNIT													TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 10456	
WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2025														
TURNER GAS UNIT													TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538	
WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978														
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	23 1	453 2	Y	-0-				-0-	
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	18 1	411 2	Y	1				1	
						1 9								
03	527 N	489	-0-	-38	-0-	21 1	468 2	Y	-0-	1	1		-0-	
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	20 1	457 2	Y	1	1	1		-0-	
						1 9								
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	21 1	513 2	Y	2	1	1		1	
						2 9								
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	22 1	496 2	Y	-0-	1	1		-0-	
FORBUS ESTATE GAS UNIT													TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572	
WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994														
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	17 1	331 2	Y	-0-				1	
02	280 N	123	-0-	-157	-0-	5 1	118 2	Y	-0-				1	
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	22 1	492 2	Y	-0-				1	
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	17 1	386 2	Y	-0-				1	
*05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	24 1	573 2	Y	-0-				1	
*06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	19 1	422 2	Y	-0-				1	
VINSON GAS UNIT													TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462	
WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988														
01	3100 N	2045	-0-	-1055	5761	100 1	1945 2	Y	-0-				-0-	
02	2800 N	1759	-0-	-1041	4720	73 1	1685 2	Y	1				1	
						1 9								
03	3100 N	2122	-0-	-978	3742	90 1	2032 2	Y	-0-	1	1		-0-	
04	3000 N	2100	-0-	-900	2842	88 1	2011 2	Y	1	1	1		-0-	
						1 9								
05	3100 N	2267	-0-	-833	2009	91 1	2175 2	Y	1				1	
						1 9								
*06	3000 N	2249	-0-	-751	1258	97 1	2152 2	Y	-0-				1	

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
STEPHENS, EUNICE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 10323 - 10606														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	34 1	659 2	Y	1		1			
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	24 1	566 2	Y	1	1 1				
03	713 N	633	-0-	-80	-0-	27 1	605 2	Y	1	2 1				
04	660 N	592	-0-	-68	-0-	25 1	566 2	Y	1	1 1				
05	651 N	629	-0-	-22	-0-	25 1	602 2	Y	2	1 1				
*06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	26 1	570 2	Y	1	1 1				
BENNETT, R. D. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503														
01	3100 N	1515	-0-	-1585	1681	74 1	1441 2	Y	-0-		-0-			
02	2800 N	1320	-0-	-1480	201	54 1	1265 2	Y	1		1			
03	1639 N	1438	-0-	-201	-0-	61 1	1375 2	Y	2	2 1				
04	1470 N	1233	-0-	-237	-0-	52 1	1181 2	Y	-0-	1 1				
05	1457 N	1391	-0-	-66	-0-	56 1	1333 2	Y	2	1 1				
*06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	61 1	1349 2	Y	1	1 1				
BURTON, J. L. ESTATE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566														
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	37 1	719 2	Y	-0-		-0-			
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	24 1	548 2	Y	-0-		-0-			
03	713 N	711	-0-	-2	-0-	30 1	681 2	Y	-0-		-0-			
04	720 N	639	-0-	-81	-0-	27 1	612 2	Y	-0-		-0-			
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	29 1	693 2	Y	-0-		-0-			
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	31 1	693 2	Y	-0-		-0-			
KANGERGA GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 10311 - 10580														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
STRONG, W.C. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615														
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	26 1	515 2	Y	-0-		-0-			
02	476 N	468	-0-	-8	-0-	19 1	449 2	Y	-0-		-0-			
03	527 N	456	-0-	-71	-0-	19 1	437 2	Y	-0-		-0-			
04	510 N	469	-0-	-41	-0-	20 1	449 2	Y	-0-		-0-			
05	527 N	495	-0-	-32	-0-	20 1	475 2	Y	-0-		-0-			
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	20 1	456 2	Y	-0-		-0-			
NORRIS, N.C.														
WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707														
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	15 1	287 2	Y	-0-		-0-			
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	11 1	265 2	Y	-0-		-0-			
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	14 1	312 2	Y	-0-		-0-			
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	12 1	281 2	Y	-0-		-0-			
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	12 1	281 2	Y	-0-		-0-			
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	11 1	251 2	Y	-0-		-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211											
BRADLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082883		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-				Y	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		Y	-0-			6
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		Y	-0-			6
CUNNINGHAM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 083503		COMPL. DATE 06/24/1979		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PRITCHARD, T. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 083727		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622					
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	32	1	629	2	Y	-0-		-0-
02	700 N	555	-0-	-145	-0-	23	1	532	2	Y	-0-		-0-
03	775 N	588	-0-	-187	-0-	25	1	563	2	Y	-0-		-0-
04	630 N	533	-0-	-97	-0-	22	1	511	2	Y	-0-		-0-
05	620 N	589	-0-	-31	-0-	24	1	565	2	Y	-0-		-0-
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	27	1	602	2	Y	-0-		-0-
MENEFFEE, DANIEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086766		COMPL. DATE 07/04/1979		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086767		COMPL. DATE 10/20/1979		TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626					
01	1375 N	996	-0-	-379	-0-	49	1	947	2	Y	-0-		-0-
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	36	1	836	2	Y	1		1
03	1023 N	951	-0-	-72	-0-	40	1	911	2	Y	-0-	1 1	-0-
04	960 N	908	-0-	-52	-0-	38	1	870	2	Y	-0-		-0-
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	41	1	972	2	Y	1		1
*06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	40	1	887	2	Y	-0-		1
WITCHER, WM. GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 086952		COMPL. DATE 11/21/1979		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508					
01	2433 N	1072	-0-	-1361	-0-	52	1	1019	2	Y	1		1
02	1064 N	796	-0-	-268	-0-	33	1	762	2	Y	1	1 1	1
03	1178 N	1058	-0-	-120	-0-	45	1	1013	2	Y	-0-	1 1	-0-
04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	48	1	1097	2	Y	1	1 1	-0-
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	48	1	1140	2	Y	2	1 1	1
*06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	47	1	1055	2	Y	1	1 1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
BRADLEY UNIT "A"														
				//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: RUSK		
				//CONT.//	102211									
				WELL #:	1A	RRCID ->	087165	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10550	PERF. 9012 - 10497
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	M	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		194 N	-0-	-0-	-0-	-0-		194	2	Y	-0-			-0-
06		168 N	-0-	-0-	-0-	-0-		168	2	Y	-0-			-0-
VINSON GAS UNIT														
				WELL #:	2	RRCID ->	087536	COMPL.	DATE	04/11/1980	TOTAL	DEPTH	10588	PERF. 9084 - 10515
01		T. A.	111	-0-	111	648	5	1	106	2	Y	-0-		-0-
02		T. A.	106	-0-	106	754	4	1	102	2	Y	-0-		-0-
03		T. A.	117	-0-	117	871	5	1	112	2	Y	-0-		-0-
04		T. A.	122	-0-	122	993	5	1	117	2	Y	-0-		-0-
05		T. A.	131	-0-	131	1124	5	1	126	2	Y	-0-		-0-
06		T. A.	109	-0-	109	1233	5	1	104	2	Y	-0-		-0-
LINNIE "M" GAS UNIT														
				WELL #:	1	RRCID ->	087537	COMPL.	DATE	03/05/1994	TOTAL	DEPTH	10650	PERF. 9238 - 10599
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-		-0-
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-		-0-
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-		-0-
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-		-0-
05		124 N	105	-0-	-19	-0-	4	1	101	2	Y	-0-		-0-
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-		-0-
BENNETT, LINNVILLE UNIT														
				WELL #:	2	RRCID ->	087839	COMPL.	DATE	04/01/1980	TOTAL	DEPTH	10625	PERF. 9156 - 10472
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BENNETT, R. D. GAS UNIT														
				WELL #:	3	RRCID ->	088503	COMPL.	DATE	10/06/1992	TOTAL	DEPTH	10588	PERF. 9130 - 10520
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
GRAY GAS UNIT														
				WELL #:	3	RRCID ->	088937	COMPL.	DATE	07/13/1980	TOTAL	DEPTH	10490	PERF. 9039 - 10341
01		359 N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	Y	-0-		-0-
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	2	Y	-0-		-0-
03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	2	Y	-0-		-0-
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	15	1	346	2	Y	-0-		-0-
05		438 N	438	-0-	-0-	-0-	18	1	420	2	Y	-0-		-0-
06		409 N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	2	Y	-0-		-0-
LINNIE "M" GAS UNIT														
				WELL #:	2	RRCID ->	089095	COMPL.	DATE	03/10/1994	TOTAL	DEPTH	10718	PERF. 9309 - 10657
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
04		27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-		-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC RAIDER GAS UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:		66461 275 102211 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: RUSK						
						RRCID ->	089447	COMPL.	DATE	08/21/1980	TOTAL	DEPTH	10526	PERF.	9203 -	10454			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	808	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	761	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	31	1	730	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	814	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	34	1	780	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	33	1	758	2	Y	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	816	2	Y	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	771	2	Y	-0-					-0-
ALFORD, E. B. GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	089648	COMPL.	DATE	05/23/1980	TOTAL	DEPTH	10670	PERF.	10314 -	10589		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TURNER GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	089951	COMPL.	DATE	09/13/1980	TOTAL	DEPTH	10632	PERF.	10314 -	10552		
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	640	2	Y	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	579	2	Y	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	630	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
04	660	N	606	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	25	1	581	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	651	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	26	1	625	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	574	2	Y	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	090006	COMPL.	DATE	09/19/1980	TOTAL	DEPTH	10495	PERF.	9060 -	10424		
01	3100	N	1435	-0-	-1665	-0-	-0-	-0-	70	1	1365	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1273	-0-	-1527	-0-	-0-	-0-	53	1	1220	2	Y	-0-					-0-
03	1649	N	1410	-0-	-239	-0-	-0-	-0-	60	1	1349	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
04	1380	N	1222	-0-	-158	-0-	-0-	-0-	51	1	1171	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1284	-0-	-111	-0-	-0-	-0-	51	1	1233	2	Y	-0-					-0-
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1184	2	Y	-0-					-0-
FORBUS ESTATE GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	090390	COMPL.	DATE	03/02/1994	TOTAL	DEPTH	10681	PERF.	9211 -	10567		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
VINSON GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	090867	COMPL.	DATE	11/13/1980	TOTAL	DEPTH	10633	PERF.	9040 -	10553		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED						07/31/2025													

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
VINSON GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	706 N	686	-0-	-20	-0-	34	1	652	2	Y	-0-		-0-	
02	728 N	678	-0-	-50	-0-	28	1	650	2	Y	-0-		-0-	
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	35	1	798	2	Y	1	1 1	-0-	
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	35	1	800	2	Y	-0-		-0-	
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	39	1	929	2	Y	-0-		-0-	
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	43	1	966	2	Y	-0-		-0-	
TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 10436 - 10708														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435														
01	3069 X	2528	-0-	-541	-0-	124	1	2404	2	Y	-0-		-0-	
02	2744 X	1820	-0-	-924	-0-	75	1	1743	2	Y	2	1 1	1	
03	2883 X	1927	-0-	-956	-0-	81	1	1844	2	Y	2	2 1	1	
04	2460 X	1828	-0-	-632	-0-	77	1	1751	2	Y	-0-	1 1	-0-	
05	2015 N	1879	-0-	-136	-0-	75	1	1802	2	Y	2	1 1	1	
*06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	75	1	1664	2	Y	1	1 1	1	
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596														
01	3100 N	1850	-0-	-1250	3173	90	1	1760	2	Y	-0-		-0-	
02	2800 N	1830	-0-	-970	2203	76	1	1754	2	Y	-0-		-0-	
03	3100 N	1959	-0-	-1141	1062	83	1	1876	2	Y	-0-		-0-	
04	2633 N	1571	-0-	-1062	-0-	66	1	1505	2	Y	-0-		-0-	
05	2015 N	1593	-0-	-422	-0-	64	1	1529	2	Y	-0-		-0-	
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	69	1	1533	2	Y	-0-		-0-	
MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567														
01	3100 N	2556	-0-	-544	8296	125	1	2429	2	Y	2		5	
02	2800 N	2205	-0-	-595	7701	91	1	2107	2	Y	6	4 1	7	
03	3100 N	2282	-0-	-818	6883	96	1	2178	2	Y	7	12 1	2	
04	3000 N	2158	-0-	-842	6041	90	1	2064	2	Y	4	3 1	3	
05	3100 N	2283	-0-	-817	5224	91	1	2181	2	Y	10	5 1	8	
06	3000 N	2241	-0-	-759	4465	96	1	2142	2	Y	3	5 1	6	

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK														
TGNR EAST TEXAS II LLC																											
BENNETT, R. D. GAS UNIT																											
WELL #: 4													RRCID -> 092402			COMPL. DATE 10/06/1992			TOTAL DEPTH 10584			PERF. 9131 - 10476					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE									
01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-			88 1	1713 2	Y		-0-						-0-									
02	2100 N	1016	-0-	-1084	-0-			42 1	974 2	Y		-0-						-0-									
03	2387 N	1641	-0-	-746	-0-			69 1	1572 2	Y		-0-						-0-									
04	1740 N	1730	-0-	-10	-0-			73 1	1657 2	Y		-0-						-0-									
05	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-			91 1	2170 2	Y		-0-						-0-									
06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-			62 1	1369 2	Y		-0-						-0-									
CUNNINGHAM -A-													WELL #: 2			RRCID -> 092403			COMPL. DATE 10/07/1980			TOTAL DEPTH 10700			PERF. 9936 - 10600		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
TURNER GAS UNIT													WELL #: 4			RRCID -> 093290			COMPL. DATE 03/29/1981			TOTAL DEPTH 10585			PERF. 9100 - 10455		
01	3100 N	1535	-0-	-1565	1542	75	1	1460	2	Y		-0-						1									
02	2800 N	1385	-0-	-1415	127	57	1	1328	2	Y		-0-						1									
03	1601 N	1474	-0-	-127	-0-	62	1	1412	2	Y		-0-						1									
04	1410 N	1400	-0-	-10	-0-	59	1	1341	2	Y		-0-						1									
*05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	60	1	1435	2	Y		-0-						1									
*06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	61	1	1358	2	Y		-0-						1									
FORBUS ESTATE GAS UNIT													WELL #: 4			RRCID -> 094230			COMPL. DATE 03/04/1994			TOTAL DEPTH 10755			PERF. 9221 - 10552		
01	775 X	428	-0-	-347	-0-	21	1	407	2	Y		-0-						-0-									
02	736 X	736	-0-	-0-	-0-	30	1	706	2	Y		-0-						-0-									
03	930 X	471	-0-	-459	-0-	20	1	451	2	Y		-0-						-0-									
04	900 X	807	-0-	-93	-0-	34	1	773	2	Y		-0-						-0-									
05	930 X	890	-0-	-40	-0-	36	1	854	2	Y		-0-						-0-									
06	780 X	731	-0-	-49	-0-	31	1	700	2	Y		-0-						-0-									
ROGERS GAS UNIT													WELL #: 4			RRCID -> 094273			COMPL. DATE 06/29/1981			TOTAL DEPTH 10583			PERF. 9175 - 10437		
01	1642 N	996	-0-	-646	-0-	49	1	946	2	Y		1						1									
						1	9																				
02	896 N	881	-0-	-15	-0-	36	1	844	2	Y		1	1	1				1									
						1	9																				
03	1023 N	961	-0-	-62	-0-	41	1	919	2	Y		1	2	1				-0-									
						1	9																				
04	960 N	926	-0-	-34	-0-	39	1	886	2	Y		1	1	1				-0-									
						1	9																				
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	39	1	931	2	Y		2	1	1				1									
						2	9																				
*06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	39	1	867	2	Y		1	1	1				1									
						1	9																				
STRONG GAS UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 094569			COMPL. DATE 07/17/1981			TOTAL DEPTH 10615			PERF. 9077 - 10480		
01	1265 N	975	-0-	-290	-0-	48	1	927	2	Y		-0-						-0-									
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	36	1	829	2	Y		-0-						-0-									
03	992 N	928	-0-	-64	-0-	39	1	889	2	Y		-0-						-0-									
04	930 N	885	-0-	-45	-0-	37	1	848	2	Y		-0-						-0-									
05	961 N	923	-0-	-38	-0-	37	1	886	2	Y		-0-						-0-									
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	37	1	825	2	Y		-0-						-0-									

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
MALONEY GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 10330 - 10606														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	514	2	Y	-0-			-0-
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	20	1	454	2	Y	-0-			-0-
03	558 N	397	-0-	-161	-0-	17	1	380	2	Y	-0-			-0-
04	510 N	454	-0-	-56	-0-	19	1	435	2	Y	-0-			-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	24	1	567	2	Y	-0-			-0-
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	533	2	Y	-0-			-0-
BURTON, J. L. ESTATE UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572														
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	25	1	496	2	Y	-0-			-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	19	1	445	2	Y	-0-			-0-
03	527 N	505	-0-	-22	-0-	21	1	484	2	Y	-0-			-0-
04	510 N	478	-0-	-32	-0-	20	1	458	2	Y	-0-			-0-
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	21	1	512	2	Y	-0-			-0-
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	2	Y	-0-			-0-
BENNETT, ROSCOE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MALONEY GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 10338 - 10613														
01	3100 N	1751	-0-	-1349	3286	86	1	1665	2	Y	-0-			1
02	2800 N	1565	-0-	-1235	2051	65	1	1499	2	Y	1			2
						1	9							
03	3100 N	1773	-0-	-1327	724	75	1	1696	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
04	2558 N	1834	-0-	-724	-0-	77	1	1757	2	Y	-0-	1	1	1
05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	79	1	1897	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
*06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	82	1	1836	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
RAIDER GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505														
01	3100 N	2088	-0-	-1012	2657	102	1	1986	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1789	-0-	-1011	1646	74	1	1714	2	Y	1			1
						1	9							
03	3100 N	2182	-0-	-918	728	92	1	2089	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
04	3000 X	2272	-0-	-728	-0-	95	1	2177	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	101	1	2415	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
*06	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	103	1	2296	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
LONGHORN GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS II LLC														
RAIDER GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 095678														
COMPL. DATE 09/29/1981														
TOTAL DEPTH 10670														
PERF. 10229 - 10465														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627 X	1331	-0-	-2296	-0-	65	1	1266	2	Y	-0-			-0-
02	3276 X	1179	-0-	-2097	-0-	49	1	1129	2	Y	1			1
						1	9							
03	3627 X	1280	-0-	-2347	-0-	54	1	1224	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
04	1290 X	982	-0-	-308	-0-	41	1	941	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	1333 X	1297	-0-	-36	-0-	52	1	1243	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
*06	1290 X	1238	-0-	-52	-0-	53	1	1184	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
OVERTON GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 095994														
COMPL. DATE 10/13/1981														
TOTAL DEPTH 10581														
PERF. 9126 - 10497														
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	2	Y	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-			-0-
LINNIE -M- GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 096114														
COMPL. DATE 03/11/1994														
TOTAL DEPTH 10806														
PERF. 9496 - 10649														
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	442	2	Y	-0-			-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	363	2	Y	1			1
						1	9							
03	558 N	388	-0-	-170	-0-	16	1	371	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
04	450 N	362	-0-	-88	-0-	15	1	346	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	434 N	384	-0-	-50	-0-	15	1	367	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
*06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	366	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
OVERTON GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 096685														
COMPL. DATE 11/27/1981														
TOTAL DEPTH 10539														
PERF. 9057 - 10417														
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	26	1	505	2	Y	-0-			-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	20	1	455	2	Y	1			1
						1	9							
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	22	1	500	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	20	1	468	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	22	1	523	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
*06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	492	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
MINOR, J. G. GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 097204														
COMPL. DATE 12/01/1981														
TOTAL DEPTH 10770														
PERF. 9263 - 10676														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS II LLC															
LONGHORN GAS UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 097408															
COMPL. DATE 01/04/1982															
TOTAL DEPTH 10555															
PERF. 9098 - 10453															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	CODE	
01	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	177	1	3454	2	Y	-0-				-0-
02	3052 X	3004	-0-	-48	-0-	124	1	2879	2	Y	1				1
						1	9								
03	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	147	1	3335	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
04	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	147	1	3364	2	Y	-0-	1	1		-0-
05	3379 X	2905	-0-	-474	-0-	116	1	2787	2	Y	2	1	1		1
						2	9								
*06	3270 X	2714	-0-	-556	-0-	117	1	2596	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
PRICE, C. S. ET AL UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 097655															
COMPL. DATE 01/23/1982															
TOTAL DEPTH 10769															
PERF. 9235 - 10600															
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	34	1	655	2	Y	-0-				-0-
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	24	1	567	2	Y	-0-				-0-
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	31	1	712	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	33	1	759	2	Y	-0-				-0-
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	36	1	868	2	Y	1				1
						1	9								
*06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	38	1	842	2	Y	-0-				1
STRONG GAS UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 097808															
COMPL. DATE 02/06/1982															
TOTAL DEPTH 10667															
PERF. 9146 - 10555															
01	3100 N	1519	-0-	-1581	999	74	1	1445	2	Y	-0-				3
02	2354 N	1355	-0-	-999	-0-	56	1	1297	2	Y	2	1	1		4
						2	9								
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	61	1	1391	2	Y	2	2	1		4
						2	9								
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	58	1	1323	2	Y	-0-	1	1		3
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	60	1	1446	2	Y	2	1	1		4
						2	9								
*06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	61	1	1367	2	Y	1	1	1		4
						1	9								
BURTON, J. L. ESTATE UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 098070															
COMPL. DATE 01/27/1982															
TOTAL DEPTH 10672															
PERF.10322 - 10566															
01	1358 N	876	-0-	-482	-0-	43	1	833	2	Y	-0-				-0-
02	812 N	737	-0-	-75	-0-	30	1	707	2	Y	-0-				-0-
03	961 N	810	-0-	-151	-0-	34	1	776	2	Y	-0-				-0-
04	840 N	763	-0-	-77	-0-	32	1	731	2	Y	-0-				-0-
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	33	1	786	2	Y	-0-				-0-
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	34	1	750	2	Y	-0-				-0-
CUNNINGHAM -A-															
WELL #: 3															
RRCID -> 098071															
COMPL. DATE 01/23/1982															
TOTAL DEPTH 10658															
PERF.10268 - 10546															
01	2588 N	1079	-0-	-1509	-0-	53	1	1025	2	Y	1				5
						1	9								
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	44	1	1028	2	Y	1	1	1		5
						1	9								
03	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	49	1	1119	2	Y	1	2	1		4
						1	9								
04	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	103	1	2343	2	Y	1	1	1		4
						1	9								
05	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	47	1	1117	2	Y	2	1	1		5
						2	9								
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	47	1	1050	2	Y	-0-	1	1		4

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211									
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 098199		COMPL. DATE 02/09/1982		TOTAL DEPTH 10711			
								PERF. 10339 - 10624			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	42 1 1 9	814 2	Y	1		1
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	31 1 1 9	730 2	Y	1	1 1	1
03	837 N	826	-0-	-11	-0-	35 1 1 9	790 2	Y	1	2 1	-0-
04	840 N	766	-0-	-74	-0-	32 1 1 9	733 2	Y	1	1 1	-0-
05	837 N	801	-0-	-36	-0-	32 1 2 9	767 2	Y	2	1 1	1
*06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	32 1 1 9	719 2	Y	1	1 1	1
MINOR, J. G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 098292		COMPL. DATE 01/22/1994		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9272 - 10674	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BENNETT, LINNVILLE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 099705		COMPL. DATE 04/08/1982		TOTAL DEPTH 10710		PERF. 9234 - 10604	
01	1127 N	946	-0-	-181	-0-	46 1	900 2	Y	-0-		-0-
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	35 1	806 2	Y	-0-		-0-
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	51 1 1 9	1163 2	Y	1	1 1	-0-
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	49 1	1130 2	Y	-0-		-0-
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	43 1	1029 2	Y	-0-		-0-
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	44 1	989 2	Y	-0-		-0-
KANGERGA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 099795		COMPL. DATE 01/18/1982		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9236 - 10666	
01	3100 N	1836	-0-	-1264	4368	90 1	1746 2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	1686	-0-	-1114	3254	70 1 2 9	1614 2	Y	2	1 1	1
03	3100 N	1721	-0-	-1379	1875	73 1 2 9	1646 2	Y	2	2 1	1
04	3000 N	1557	-0-	-1443	432	65 1	1492 2	Y	-0-	1 1	-0-
05	2076 N	1644	-0-	-432	-0-	66 1 2 9	1576 2	Y	2	1 1	1
*06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	68 1 1 9	1522 2	Y	1	1 1	1
BENNETT, LINNVILLE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 100015		COMPL. DATE 12/08/1981		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9206 - 10569	
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	18 1	352 2	Y	-0-		-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	13 1 2 9	310 2	Y	2	1 1	1
03	372 N	350	-0-	-22	-0-	15 1	335 2	Y	-0-	1 1	-0-
04	360 N	332	-0-	-28	-0-	14 1	318 2	Y	-0-		-0-
05	372 N	351	-0-	-21	-0-	14 1 1 9	336 2	Y	1		1
*06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	14 1	309 2	Y	-0-		

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS II LLC														
KANGERA GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 100152														
COMPL. DATE 02/04/1982														
TOTAL DEPTH 10822													PERF. 9244 - 10620	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1850 N	1055	-0-	-795	-0-	52 1	1003 2	Y	-0-				-0-	
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	37 1	869 2	Y	1				1	
03	1085 N	994	-0-	-91	-0-	42 1	951 2	Y	1	1	1		1	
04	1020 N	922	-0-	-98	-0-	39 1	883 2	Y	-0-	1	1		-0-	
05	992 N	969	-0-	-23	-0-	39 1	928 2	Y	2	1	1		1	
*06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	38 1	852 2	Y	1	1	1		1	
						1 9								
TURLINGTON, M. P.														
WELL #: 1														
RRCID -> 100268														
COMPL. DATE 06/09/1982														
TOTAL DEPTH 10600													PERF. 10114 - 10316	
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	38 1	742 2	Y	-0-				-0-	
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	31 1	721 2	Y	-0-				-0-	
03	930 N	784	-0-	-146	-0-	33 1	751 2	Y	-0-				-0-	
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	32 1	733 2	Y	-0-				-0-	
05	837 N	765	-0-	-72	-0-	31 1	734 2	Y	-0-				-0-	
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	33 1	730 2	Y	-0-				-0-	
KANGERGA GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 100850														
COMPL. DATE 07/01/1982														
TOTAL DEPTH 10725													PERF. 9636 - 10638	
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	21 1	401 2	Y	-0-				-0-	
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	19 1	442 2	Y	1				1	
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	22 1	495 2	Y	1	1	1		1	
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	22 1	492 2	Y	-0-	1	1		-0-	
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	23 1	547 2	Y	2	1	1		1	
*06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	24 1	530 2	Y	1	1	1		1	
						1 9								
WARNER ESTATE														
WELL #: 1														
RRCID -> 103632														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 10616													PERF. 9352 - 10454	
01	3100 N	2012	-0-	-1088	4629	98 1	1914 2	Y	-0-	4	1		4	
02	5993 X	1364	-0-	-4629	-0-	56 1	1307 2	Y	1				5	
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	67 1	1517 2	Y	-0-				5	
04	1440 N	1437	-0-	-3	-0-	60 1	1375 2	Y	2				7	
05	1488 N	1396	-0-	-92	-0-	56 1	1340 2	Y	-0-				7	
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	63 1	1395 2	Y	3	3	1		7	
						3 9								
PRICE, C.S. ET AL UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 104187														
COMPL. DATE 02/03/1983														
TOTAL DEPTH 10700													PERF. 9230 - 10614	
01	2056 N	1007	-0-	-1049	-0-	49 1	958 2	Y	-0-				-0-	
02	952 N	941	-0-	-11	-0-	39 1	902 2	Y	-0-				-0-	
03	1085 N	999	-0-	-86	-0-	42 1	956 2	Y	1	1	1		-0-	
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	44 1	1016 2	Y	-0-				-0-	
05	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	48 1	1147 2	Y	-0-				-0-	
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	50 1	1102 2	Y	-0-				-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC STRONG, W. C.			//CONT.// //CONT.// WELL #:		66461 275 102211 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 105724		CAPACITY COMPL. DATE 05/10/1983				CNTY: RUSK TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637								
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

MINOR, J. G.						WELL #:	4	RRCID -> 106301	COMPL. DATE 04/30/1983				TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

TURLINGTON, M. P.						WELL #:	2	RRCID -> 109323	COMPL. DATE 02/03/1984				TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356							
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	Y	-0-					-0-	
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	483	2	Y	-0-					-0-	
03	651	N	587	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	25	1	562	2	Y	-0-					-0-	
04	570	N	492	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	21	1	471	2	Y	-0-					-0-	
05	558	N	544	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	22	1	522	2	Y	-0-					-0-	
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	498	2	Y	-0-					-0-	

CUNNINGHAM "A"						WELL #:	4	RRCID -> 109974	COMPL. DATE 03/10/1984				TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	

YOUNG GAS UNIT NO.1						WELL #:	1	RRCID -> 115886	COMPL. DATE 08/01/1993				TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

YOUNG GAS UNIT						WELL #:	2	RRCID -> 119499	COMPL. DATE 11/30/1985				TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414							
01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	2937	2	Y	1					1	
									1	9										
02	2184	X	1957	-0-	-227	-0-	-0-	-0-	81	1	1875	2	Y	1	1	1			1	
									1	9										
03	2418	X	1985	-0-	-433	-0-	-0-	-0-	84	1	1900	2	Y	1	2	1			-0-	
									1	9										
04	2340	X	2068	-0-	-272	-0-	-0-	-0-	87	1	1980	2	Y	1	1	1			-0-	
									1	9										
05	2418	X	2230	-0-	-188	-0-	-0-	-0-	89	1	2139	2	Y	2	1	1			1	
									2	9										
*06	2340	X	2233	-0-	-107	-0-	-0-	-0-	96	1	2136	2	Y	1	1	1			1	
									1	9										

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2403

OAK HILL (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC TURLINGTON, M. P.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	66461 275 102211 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: RUSK					
						RRCID ->	136547	COMPL. DATE	11/07/1990	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.10068	-	10372			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-			28 1	1 9	545	2	Y	1	7	1			9
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-			22 1	1 9	509	2	Y	1	1	1			9
03	651 N	525	-0-	-126	-0-			22 2	1 9	501	2	Y	2	2	1			9
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-			23 14	1 9	535	2	Y	13	1	1			21
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-			23 4	1 9	562	2	Y	4	1	1			24
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-			23 11	1 9	515	2	Y	10	9	1			25

BIRD GAS UNIT				WELL #:	6A	RRCID ->	145189	COMPL. DATE	02/22/1993	TOTAL	DEPTH	10570	PERF. 9481	-	10108			
01	3100 N	1623	-0-	-1477	1934			79	1	1544	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	1422	-0-	-1378	556			59	1	1363	2	Y	-0-					-0-
03	2091 N	1535	-0-	-556	-0-			65	1	1470	2	Y	-0-					-0-
04	1530 N	1484	-0-	-46	-0-			62	1	1422	2	Y	-0-					-0-
05	1581 N	1571	-0-	-10	-0-			63	1	1508	2	Y	-0-					-0-
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-			63	1	1395	2	Y	-0-					-0-

PAUL GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	145190	COMPL. DATE	02/20/1993	TOTAL	DEPTH	10616	PERF. 9054	-	10445			
01	3100 N	2003	-0-	-1097	3605			98	1	1905	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	1728	-0-	-1072	2533			71 1	1 9	1656	2	Y	1					1
03	3100 N	1913	-0-	-1187	1346			81 1	1 9	1831	2	Y	1	1	1			1
04	3000 N	1784	-0-	-1216	130			75	1	1709	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1938 N	1808	-0-	-130	-0-			72 2	1 9	1734	2	Y	2	1	1			1
*06	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-			74 1	1 9	1640	2	Y	1	1	1			1

WARNER ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	145527	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL	DEPTH	10582	PERF. 9002	-	10427			
01	3007 X	2748	-0-	-259	-0-			134	1	2614	2	Y	-0-	8	1			9
02	2772 X	2665	-0-	-107	-0-			110 2	1 9	2553	2	Y	2	1	1			10
03	3007 X	1992	-0-	-1015	-0-			84 1	1 9	1907	2	Y	1	1	1			10
04	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-			112 17	1 9	2547	2	Y	15	1	1			24
05	2945 N	2703	-0-	-242	-0-			108 6	1 9	2589	2	Y	5	1	1			28
06	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-			113 17	1 9	2519	2	Y	15	11	1			32

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS II LLC															
GRAY GAS UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 148667															
COMPL. DATE 01/12/1994															
TOTAL DEPTH 10670															
PERF. 9137 - 10477															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	LIFT (I)	STATUS (L)	UNDERAGE	(-)	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	3100 N	1624	-0-	-1476	1689		79 1	1545 2	Y		-0-				-0-
02	2800 N	1732	-0-	-1068	621		71 1	1659 2	Y		2	1 1			1
							2 9								
03	2473 N	1852	-0-	-621	-0-		78 1	1772 2	Y		2	2 1			1
							2 9								
04	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-		75 1	1708 2	Y		-0-	1 1			-0-
05	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-		76 1	1833 2	Y		2	1 1			1
							2 9								
*06	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-		78 1	1741 2	Y		1	1 1			1
							1 9								
ROGERS GAS UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 148949															
COMPL. DATE 01/27/1994															
TOTAL DEPTH 10570															
PERF. 9050 - 10408															
01	3100 N	1442	-0-	-1658	1982		70 1	1372 2	Y		-0-				-0-
02	2800 N	1480	-0-	-1320	662		61 1	1419 2	Y		-0-				-0-
03	2096 N	1434	-0-	-662	-0-		61 1	1372 2	Y		1	1 1			-0-
							1 9								
04	1410 N	1378	-0-	-32	-0-		58 1	1320 2	Y		-0-				-0-
05	1643 N	1257	-0-	-386	-0-		50 1	1207 2	Y		-0-				-0-
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-		47 1	1038 2	Y		-0-				-0-
RAIDER GAS UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 149079															
COMPL. DATE 02/28/1994															
TOTAL DEPTH 10670															
PERF. 9104 - 10495															
01	3100 N	1982	-0-	-1118	5250		97 1	1885 2	Y		-0-				-0-
02	2800 N	1736	-0-	-1064	4186		72 1	1664 2	Y		-0-				-0-
03	3100 N	1725	-0-	-1375	2811		73 1	1651 2	Y		1	1 1			-0-
							1 9								
04	3000 N	1712	-0-	-1288	1523		72 1	1640 2	Y		-0-				-0-
05	3100 N	1791	-0-	-1309	214		72 1	1719 2	Y		-0-				-0-
06	1910 N	1696	-0-	-214	-0-		73 1	1623 2	Y		-0-				-0-
NORRIS, N.C.															
WELL #: 3															
RRCID -> 149091															
COMPL. DATE 02/14/1997															
TOTAL DEPTH 10858															
PERF. 10388 - 10656															
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-		56 1	1081 2	Y		-0-				-0-
02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-		42 1	987 2	Y		1				1
							1 9								
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-		45 1	1028 2	Y		1	1 1			1
							1 9								
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-		42 1	960 2	Y		-0-	1 1			-0-
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-		43 1	1026 2	Y		2	1 1			1
							2 9								
*06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-		44 1	974 2	Y		1	1 1			1
							1 9								
NORRIS, N.C.															
WELL #: 4															
RRCID -> 149092															
COMPL. DATE 02/20/1994															
TOTAL DEPTH 10798															
PERF. 9236 - 10622															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
BENNETT, R. D. GAS UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 149441															
COMPL. DATE 03/17/1994															
TOTAL DEPTH 10650															
PERF. 9131 - 10481															
01	3100 N	1685	-0-	-1415	1684		82 1	1603 2	Y		-0-				-0-
02	2800 N	1517	-0-	-1283	401		63 1	1454 2	Y		-0-				-0-
03	2130 N	1729	-0-	-401	-0-		73 1	1656 2	Y		-0-				-0-
04	1530 N	1288	-0-	-242	-0-		54 1	1234 2	Y		-0-				-0-
05	1581 N	1453	-0-	-128	-0-		58 1	1395 2	Y		-0-				-0-
06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-		61 1	1347 2	Y		-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
TURNER GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3100 N	1855	-0-	-1245	2313	91	1	1763	2	Y	1			2
02	2800 N	1557	-0-	-1243	1070	64	1	1491	2	Y	2	2	1	2
03	2783 N	1713	-0-	-1070	-0-	72	1	1639	2	Y	2	4	1	-0-
04	1650 N	1603	-0-	-47	-0-	67	1	1533	2	Y	3	2	1	1
05	1705 N	1699	-0-	-6	-0-	68	1	1628	2	Y	3	2	1	2
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	69	1	1540	2	Y	1	2	1	1
VINSON GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557														
01	3100 N	1866	-0-	-1234	2372	91	1	1775	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1454	-0-	-1346	1026	60	1	1394	2	Y	-0-			-0-
03	2757 N	1731	-0-	-1026	-0-	73	1	1658	2	Y	-0-			-0-
04	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	72	1	1633	2	Y	-0-			-0-
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	75	1	1787	2	Y	-0-			-0-
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	65	1	1451	2	Y	-0-			-0-
LONGHORN GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437														
01	3100 N	1849	-0-	-1251	5012	90	1	1759	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1617	-0-	-1183	3829	67	1	1549	2	Y	1			1
03	3100 N	1870	-0-	-1230	2599	79	1	1790	2	Y	1	1	1	1
04	3000 N	2168	-0-	-832	1767	91	1	2077	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	3100 N	2402	-0-	-698	1069	96	1	2304	2	Y	2	1	1	1
*06	3000 N	2376	-0-	-624	445	102	1	2273	2	Y	1	1	1	1
STRONG GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509														
01	3038 X	2576	-0-	-462	-0-	126	1	2450	2	Y	-0-			3
02	2604 X	2249	-0-	-355	-0-	93	1	2156	2	Y	-0-			3
03	2821 X	2418	-0-	-403	-0-	102	1	2315	2	Y	1	1	1	3
04	2730 X	2707	-0-	-23	-0-	114	1	2593	2	Y	-0-			3
05	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	115	1	2766	2	Y	-0-			3
06	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	123	1	2728	2	Y	-0-			3
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421														
01	3100 N	1350	-0-	-1750	1147	66	1	1284	2	Y	-0-			-0-
02	2224 N	1077	-0-	-1147	-0-	44	1	1032	2	Y	1			1
03	1395 N	1142	-0-	-253	-0-	48	1	1092	2	Y	2	2	1	1
04	1320 N	1044	-0-	-276	-0-	44	1	1000	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	44	1	1056	2	Y	2	1	1	1
*06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	47	1	1041	2	Y	1	1	1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
MALONEY GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	2	Y	-0-			-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	21	1	497	2	Y	-0-			-0-
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	43	1	977	2	Y	-0-			-0-
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	42	1	963	2	Y	-0-			-0-
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	28	1	682	2	Y	-0-			-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	2	Y	-0-			-0-
RAIDER GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418														
01	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	142	1	2758	2	Y	-0-			-0-
02	2548 X	2533	-0-	-15	-0-	105	1	2427	2	Y	1			1
						1	9							
03	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	122	1	2756	2	Y	1	1 1		1
						1	9							
04	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	125	1	2845	2	Y	-0-	1 1		-0-
05	2790 N	1518	-0-	-1272	-0-	61	1	1455	2	Y	2	1 1		1
						2	9							
*06	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	119	1	2643	2	Y	-0-			1
GRAY GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VINSON GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465														
01	2119 N	1150	-0-	-969	-0-	56	1	1094	2	Y	-0-			-0-
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	40	1	928	2	Y	-0-			-0-
03	1147 N	1013	-0-	-134	-0-	43	1	970	2	Y	-0-			-0-
04	1110 N	971	-0-	-139	-0-	41	1	930	2	Y	-0-			-0-
05	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	41	1	981	2	Y	-0-			-0-
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	41	1	915	2	Y	-0-			-0-
BENNETT, R. D. GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437														
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	475	2	Y	-0-			-0-
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	23	1	544	2	Y	-0-			-0-
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	669	2	Y	-0-			-0-
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	28	1	635	2	Y	-0-			-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	28	1	668	2	Y	-0-			-0-
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	28	1	624	2	Y	-0-			-0-
MENEFE, DANIEL GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490														
01	3100 N	1449	-0-	-1651	1070	71	1	1377	2	Y	1			1
						1	9							
02	2369 N	1299	-0-	-1070	-0-	54	1	1244	2	Y	1	1 1		1
						1	9							
03	1457 N	1403	-0-	-54	-0-	59	1	1343	2	Y	1	2 1		-0-
						1	9							
04	1410 N	1320	-0-	-90	-0-	55	1	1264	2	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
05	1426 N	1400	-0-	-26	-0-	56	1	1342	2	Y	2	1 1		1
						2	9							
*06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	56	1	1257	2	Y	1	1 1		1
						1	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
TURNER GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1711 N	683	-0-	-1028	-0-	33	1	650	2	Y	-0-			-0-
02	980 N	837	-0-	-143	-0-	35	1	801	2	Y	1			1
						1	9							
03	1054 N	967	-0-	-87	-0-	41	1	926	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	41	1	934	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	44	1	1054	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	44	1	971	2	Y	-0-	1	1	-0-
STRONG GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559														
01	3100 N	2223	-0-	-877	1836	109	1	2114	2	Y	-0-			3
02	2800 N	1894	-0-	-906	930	78	1	1816	2	Y	-0-			3
03	3062 N	2132	-0-	-930	-0-	90	1	2041	2	Y	1	1	1	3
						1	9							
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	81	1	1860	2	Y	-0-			3
05	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	80	1	1915	2	Y	-0-			3
06	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	86	1	1912	2	Y	-0-			3
FORBUS ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563														
01	2470 N	1144	-0-	-1326	-0-	56	1	1088	2	Y	-0-			-0-
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	46	1	1067	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	50	1	1134	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	47	1	1066	2	Y	-0-			-0-
05	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	47	1	1119	2	Y	-0-			-0-
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	45	1	998	2	Y	-0-			-0-
BENNETT, LINNVILLE UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583														
01	1460 N	1024	-0-	-436	-0-	50	1	974	2	Y	-0-			-0-
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	37	1	860	2	Y	1			1
						1	9							
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	41	1	922	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
04	930 N	910	-0-	-20	-0-	38	1	872	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	961 N	932	-0-	-29	-0-	37	1	893	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	39	1	860	2	Y	-0-	1	1	-0-
KANGERGA GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657														
01	2386 N	1121	-0-	-1265	-0-	55	1	1066	2	Y	-0-			-0-
02	1036 N	894	-0-	-142	-0-	37	1	857	2	Y	-0-			-0-
03	1147 N	965	-0-	-182	-0-	41	1	923	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	1080 N	901	-0-	-179	-0-	38	1	863	2	Y	-0-			-0-
05	992 N	966	-0-	-26	-0-	39	1	927	2	Y	-0-			-0-
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	39	1	872	2	Y	-0-			-0-
MALONEY GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS II LLC															
STRONG, W.C.															
WELL #: 3												RRCID -> 154669			
COMPL. DATE 12/10/1994												TOTAL DEPTH 11250			
PERF.10823 - 11106															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01		591 N	591	-0-	-0-	-0-	29	1	562	2	Y	-0-		-0-	
02		627 N	627	-0-	-0-	-0-	26	1	601	2	Y	-0-		-0-	
03		575 N	575	-0-	-0-	-0-	24	1	551	2	Y	-0-		-0-	
04		570 N	532	-0-	-38	-0-	22	1	510	2	Y	-0-		-0-	
05		651 N	586	-0-	-65	-0-	23	1	563	2	Y	-0-		-0-	
06		534 N	534	-0-	-0-	-0-	23	1	511	2	Y	-0-		-0-	
CUNNINGHAM "A"															
WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574															
01		718 N	718	-0-	-0-	-0-	35	1	683	2	Y	-0-		11	
02		729 N	729	-0-	-0-	-0-	30	1	697	2	Y	2	1 1	12	
							2	9							
03		803 N	803	-0-	-0-	-0-	34	1	767	2	Y	2	2 1	12	
							2	9							
04		755 N	755	-0-	-0-	-0-	32	1	723	2	Y	-0-	1 1	11	
05		806 N	805	-0-	-1	-0-	32	1	771	2	Y	2	1 1	12	
							2	9							
*06		754 N	754	-0-	-0-	-0-	32	1	721	2	Y	1	1 1	12	
							1	9							
CUNNINGHAM "A"															
WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567															
01		3100 N	985	-0-	-2115	331	48	1	937	2	Y	-0-		8	
02		1350 N	1019	-0-	-331	-0-	42	1	977	2	Y	-0-		8	
03		1302 N	1169	-0-	-133	-0-	49	1	1119	2	Y	1	1 1	8	
							1	9							
04		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	53	1	1211	2	Y	-0-		8	
05		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	52	1	1239	2	Y	-0-		8	
06		981 N	981	-0-	-0-	-0-	42	1	939	2	Y	-0-		8	
CUNNINGHAM "A"															
WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590															
01		1723 N	694	-0-	-1029	-0-	34	1	660	2	Y	-0-		-0-	
02		699 N	699	-0-	-0-	-0-	29	1	670	2	Y	-0-		-0-	
03		930 N	756	-0-	-174	-0-	32	1	723	2	Y	1	1 1	-0-	
							1	9							
04		793 N	793	-0-	-0-	-0-	33	1	760	2	Y	-0-		-0-	
05		775 N	634	-0-	-141	-0-	25	1	609	2	Y	-0-		-0-	
06		901 N	901	-0-	-0-	-0-	39	1	862	2	Y	-0-		-0-	
BENNETT, R. D. GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524															
01		776 N	776	-0-	-0-	-0-	38	1	738	2	Y	-0-		-0-	
02		723 N	723	-0-	-0-	-0-	30	1	693	2	Y	-0-		-0-	
03		806 N	795	-0-	-11	-0-	34	1	761	2	Y	-0-		-0-	
04		750 N	701	-0-	-49	-0-	29	1	672	2	Y	-0-		-0-	
05		806 N	757	-0-	-49	-0-	30	1	727	2	Y	-0-		-0-	
06		702 N	702	-0-	-0-	-0-	30	1	672	2	Y	-0-		-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
VINSON GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	3100 N	2031	-0-	-1069	4340	99	1	1932	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1531	-0-	-1269	3071	63	1	1468	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1628	-0-	-1472	1599	69	1	1558	2	Y	1	1	1	-0-
04	3000 N	1535	-0-	-1465	134	64	1	1471	2	Y	-0-			-0-
05	1753 N	1619	-0-	-134	-0-	65	1	1554	2	Y	-0-			-0-
06	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	66	1	1471	2	Y	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432														
01	3100 N	1325	-0-	-1775	1465	65	1	1260	2	Y	-0-			-0-
02	2634 N	1169	-0-	-1465	-0-	48	1	1120	2	Y	1			1
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	61	1	1382	2	Y	1	1	1	1
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	66	1	1502	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	58	1	1400	2	Y	2	1	1	1
*06	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	101	1	2240	2	Y	-0-			1
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561														
01	1896 N	541	-0-	-1355	-0-	26	1	515	2	Y	-0-			-0-
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	30	1	686	2	Y	-0-			-0-
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	41	1	929	2	Y	-0-			-0-
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	42	1	952	2	Y	-0-			-0-
05	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	55	1	1325	2	Y	-0-			-0-
06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	51	1	1144	2	Y	-0-			-0-
ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 10359 - 10638														
01	T. A.	930	-0-	930	5334	45	1	885	2	Y	-0-			-0-
02	6139 X	805	-0-	-5334	-0-	33	1	771	2	Y	1			1
03	857 X	857	-0-	-0-	-0-	36	1	820	2	Y	1	1	1	1
04	900 N	768	-0-	-132	-0-	32	1	736	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	899 N	865	-0-	-34	-0-	35	1	828	2	Y	2	1	1	1
*06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	35	1	787	2	Y	1	1	1	1
TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474														
01	3100 N	2315	-0-	-785	6337	113	1	2202	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1794	-0-	-1006	5331	74	1	1720	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	2464	-0-	-636	4695	104	1	2359	2	Y	1	1	1	-0-
04	3000 N	2249	-0-	-751	3944	94	1	2155	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	2161	-0-	-939	3005	87	1	2074	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	2207	-0-	-793	2212	95	1	2112	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC				//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
BURTON, J. L. ESTATE UNIT				//CONT.//	102211									
				WELL #:	5	RRCID -> 161630			COMPL. DATE 12/15/1996			TOTAL DEPTH 10665		
													PERF. 9556 - 10556	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	3100 N	1498	-0-	-1602	3693	73	1	1425	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	577	-0-	-2223	1470	24	1	553	2	Y	-0-			-0-
03	2573 N	488	-0-	-2085	-0-	21	1	467	2	Y	-0-			-0-
04	1440 N	475	-0-	-965	-0-	20	1	454	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	28	1	669	2	Y	-0-			-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	30	1	665	2	Y	-0-			-0-
MALONEY GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 161686			COMPL. DATE 01/15/1997			TOTAL DEPTH 10763		
													PERF. 10333 - 10619	
01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	79	1	1534	2	Y	-0-			1
02	1820 N	1433	-0-	-387	-0-	59	1	1373	2	Y	1			2
						1	9							
03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	63	1	1419	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
04	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	66	1	1499	2	Y	-0-	1	1	1
05	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	68	1	1626	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
*06	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	70	1	1568	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
TURNER GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 162091			COMPL. DATE 12/03/1996			TOTAL DEPTH 10624		
													PERF. 9165 - 10526	
01	3006 N	1283	-0-	-1723	-0-	63	1	1219	2	Y	1			1
						1	9							
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	47	1	1092	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	53	1	1211	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	51	1	1161	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	53	1	1267	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
*06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	52	1	1159	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
BENNETT, LINNVILLE UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 162097			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 10692		
													PERF. 9157 - 10551	
01	3100 N	2235	-0-	-865	4788	109	1	2126	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1997	-0-	-803	3985	82	1	1914	2	Y	1			1
						1	9							
03	3100 N	2130	-0-	-970	3015	90	1	2039	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
04	3000 N	1778	-0-	-1222	1793	75	1	1703	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	3100 N	2613	-0-	-487	1306	105	1	2506	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
*06	3000 N	1794	-0-	-1206	100	77	1	1716	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
MENELEE, DANIEL GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1489	-0-	-1611	1190	73	1	1416	2	Y	-0-			-0-
02	2599 N	1409	-0-	-1190	-0-	58	1	1351	2	Y	-0-			-0-
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	57	1	1292	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	1440 N	1194	-0-	-246	-0-	50	1	1144	2	Y	-0-			-0-
05	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	61	1	1472	2	Y	-0-			-0-
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	53	1	1172	2	Y	-0-			-0-
BOOTH-FREEMAN														
WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534														
01	3534 X	2410	-0-	-1124	-0-	118	1	2292	2	Y	-0-			1
02	3192 X	2064	-0-	-1128	-0-	85	1	1977	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
03	3534 X	2109	-0-	-1425	-0-	89	1	2018	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
04	2670 X	1943	-0-	-727	-0-	81	1	1861	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	2759 X	2047	-0-	-712	-0-	82	1	1963	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
06	2340 X	1910	-0-	-430	-0-	82	1	1827	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
POPE														
WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LONGHORN GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490														
01	3100 N	1348	-0-	-1752	4801	66	1	1282	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1529	-0-	-1271	3530	63	1	1465	2	Y	1			1
						1	9							
03	3100 N	3223	-0-	123	3653	136	1	3085	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
04	3000 N	1245	-0-	-1755	1898	52	1	1193	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	3100 N	2535	-0-	-565	1333	101	1	2432	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
*06	3000 N	2830	-0-	-170	1163	122	1	2707	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
TANNER, SE GU														
WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF. 10284 - 10648														
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	37	1	725	2	Y	-0-			-0-
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	28	1	642	2	Y	-0-			-0-
03	744 N	719	-0-	-25	-0-	30	1	689	2	Y	-0-			-0-
04	720 N	652	-0-	-68	-0-	27	1	625	2	Y	-0-			-0-
05	744 N	693	-0-	-51	-0-	28	1	665	2	Y	-0-			-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	29	1	635	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
PEPPER, E. H. GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2441	-0-	-659	1640	119 1	2321 2	Y	1					25
02	2800 N	2108	-0-	-692	948	87 1	2020 2	Y	1	1	1			25
03	3100 N	2336	-0-	-764	184	99 1	2236 2	Y	1	2	1			24
04	2375 N	2191	-0-	-184	-0-	92 1	2096 2	Y	3	1	1			26
05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	88 1	2098 2	Y	16	1	1			41
06	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	91 1	2017 2	Y	4	1	1			44
BENNETT, R. D. GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532														
01	3100 N	1518	-0-	-1582	3736	74 1	1444 2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	1232	-0-	-1568	2168	51 1	1181 2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	1177	-0-	-1923	245	50 1	1127 2	Y	-0-					-0-
04	1470 N	1014	-0-	-456	-0-	43 1	971 2	Y	-0-					-0-
05	1364 N	1298	-0-	-66	-0-	52 1	1246 2	Y	-0-					-0-
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	60 1	1326 2	Y	-0-					-0-
VINSON GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569														
01	3100 N	1582	-0-	-1518	1472	77 1	1505 2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	1369	-0-	-1431	41	57 1	1312 2	Y	-0-					-0-
03	1581 N	1458	-0-	-123	-0-	62 1	1395 2	Y	1	1	1			-0-
04	1530 N	1412	-0-	-118	-0-	59 1	1353 2	Y	-0-					-0-
05	1519 N	1490	-0-	-29	-0-	60 1	1430 2	Y	-0-					-0-
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	61 1	1352 2	Y	-0-					-0-
BURTON, J.L. ESTATE UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553														
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	18 1	357 2	Y	-0-					-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	14 1	318 2	Y	-0-					-0-
03	403 N	356	-0-	-47	-0-	15 1	341 2	Y	-0-					-0-
04	360 N	311	-0-	-49	-0-	13 1	298 2	Y	-0-					-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	16 1	372 2	Y	-0-					-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	16 1	352 2	Y	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 163581 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 10421														
01	2823 N	1065	-0-	-1758	-0-	52 1	1013 2	Y	-0-					-0-
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	45 1	1050 2	Y	1					1
03	1271 N	1184	-0-	-87	-0-	50 1	1133 2	Y	1	1	1			1
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	45 1	1036 2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1209 N	1137	-0-	-72	-0-	45 1	1090 2	Y	2	1	1			1
*06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	46 1	1023 2	Y	1	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
MENELEE, DANIEL GAS UNIT			//CONT.// 102211		WELL #: 5		RRCID -> 163645		COMPL. DATE 05/23/1997		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9152 - 10514	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

TERRELL GAS UNIT														
			WELL #: 4		RRCID -> 163674		COMPL. DATE 07/04/1999		TOTAL DEPTH 10880		PERF. 9314 - 10743			
01	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1690	2	Y	Y	-0-	-0-
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1618	2	Y	Y	-0-	-0-
03	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	2055	2	Y	Y	1	-0-
							1	9						
04	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1997	2	Y	Y	-0-	-0-
05	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	2087	2	Y	Y	-0-	-0-
06	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1927	2	Y	Y	-0-	-0-

MALONEY GAS UNIT														
			WELL #: 7		RRCID -> 163724		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 10740		PERF. 10323 - 10608			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-	-0-

TANNER, SE GU														
			WELL #: 3		RRCID -> 164169		COMPL. DATE 07/04/1997		TOTAL DEPTH 10860		PERF. 10440 - 10880			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

TURNER GAS UNIT														
			WELL #: 7		RRCID -> 164802		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 10720		PERF. 9280 - 10589			
01	3100 N	1294	-0-	-1806	-0-	-0-	63	1	1231	2	Y	Y	-0-	-0-
02	2084 N	1163	-0-	-921	-0-	-0-	48	1	1114	2	Y	Y	1	1
							1	9						
03	1395 N	1273	-0-	-122	-0-	-0-	54	1	1218	2	Y	Y	1	1
							1	9						
04	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1488	2	Y	Y	-0-	-0-
05	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1867	2	Y	Y	2	1
							2	9						
*06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1930	2	Y	Y	1	1
							1	9						

LONGHORN GAS UNIT														
			WELL #: 7		RRCID -> 165158		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 10635		PERF. 9148 - 10500			
01	3100 N	1850	-0-	-1250	-0-	-0-	90	1	1760	2	Y	Y	-0-	1
02	2800 N	1810	-0-	-990	-0-	-0-	75	1	1735	2	Y	Y	-0-	1
03	3100 N	1968	-0-	-1132	-0-	-0-	83	1	1885	2	Y	Y	-0-	-0-
04	3000 N	1671	-0-	-1329	-0-	-0-	70	1	1601	2	Y	Y	-0-	-0-
05	2961 N	2014	-0-	-947	-0-	-0-	81	1	1933	2	Y	Y	-0-	-0-
06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1671	2	Y	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
RAIDER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 165522		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TANNER, SE GU		WELL #: 5		RRCID -> 166099		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737								
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	825					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	825					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	825					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	825					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	825					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	825					Y	-0-					-0-
06	T. A.	806	-0-	806	1631	35	1	771	2	Y	-0-					-0-
WARNER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 166320		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424								
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	29	1	567	2	Y	-0-	9	1			15
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	22	1	519	2	Y	-0-	1	1			14
03	775 N	636	-0-	-139	-0-	27	1	609	2	Y	-0-	2	1			12
04	570 N	541	-0-	-29	-0-	22	1	506	2	Y	12	1	1			23
						13	9									
05	589 N	552	-0-	-37	-0-	22	1	526	2	Y	4	1	1			26
						4	9									
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	22	1	493	2	Y	13	10	1			29
						14	9									
YOUNG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 166950		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445								
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	43	1	838	2	Y	-0-					-0-
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	32	1	739	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
03	899 N	838	-0-	-61	-0-	35	1	801	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
04	840 N	796	-0-	-44	-0-	33	1	763	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	868 N	849	-0-	-19	-0-	34	1	813	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
*06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	34	1	767	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
NORRIS, N.C.		WELL #: 5		RRCID -> 167137		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663								
01	3100 N	1042	-0-	-2058	2241	51	1	991	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	865	-0-	-1935	306	36	1	828	2	Y	1					1
						1	9									
03	1155 N	849	-0-	-306	-0-	36	1	812	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	1020 N	609	-0-	-411	-0-	26	1	583	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	961 N	584	-0-	-377	-0-	23	1	559	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211											
TANNER, SE GU		WELL #: 6		RRCID -> 167365		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY LIFT (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	494	2	Y	-0-		-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	20	1	465	2	Y	-0-		-0-
03	651 N	598	-0-	-53	-0-	25	1	573	2	Y	-0-		-0-
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	2	Y	-0-		-0-
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	24	1	575	2	Y	-0-		-0-
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	29	1	647	2	Y	-0-		-0-
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 167887	COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561					
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WITCHER, WM. GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 168303	COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600					
01	3100 N	1131	-0-	-1969	607	55	1	1075	2	Y	1		1
						1	9						
02	2595 N	1988	-0-	-607	-0-	82	1	1904	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
03	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	74	1	1688	2	Y	3	4 1	-0-
						3	9						
04	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	83	1	1899	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	75	1	1794	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
06	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	74	1	1641	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
BRADLEY UNIT "A"				WELL #: 2A	RRCID -> 168523	COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475					
01	306 N	-0-	-0-	-306	-0-				Y	-0-			56
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-				Y	-0-			56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		Y	-0-			56
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-			56
LONGHORN GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 168797	COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584					
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211															
WARNER ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 169230		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 8942 - 10374							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		749 N	749	-0-	-0-	-0-	37	1	712	2	Y	-0-	9	1			16
02		663 N	663	-0-	-0-	-0-	27	1	636	2	Y	-0-	1	1			15
03		961 N	713	-0-	-248	-0-	30	1	683	2	Y	-0-	1	1			14
04		720 N	645	-0-	-75	-0-	27	1	608	2	Y	9	1	1			22
							10	9									
05		744 N	642	-0-	-102	-0-	26	1	613	2	Y	3	1	1			24
							3	9									
06		575 N	575	-0-	-0-	-0-	24	1	538	2	Y	12	10	1			26
							13	9									

KANGERGA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 169736		COMPL. DATE 07/08/1998		TOTAL DEPTH 10830		PERF. 9274 - 10684							
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 169947		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 10820		PERF. 10360 - 10633							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170952		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 10755		PERF. 9286 - 10600							
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2025																	

TANNER, SE GU		WELL #: 7		RRCID -> 171645		COMPL. DATE 12/03/1998		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 10399 - 10673							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 172463		COMPL. DATE 02/10/1999		TOTAL DEPTH 10758		PERF. 9295 - 10629							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CNTY: RUSK										
TGNR EAST TEXAS II LLC																				
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT																				
										//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					
										//CONT.//	102211									
										WELL #:	8	RRCID -> 172998			COMPL. DATE 02/27/1999			TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
01		3100 N	1134	-0-	-1966	2382	55 1	1079	2	Y	-0-				-0-					
02		2800 N	1117	-0-	-1683	699	46 1	1071	2	Y	-0-				-0-					
03		1705 N	904	-0-	-801	-0-	38 1	866	2	Y	-0-				-0-					
04		1110 N	1007	-0-	-103	-0-	42 1	965	2	Y	-0-				-0-					
05		1240 N	957	-0-	-283	-0-	38 1	919	2	Y	-0-				-0-					
06		837 N	837	-0-	-0-	-0-	36 1	801	2	Y	-0-				-0-					
PRITCHARD, T. ET AL UNIT										WELL #:	5	RRCID -> 173317			COMPL. DATE 04/05/1999			TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635		
01		801 N	801	-0-	-0-	-0-	39 1	762	2	Y	-0-				-0-					
02		685 N	685	-0-	-0-	-0-	28 1	657	2	Y	-0-				-0-					
03		821 N	821	-0-	-0-	-0-	35 1	786	2	Y	-0-				-0-					
04		780 N	754	-0-	-26	-0-	32 1	722	2	Y	-0-				-0-					
05		744 N	704	-0-	-40	-0-	28 1	676	2	Y	-0-				-0-					
06		676 N	676	-0-	-0-	-0-	29 1	647	2	Y	-0-				-0-					
BURTON, J. L. ESTATE UNIT										WELL #:	8	RRCID -> 173328			COMPL. DATE 03/28/1999			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-					
PRICE, C.S. ET AL UNIT										WELL #:	6	RRCID -> 173426			COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-					
ALFORD, E.G. GAS UNIT										WELL #:	4	RRCID -> 173674			COMPL. DATE 05/31/1999			TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-					
OVERTON GAS UNIT										WELL #:	8	RRCID -> 174254			COMPL. DATE 07/16/1999			TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433		
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	38	2	Y	-0-				-0-					
02	140 N	-0-	-0-	-0-	-140	-0-				Y	-0-				-0-					
03	155 N	-0-	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-				-0-					
04	30 N	1	-0-	-0-	-29	-0-	1 2			Y	-0-				-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-					
BENNETT, R. D. GAS UNIT										WELL #:	9	RRCID -> 174313			COMPL. DATE 08/13/1999			TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512		
01	3100 N	951	-0-	-2149	1005	46 1	905	2	Y	-0-					-0-					
02	1159 N	154	-0-	-1005	-0-	6 1	148	2	Y	-0-					-0-					
03	527 N	9	-0-	-518	-0-	9 2			Y	-0-					-0-					
04	930 N	23	-0-	-907	-0-	1 1	22	2	Y	-0-					-0-					
05	186 N	34	-0-	-152	-0-	1 1	33	2	Y	-0-					-0-					
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			Y	-0-					-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC ROGERS GAS UNIT														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK //CONT.// 102211 WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
01	3100 N	1476	-0-	-1624	1887	72 1	1403 2	Y	1				1	
02	2800 N	1258	-0-	-1542	345	52 1	1205 2	Y	1	1	1		1	
03	1960 N	1615	-0-	-345	-0-	68 1	1546 2	Y	1	2	1		-0-	
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	70 1	1588 2	Y	1	1	1		-0-	
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	67 1	1607 2	Y	2	1	1		1	
*06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	65 1	1454 2	Y	1	1	1		1	
						1 9								
BENNETT, R.D. GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504														
01	3100 N	1236	-0-	-1864	530	60 1	1173 2	Y	3				5	
02	1611 N	1081	-0-	-530	-0-	44 1	1031 2	Y	5	5	1		5	
03	1240 N	1135	-0-	-105	-0-	48 1	1076 2	Y	10	14	1		1	
04	1200 N	1013	-0-	-187	-0-	42 1	963 2	Y	7	6	1		2	
05	1209 N	1119	-0-	-90	-0-	44 1	1060 2	Y	14	7	1		9	
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	46 1	1027 2	Y	3	7	1		5	
						3 9								
VINSON GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502														
01	3100 N	1382	-0-	-1718	1666	68 1	1314 2	Y	-0-				-0-	
02	2800 N	1374	-0-	-1426	240	57 1	1317 2	Y	-0-				-0-	
03	1684 N	1444	-0-	-240	-0-	61 1	1382 2	Y	1	1	1		-0-	
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	58 1	1319 2	Y	-0-				-0-	
05	1519 N	1454	-0-	-65	-0-	58 1	1396 2	Y	-0-				-0-	
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	59 1	1304 2	Y	-0-				-0-	
BOOTH-FREEMAN														
WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
TURNER GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514														
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	43 1	844 2	Y	-0-				-0-	
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	32 1	747 2	Y	1				1	
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	36 1	809 2	Y	2	2	1		1	
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	34 1	776 2	Y	-0-	1	1		-0-	
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	34 1	823 2	Y	2	1	1		1	
*06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	35 1	780 2	Y	1	1	1		1	
						1 9								

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK														
TGNR EAST TEXAS II LLC																											
RAIDER GAS UNIT																											
WELL #: 9													RRCID -> 176464			COMPL. DATE 01/06/2000			TOTAL DEPTH 10672			PERF. 9156 - 10514					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE							
01	3100 X	2391	-0-	-0-	-709	-0-		117	1	2274	2	Y	-0-							-0-							
02	2968 X	1407	-0-	-0-	-1561	-0-		58	1	1348	2	Y	1							1							
								1	9																		
03	3286 X	2943	-0-	-0-	-343	-0-		124	1	2818	2	Y	1		1	1				1							
								1	9																		
04	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	-0-		295	1	6734	2	Y	-0-		1	1				-0-							
05	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	-0-		109	1	2610	2	Y	2		1	1				1							
								2	9																		
*06	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	-0-		127	1	2826	2	Y	1		1	1				1							
								1	9																		
TANNER, SE GU													WELL #: 4			RRCID -> 176529			COMPL. DATE 12/12/1999			TOTAL DEPTH 10884			PERF. 10437 - 10702		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-							
GRAY GAS UNIT													WELL #: 9			RRCID -> 176758			COMPL. DATE 02/20/2000			TOTAL DEPTH 10628			PERF. 9082 - 10449		
01	3100 N	1646	-0-	-0-	-1454	2296		80	1	1566	2	Y	-0-							-0-							
02	2800 N	1435	-0-	-0-	-1365	931		59	1	1375	2	Y	1							1							
								1	9																		
03	2499 N	1568	-0-	-0-	-931	-0-		66	1	1502	2	Y	-0-		1	1				-0-							
04	1590 N	1465	-0-	-0-	-125	-0-		61	1	1403	2	Y	1		1	1				-0-							
								1	9																		
05	1581 N	1554	-0-	-0-	-27	-0-		62	1	1490	2	Y	2		1	1				1							
								2	9																		
06	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	1435	2	Y	-0-		1	1				-0-							
PRICE, C.S. ET AL UNIT													WELL #: 7			RRCID -> 176773			COMPL. DATE 02/19/2000			TOTAL DEPTH 10750			PERF. 9316 - 10636		
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	216	2	Y	-0-							-0-							
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	197	2	Y	-0-							-0-							
03	248 N	230	-0-	-0-	-18	-0-		10	1	219	2	Y	1		1	1				-0-							
								1	9																		
04	210 N	208	-0-	-0-	-2	-0-		9	1	199	2	Y	-0-							-0-							
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	215	2	Y	2		1	1				1							
								2	9																		
*06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	188	2	Y	1		1	1				1							
								1	9																		
STRONG GAS UNIT													WELL #: 6			RRCID -> 177077			COMPL. DATE 03/21/2000			TOTAL DEPTH 10760			PERF. 9201 - 10596		
01	3100 N	1530	-0-	-0-	-1570	4563		75	1	1455	2	Y	-0-							3							
02	2800 N	1289	-0-	-0-	-1511	3052		53	1	1236	2	Y	-0-							3							
03	3100 N	1378	-0-	-0-	-1722	1330		58	1	1319	2	Y	1		1	1				3							
								1	9																		
04	2617 N	1287	-0-	-0-	-1330	-0-		54	1	1233	2	Y	-0-							3							
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	1374	2	Y	-0-							3							
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	1209	2	Y	-0-							3							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
TERRELL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 177117		COMPL. DATE 01/05/2000		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 177163		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585								
01	3100 N	1293	-0-	-1807	1268	63	1	1230	2	Y	-0-					4
02	2309 N	1041	-0-	-1268	-0-	43	1	998	2	Y	-0-					4
03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	68	1	1538	2	Y	1	1	1			4
						1	9									
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	68	1	1548	2	Y	-0-					4
05	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	68	1	1623	2	Y	3					7
						3	9									
06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	69	1	1546	2	Y	2					9
						2	9									
VINSON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 177278		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572								
01	3100 N	1846	-0-	-1254	3266	90	1	1756	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	1458	-0-	-1342	1924	60	1	1397	2	Y	1					1
						1	9									
03	3100 N	1713	-0-	-1387	537	72	1	1640	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	1956 N	1419	-0-	-537	-0-	60	1	1359	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	74	1	1764	2	Y	1					1
						1	9									
*06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	70	1	1547	2	Y	-0-					1
PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 177376		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BENNETT, R. D. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 177520		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498								
01	1516 N	790	-0-	-726	-0-	39	1	751	2	Y	-0-					-0-
02	952 N	627	-0-	-325	-0-	26	1	601	2	Y	-0-					-0-
03	1147 N	1064	-0-	-83	-0-	45	1	1019	2	Y	-0-					-0-
04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	41	1	947	2	Y	-0-					-0-
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	46	1	1113	2	Y	-0-					-0-
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	40	1	886	2	Y	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 177537		COMPL. DATE 04/09/2000		TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436								
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	2	Y	-0-					-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	22	1	502	2	Y	-0-					-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	2	Y	-0-					-0-
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	23	1	520	2	Y	-0-					-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	24	1	568	2	Y	-0-					-0-
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	25	1	565	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
GRAY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 177774		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GREGORY, A.G. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 177849		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 10450 - 10663								
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	168 N	57	-0-	-111	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
PRICE, C.S. ET AL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 178203		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606								
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 178522		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450								
01	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	144	1	2801	2	Y	1					1
						1	9									
02	2744 X	2567	-0-	-177	-0-	106	1	2460	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	3193 X	3146	-0-	-47	-0-	133	1	3012	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
04	3090 X	2966	-0-	-124	-0-	124	1	2841	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	3193 X	3141	-0-	-52	-0-	126	1	3013	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
*06	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	124	1	2768	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
GREGORY, A.G. GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 178523		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 10795 PERF. 10370 - 10640								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2422

OAK HILL (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC GREGORY, A.G. GU 1			//CONT.// 66461 275 //CONT.// 102211 WELL #: 6			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK						
						RRCID -> 179018		COMPL. DATE 07/31/2000		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10354 - 10628						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT					WELL #:	11	RRCID -> 179056	COMPL. DATE 07/31/2000		TOTAL DEPTH 10675		PERF. 9192 - 10492						
01	3100 N	1334	-0-	-1766	3288	65	1	1269	2	Y	-0-							-0-
02	2800 N	1200	-0-	-1600	1688	50	1	1150	2	Y	-0-							-0-
03	3100 N	1699	-0-	-1401	287	72	1	1626	2	Y	1	1	1					-0-
04	2137 N	1850	-0-	-287	-0-	78	1	1772	2	Y	-0-							-0-
05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	76	1	1828	2	Y	-0-							-0-
06	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	79	1	1750	2	Y	-0-							-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT					WELL #:	8	RRCID -> 179095	COMPL. DATE 08/13/2000		TOTAL DEPTH 10768		PERF. 9266 - 10646						
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-							-0-
02	336 N	69	-0-	-267	-0-	3	1	66	2	Y	-0-							-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-							-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-							-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	Y	-0-							-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-							-0-

TURNER GAS UNIT					WELL #:	10	RRCID -> 179360	COMPL. DATE 08/27/2000		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9128 - 10478						
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-							-0-
02	280 N	132	-0-	-148	-0-	5	1	127	2	Y	-0-							-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-							-0-
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	5	1	115	2	Y	-0-							-0-
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	5	1	115	2	Y	-0-							-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-							-0-

RAIDER GAS UNIT					WELL #:	10	RRCID -> 179704	COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9162 - 10460						
01	3100 N	1791	-0-	-1309	4180	88	1	1703	2	Y	-0-							-0-
02	2800 N	1710	-0-	-1090	3090	71	1	1638	2	Y	1							1
03	3100 N	2040	-0-	-1060	2030	86	1	1953	2	Y	1	1	1					1
04	3000 N	1666	-0-	-1334	696	70	1	1596	2	Y	-0-			1	1			-0-
05	2755 N	2059	-0-	-696	-0-	82	1	1975	2	Y	2			1	1			1
*06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	84	1	1863	2	Y	1	1	1					1
						1	9											

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
RAIDER GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	3100 N	1699	-0-	-1401	2698	83	1	1615	2	Y	1			2
02	2800 N	1559	-0-	-1241	1457	64	1	1493	2	Y	2	2	1	2
03	3071 N	1614	-0-	-1457	-0-	68	1	1544	2	Y	2	4	1	-0-
04	1650 N	1577	-0-	-73	-0-	66	1	1508	2	Y	3	2	1	1
05	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	72	1	1721	2	Y	4	2	1	3
06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	76	1	1693	2	Y	-0-	2	1	1
CUNNINGHAM "A"														
WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10336 - 10618														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KARGERGA GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GRAY GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444														
01	3100 N	1666	-0-	-1434	2303	81	1	1585	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1451	-0-	-1349	954	60	1	1391	2	Y	-0-			-0-
03	2540 N	1586	-0-	-954	-0-	67	1	1518	2	Y	1	1	1	-0-
04	1620 N	1497	-0-	-123	-0-	63	1	1434	2	Y	-0-			-0-
05	1612 N	1597	-0-	-15	-0-	64	1	1533	2	Y	-0-			-0-
06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	63	1	1404	2	Y	-0-			-0-
MENELEE, DANIEL GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584														
01	T. A.	1332	-0-	1332	3940	65	1	1266	2	Y	1			1
02	T. A.	1179	-0-	1179	5119	49	1	1129	2	Y	1	1	1	1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	5119					Y	1	2	1	-0-
04	T. A.	2240	-0-	2240	7359	94	1	2145	2	Y	1	1	1	-0-
05	T. A.	1297	-0-	1297	8656	52	1	1243	2	Y	2	1	1	1
*06	T. A.	1238	-0-	1238	9894	53	1	1184	2	Y	1	1	1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
RAIDER GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1221	-0-	-1879	1469	60	1	1161	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1821	-0-	-979	490	75	1	1746	2	Y	-0-			-0-
03	2534 N	2044	-0-	-490	-0-	86	1	1957	2	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
04	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	75	1	1711	2	Y	-0-			-0-
05	2015 N	2007	-0-	-8	-0-	80	1	1927	2	Y	-0-			-0-
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	81	1	1802	2	Y	-0-			-0-
KANGERGA GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706														
01	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
TURLINGTON, M. P.														
WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
OVERTON GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492														
01	3100 N	1812	-0-	-1288	3575	89	1	1723	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1624	-0-	-1176	2399	67	1	1557	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	2246	-0-	-854	1545	95	1	2149	2	Y	2	1 1		1
						2	9							
04	3000 N	1959	-0-	-1041	504	82	1	1877	2	Y	-0-	1 1		-0-
05	2685 N	2181	-0-	-504	-0-	87	1	2092	2	Y	2	1 1		1
						2	9							
*06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	85	1	1892	2	Y	1	1 1		1
						1	9							
BURTON, J.L. ESTATE UNIT														
WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 10292 - 10568														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WITCHER, WM. GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS II LLC														
YOUNG GAS UNIT														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 102211														
WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BOOTH-FREEMAN														
WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TERRELL GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460														
01	3100 N	2095	-0-	-1005	4703	102	1	1993	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1872	-0-	-928	3775	77	1	1794	2	Y	1			1
						1	9							
03	3100 N	2092	-0-	-1008	2767	88	1	2002	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
04	3000 N	1973	-0-	-1027	1740	83	1	1890	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	3100 N	2105	-0-	-995	745	84	1	2019	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
*06	2684 N	1939	-0-	-745	-0-	83	1	1855	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
WITCHER, WM. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BOOTH-FREEMAN														
WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606														
01	3100 N	1653	-0-	-1447	1539	81	1	1572	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1548	-0-	-1252	287	64	1	1483	2	Y	1			1
						1	9							
03	1876 N	1589	-0-	-287	-0-	67	1	1521	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
04	1590 N	1377	-0-	-213	-0-	58	1	1319	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	1705 N	1432	-0-	-273	-0-	57	1	1375	2	Y	-0-			-0-
06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	60	1	1333	2	Y	-0-			-0-
GRAY GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS II LLC										NON-ASSOCIATED													
BENNETT, R. D. GAS UNIT										WELL #: 12										RRCID -> 185735			
										COMPL. DATE 09/15/2001										TOTAL DEPTH 10208			
										PERF. 9184										- 10084			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
0											AMT CODE	AMT CODE					AMT CODE	AMT CODE					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
VINSON GAS UNIT										WELL #: 12										RRCID -> 186311			
										COMPL. DATE 10/25/2001										TOTAL DEPTH 10730			
										PERF. 9226										- 10622			
01	1193 N	858	-0-	-0-	-335	-0-	-0-	-0-	42	1	816	2	Y	-0-						-0-			
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	766	2	Y	-0-						-0-			
03	868 N	857	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	36	1	821	2	Y	-0-						-0-			
04	840 N	823	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	35	1	788	2	Y	-0-						-0-			
05	899 N	863	-0-	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	35	1	828	2	Y	-0-						-0-			
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	775	2	Y	-0-						-0-			
BOOTH-FREEMAN										WELL #: 10										RRCID -> 186312			
										COMPL. DATE 10/16/2001										TOTAL DEPTH 10800			
										PERF. 9362										- 10654			
01	3100 N	1743	-0-	-0-	-1357	-0-	2583	-0-	85	1	1658	2	Y	-0-						-0-			
02	2800 N	1728	-0-	-0-	-1072	-0-	1511	-0-	71	1	1656	2	Y	1						1			
									1	9													
03	3073 N	1562	-0-	-0-	-1511	-0-	-0-	-0-	66	1	1496	2	Y	-0-	1	1				-0-			
04	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	2343	2	Y	1	1	1				-0-			
									1	9													
05	1922 N	1784	-0-	-0-	-138	-0-	-0-	-0-	71	1	1711	2	Y	2		1	1			1			
									2	9													
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1561	2	Y	-0-		1	1			-0-			
PEPPER, E. H. GAS UNIT										WELL #: 9										RRCID -> 186326			
										COMPL. DATE 11/06/2001										TOTAL DEPTH 10720			
										PERF. 9178										- 10598			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
CUNNINGHAM "A"										WELL #: 9										RRCID -> 186949			
										COMPL. DATE 12/13/2001										TOTAL DEPTH 10705			
										PERF. 9190										- 10542			
01	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	2743	2	Y	-0-						42			
02	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	2920	2	Y	1						43			
									1	9													
03	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	3109	2	Y	1		2	1			42			
									1	9													
04	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	3045	2	Y	1		1	1			42			
									1	9													
05	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	3082	2	Y	2		1	1			43			
									2	9													
06	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	2981	2	Y	-0-		1	1			42			
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT										WELL #: 7										RRCID -> 187433			
										COMPL. DATE 01/25/2002										TOTAL DEPTH 10777			
										PERF. 9240										- 10632			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
PEPPER, E. H. GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		CODE					
01	3100 N	2211	-0-	-889	4657	108	1	2103	2	Y	-0-			5
02	2800 N	1921	-0-	-879	3778	79	1	1841	2	Y	1			6
						1	9							
03	3100 N	2032	-0-	-1068	2710	86	1	1946	2	Y	-0-	1	1	5
04	3000 N	1754	-0-	-1246	1464	74	1	1679	2	Y	1			6
						1	9							
05	3100 N	2000	-0-	-1100	364	80	1	1917	2	Y	3			9
						3	9							
06	2107 N	1743	-0-	-364	-0-	75	1	1665	2	Y	3			12
						3	9							
DEADMEN "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DEADMEN "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TURLINGTON, M. P.														
WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394														
01	3100 N	1902	-0-	-1198	1994	93	1	1809	2	Y	-0-	8	1	21
02	2800 N	1423	-0-	-1377	617	59	1	1364	2	Y	-0-	1	1	20
03	2480 N	1863	-0-	-617	-0-	79	1	1784	2	Y	-0-	2	1	18
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	75	1	1723	2	Y	7	1	1	24
						8	9							
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	73	1	1744	2	Y	5	1	1	28
						6	9							
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	76	1	1688	2	Y	13	11	1	30
						14	9							
PEPPER, E. H. GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698														
01	1517 N	954	-0-	-563	-0-	47	1	907	2	Y	-0-			-0-
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	38	1	879	2	Y	-0-			-0-
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	45	1	1024	2	Y	-0-			-0-
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	42	1	953	2	Y	-0-			-0-
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	43	1	1030	2	Y	-0-			-0-
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	43	1	957	2	Y	1			1
						1	9							
NORRIS, N.C.														
WELL #: 6 RRCID -> 190103 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668														
01	923 N	650	-0-	-273	-0-	32	1	618	2	Y	-0-			-0-
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	27	1	624	2	Y	-0-			-0-
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	48	1	1092	2	Y	-0-			-0-
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	48	1	1105	2	Y	-0-			-0-
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	52	1	1240	2	Y	-0-			-0-
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	52	1	1154	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC NORRIS, N.C.														CNTY: RUSK			
//CONT.// 66461 275				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 102211																	
WELL #: 7				RRCID -> 190146				COMPL. DATE 07/21/2002				TOTAL DEPTH 10780				PERF. 9244 - 10640	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1239	-0-	-1861	354	61	1	1178	2	Y	-0-						-0-
02	1648 N	1294	-0-	-354	-0-	53	1	1240	2	Y	1						1
						1	9										
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	60	1	1351	2	Y	-0-		1	1			-0-
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	56	1	1289	2	Y	1		1	1			-0-
						1	9										
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	57	1	1374	2	Y	1						1
						1	9										
*06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	58	1	1293	2	Y	-0-						1
PEPPER, E. H. GAS UNIT														WELL #: 12			
														RRCID -> 191638			
														COMPL. DATE 09/20/2002			
														TOTAL DEPTH 10810			
														PERF. 9720 - 10684			
01	3100 N	1476	-0-	-1624	472	72	1	1404	2	Y	-0-						-0-
02	1847 N	1375	-0-	-472	-0-	57	1	1318	2	Y	-0-						-0-
03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	62	1	1415	2	Y	-0-						-0-
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	56	1	1279	2	Y	-0-						-0-
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	54	1	1283	2	Y	-0-						-0-
06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	52	1	1165	2	Y	2						2
						2	9										
BOOTH-FREEMAN														WELL #: 11			
														RRCID -> 197682			
														COMPL. DATE 09/06/2003			
														TOTAL DEPTH 10740			
														PERF. 9217 - 10592			
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	60	1	1167	2	Y	-0-						-0-
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	43	1	1000	2	Y	-0-						-0-
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	42	1	963	2	Y	1		1	1			-0-
						1	9										
04	900 N	824	-0-	-76	-0-	35	1	789	2	Y	-0-						-0-
05	930 N	845	-0-	-85	-0-	34	1	811	2	Y	-0-						-0-
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	35	1	775	2	Y	-0-						-0-
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1														WELL #: 2			
														RRCID -> 203039			
														COMPL. DATE 06/01/2004			
														TOTAL DEPTH 10850			
														PERF.10460 - 10732			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1														WELL #: 4			
														RRCID -> 203184			
														COMPL. DATE 06/24/2004			
														TOTAL DEPTH 10825			
														PERF.10428 - 10704			
01	968 N	924	-0-	-44	-0-	45	1	879	2	Y	-0-						-0-
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	25	1	590	2	Y	-0-						-0-
03	775 N	656	-0-	-119	-0-	28	1	628	2	Y	-0-						-0-
04	750 N	611	-0-	-139	-0-	26	1	585	2	Y	-0-						-0-
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	31	1	745	2	Y	-0-						-0-
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	27	1	608	2	Y	-0-						-0-
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1														WELL #: 5			
														RRCID -> 203806			
														COMPL. DATE 10/12/2004			
														TOTAL DEPTH 10847			
														PERF.10268 - 10746			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)				//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS II LLC				//CONT.//	102211										
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID -> 205255		COMPL. DATE 10/04/2004		TOTAL DEPTH 10770		PERF.10398 - 10666			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GRAY GAS UNIT				WELL #:	6R	RRCID -> 205259		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9060 - 10320			
01	3100	N	1447	-0-	-1653	3833	71	1	1376	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	1444	-0-	-1356	2477	60	1	1383	2	Y	1			1
							1	9							
03	3100	N	1761	-0-	-1339	1138	74	1	1686	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
04	2886	N	1748	-0-	-1138	-0-	73	1	1675	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	74	1	1771	2	Y	2	1	1	1
							2	9							
*06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	73	1	1620	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
NORRIS, N.C.				WELL #:	8	RRCID -> 206235		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9320 - 10738			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOON GU 1				WELL #:	5	RRCID -> 206349		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 10734		PERF. 9530 - 10840			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID -> 206975		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10034 - 10734			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	-0-			-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-			-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-			-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
DEADMON "A"				WELL #:	3	RRCID -> 207606		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9016 - 10467			
01	3100	N	1386	-0-	-1714	881	629	1	757	2	Y	-0-			10
02	1961	N	1080	-0-	-881	-0-	646	1	434	2	Y	-0-			10
03	1705	N	946	-0-	-759	-0-	565	1	381	2	Y	-0-			10
04	1350	N	45	-0-	-1305	-0-	29	1	16	2	Y	-0-			10
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			10
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	34	1	14	2	Y	-0-			10

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211												
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 207819		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 10119 - 10682						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURTON, J. L. GAS UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 210005	COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558						
01	3100 N	2476	-0-	-624	7776	121	1	2355	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	2210	-0-	-590	7186	91	1	2118	2	Y	1			1
						1	9							
03	3100 N	2522	-0-	-578	6608	107	1	2414	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
04	3000 N	2012	-0-	-988	5620	84	1	1928	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	3100 N	2778	-0-	-322	5298	111	1	2665	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
*06	3000 N	2667	-0-	-333	4965	115	1	2551	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

FORBUS ESTATE GAS UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 210579	COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOON GU 1				WELL #: 7	RRCID -> 210610	COMPL. DATE 01/31/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672						
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	Y	-0-			-0-
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	19	1	430	2	Y	-0-			-0-
03	465 N	356	-0-	-109	-0-	15	1	341	2	Y	-0-			-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	2	Y	-0-			-0-
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	40	1	969	2	Y	-0-			-0-
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	61	1	1357	2	Y	-0-			-0-

TOON GU 1				WELL #: 6	RRCID -> 210612	COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2	RRCID -> 210615	COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS II LLC															
TOON GU 1															

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
WARNER ESTATE														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
//CONT.// 102211														
WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077 X	1876	-0-	-201	-0-	92	1	1784	2	Y	-0-	7	1	9
02	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	78	1	1819	2	Y	1	1	1	9
						1	9							
03	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	88	1	1998	2	Y	2	2	1	9
						2	9							
04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	82	1	1863	2	Y	16	1	1	24
						18	9							
05	2077 N	2000	-0-	-77	-0-	80	1	1916	2	Y	4	1	1	27
						4	9							
06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	83	1	1849	2	Y	15	11	1	31
						17	9							
LINNIE "M" GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			153
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			153
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			153
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			153
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			153
DEADMON "A"														
WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556														
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
BOOTH-FREEMAN														
WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604														
01	3100 N	1546	-0-	-1554	3863	76	1	1470	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1374	-0-	-1426	2437	57	1	1317	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1362	-0-	-1738	699	58	1	1304	2	Y	-0-			-0-
04	1938 N	1239	-0-	-699	-0-	52	1	1187	2	Y	-0-			-0-
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	50	1	1194	2	Y	-0-			-0-
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	53	1	1182	2	Y	-0-			-0-
FORBUS ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MITCHELL														
WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 10336 - 10958														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK						
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.// 102211															
TOON GU 1			WELL #: 11			RRCID -> 217222			COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1			WELL #: 4			RRCID -> 217266			COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1			WELL #: 5			RRCID -> 217268			COMPL. DATE 07/29/2005			TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1			WELL #: 6			RRCID -> 217270			COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 11			RRCID -> 217497			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TANNER, SE GU			WELL #: 8			RRCID -> 217850			COMPL. DATE 01/01/2006			TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOON GU 1			WELL #: 10			RRCID -> 217877			COMPL. DATE 01/15/2006			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977						
01	3100	N	2068	-0-	-1032	5144	-0-	101	1	1967	2	Y	-0-					-0-
02	6987	X	1843	-0-	-5144	-0-	-0-	76	1	1767	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1985	-0-	-123	-0-	-0-	84	1	1901	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1830	-0-	-180	-0-	-0-	77	1	1753	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1888	-0-	-158	-0-	-0-	76	1	1812	2	Y	-0-					-0-
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1704	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211															
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 218343		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 218586		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 218694		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784									
01	1739 N	759	-0-	-980	-0-	37	1	722	2	Y	-0-						-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	25	1	585	2	Y	-0-						-0-
03	744 N	545	-0-	-199	-0-	23	1	522	2	Y	-0-						-0-
04	720 N	612	-0-	-108	-0-	26	1	586	2	Y	-0-						-0-
05	682 N	374	-0-	-308	-0-	15	1	359	2	Y	-0-						-0-
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	2	Y	-0-						-0-
BURTON, J. L. ESTATE UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 218700		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600									
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	2	Y	-0-						-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	15	1	350	2	Y	-0-						-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	2	Y	-0-						-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	2	Y	-0-						-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	374	2	Y	-0-						-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	2	Y	-0-						-0-
TURLINGTON, M. P.		WELL #: 5		RRCID -> 219250		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377									
01	2015 X	1994	-0-	-21	-0-	97	1	1897	2	Y	-0-						-0-
02	1820 X	1740	-0-	-80	-0-	72	1	1667	2	Y	1	1	1	1	1	1	-0-
03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	89	1	2010	2	Y	1	1	1	1	1	1	-0-
04	1920 N	1749	-0-	-171	-0-	73	1	1675	2	Y	1	1	1	1	1	1	-0-
05	3100 N	3374	-0-	274	274	135	1	3238	2	Y	1	1	1	1	1	1	-0-
06	3000 N	3044	-0-	44	318	131	1	2912	2	Y	1	1	1	1	1	1	-0-
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 219611		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211															
BOOTH-FREEMAN		WELL #: 14		RRCID -> 220385		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		992 N	958	-0-	-34	-0-	47	1	911	2	Y	-0-					-0-
02		813 N	813	-0-	-0-	-0-	34	1	779	2	Y	-0-					-0-
03		961 N	850	-0-	-111	-0-	36	1	814	2	Y	-0-					-0-
04		930 N	840	-0-	-90	-0-	35	1	805	2	Y	-0-					-0-
05		899 N	857	-0-	-42	-0-	34	1	823	2	Y	-0-					-0-
06		851 N	851	-0-	-0-	-0-	37	1	814	2	Y	-0-					-0-
TOON GU 1				WELL #: 14		RRCID -> 220891		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10434 - 10650							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KANGERGA GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 220978		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615							
01	3100	N	1802	-0-	-1298	2912	88	1	1714	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1543	-0-	-1257	1655	64	1	1479	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1788	-0-	-1312	343	76	1	1711	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3000	N	2954	-0-	-46	297	124	1	2829	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3100	N	3001	-0-	-99	198	120	1	2879	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*06	2805	N	2607	-0-	-198	-0-	112	1	2494	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
PEPPER, E. H. GAS UNIT				WELL #: 13		RRCID -> 221199		COMPL. DATE 05/14/2006		TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601							
01	3100	N	1832	-0-	-1268	4022	89	1	1732	2	Y	10					34
							11	9									
02	2800	N	1769	-0-	-1031	2991	73	1	1689	2	Y	6	1	1			39
							7	9									
03	3100	N	2033	-0-	-1067	1924	86	1	1946	2	Y	1	1	1			39
							1	9									
04	3000	N	1939	-0-	-1061	863	81	1	1848	2	Y	9	1	1			47
							10	9									
05	2889	N	2026	-0-	-863	-0-	81	1	1941	2	Y	4	1	1			50
							4	9									
*06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	82	1	1830	2	Y	1	1	1			50
							1	9									
BENNETT, LINNVILLE UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 221535		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554							
01	3100	N	1651	-0-	-1449	5338	81	1	1570	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1989	-0-	-811	4527	82	1	1907	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2175	-0-	-925	3602	92	1	2082	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3000	N	1898	-0-	-1102	2500	80	1	1818	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2067	-0-	-1033	1467	83	1	1984	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1966	-0-	-1034	433	85	1	1881	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)				//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS II LLC				//CONT.//	102211														
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	14	RRCID -> 221553		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 10859		PERF. 10568		- 10736					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LONGHORN GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 222394		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 10652		PERF. 9150		- 10430					
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	659	2	Y	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	584	2	Y	1					1
									1	9									
03	713	N	683	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	29	1	653	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
04	660	N	637	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	27	1	610	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	665	2	Y	2	1	1			1
									2	9									
*06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	655	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
POPE				WELL #:	2	RRCID -> 222807		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 10602		PERF. 9022		- 10404					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRADLEY UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 223117		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 10720		PERF. 9064		- 10532					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BOOTH-FREEMAN				WELL #:	15	RRCID -> 223288		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 10788		PERF. 9272		- 10614					
01	3100	N	1750	-0-	-1350	1296	86	1	1664	2	Y	-0-							-0-
02	2800	N	1845	-0-	-955	341	76	1	1769	2	Y	-0-							-0-
03	2046	N	1512	-0-	-534	-0-	64	1	1447	2	Y	1	1	1					-0-
							1	9											
04	1680	N	1351	-0-	-329	-0-	57	1	1294	2	Y	-0-							-0-
05	2046	N	1517	-0-	-529	-0-	61	1	1456	2	Y	-0-							-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	52	1	1147	2	Y	-0-							-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC STRONG, W.C.		//CONT.// //CONT.// WELL #:		66461 275 102211 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: RUSK						
					RRCID ->	224203	COMPL.	DATE	12/04/2006	TOTAL	DEPTH	10780	PERF.	9203	-	10615		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3472 X	2757	-0-	-715	-0-			134	1	2605	2	Y	16	16	1			9
02	3136 X	123	-0-	-3013	-0-			18	9	115	2	Y	3	3	1			9
03	3565 X	166	-0-	-3399	-0-			5	1	158	2	Y	1	9	1			1
04	3450 X	187	-0-	-3263	-0-			7	1	178	2	Y	1					2
05	3565 X	174	-0-	-3391	-0-			8	1	166	2	Y	1	2	1			1
06	2670 X	102	-0-	-2568	-0-			1	9	98	2	Y	-0-					1
								4	1									

MALONEY GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	228831	COMPL.	DATE	05/15/2007	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	9325	-	10609	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-							Y	-0-					-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-							Y	-0-					-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-			5	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-			9	1	215	2	Y	-0-					-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-			12	1	264	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C.				WELL #:	9	RRCID ->	230571	COMPL.	DATE	06/22/2007	TOTAL	DEPTH	10813	PERF.	9286	-	10664	
01	3100 N	1363	-0-	-1737	684	67	1	1296	2	Y	-0-							-0-
02	1993 N	1309	-0-	-684	-0-	54	1	1254	2	Y	1							1
03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1	9	1391	2	Y	-0-	1	1					-0-
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	61	1	1308	2	Y	1	1	1					-0-
05	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	57	1	1414	2	Y	2	1	1					1
*06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1	9	1404	2	Y	1	1	1					1

BOOTH-FREEMAN				WELL #:	16	RRCID ->	233350	COMPL.	DATE	10/09/2007	TOTAL	DEPTH	12427	PERF.	9175	-	12352	
01	3100 N	1789	-0-	-1311	5802	87	1	1702	2	Y	-0-							-0-
02	2800 N	1504	-0-	-1296	4506	62	1	1441	2	Y	1							1
03	3100 N	1531	-0-	-1569	2937	1	9	1466	2	Y	-0-	1	1					-0-
04	3000 N	1453	-0-	-1547	1390	65	1	1391	2	Y	1	1	1					-0-
05	2888 N	1498	-0-	-1390	-0-	1	9	1438	2	Y	-0-							-0-
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	60	1	1351	2	Y	-0-							-0-

TOON GU 1				WELL #:	12	RRCID ->	234108	COMPL.	DATE	11/03/2007	TOTAL	DEPTH	10860	PERF.	9358	-	10688	
01	3100 N	1327	-0-	-1773	302	65	1	1262	2	Y	-0-							-0-
02	1339 N	1037	-0-	-302	-0-	43	1	993	2	Y	1							1
03	1705 N	1106	-0-	-599	-0-	1	9	1058	2	Y	1	1	1					1
04	1290 N	1008	-0-	-282	-0-	47	1	966	2	Y	-0-	1	1					-0-
05	1147 N	1022	-0-	-125	-0-	42	1	979	2	Y	2	1	1					1
*06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	41	1	896	2	Y	1	1	1					1
						2	9											
						40	1											
						1	9											

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
DEADMON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 234662		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 10604		PERF. 9001 - 10461						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	296	1	356	2	Y	-0-					10
02	476 N	418	-0-	-58	-0-	250	1	168	2	Y	-0-					10
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	389	1	263	2	Y	-0-					10
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1021	1	578	2	Y	-0-					10
05	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1085	1	580	2	Y	-0-					10
06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1016	1	422	2	Y	-0-					10
NORRIS, N. C.				WELL #: 10		RRCID -> 234953		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 10807		PERF. 9289 - 10679				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STRONG, W. C.				WELL #: 5		RRCID -> 235645		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 10823		PERF. 9276 - 10608				
01	3100 N	1883	-0-	-1217	3340	92	1	1791	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	1653	-0-	-1147	2193	68	1	1585	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	1792	-0-	-1308	885	76	1	1716	2	Y	-0-					-0-
04	2584 N	1699	-0-	-885	-0-	71	1	1628	2	Y	-0-					-0-
05	1829 N	1804	-0-	-25	-0-	72	1	1732	2	Y	-0-					-0-
06	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	70	1	1551	2	Y	-0-					-0-
FORBUS ESTATE GAS UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 235770		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 10703		PERF. 9240 - 10577				
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	168 N	81	-0-	-87	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
03	248 N	3	-0-	-245	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
VINSON GAS UNIT				WELL #: 13		RRCID -> 236054		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 10603		PERF. 9114 - 10445				
01	2108 X	1953	-0-	-155	-0-	95	1	1858	2	Y	-0-					-0-
02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	71	1	1640	2	Y	-0-					-0-
03	2108 N	1813	-0-	-295	-0-	77	1	1735	2	Y	-0-	1	1	1		-0-
						1	9									
04	1890 N	1717	-0-	-173	-0-	72	1	1645	2	Y	-0-					-0-
05	1891 N	1814	-0-	-77	-0-	73	1	1741	2	Y	-0-					-0-
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	74	1	1649	2	Y	-0-					-0-
TURNER GAS UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 237400		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 10743		PERF. 9243 - 10562				
01	2442 N	860	-0-	-1582	-0-	42	1	818	2	Y	-0-					-0-
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	34	1	779	2	Y	-0-					-0-
03	1116 N	715	-0-	-401	-0-	30	1	684	2	Y	-0-	1	1	1		-0-
						1	9									
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	42	1	967	2	Y	-0-	1	1	1		-0-
						1	9									
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	60	1	1436	2	Y	-0-	1				1
						1	9									
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	63	1	1407	2	Y	-0-	1	1	1		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS II LLC															
PEPPER, E. H. GAS UNIT															
WELL #: 14															
RRCID -> 275396															
COMPL. DATE 10/08/2014															
TOTAL DEPTH 12604															
PERF. 9226 - 10627															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE		
01	3100 N	1531	-0-	-1569	1562	75 1	1453 2	Y	3				14		
02	2800 N	1362	-0-	-1438	124	3 9	1305 2	Y	1				15		
03	1619 N	1495	-0-	-124	-0-	56 1	1431 2	Y	1	1	1		15		
04	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1 9	1421 2	Y	2				17		
05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	62 1	1467 2	Y	1				18		
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	2 9	1403 2	Y	-0-				18		
						61 1									
						1 9									
						63 1									
STRONG, W. C.															
WELL #: 7H															
RRCID -> 276749															
COMPL. DATE 07/28/2016															
TOTAL DEPTH 10611															
PERF. 10958 - 15940															
01	9951 X	9854	-0-	-97	-0-	474 1	9223 2	Y	143	163	1		81		
02	8988 X	8605	-0-	-383	-0-	157 9	8127 2	Y	116	30	1		167		
03	9951 X	9316	-0-	-635	-0-	350 1	8797 2	Y	119	215	1		71		
04	9630 X	8814	-0-	-816	-0-	128 9	8344 2	Y	95	26	1		140		
05	9951 X	9370	-0-	-581	-0-	388 1	8855 2	Y	133	181	1		92		
06	9540 X	8378	-0-	-1162	-0-	131 9	7911 2	Y	102	29	1		165		
						365 1									
						105 9									
						369 1									
						146 9									
						355 1									
						112 9									
NORRIS, N.C.															
WELL #: 11H															
RRCID -> 276942															
COMPL. DATE 07/09/2016															
TOTAL DEPTH 10662															
PERF. 10983 - 15846															
01	10044 X	9767	-0-	-277	-0-	471 1	9176 2	Y	109				223		
02	9072 X	8606	-0-	-466	-0-	120 9	8073 2	Y	168	227	1		164		
03	10044 X	9365	-0-	-679	-0-	348 1	8738 2	Y	219	286	1		97		
04	9720 X	8821	-0-	-899	-0-	185 9	8301 2	Y	143	43	1		197		
05	10044 X	9632	-0-	-412	-0-	386 1	9027 2	Y	207	220	1		184		
06	9450 X	9054	-0-	-396	-0-	241 9	8521 2	Y	136	224	1		96		
						363 1									
						157 9									
						377 1									
						228 9									
						383 1									
						150 9									
OVERTON GU															
WELL #: 3H															
RRCID -> 286920															
COMPL. DATE 11/21/2018															
TOTAL DEPTH 10449															
PERF. 11147 - 16078															
01	22165 X	21565	-0-	-600	-0-	155 1	21408 2	N	2				46		
02	20020 X	19434	-0-	-586	-0-	2 9	19288 2	N	5	5	1		46		
03	22165 X	21219	-0-	-946	-0-	140 1	21056 2	N	7	10	1		43		
04	21330 X	20284	-0-	-1046	-0-	6 9	20128 2	N	5	4	1		44		
05	21824 X	21418	-0-	-406	-0-	155 1	20551 2	N	9	5	1		48		
06	20880 X	20197	-0-	-683	-0-	8 9	19327 2	N	2	5	1		45		
						150 1									
						857 1									
						10 9									
						868 1									
						2 9									

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS II LLC														
FORBUS-MALONEY GU														
WELL #: 3H RRCID -> 286958 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 10495 PERF.11053 - 16011														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	16665 X	16665	-0-	-0-	-0-	155 1	16502 2	N	7				163	
02	15101 X	15101	-0-	-0-	-0-	140 1	14817 2	N	131	206 1			88	
03	16652 X	16652	-0-	-0-	-0-	144 9	16477 2	N	18	28 1			78	
04	16097 X	16097	-0-	-0-	-0-	155 1	15932 2	N	14	12 1			80	
05	16523 X	10078	-0-	-6445	-0-	20 9	9695 2	N	27	14 1			93	
06	16144 X	16144	-0-	-0-	-0-	150 1	15442 2	N	7	14 1			86	
						353 1								
						30 9								
						694 1								
						8 9								
R.D. BENNETT GU													WELL #: 1H RRCID -> 287978 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10876 - 15266	
01	14551 X	14551	-0-	-0-	-0-	711 1	13840 2	N	-0-				54	
02	12544 X	12544	-0-	-0-	-0-	518 1	12020 2	N	5				59	
						6 9								
03	13578 X	13169	-0-	-409	-0-	557 1	12612 2	N	-0-				59	
04	13140 X	12425	-0-	-715	-0-	521 1	11904 2	N	-0-				59	
05	13578 X	13157	-0-	-421	-0-	527 1	12630 2	N	-0-				59	
06	13140 X	12313	-0-	-827	-0-	529 1	11784 2	N	-0-				59	
MMGL EAST TEXAS III, LLC													102551	
AKINS-REEVES GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140	
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
AKINS-REEVES GAS UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120	
01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	83 1	1579 2	Y	-0-				-0-	
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	81 1	1595 2	Y	-0-				-0-	
03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	85 1	1690 2	Y	-0-				-0-	
04	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	83 1	1624 2	Y	-0-				-0-	
05	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	86 1	1664 2	Y	-0-				-0-	
06	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	80 1	1616 2	Y	-0-				-0-	
AKINS-REEVES GAS UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139	
01	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	156 1	2980 2	Y	-0-				-0-	
02	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	146 1	2879 2	Y	-0-				-0-	
03	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	166 1	3306 2	Y	-0-				-0-	
04	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	185 1	3607 2	Y	-0-				-0-	
05	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	196 1	3796 2	Y	-0-				-0-	
06	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	179 1	3601 2	Y	-0-				-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
MMGL EAST TEXAS III, LLC		//CONT.// 102551							
JAMES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 142021		COMPL. DATE 07/06/1992		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1891 X	1860	-0-	-31	-0-	92 1	5	5 0	1
02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	6 9	3	3 0	1
03	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	91 1	7	5 0	2
04	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	3 9	3	4 0	1
05	3100 N	3305	-0-	205	205	125 1	9	9 0	1
06	3000 N	3404	-0-	404	609	8 9	8	7 0	2
						160 1			
						9 9			
AKINS-REEVES GAS UNIT									
		WELL #: 4		RRCID -> 142220		COMPL. DATE 08/13/1992		TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
AKINS-REEVES GAS UNIT									
		WELL #: 5		RRCID -> 167780		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090	
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	25 1	Y	-0-	-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	24 1	Y	-0-	-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	24 1	Y	-0-	-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	25 1	Y	-0-	-0-
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	26 1	Y	-0-	-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	28 1	Y	-0-	-0-
AKINS-REEVES GAS UNIT									
		WELL #: 6		RRCID -> 171248		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
AKINS-REEVES GAS UNIT									
		WELL #: 7		RRCID -> 219225		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101	
01	2790 X	2064	-0-	-726	-0-	102 1	13	12 0	3
02	2520 X	1857	-0-	-663	-0-	14 9	7	8 0	2
03	2511 X	2019	-0-	-492	-0-	89 1	12	9 0	3
04	2310 X	1931	-0-	-379	-0-	8 9	6	7 0	2
05	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	96 1	13	13 0	2
06	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	13 9	10	10 0	2
						94 1			
						7 9			
						111 1			
						14 9			
						101 1			
						11 9			

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406						
YANDLE, W.A. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 085857		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		N	-0-	161
02	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-	161
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	161
04	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-	161
05	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-	161
06	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-	161

YANDLE UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 089517		COMPL. DATE 07/28/1980		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747	
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	312 2	45 9	N	41	238
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	178 2	45 9	N	41	279
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	3	282
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	666 2	39 9	N	35	144
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	421 2	6 9	N	5	149
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	636 2	14 9	N	13	162

YOUNG, MINNIE BELL		WELL #:		1	RRCID -> 096509		COMPL. DATE 09/21/2020		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398	
01	558 N	345	-0-	-213	-0-	331 3	14 9	N	13	135
02	504 N	341	-0-	-163	-0-	328 3	13 9	N	12	147
03	434 N	295	-0-	-139	-0-	295 3		N	-0-	147
04	330 N	269	-0-	-61	-0-	269 3		N	-0-	147
05	372 N	307	-0-	-65	-0-	307 3		N	-0-	147
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-	147

PORTER		WELL #:		1	RRCID -> 111463		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30

LEATH, V. C.		WELL #:		1	RRCID -> 163248		COMPL. DATE 02/07/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TIMBERLAKE		WELL #:		1	RRCID -> 213893		COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	232
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	232
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	232
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	232
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	232
06	14B2 EXT	40	-0-	40	40	40 2		N	-0-	232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 221894		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	89

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406										
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 221938		COMPL. DATE 05/01/2022		TOTAL DEPTH 10760		PERF. 9190 - 10626			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		6	RRCID -> 222696		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 11320		PERF. 9834 - 11244			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	15 1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2		WELL #:		1	RRCID -> 224198		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9377 - 10815			
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	584	2		Y	-0-			78
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395	2		Y	-0-			78
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	878	2		Y	-0-			78
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	1087	2		Y	-0-			78
05	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	-0-	2126	2		Y	-0-			78
06	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	-0-	1772	2		Y	-0-			78

LATHAM		WELL #:		1	RRCID -> 225454		COMPL. DATE 08/30/2018		TOTAL DEPTH 10759		PERF. 9178 - 10584			
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	2	9 9	N	8			84
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	1116	2	9 9	N	8			92
03	372 N	69	-0-	-303	-0-	-0-	69	2		N	-0-			92
04	360 N	77	-0-	-283	-0-	-0-	77	2		N	-0-			92
05	372 N	18	-0-	-354	-0-	-0-	18	2		N	-0-			92
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			92

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		9	RRCID -> 225722		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 10741		PERF. 9188 - 10649			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 1		8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8

WILSON GU1		WELL #:		1	RRCID -> 226455		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 10977		PERF.10526 - 10856			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NOLEN GU1		WELL #:		1	RRCID -> 226680		COMPL. DATE 12/25/2006		TOTAL DEPTH 10980		PERF.10541 - 10894			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
*06	14B2 EXT	4709	-0-	4709	4709	4709	4709	2		N	-0-			52

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK							
BUFFCO PRODUCTION INC.			//CONT.// 106406																
GALLOWAY GU			WELL #: 1			RRCID -> 227868			COMPL. DATE 02/10/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
06	14B2 EXT		284	-0-	284	284		284	2			N	-0-					20	
COLE			WELL #: 1			RRCID -> 228131			COMPL. DATE 11/13/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843							
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					68	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					68	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					68	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					68	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					68	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					68	
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1			WELL #: 4			RRCID -> 228942			COMPL. DATE 05/23/2007			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702							
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					61	
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					61	
03	1 N		-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-					61	
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					61	
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					61	
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					61	
GALLOWAY GU			WELL #: 2			RRCID -> 229181			COMPL. DATE 06/14/2007			TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A							
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95	
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95	
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95	
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95	
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95	
WILSON GU1			WELL #: 2			RRCID -> 229183			COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A							
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40	
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40	
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40	
04	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40	
PORTER			WELL #: 4			RRCID -> 229261			COMPL. DATE 06/04/2007			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676							
01	1333 N		912	-0-	-421	-0-	912	2				N	-0-					160	
02	812 N		788	-0-	-24	-0-	788	2				N	-0-					160	
03	1459 N		1459	-0-	-0-	-0-	1459	2				N	-0-					160	
04	1481 N		1481	-0-	-0-	-0-	1481	2				N	-0-					160	
05	1451 N		1451	-0-	-0-	-0-	1451	2				N	-0-					160	
06	1410 N		1002	-0-	-408	-0-	1002	2				N	-0-					160	
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1			WELL #: 3			RRCID -> 230560			COMPL. DATE 05/22/2007			TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692							
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406												
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		14		RRCID -> 230857		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 10711		PERF. 9196 - 10740				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2			N	-0-					89
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2			N	-0-					89
03		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2			N	-0-					89
04		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2			N	-0-					89
05		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2			N	-0-					89
06		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2			N	-0-					89
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		15		RRCID -> 230858		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 10740		PERF.10406 - 10614				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					52
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		7		RRCID -> 230989		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 11015		PERF. 9507 - 10858				
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198 2			Y	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					34
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			Y	-0-	3	1			31
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					31
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					31
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		8		RRCID -> 231591		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 11219		PERF. 9582 - 10922				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-10	10	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
LEFT CENTER				WELL #:		1		RRCID -> 231745		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 11107		PERF.10643 - 10994		
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					33
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					33
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					33
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					33
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					33
WILSON GU1				WELL #:		3		RRCID -> 234193		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10604 - 10897		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					70
*06	14B2	EXT	127	-0-	127	127	127 2			N	-0-					70
TIMBERLAKE -A-				WELL #:		5		RRCID -> 235446		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10426 - 10646		
01	961	N	691	-0-	-270	-0-	691 2			N	-0-					206
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597 2			N	-0-					206
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	737 2	8	9	N	-7	86	1			127
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930 2			N	-0-					127
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2			N	-0-					127
06	720	N	592	-0-	-128	-0-	592 2			N	-0-					127

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406														
LEDCO		WELL #: 1		RRCID -> 235943		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*06	14B2 EXT	4034	-0-	4034	4034	4034	2			N	-0-					49
HOLT GAS UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 236002		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004								
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	3	8	9	N	7					109
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	859	3	8	9	N	7					116
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1175	3	19	9	N	17					133
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1106	3	33	9	N	30					163
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1110	3	17	9	N	15					178
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1032	3	21	9	N	19	170	1			27
CHILDRESS, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 236014		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*06	14B2 EXT	340	-0-	340	340	340	2			N	-0-					85
WILSON GU1		WELL #: 5		RRCID -> 237342		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
*06	14B2 EXT	1628	-0-	1628	1628	1628	2			N	-0-					178
COLE		WELL #: 3		RRCID -> 237350		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WILSON GU1		WELL #: 4		RRCID -> 237383		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
COLE		WELL #: 2		RRCID -> 237904		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406													
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		12	RRCID ->	239108	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL	DEPTH	11135	PERF. 9762 - 10972					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					8
03	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2767	2	26	9	Y	24	32	1			-0-
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3140	-0-	-40	-40	3140	2			Y	-0-					-0-
06	1697	N	1657	-0-	-40	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
GALLOWAY GU		WELL #:		3	RRCID ->	240107	COMPL. DATE	07/20/2008	TOTAL	DEPTH	10965	PERF. 10256 - 10816					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		11	RRCID ->	244863	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL	DEPTH	10970	PERF. 9754 - 10778					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	117	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
MANSINGER		WELL #:		1	RRCID ->	248202	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL	DEPTH	12350	PERF. 10600 - 12100					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
JOHNSTON, E.C.		WELL #:		1	RRCID ->	252009	COMPL. DATE	07/04/2009	TOTAL	DEPTH	12300	PERF. 10624 - 12010					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
CHISOS, LTD. BOOTH-FREEMAN		WELL #:		149421 2	RRCID ->	076642	COMPL. DATE	03/19/1994	TOTAL	DEPTH	10692	PERF. 9202 - 10635					
01	961	N	937	-0-	-24	-0-	45	1	892	2	N	-0-					150
02	868	N	764	-0-	-104	-0-	31	1	733	2	N	-0-					150
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	48	1	1081	2	N	-0-					150
04	900	N	854	-0-	-46	-0-	36	1	818	2	N	-0-					150
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	35	1	823	2	N	-0-					150
06	1050	N	817	-0-	-233	-0-	36	1	781	2	N	-0-					150

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK									
CHISOS, LTD.			//CONT.// 149421																
PEPPER, E. H. GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 077539		COMPL. DATE 04/24/1992		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 9236 - 10626								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						184
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						184
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						184
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						184
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						184
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						184
PEPPER, E. H. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 103634		COMPL. DATE 02/17/1992		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 9194 - 10607								
01	1891	N	843	-0-	-1048	-0-	42	1	801	2	Y	-0-							34
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	62	1	1434	2	Y	-0-							34
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	65	1	1469	2	Y	-0-							34
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	52	1	1186	2	Y	-0-							34
05	1643	N	1444	-0-	-199	-0-	58	1	1386	2	Y	-0-							34
06	1470	N	1307	-0-	-163	-0-	56	1	1251	2	Y	-0-							34
BOOTH-FREEMAN			WELL #: 3		RRCID -> 106989		COMPL. DATE 08/26/1983		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 10236 - 10561								
01	992	N	591	-0-	-401	-0-	29	1	562	2	N	-0-							20
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	29	1	684	2	N	-0-							20
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	48	1	1093	2	N	-0-							20
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	45	1	1034	2	N	-0-							20
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	44	1	1075	2	N	-0-							20
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	49	1	1092	2	N	-0-							20
PEPPER, E. H. GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 110207		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 10705		PERF. 9141 - 10594								
01	930	N	562	-0-	-368	-0-	28	1	534	2	Y	-0-							46
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	37	1	850	2	Y	-0-							46
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	33	1	762	2	Y	-0-							46
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	33	1	764	2	Y	-0-							46
05	992	N	883	-0-	-109	-0-	36	1	847	2	Y	-0-							46
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	36	1	808	2	Y	-0-							46
BOOTH-FREEMAN			WELL #: 4		RRCID -> 113294		COMPL. DATE 03/25/1994		TOTAL DEPTH 10710		PERF. 9150 - 10590								
01	899	N	701	-0-	-198	-0-	34	1	667	2	N	-0-							59
02	644	N	383	-0-	-261	-0-	16	1	367	2	N	-0-							59
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	29	1	647	2	N	-0-							59
04	690	N	525	-0-	-165	-0-	22	1	503	2	N	-0-							59
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	28	1	687	2	N	-0-							59
06	660	N	614	-0-	-46	-0-	26	1	588	2	N	-0-							59
BOOTH-FREEMAN			WELL #: 5		RRCID -> 116830		COMPL. DATE 03/25/1994		TOTAL DEPTH 10734		PERF. 9282 - 10633								
01	2418	N	1967	-0-	-451	-0-	96	1	1871	2	N	-0-							153
02	1736	N	1375	-0-	-361	-0-	57	1	1318	2	N	-0-							153
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	81	1	1847	2	N	-0-							153
04	1890	N	1693	-0-	-197	-0-	71	1	1622	2	N	-0-							153
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	76	1	1825	2	N	-0-							153
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	82	1	1805	2	N	-0-							153
PEPPER, E. H. GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 119813		COMPL. DATE 03/27/1994		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9115 - 10580								
01	2542	X	1976	-0-	-566	-0-	97	1	1879	2	Y	-0-							43
02	2800	N	2835	-0-	35	35	117	1	2718	2	Y	-0-							43
03	3100	N	3447	-0-	347	382	145	1	3302	2	Y	-0-							43
04	3000	N	3112	-0-	112	494	130	1	2982	2	Y	-0-							43
05	3988	X	3494	-0-	-494	-0-	140	1	3354	2	Y	-0-							43
06	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	129	1	2869	2	Y	-0-							43

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
CHISOS, LTD.			//CONT.// 149421												
WIENER GAS UNIT "A"			WELL #: 1			RRCID -> 133528			COMPL. DATE 03/15/1994			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5 2			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	10	-0-	-10	-10	-10	10	2			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-10	10				Y	-0-			-0-
RUDMAN			WELL #: 1			RRCID -> 134009			COMPL. DATE 02/17/1990			TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088			
01	3751 X	3725	-0-	-26	-0-	-0-	35 4	1 9	3686 2	Y	4				77
02	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	1	3926 2	Y	-0-				77
03	4309 X	3420	-0-	-889	-0-	-0-	31 1	1	3389 2	Y	-0-				77
04	4170 X	2687	-0-	-1483	-0-	-0-	21 1	1	2665 2	Y	1				78
05	4309 X	101	-0-	-4208	-0-	-0-	1 2	1 9	98 2	Y	1				79
06	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-	-0-	1 1	9		Y	-0-				79
WIENER GAS UNIT "B"			WELL #: 2			RRCID -> 134312			COMPL. DATE 03/17/1994			TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088			
01	217 N	54	-0-	-163	-0-	-0-	1 1	1	53 2	Y	-0-				-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33 2	2		Y	-0-				-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23 2	2		Y	-0-				-0-
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	-0-	1 1	1	27 2	Y	-0-				-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	1	89 2	Y	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TERRELL GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 135067			COMPL. DATE 03/24/1994			TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476			
01	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	-0-	143 1	1	2795 2	Y	-0-				45
02	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	-0-	91 1	1	2128 2	Y	-0-				45
03	2666 X	2177	-0-	-489	-0-	-0-	92 1	1	2085 2	Y	-0-				45
04	2850 X	2044	-0-	-806	-0-	-0-	86 1	1	1958 2	Y	-0-				45
05	2945 X	2096	-0-	-849	-0-	-0-	84 1	1	2012 2	Y	-0-				45
06	2850 X	2349	-0-	-501	-0-	-0-	101 1	1	2248 2	Y	-0-				45
DEADMON "A"			WELL #: 1			RRCID -> 135452			COMPL. DATE 01/02/1993			TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345			
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	158 1	1	191 2	N	-0-				154
02	700 N	140	-0-	-560	-0-	-0-	84 1	1	56 2	N	-0-				154
03	310 N	219	-0-	-91	-0-	-0-	131 1	1	88 2	N	-0-				154
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-				N	-0-				154
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-				154
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-				N	-0-				154
WEINER GAS UNIT "B"			WELL #: 3			RRCID -> 136582			COMPL. DATE 03/17/1994			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	-1	-1	-1	1	2			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
CHISOS, LTD.		//CONT.// 149421											
TERRELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 137866		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	594	-0-	-181	-0-	29	1	565	2	Y	-0-		23
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	19	1	449	2	Y	-0-		23
03	465 N	360	-0-	-105	-0-	15	1	345	2	Y	-0-		23
04	570 N	407	-0-	-163	-0-	17	1	390	2	Y	-0-		23
05	527 N	494	-0-	-33	-0-	20	1	474	2	Y	-0-		23
*06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	2	Y	-0-		23
FOSTER		WELL #: 1		RRCID -> 138009		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116					
01	3162 X	2222	-0-	-940	-0-	21	1	2201	2	Y	-0-		126
02	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	21	1	3042	2	Y	-0-		126
03	3565 X	3030	-0-	-535	-0-	27	1	3003	2	Y	-0-		126
04	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	29	1	3600	2	Y	-0-		126
05	3379 X	3303	-0-	-76	-0-	45	1	3258	2	Y	-0-		126
06	3270 X	2652	-0-	-618	-0-	41	1	2611	2	Y	-0-		126
SANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 139169		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515					
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			170
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			170
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			170
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-		170
WEINER GAS UNIT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 140934		COMPL. DATE 01/20/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083					
01	3100 N	3280	-0-	180	180	22	1	3241	2	Y	15		150
						17	9						
02	1709 N	1529	-0-	-180	-0-	12	1	1513	2	Y	4		154
						4	9						
03	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	17	1	2811	2	Y	1		155
						1	9						
04	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	16	1	2943	2	Y	4		159
						4	9						
05	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	20	1	3151	2	Y	23		182
						25	9						
06	2160 X	1862	-0-	-298	-0-	13	1	1819	2	Y	27	182 1	27
						30	9						
WEINER GAS UNIT "A"		WELL #: 8		RRCID -> 140971		COMPL. DATE 02/12/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WEINER GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 141189		COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099					
01	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-		-0-
03	124 N	30	-0-	-94	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	-0-		-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CAPACITY				CNTY: RUSK			
CHISOS, LTD.																				
WEINER GAS UNIT "B"																				

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
CHISOS, LTD.		//CONT.// 149421												
MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144835		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
RUDMAN				WELL #: 6		RRCID -> 145036		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092				
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-		9
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	Y	-0-		9
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	1	1	51	2	Y	-0-		9
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-		9
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	1	1	52	2	Y	-0-		9
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			Y	-0-		9
RUDMAN				WELL #: 10		RRCID -> 145252		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096				
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	3	1	334	2	Y	-0-		19
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	5	1	597	2	Y	-0-		19
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	2	1	254	2	Y	-0-		19
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	3	1	355	2	Y	-0-		19
05	682	N	676	-0-	-6	-0-	9	1	667	2	Y	-0-		19
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	7	1	447	2	Y	-0-		19
FOSTER				WELL #: 2		RRCID -> 145474		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094				
01	682	N	315	-0-	-367	-0-	3	1	312	2	Y	-0-		32
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	3	1	437	2	Y	-0-		32
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	4	1	492	2	Y	-0-		32
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	5	1	565	2	Y	-0-		32
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	8	1	588	2	Y	-0-		32
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	10	1	607	2	Y	-0-		32
RUDMAN				WELL #: 3		RRCID -> 145597		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105				
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	6	1	617	2	Y	-0-		9
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	4	1	658	2	Y	-0-		9
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	5	1	505	2	Y	-0-		9
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	5	1	634	2	Y	-0-		9
05	744	N	348	-0-	-396	-0-	5	1	343	2	Y	-0-		9
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	12	1	765	2	Y	-0-		9
RUDMAN				WELL #: 4		RRCID -> 145619		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083				
01	1426	N	905	-0-	-521	-0-	9	1	896	2	Y	-0-		35
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	10	1	1450	2	Y	-0-		35
03	1519	N	1040	-0-	-479	-0-	9	1	1031	2	Y	-0-		35
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	9	1	1085	2	Y	-0-		35
05	1519	N	754	-0-	-765	-0-	10	1	744	2	Y	-0-		35
06	1020	N	358	-0-	-662	-0-	5	1	353	2	Y	-0-		35
RUDMAN				WELL #: 7		RRCID -> 145681		COMPL. DATE 05/12/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109				
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	Y	-0-		15
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	Y	-0-		15
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	2	Y	-0-		15
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	2	Y	-0-		15
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		15
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		15

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
CHISOS, LTD.		//CONT.// 149421													
RUDMAN		WELL #: 5		RRCID -> 145758		COMPL. DATE 04/04/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	1	1	48	2	Y	-0-				5
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	Y	-0-				5
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	2	Y	-0-				5
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	Y	-0-				5
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	3	1	175	2	Y	-0-				5
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	2	1	114	2	Y	-0-				5
RUDMAN		WELL #: 9		RRCID -> 145828		COMPL. DATE 05/29/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104							
01	713 N	646	-0-	-67	-0-	6	1	640	2	Y	-0-				12
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	4	1	586	2	Y	-0-				12
03	496 N	443	-0-	-53	-0-	4	1	439	2	Y	-0-				12
04	630 N	518	-0-	-112	-0-	4	1	514	2	Y	-0-				12
05	651 N	178	-0-	-473	-0-	3	1	175	2	Y	-0-				12
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	6	1	414	2	Y	-0-				12
RUDMAN		WELL #: 8		RRCID -> 145831		COMPL. DATE 05/09/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110							
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	3	1	358	2	Y	-0-				19
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	9	1	1299	2	Y	-0-				19
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	3	1	316	2	Y	-0-				19
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	3	1	376	2	Y	-0-				19
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	9	1	608	2	Y	-0-				19
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	6	1	405	2	Y	-0-				19
WEINER SWD		WELL #: 1		RRCID -> 147828		COMPL. DATE 10/16/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306							
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SABINE RIVER STATE LEASE		WELL #: 1		RRCID -> 198824		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164							
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	9	1	1035	2	Y	-0-				-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	4	1	319	2	Y	-0-				-0-
03	217 N	153	-0-	-64	-0-	5	1	148	2	Y	-0-				-0-
04	570 N	452	-0-	-118	-0-	13	1	436	2	Y	-0-				-0-
						3	9					3	3	1	
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	24	1	771	2	Y	-0-				-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	15	1	506	2	Y	-0-				-0-
SABINE RIVER STATE LEASE		WELL #: 2		RRCID -> 198965		COMPL. DATE 11/29/2003		TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122							
01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	18	1	2017	2	Y	-0-				-0-
02	2800 N	3068	-0-	268	268	34	1	3034	2	Y	-0-				-0-
03	1278 N	1010	-0-	-268	-0-	29	1	981	2	Y	-0-				-0-
04	1980 N	989	-0-	-991	-0-	28	1	954	2	Y	-0-				-0-
						7	9					6	6	1	
05	2573 X	222	-0-	-2351	-0-	6	1	216	2	Y	-0-				-0-
06	2490 X	764	-0-	-1726	-0-	22	1	742	2	Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
CHISOS, LTD.		//CONT.// 149421							
SABINE RIVER STATE LEASE		WELL #: 3		RRCID -> 214783		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	6369	-0-	3269	3269	53 1	6316 2	Y	-0-
02	2800 N	3892	-0-	1092	4361	43 1	3849 2	Y	-0-
03	3100 N	1694	-0-	-1406	2955	50 1	1644 2	Y	-0-
04	4070 X	1115	-0-	-2955	-0-	31 1	1076 2	Y	-0-
						8 9			
05	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	58 1	1843 2	Y	-0-
06	1140 X	1105	-0-	-35	-0-	33 1	1072 2	Y	-0-
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038							
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 1		RRCID -> 079262		COMPL. DATE 10/18/1978		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392	
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		Y	-0-
02	280 N	202	-0-	-78	-0-	202 3		Y	-0-
03	341 N	171	-0-	-170	-0-	171 3		Y	-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		Y	-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		Y	-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-
RUST ESTATE 1		WELL #: 1		RRCID -> 098172		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157	
01	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	1165 3		Y	-0-
02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3		Y	-0-
03	1488 N	1462	-0-	-26	-0-	1462 3		Y	-0-
04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 3		Y	-0-
05	1550 N	1500	-0-	-50	-0-	1500 3		Y	-0-
06	1410 N	1358	-0-	-52	-0-	1358 3		Y	-0-
RUST ESTATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 101579		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157	
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		Y	-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		Y	-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		Y	-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		Y	-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		Y	-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		Y	-0-
RUST, ARNOLD UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 103408		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242	
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		Y	-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		Y	-0-
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		Y	-0-
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		Y	-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		Y	-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		Y	-0-
RUST, ARNOLD UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 104316		COMPL. DATE 01/21/1983		TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232	
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		Y	-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3		Y	-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		Y	-0-
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		Y	-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		Y	-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC															
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.															
WELL #: 1															
RRCID -> 104810															
COMPL. DATE 03/14/1983															
TOTAL DEPTH 10950												PERF.10552 - 10824			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-			9
02		391 N	391	-0-	-0-	-0-	380	3	11	9	Y	10			19
03		403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3			Y	-0-			19
04		449 N	449	-0-	-0-	-0-	424	3	25	9	Y	23			42
05		403 N	354	-0-	-49	-0-	344	3	10	9	Y	9			51
06		390 N	317	-0-	-73	-0-	309	3	8	9	Y	7			58
PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 1															
RRCID -> 105456															
COMPL. DATE 04/22/1983															
TOTAL DEPTH 11000												PERF.10601 - 10896			
01		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-			36
02		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-			36
03		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-			36
04		467 N	467	-0-	-0-	-0-	464	3	3	9	N	3			39
05		434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-			39
06		420 N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-			39
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.															
WELL #: 2															
RRCID -> 107815															
COMPL. DATE 10/01/1983															
TOTAL DEPTH 11000												PERF.10584 - 10907			
01		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-			38
02		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-			38
03		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-			38
04		510 N	510	-0-	-0-	-0-	508	3	2	9	N	2			40
05		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			40
06		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			40
PIRTLE, W. G.U. 1															
WELL #: 2															
RRCID -> 109190															
COMPL. DATE 01/18/1984															
TOTAL DEPTH 11000												PERF.10633 - 10922			
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			21
02		392 N	384	-0-	-8	-0-	384	3			N	-0-			21
03		434 N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-			21
04		390 N	372	-0-	-18	-0-	370	3	2	9	N	2			23
05		434 N	344	-0-	-90	-0-	344	3			N	-0-			23
06		390 N	308	-0-	-82	-0-	308	3			N	-0-			23
WASHBURN, J. C. G. U. #1															
WELL #: 2															
RRCID -> 109876															
COMPL. DATE 03/08/1984															
TOTAL DEPTH 10963												PERF.10639 - 10877			
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			16
02		224 N	183	-0-	-41	-0-	181	3	2	9	N	2			18
03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			18
04		180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-			18
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			18
06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	269	3	4	9	N	4			22
DUNKLIN, STANLEY J.															
WELL #: 1															
RRCID -> 111132															
COMPL. DATE 05/21/1984															
TOTAL DEPTH 11025												PERF.10709 - 10962			
01		403 N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-			28
02		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			28
03		341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-			28
04		360 N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-			28
05		341 N	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-			28
06		330 N	223	-0-	-107	-0-	223	3			N	-0-			28
RUDMAN UNIT 2															
WELL #: 1															
RRCID -> 112599															
COMPL. DATE 08/27/1984															
TOTAL DEPTH 10350												PERF. 9954 - 10174			
01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-			-0-
02		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-			-0-
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-			-0-
04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-			-0-
05		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-			-0-
06		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
SHAW UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 116545		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	327	-0-	-1161	-0-	327 3		Y	-0-			-0-
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3		Y	-0-			-0-
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3		Y	-0-			-0-
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3		Y	-0-			-0-
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3		Y	-0-			-0-
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3		Y	-0-			-0-
SHAW UNIT 1		WELL #: 1 T		RRCID -> 116793		COMPL. DATE 02/28/1985		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228				
01	992 N	787	-0-	-205	-0-	787 3		Y	-0-			-0-
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3		Y	-0-			-0-
03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3		Y	-0-			-0-
04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3		Y	-0-			-0-
05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3		Y	-0-			-0-
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3		Y	-0-			-0-
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 2		RRCID -> 122675		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646				
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		Y	-0-			33
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-			33
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		Y	-0-			33
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3		Y	-0-			33
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		Y	-0-			33
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		Y	-0-			33
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 3		RRCID -> 134310		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465				
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		Y	-0-			36
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	150 3		Y	-0-			36
03	186 N	101	-0-	-85	-0-	101 3		Y	-0-			36
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		Y	-0-			36
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		Y	-0-			36
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		Y	-0-			36
RUST, ARNOLD UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 135578		COMPL. DATE 06/14/1990		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
JAMESON, ANGUS		WELL #: 2		RRCID -> 135875		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 10585 PERF. 10164 - 10442				
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	248 3		N	-0-			17
02	224 N	202	-0-	-22	-0-	202 3		N	-0-			17
03	217 N	167	-0-	-50	-0-	167 3		N	-0-			17
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			17
05	217 N	166	-0-	-51	-0-	166 3		N	-0-			17
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			17
ARNOLD ESTATE UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 136351		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 9165				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC														
WEST PIRTLE GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-				25
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-				25
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-				25
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	426	3	2 9	N	2				27
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-				27
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-				27
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891														
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-				21
02	588 N	569	-0-	-19	-0-	569	3		N	-0-				21
03	651 N	567	-0-	-84	-0-	567	3		N	-0-				21
04	570 N	492	-0-	-78	-0-	489	3	3 9	N	3				24
05	620 N	416	-0-	-204	-0-	416	3		N	-0-				24
06	540 N	394	-0-	-146	-0-	394	3		N	-0-				24
SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134														
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		Y	-0-				-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		Y	-0-				-0-
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		Y	-0-				-0-
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		Y	-0-				-0-
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		Y	-0-				-0-
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		Y	-0-				-0-
SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138														
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		Y	-0-				-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		Y	-0-				-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		Y	-0-				-0-
04	270 N	182	-0-	-88	-0-	182	3		Y	-0-				-0-
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3		Y	-0-				-0-
06	300 N	163	-0-	-137	-0-	163	3		Y	-0-				-0-
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880														
01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3		Y	-0-				9
02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1459	3	11 9	Y	10				19
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3		Y	-0-				19
04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1867	3	25 9	Y	23				42
05	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2209	3	10 9	Y	9				51
06	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2045	3	8 9	Y	7				58
SHAW UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 176907 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 10550														
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		Y	-0-				-0-
02	644 N	572	-0-	-72	-0-	572	3		Y	-0-				-0-
03	713 N	640	-0-	-73	-0-	640	3		Y	-0-				-0-
04	690 N	399	-0-	-291	-0-	399	3		Y	-0-				-0-
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		Y	-0-				-0-
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		Y	-0-				-0-
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150														
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	546	3	14 9	Y	13	13	1		25
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	676	3	19 9	Y	17	25	1		17
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	784	3	13 9	Y	12				29
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	626	3	10 9	Y	9	12	1		26
05	775 N	511	-0-	-264	-0-	498	3	13 9	Y	12	25	1		13
06	780 N	571	-0-	-209	-0-	560	3	11 9	Y	10	12	1		11

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038														
RUDMAN UNIT 1			WELL #: 5			RRCID -> 179203			COMPL. DATE 08/24/2000			TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 9877	- 10117		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1304	3			Y	-0-			-0-
02		1372 N	1244	-0-	-128	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-			-0-
03		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1316	3			Y	-0-			-0-
04		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1530	3			Y	-0-			-0-
05		1364 N	1221	-0-	-143	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-			-0-
06		1260 N	1064	-0-	-196	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-			-0-
RUST ESTATE 2			WELL #: 2			RRCID -> 179366			COMPL. DATE 12/20/2000			TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 8761	- 9060		
01		2325 X	1815	-0-	-510	-0-	-0-	-0-	1803	3	12	9	Y	11	11 1		22
02		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2748	3	17	9	Y	15	22 1		15
03		2325 X	2275	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	2264	3	11	9	Y	10			25
04		2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2399	3	8	9	Y	7	10 1		22
05		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2458	3	12	9	Y	11	22 1		11
06		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2281	3	10	9	Y	9	11 1		9
RUDMAN UNIT 1			WELL #: 4			RRCID -> 179837			COMPL. DATE 08/09/2000			TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 9881	- 10132		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RUST ESTATE 1			WELL #: 2			RRCID -> 179854			COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL	DEPTH 10305	PERF. 8900	- 9028		
01		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2098	3	7	9	Y	6	6 1		11
02		1820 N	1191	-0-	-629	-0-	-0-	-0-	1183	3	8	9	Y	7	11 1		7
03		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1776	3	6	9	Y	5			12
04		1950 N	1449	-0-	-501	-0-	-0-	-0-	1445	3	4	9	Y	4	5 1		11
05		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1440	3	7	9	Y	6	11 1		6
06		1710 N	1308	-0-	-402	-0-	-0-	-0-	1304	3	4	9	Y	4	5 1		5
RUDMAN UNIT 1			WELL #: 2			RRCID -> 179877			COMPL. DATE 09/23/2000			TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 9895	- 10128		
01		513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-			-0-
02		840 N	661	-0-	-179	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-			-0-
03		682 N	437	-0-	-245	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-			-0-
04		510 N	180	-0-	-330	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-			-0-
05		744 N	498	-0-	-246	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-			-0-
06		420 N	407	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-			-0-
RUST, ARNOLD UNIT 2			WELL #: 2			RRCID -> 180496			COMPL. DATE 12/05/2000			TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 8819	- 10188		
01		837 N	618	-0-	-219	-0-	-0-	-0-	567	3	51	9	Y	46	46 1		90
02		893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	825	3	68	9	Y	62	90 1		62
03		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1006	3	45	9	Y	41			103
04		794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	758	3	36	9	Y	33	43 1		93
05		992 N	712	-0-	-280	-0-	-0-	-0-	664	3	48	9	Y	44	90 1		47
06		1020 N	767	-0-	-253	-0-	-0-	-0-	728	3	39	9	Y	35	44 1		38
ARNOLD RUST UNIT 3			WELL #: 2			RRCID -> 180566			COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL	DEPTH 10285	PERF. 8782	- 10182		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038																
RUDMAN UNIT 2			WELL #: 2			RRCID -> 181023			COMPL. DATE 01/13/2001			TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
RUDMAN UNIT 2			WELL #: 9			RRCID -> 182123			COMPL. DATE 03/24/2001			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319							
01	1147	N	754	-0-	-393	-0-	732	3	22	9	Y	20	20	1				40	
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	655	3	30	9	Y	27	40	1				27	
03	1054	N	578	-0-	-476	-0-	558	3	20	9	Y	18						45	
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	973	3	17	9	Y	15	19	1				41	
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	900	3	22	9	Y	20	40	1				21	
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	815	3	17	9	Y	15	19	1				17	
HOPKINS ET AL			WELL #: 2			RRCID -> 182878			COMPL. DATE 05/06/2001			TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
RUDMAN UNIT 2			WELL #: 8			RRCID -> 183178			COMPL. DATE 05/19/2001			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464							
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-						-0-	
02	476	N	420	-0-	-56	-0-	420	3			Y	-0-						-0-	
03	527	N	358	-0-	-169	-0-	358	3			Y	-0-						-0-	
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-						-0-	
05	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	3			Y	-0-						-0-	
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-						-0-	
RUDMAN UNIT 1			WELL #: 8			RRCID -> 183903			COMPL. DATE 07/21/2001			TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156							
01	775	N	757	-0-	-18	-0-	743	3	14	9	Y	13	13	1				25	
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	931	3	19	9	Y	17	25	1				17	
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	667	3	13	9	Y	12						29	
04	720	N	501	-0-	-219	-0-	491	3	10	9	Y	9	12	1				26	
05	806	N	566	-0-	-240	-0-	553	3	13	9	Y	12	25	1				13	
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	665	3	11	9	Y	10	12	1				11	
CHRISTIAN, C.O.			WELL #: 6			RRCID -> 186404			COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229							
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	3	2	9	Y	2						178	
02	336	N	210	-0-	-126	-0-	210	3			Y	-0-						178	
03	372	N	167	-0-	-205	-0-	167	3			Y	-0-						178	
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-						178	
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-						178	
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-						178	
WASHBURN, J. C. G. U. #1			WELL #: 3			RRCID -> 194439			COMPL. DATE 03/21/2003			TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						44	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						44	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						44	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						44	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						44	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						44	

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CAPACITY		CNTY: RUSK							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC																					
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.																					
WELL #: 3R												RRCID -> 197636		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10612 - 10929			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					12				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12				
WASHBURN, J. C. G. U. #1												WELL #: 4		RRCID -> 198197		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 11185		PERF.10702 - 10794	
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3				N	-0-					23				
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3				N	-0-					23				
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3				N	-0-					23				
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3				N	-0-					23				
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3				N	-0-					23				
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3				N	-0-					23				
HEARNE, D.M. GU 1												WELL #: 3		RRCID -> 201131		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10391 - 10650	
01	1116 N	69	-0-	-1047	-0-	69	3				N	-0-					30				
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-						N	-0-					30				
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-					30				
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					30				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30				
SHAW UNIT 2												WELL #: 3		RRCID -> 205710		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 10317		PERF. 8852 - 10028	
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	117	3	18	9	Y		16	17	1			32				
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	67	3	24	9	Y		22	32	1			22				
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	139	3	17	9	Y		15					37				
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	99	3	13	9	Y		12	16	1			33				
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	128	3	18	9	Y		16	32	1			17				
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	120	3	14	9	Y		13	16	1			14				
SHAW UNIT 3												WELL #: 3		RRCID -> 206013		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8780 - 10168	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
HEARNE, D.M. GU 1												WELL #: 4		RRCID -> 206037		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9914 - 10699	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16				
CHRISTIAN, C.O.												WELL #: 5		RRCID -> 206041		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 10604		PERF. 9044 - 9834	
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3				Y	-0-					86				
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3				Y	-0-					86				
03	124 N	51	-0-	-73	-0-	51	3				Y	-0-					86				
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3				Y	-0-					86				
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3				Y	-0-					86				
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3				Y	-0-					86				

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
SHAW UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 206223		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
04	90 N	42	-0-	-48	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
06	90 N	39	-0-	-51	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 7		RRCID -> 206668		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 4		RRCID -> 207573		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990								
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					70
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					70
03	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					70
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					70
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					70
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					70
HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 207765		COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10024 - 10656								
01	1302 N	1118	-0-	-184	-0-	1118	3			N	-0-					67
02	1064 N	799	-0-	-265	-0-	799	3			N	-0-					67
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					67
04	1080 N	870	-0-	-210	-0-	870	3			N	-0-					67
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					67
06	1140 N	1001	-0-	-139	-0-	1001	3			N	-0-					67
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 8		RRCID -> 208060		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606								
01	155 N	60	-0-	-95	-0-	60	3			Y	-0-					30
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					30
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					30
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					30
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					30
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					30
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 9		RRCID -> 222606		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 10		RRCID -> 222609		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472								
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					128
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					128
03	713 N	430	-0-	-283	-0-	430	3			Y	-0-					128
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					128
05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			Y	-0-					128
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-	83	1			45

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC CHRISTIAN, C.O.														CNTY: RUSK	
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 170038															
WELL #: 11 RRCID -> 222611 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3			Y	-0-			27		
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3			Y	-0-			27		
03	527 N	374	-0-	-153	-0-	374 3			Y	-0-			27		
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	984 3	72	9	Y	65			92		
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3			Y	-0-			92		
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3			Y	-0-			92		
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460															
01	403 N	162	-0-	-241	-0-	162 3			Y	-0-			77		
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3			Y	-0-			77		
03	403 N	317	-0-	-86	-0-	317 3			Y	-0-			77		
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	451 3	1	9	Y	1			78		
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3			Y	-0-			78		
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3			Y	-0-			78		
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223764 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990															
01	620 N	228	-0-	-392	-0-	228 3			N	-0-			135		
02	560 N	456	-0-	-104	-0-	456 3			N	-0-			135		
03	465 N	26	-0-	-439	-0-	26 3			N	-0-			135		
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	242 3	2	9	N	2			137		
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3			N	-0-	93	1	44		
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3			N	-0-			44		
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898															
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3			N	-0-			83		
02	112 N	55	-0-	-57	-0-	55 3			N	-0-			83		
03	124 N	91	-0-	-33	-0-	82 3	9	9	N	8			91		
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	146 3	106	9	N	96	160	1	27		
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3			N	-0-			27		
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3			N	-0-			27		
DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982															
01	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 3			N	-0-			33		
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3			N	-0-			33		
03	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 3			N	-0-			33		
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 3			N	-0-			33		
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3			N	-0-			33		
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3			N	-0-			33		
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95		
SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152															
01	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2183 3	17	9	Y	15	15	1	29		
02	2800 N	3135	-0-	335	335	3113 3	22	9	Y	20	29	1	20		
03	2970 N	2635	-0-	-335	-0-	2621 3	14	9	Y	13			33		
04	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2571 3	12	9	Y	11	14	1	30		
05	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2640 3	15	9	Y	14	29	1	15		
06	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2390 3	12	9	Y	11	14	1	12		

OAK HILL (COTTON VALLEY)															CAPACITY					CNTY: RUSK														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC																																		
SHAW UNIT 2																																		
WELL #: 4															RRCID -> 227444					COMPL. DATE 10/29/2006					TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																		
01	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2045	3	17	9	Y	15		15	1			29																	
02	2800 N	2874	-0-	-74	74	2852	3	22	9	Y	20		29	1			20																	
03	1938 N	1864	-0-	-74	-0-	1850	3	14	9	Y	13						33																	
04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2216	3	12	9	Y	11		14	1			30																	
05	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2467	3	15	9	Y	14		29	1			15																	
06	1590 X	1587	-0-	-3	-0-	1575	3	12	9	Y	11		14	1			12																	
SHAW UNIT 3															WELL #: 4					RRCID -> 227471					COMPL. DATE 11/27/2006					TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252				
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-						-0-																	
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-						-0-																	
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-						-0-																	
04	360 N	332	-0-	-28	-0-	332	3			Y	-0-						-0-																	
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-						-0-																	
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-						-0-																	
CHRISTIAN, C.O.															WELL #: 13					RRCID -> 227676					COMPL. DATE 12/31/2006					TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494				
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-						115																	
02	700 N	631	-0-	-69	-0-	631	3			Y	-0-						115																	
03	868 N	585	-0-	-283	-0-	585	3			Y	-0-						115																	
04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1724	3	3	9	Y	3						118																	
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			Y	-0-						118																	
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-						118																	
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.															WELL #: 8					RRCID -> 229190					COMPL. DATE 03/29/2007					TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10645 - 10946				
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-						42																	
02	224 N	159	-0-	-65	-0-	159	3			N	-0-						42																	
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	284	3	1	9	N	1						43																	
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	159	3	2	9	N	2						45																	
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1	9	N	1						46																	
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-						46																	
WASHBURN, J. C. G. U. #1															WELL #: 7					RRCID -> 229407					COMPL. DATE 05/20/2007					TOTAL DEPTH 11088 PERF. 10647 - 10912				
01	465 N	366	-0-	-99	-0-	366	3			N	-0-						20																	
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-						20																	
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-						20																	
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-						20																	
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-						20																	
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-						20																	
CHRISTIAN, C.O.															WELL #: 15					RRCID -> 230817					COMPL. DATE 06/01/2007					TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483				
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-						22																	
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-						22																	
03	248 N	183	-0-	-65	-0-	183	3			Y	-0-						22																	
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-						22																	
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	598	3	11	9	Y	10						32																	
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-						32																	
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.															WELL #: 9					RRCID -> 231774					COMPL. DATE 08/15/2007					TOTAL DEPTH 11090 PERF. 10614 - 10864				
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-						83																	
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-						83																	
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-						83																	
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	178	3	8	9	N	7						90																	
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-						90																	
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-						90																	

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC															
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.															
WELL #: 12 RRCID -> 231818 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 10856															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-		61	
02		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-		61	
03		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-		61	
04		534 N	534	-0-	-0-	-0-	502	3	32	9	N	29		90	
05		525 N	525	-0-	-0-	-0-	472	3	53	9	N	48	72 1	66	
06		513 N	513	-0-	-0-	-0-	507	3	6	9	N	5		71	
JAMESON, ANGUS														WELL #: 4 RRCID -> 232006 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 10512	
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-		105	
02		112 N	87	-0-	-25	-0-	87	3			N	-0-		105	
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-		105	
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-		105	
05		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-		105	
06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-		105	
RUDMAN UNIT 1														WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142	
01		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-		-0-	
02		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-		-0-	
03		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-		-0-	
04		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-		-0-	
05		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			Y	-0-		-0-	
06		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			Y	-0-		-0-	
WASHBURN, J. C. G. U. #1														WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996	
01		434 N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-		45	
02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-		45	
03		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-		45	
04		390 N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-		45	
05		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-		45	
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-		45	
ETHERIDGE														WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226	
01		744 N	700	-0-	-44	-0-	700	3			Y	-0-		-0-	
02		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-		-0-	
03		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-		-0-	
04		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-		-0-	
05		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-		-0-	
06		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-		-0-	
HEARNE, D.M. GU 1														WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55	
CHRISTIAN, C. O.														WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498	
01		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-		34	
02		28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3			Y	-0-		34	
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-		34	
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-		34	
05		12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-		34	
06		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-		34	

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038															
RUDMAN UNIT 1			WELL #: 6			RRCID -> 233696			COMPL. DATE 09/01/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-		615	3			Y	-0-					-0-
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-		534	3			Y	-0-					-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-		331	3			Y	-0-					-0-
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-		609	3			Y	-0-					-0-
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-		491	3			Y	-0-					-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-		435	3			Y	-0-					-0-
SHAW UNIT 3			WELL #: 5			RRCID -> 234506			COMPL. DATE 08/26/2007			TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216						
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-		1201	3			Y	-0-					-0-
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-		1115	3			Y	-0-					-0-
03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-		1491	3			Y	-0-					-0-
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-		844	3			Y	-0-					-0-
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-		1239	3			Y	-0-					-0-
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-		1210	3			Y	-0-					-0-
RUST, ARNOLD UNIT 2			WELL #: 3			RRCID -> 234837			COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201						
01	1922 N	1897	-0-	-25	-0-	-0-		1897	3			Y	-0-					-0-
02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	-0-		1944	3			Y	-0-					-0-
03	1426 N	1329	-0-	-97	-0-	-0-		1329	3			Y	-0-					-0-
04	1380 N	1247	-0-	-133	-0-	-0-		1247	3			Y	-0-					-0-
05	1426 N	1116	-0-	-310	-0-	-0-		1116	3			Y	-0-					-0-
06	1290 N	994	-0-	-296	-0-	-0-		994	3			Y	-0-					-0-
ARNOLD ESTATE UNIT 1			WELL #: 3			RRCID -> 235771			COMPL. DATE 11/11/2007			TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204						
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-		719	3	31	9	Y	28	28	1			54
02	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	-0-		1610	3	41	9	Y	37	54	1			37
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-		743	3	28	9	Y	25					62
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-		600	3	22	9	Y	20	26	1			56
05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-		1460	3	29	9	Y	26	54	1			28
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-		873	3	23	9	Y	21	26	1			23
JAMESON, ANGUS			WELL #: 5			RRCID -> 238021			COMPL. DATE 02/11/2008			TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	72	1			27
JAMESON, ANGUS			WELL #: 6			RRCID -> 244576			COMPL. DATE 09/14/2008			TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518						
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-		1111	3			N	-0-					132
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-		969	3			N	-0-					132
03	1054 N	503	-0-	-551	-0-	-0-		503	3			N	-0-					132
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-		1137	3			N	-0-					132
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-		1076	3			N	-0-					132
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-		889	3			N	-0-					132

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
CRATON OPERATING LLC				186717											
GLADNEY GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 086849		COMPL. DATE 12/04/1994		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 9048 - 9940			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	649	-0-	-0-	-33	-0-	649	2			N	-0-			66
02	644 N	543	-0-	-0-	-101	-0-	543	2			N	-0-			66
03	744 N	-0-	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			66
04	630 N	602	-0-	-0-	-28	-0-	602	2			N	-0-			66
05	589 N	564	-0-	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-			66
*06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			66
DORSEY ESTATE															
		WELL #:		1		RRCID -> 091226		COMPL. DATE 12/23/1980		TOTAL DEPTH 10890		PERF.10518 - 10762			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BURTON, BERTHA GU 1															
		WELL #:		1		RRCID -> 091228		COMPL. DATE 08/17/1980		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10456 - 10730			
01	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
GLADNEY GAS UNIT															
		WELL #:		2		RRCID -> 097656		COMPL. DATE 01/15/1996		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9079 - 10395			
01	23 X	-0-	-0-	-0-	-23	-0-					Y	-0-			40
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT															
		WELL #:		1		RRCID -> 099234		COMPL. DATE 04/16/1982		TOTAL DEPTH 10914		PERF.10532 - 10712			
01	8 N	-0-	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
GLADNEY GAS UNIT															
		WELL #:		3		RRCID -> 102490		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 10511		PERF. 9212 - 10408			
01	1054 N	852	-0-	-0-	-202	-0-	852	2			N	-0-			35
02	896 N	675	-0-	-0-	-221	-0-	675	2			N	-0-			35
03	992 N	661	-0-	-0-	-331	-0-	661	2			N	-0-			35
04	810 N	750	-0-	-0-	-60	-0-	750	2			N	-0-			35
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			35
*06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			35
MCHANAY GAS UNIT NO. 1															
		WELL #:		1		RRCID -> 102966		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10447 - 10727			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
CRATON OPERATING LLC															
MINOR, L. V. GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		Y	-0-				33
02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		Y	-0-				33
03		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		Y	-0-				33
04		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		Y	-0-				33
05		434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2		Y	-0-				33
06		420 N	394	-0-	-26	-0-	394	2		Y	-0-				33
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752															
01		1674 N	1630	-0-	-44	-0-	1630	2		Y	-0-				26
02		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		Y	-0-				26
03		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		Y	-0-				26
04		1590 N	1472	-0-	-118	-0-	1472	2		Y	-0-				26
05		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		Y	-0-				26
06		1470 N	949	-0-	-521	-0-	949	2		Y	-0-				26
SHELTON															
WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF.10416 - 9112															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
GLADNEY GAS UNIT															
WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395															
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HAYGOOD															
WELL #: 1 RRCID -> 156289 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422															
01		1550 N	930	-0-	-620	-0-	930	2		N	-0-				109
02		1008 N	829	-0-	-179	-0-	788	2	41 9	N	37				146
03		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-				146
04		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		N	-0-				146
05		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-				146
*06		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-				146
WILLIAMS															
WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464															
01		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-				79
02		644 N	618	-0-	-26	-0-	618	2		N	-0-				79
03		775 N	307	-0-	-468	-0-	307	2		N	-0-				79
04		840 N	466	-0-	-374	-0-	466	2		N	-0-				79
05		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-				79
06		300 N	242	-0-	-58	-0-	242	2		N	-0-				79
CHEROKEE WATER COMPANY															
WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930															
01		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		Y	-0-				32
02		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		Y	-0-				32
03		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		Y	-0-				32
04		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		Y	-0-				32
05		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		Y	-0-				32
06		990 N	882	-0-	-108	-0-	882	2		Y	-0-				32

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717										
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #:		3	RRCID -> 159131		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 10490		PERF. 8982 - 10386			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		651 N	601	-0-	-50	-0-	601 2			Y	-0-			94
02		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2			Y	-0-			94
03		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2			Y	-0-			94
04		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2			Y	-0-			94
05		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2			Y	-0-			94
*06		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2			Y	-0-			94

GLADNEY GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 161560		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 8998 - 10428	
01		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2			Y	-0-			37
02		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2			Y	-0-			37
03		1395 N	974	-0-	-421	-0-	974 2			Y	-0-			37
04		1350 N	1342	-0-	-8	-0-	1342 2			Y	-0-			37
05		1395 N	1347	-0-	-48	-0-	1347 2			Y	-0-			37
*06		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2			Y	-0-			37

GLADNEY GAS UNIT				WELL #:		6	RRCID -> 164533		COMPL. DATE 06/14/1997		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9034 - 10425	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #:		4	RRCID -> 164542		COMPL. DATE 04/13/1997		TOTAL DEPTH 10755		PERF. 9190 - 10674			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #:		5	RRCID -> 165476		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 11110		PERF. 9564 - 11029			
01		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2			Y	-0-			315
02		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2			Y	-0-			315
03		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2			Y	-0-			315
04		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2			Y	-0-			315
*05		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2			Y	-0-			315
*06		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2			Y	-0-			315

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #:		7	RRCID -> 165477		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9170 - 10627			
01		1612 N	1589	-0-	-23	-0-	1589 2			Y	-0-			97
02		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2			Y	-0-			97
03		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2			Y	-0-			97
04		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2			Y	-0-			97
05		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2			Y	-0-			97
06		1830 N	1615	-0-	-215	-0-	1615 2			Y	-0-			97

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #:		6	RRCID -> 165896		COMPL. DATE 04/11/1997		TOTAL DEPTH 11282		PERF. 9764 - 11197			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717									
SHELTON		WELL #:		2	RRCID -> 167092		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 9010 - 10358		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28

BURTON, BERTHA GU 1				WELL #:	3	RRCID -> 169217		COMPL. DATE 05/21/1998		TOTAL DEPTH 10838		PERF.10722 - 9596	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 173433		COMPL. DATE 05/24/1999		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10524 - 10716	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 178181		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10180 - 10700	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26

MCHANEY GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID -> 184693		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 10735		PERF.10243 - 10596	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		107
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		107
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		107

BURTON, BERTHA GU 1				WELL #:	5	RRCID -> 196949		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10546 - 10780	
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-		33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33

BURTON, BERTHA GU 1				WELL #:	6	RRCID -> 197535		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 10870		PERF.10502 - 10759	
01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-		1762	2		Y	-0-		40
02	1288 N	1285	-0-	-3	-0-		1285	2		Y	-0-		40
03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-		1548	2		Y	-0-		40
04	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-		1557	2		Y	-0-		40
05	1426 N	1395	-0-	-31	-0-		1395	2		Y	-0-		40
06	1380 N	1273	-0-	-107	-0-		1273	2		Y	-0-		40

OAK HILL (COTTON VALLEY)				//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK					
CRATON OPERATING LLC				//CONT.// 186717													
MINOR, L. V. GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 199835		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL		DEPTH 10952		PERF.10216 - 10764			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01		2 N		-0-	-0-	-2		-0-					Y	-0-			36
02		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			36
03		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			36
04		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			36
05		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			36
06		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			36
BURTON, BERTHA GU 1				WELL #: 7		RRCID -> 199983		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL		DEPTH 10825		PERF.10432 - 10704			
01		31 N		-0-	-0-	-31		-0-					Y	-0-			14
02		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			14
03		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			14
04		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			14
05		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			14
06		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			14
BURTON, BERTHA GU 1				WELL #: 8		RRCID -> 201714		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL		DEPTH 10910		PERF.10566 - 10768			
01		589 N		558	-0-	-31		-0-	558	2			Y	-0-			15
02		657 N		657	-0-	-0-		-0-	657	2			Y	-0-			15
03		746 N		746	-0-	-0-		-0-	746	2			Y	-0-			15
04		719 N		719	-0-	-0-		-0-	719	2			Y	-0-			15
05		942 N		942	-0-	-0-		-0-	942	2			Y	-0-			15
*06		860 N		860	-0-	-0-		-0-	860	2			Y	-0-			15
MINOR, L. V. GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 202401		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL		DEPTH 11040		PERF.10562 - 10785			
01		1348 N		1348	-0-	-0-		-0-	1348	2			Y	-0-			76
02		1077 N		1077	-0-	-0-		-0-	1077	2			Y	-0-			76
03		1185 N		1185	-0-	-0-		-0-	1185	2			Y	-0-			76
04		1207 N		1207	-0-	-0-		-0-	1207	2			Y	-0-			76
05		1178 N		1046	-0-	-132		-0-	1046	2			Y	-0-			76
06		1140 N		954	-0-	-186		-0-	954	2			Y	-0-			76
MINOR, L. V. GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 202869		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL		DEPTH 11115		PERF.10625 - 10830			
01		1426 N		1009	-0-	-417		-0-	1009	2			Y	-0-			15
02		1148 N		1121	-0-	-27		-0-	1121	2			Y	-0-			15
03		1328 N		1328	-0-	-0-		-0-	1328	2			Y	-0-			15
04		1319 N		1319	-0-	-0-		-0-	1319	2			Y	-0-			15
05		1460 N		1460	-0-	-0-		-0-	1460	2			Y	-0-			15
*06		1332 N		1332	-0-	-0-		-0-	1332	2			Y	-0-			15
MINOR, L. V. GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 205912		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL		DEPTH 11299		PERF.10838 - 11480			
01		2 N		-0-	-0-	-2		-0-					Y	-0-			90
02		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			90
03		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			90
04		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			90
05		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			90
06		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			90
BURTON, BERTHA G.U. 1				WELL #: 9		RRCID -> 206432		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL		DEPTH 11200		PERF.10536 - 10794			
01		780 N		780	-0-	-0-		-0-	780	2			Y	-0-			12
02		1019 N		1019	-0-	-0-		-0-	1019	2			Y	-0-			12
03		1370 N		1370	-0-	-0-		-0-	1370	2			Y	-0-			12
04		837 N		837	-0-	-0-		-0-	837	2			Y	-0-			12
05		1116 N		925	-0-	-191		-0-	925	2			Y	-0-			12
06		1320 N		844	-0-	-476		-0-	844	2			Y	-0-			12

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//			66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK				
CRATON OPERATING LLC			//CONT.//			186717											
MCHANNEY GAS UNIT NO. 1			WELL #:			4	RRCID ->	211089	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL	DEPTH 10975	PERF.10161	- 10767			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				59
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				59
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				59
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				59
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				59
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				59
CHEROKEE WATER COMPANY			WELL #:			8	RRCID ->	213709	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL	DEPTH 10608	PERF. 9000	- 10464			
01		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
CHEROKEE WATER COMPANY			WELL #:			9	RRCID ->	214067	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL	DEPTH 10881	PERF. 9264	- 10739			
01		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				50
02		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				50
03		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				50
04		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				50
GLADNEY GAS UNIT			WELL #:			9	RRCID ->	215804	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL	DEPTH 10575	PERF. 9432	- 10408			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
MCHANNEY GAS UNIT NO. 1			WELL #:			5	RRCID ->	216984	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL	DEPTH 11044	PERF.10316	- 10906			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
MCHANNEY GAS UNIT NO. 1			WELL #:			7	RRCID ->	218253	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL	DEPTH 11010	PERF.10293	- 10882			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
MCHANNEY GAS UNIT NO. 1			WELL #:			6	RRCID ->	218334	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL	DEPTH 10977	PERF.10238	- 10832			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717														
BURTON, BERTHA GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 218939		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 10712								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	45 X	-0-	-0-		-45	-0-						Y	-0-			4
02	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			4
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			4
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			4

GLADNEY GAS UNIT					WELL #: 10		RRCID -> 223736		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437					
01	641 N	641	-0-		-0-	-0-		641	2			N	-0-			85
02	588 N	562	-0-		-26	-0-		562	2			N	-0-			85
03	651 N	463	-0-		-188	-0-		463	2			N	-0-			85
04	630 N	506	-0-		-124	-0-		506	2			N	-0-			85
05	620 N	529	-0-		-91	-0-		529	2			N	-0-			85
*06	521 N	521	-0-		-0-	-0-		521	2			N	-0-			85

MORGAN ESTATE GU					WELL #: 2		RRCID -> 227779		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800					
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			50

GRIFFITH, MARIE GU					WELL #: 1		RRCID -> 234288		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514					
01	851 N	851	-0-		-0-	-0-		851	2			Y	-0-			199
02	243 N	243	-0-		-0-	-0-		243	2			Y	-0-			199
03	1054 N	250	-0-		-804	-0-		250	2			Y	-0-			199
04	810 N	72	-0-		-738	-0-		72	2			Y	-0-			199
05	279 N	49	-0-		-230	-0-		49	2			Y	-0-			199
06	240 N	64	-0-		-176	-0-		64	2			Y	-0-			199

MORGAN ESTATE GU					WELL #: 3		RRCID -> 237390		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952					
01	1064 N	1064	-0-		-0-	-0-		1064	2			N	-0-			58
02	980 N	350	-0-		-630	-0-		350	2			N	-0-			58
03	713 N	249	-0-		-464	-0-		249	2			N	-0-			58
04	1020 N	596	-0-		-424	-0-		596	2			N	-0-			58
05	528 N	528	-0-		-0-	-0-		528	2			N	-0-			58
*06	528 N	528	-0-		-0-	-0-		528	2			N	-0-			58

GLADNEY GAS UNIT					WELL #: 11		RRCID -> 237412		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9204 - 10404					
01	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			150
02	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			150
03	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			150
04	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			150
05	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			150
06	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			150

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/12/2022																

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/12/2022

OAK HILL (COTTON VALLEY)				//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
CRATON OPERATING LLC				//CONT.//		186717														
SHELTON				WELL #:		4	RRCID -> 237419		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9046 - 10404							
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57

MCHANEY GAS UNIT NO. 1				WELL #:		10	RRCID -> 244779		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 11051		PERF. 9370 - 10842							
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						8
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						8
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						8
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						8
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						8
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						8

GATLIN				WELL #:		1	RRCID -> 244875		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 11062		PERF. 9496 - 10930							
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

CHEROKEE WATER COMPANY				WELL #:		12	RRCID -> 245106		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 10840		PERF. 9166 - 10602							
01		341 N	26	-0-	-315	-0-	-0-	26	2				Y	-0-						140
02		392 N		-0-	-392	-0-	-0-						Y	-0-						140
03		651 N		-0-	-651	-0-	-0-						Y	-0-						140
04		30 N		-0-	-30	-0-	-0-						Y	-0-						140
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						140
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						140

GLADNEY GAS UNIT				WELL #:		12	RRCID -> 245601		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 10594		PERF. 9054 - 10416							
01		1209 N	1044	-0-	-165	-0-	-0-	1044	2				N	-0-						56
02		1092 N	993	-0-	-99	-0-	-0-	993	2				N	-0-						56
03		1209 N	852	-0-	-357	-0-	-0-	852	2				N	-0-						56
04		1020 N	927	-0-	-93	-0-	-0-	927	2				N	-0-						56
05		1085 N	991	-0-	-94	-0-	-0-	991	2				N	-0-						56
*06		977 N	977	-0-	-0-	-0-	-0-	977	2				N	-0-						56

CHEROKEE WATER COMPANY				WELL #:		13	RRCID -> 245990		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 10642		PERF. 9034 - 10426							
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

GLADNEY GAS UNIT				WELL #:		13	RRCID -> 247055		COMPL. DATE 08/17/2021		TOTAL DEPTH 10643		PERF. 7159 - 10404							
01		2759 X	2422	-0-	-337	-0-	-0-	2422	2				N	-0-						253
02		2296 X	2027	-0-	-269	-0-	-0-	2026	2		1	9	N	1	106	1		1	8	147
03		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	-0-	3245	2				N	-0-						147
04		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	-0-	2825	2				N	-0-						147
05		2418 X	2115	-0-	-303	-0-	-0-	2115	2				N	-0-						147
06		3150 X	2083	-0-	-1067	-0-	-0-	2083	2				N	-0-						147

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
CRATON OPERATING LLC														
GLADNEY GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-			8
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-			8
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-			8
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-			8
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-			8
06	810 N	768	-0-	-42	-0-	768	2			Y	-0-			8
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418														
01	682 N	647	-0-	-35	-0-	647	2			N	-0-			111
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			111
03	651 N	507	-0-	-144	-0-	507	2			N	-0-			111
04	630 N	524	-0-	-106	-0-	524	2			N	-0-			111
05	744 N	541	-0-	-203	-0-	541	2			N	-0-			111
06	480 N	438	-0-	-42	-0-	438	2			N	-0-			111
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925														
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			299
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			299
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			299
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			299
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			299
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			299
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846														
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-			24
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-			24
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			24
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			24
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423														
01	1488 N	1419	-0-	-69	-0-	1419	2			Y	-0-			47
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-			47
03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-			47
04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-			47
05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-			47
06	1680 N	1393	-0-	-287	-0-	1393	2			Y	-0-			47
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717														
GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 255852		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	992 N	493	-0-	-499	-0-	493	2			Y	-0-					67
02	476 N	428	-0-	-48	-0-	428	2			Y	-0-					67
03	527 N	365	-0-	-162	-0-	365	2			Y	-0-					67
04	480 N	400	-0-	-80	-0-	400	2			Y	-0-					67
05	465 N	417	-0-	-48	-0-	417	2			Y	-0-					67
*06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					67
SHELTON		WELL #: 5		RRCID -> 255867		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 23		RRCID -> 256465		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448								
01	744 N	737	-0-	-7	-0-	737	2			Y	-0-					19
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					19
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					19
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					19
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					19
06	870 N	764	-0-	-106	-0-	764	2			Y	-0-					19
GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 257200		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 257248		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401								
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					127
02	896 N	866	-0-	-30	-0-	866	2			N	-0-					127
03	1023 N	784	-0-	-239	-0-	784	2			N	-0-					127
04	990 N	906	-0-	-84	-0-	906	2			N	-0-					127
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					127
*06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					127
CHEROKEE WATER COMPANY UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 257423		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 257523		COMPL. DATE 04/11/2010		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)															CAPACITY															CNTY: RUSK																																												
CRATON OPERATING LLC																																																																										
CHEROKEE WATER COMPANY UNIT																																																																										
WELL #: 24															RRCID -> 257771															COMPL. DATE 05/17/2010															TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621																													
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE																																															
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-								20																																														
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-								20																																														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-								20																																														
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-								20																																														
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-								20																																														
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-								20																																														
RAGLE															WELL #: 1H															RRCID -> 261098															COMPL. DATE 01/26/2011															TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300														
01	4340 X		4320	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				4319	2	1	9	N		1		1	8						281																																													
02	3948 X		3928	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				3926	2	2	9	N		2		2	8						281																																													
03	4371 X		4287	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				4285	2	2	9	N		2		2	8						281																																													
04	4550 X		4550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				4550	2			N		-0-									281																																													
05	4590 X		4590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				4590	2			N		-0-									281																																													
06	4200 X		4159	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				4159	2			N		-0-									281																																													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															220903																																																											
LAIRD C															WELL #: 1															RRCID -> 106957															COMPL. DATE 07/19/1983															TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702														
01	649 N		649	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				290	1	341	3	Y		16									45																																													
														18	9																																																											
02	605 N		605	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				261	1	338	3	Y		5									50																																													
														6	9																																																											
03	685 N		685	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				304	1	381	3	Y		-0-									50																																													
04	725 N		725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				305	1	402	3	Y		16		56	1						10																																													
														18	9																																																											
05	647 N		647	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				281	1	366	3	Y		-0-									10																																													
06	643 N		643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				284	1	359	3	Y		-0-									10																																													
ELLIS ESTATE															WELL #: 2															RRCID -> 107431															COMPL. DATE 08/18/1983															TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754														
01	852 N		852	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				852	3			Y		-0-									44																																													
02	543 N		543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				543	3			Y		-0-									44																																													
03	625 N		625	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				625	3			Y		-0-									44																																													
04	600 N		600	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				600	3			Y		-0-									44																																													
05	622 N		622	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				622	3			Y		-0-									44																																													
*06	600 N		530	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				96	1	434	3	Y		-0-		30	7						14																																													
HOWARD "A"															WELL #: 2															RRCID -> 107767															COMPL. DATE 09/23/1983															TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695														
01	1550 N		1438	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				1438	3			Y		-0-									13																																													
02	1372 N		1282	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				1282	3			Y		-0-									13																																													
03	1488 N		1361	-0-	-127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				1361	3			Y		-0-									13																																													
04	1380 N		1370	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				1370	3			Y		-0-									13																																													
05	1539 N		1539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				1539	3			Y		-0-									13																																													
06	1301 N		1301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				235	1	1066	3	Y		-0-									13																																													
LAIRD "C"															WELL #: 2															RRCID -> 125896															COMPL. DATE 10/21/1987															TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655														
01	517 N		517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				233	1	274	3	Y		9									23																																													
														10	9																																																											
02	448 N		448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				194	1	252	3	Y		2									25																																													
														2	9																																																											
03	527 N		493	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				219	1	274	3	Y		-0-									25																																													
04	510 N		486	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				205	1	272	3	Y		8		28	1						5																																													
														9	9																																																											
05	496 N		491	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				214	1	277	3	Y		-0-									5																																													
06	416 N		416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				184	1	232	3	Y		-0-									5																																													

OAK HILL (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HOWARD "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	66461 275 220903 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK						
						RRCID ->	125897	COMPL. DATE	10/27/1987	TOTAL	DEPTH	10833	PERF.	10487	-	10710		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	806 N	737	-0-	-69	-0-	737	3					Y	-0-					11
02	700 N	638	-0-	-62	-0-	638	3					Y	-0-					11
03	775 N	684	-0-	-91	-0-	684	3					Y	-0-					11
04	720 N	650	-0-	-70	-0-	650	3					Y	-0-					11
05	713 N	671	-0-	-42	-0-	671	3					Y	-0-					11
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	111	1			503	3	Y	-0-					11
ELLIS ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	126500	COMPL. DATE	12/11/1987	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.	10553	-	10781		
01	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3					Y	-0-					21
02	448 N	436	-0-	-12	-0-	436	3					Y	-0-					21
03	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	3					Y	-0-					21
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3					Y	-0-					21
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3					Y	-0-					21
*06	480 N	477	-0-	-3	-0-	86	1			391	3	Y	-0-			15	7	6
LAIRD "C"				WELL #:	3	RRCID ->	129856	COMPL. DATE	12/16/1988	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.	10553	-	10770		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
ELLIS ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	129896	COMPL. DATE	12/28/1988	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.	10501	-	10763		
01	682 N	568	-0-	-114	-0-	568	3					Y	-0-					62
02	588 N	548	-0-	-40	-0-	548	3					Y	-0-					62
03	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	3					Y	-0-					62
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3					Y	-0-					62
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3					Y	-0-					62
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	106	1			483	3	Y	1					63
HOWARD "A"				WELL #:	4	RRCID ->	130213	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.	9223	-	10246		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
ELLIS ESTATE				WELL #:	5	RRCID ->	132428	COMPL. DATE	09/13/1989	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.	10531	-	10740		
01	713 N	587	-0-	-126	-0-	587	3					Y	-0-					32
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3					Y	-0-					32
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3					Y	-0-					32
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3					Y	-0-					32
05	775 N	752	-0-	-23	-0-	752	3					Y	-0-					32
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	125	1			564	3	Y	1					33

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903												
HOWARD "A"		WELL #:		5	RRCID ->	132488	COMPL. DATE	10/23/1989	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10435 - 10698					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	236	-0-	-74	-0-	236	3			Y	-0-					4
02	280 N	97	-0-	-183	-0-	97	3			Y	-0-					4
03	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	3			Y	-0-					4
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					4
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					4
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	48	1	215	3	Y	-0-					4
LAIRD "C"		WELL #:		4	RRCID ->	132778	COMPL. DATE	11/14/1989	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10578 - 10765					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAIRD "C"		WELL #:		5	RRCID ->	155518	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10432 - 10654					
01	713 N	637	-0-	-76	-0-	288	1	338	3	Y	10					27
						11	9									
02	644 N	556	-0-	-88	-0-	241	1	312	3	Y	3					30
						3	9									
03	682 N	617	-0-	-65	-0-	273	1	344	3	Y	-0-					30
04	630 N	566	-0-	-64	-0-	239	1	317	3	Y	9	33	1			6
						10	9									
05	620 N	579	-0-	-41	-0-	252	1	327	3	Y	-0-					6
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	282	1	358	3	Y	-0-					6
LAIRD "C"		WELL #:		6	RRCID ->	156149	COMPL. DATE	09/08/1995	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9738 - 10697					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	11	1			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
ELLIS ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	156259	COMPL. DATE	10/15/1995	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10084 - 10792					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	1	-0-	1	-0-	1	3			Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					1
06	2 X	1	-0-	-1	-0-		3			Y	-0-					1
HOWARD "A"		WELL #:		6	RRCID ->	166049	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10550 - 10672					
01	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			Y	-0-					16
02	2184 X	1713	-0-	-471	-0-	1713	3			Y	-0-					16
03	2511 X	1930	-0-	-581	-0-	1930	3			Y	-0-					16
04	2430 X	1950	-0-	-480	-0-	1950	3			Y	-0-					16
05	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			Y	-0-					16
06	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	476	1	2157	3	Y	-0-					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HOWARD "A"			//CONT.// 66461 275 WELL #: 7			NON-ASSOCIATED RRCID -> 169732			CAPACITY COMPL. DATE 07/19/1998			CNTY: RUSK TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		899 N	840	-0-	-59	-0-		840	3			Y	-0-					16
02		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-		1007	3			Y	-0-					16
03		899 N	816	-0-	-83	-0-		816	3			Y	-0-					16
04		826 N	826	-0-	-0-	-0-		826	3			Y	-0-					16
05		992 N	916	-0-	-76	-0-		916	3			Y	-0-					16
06		731 N	731	-0-	-0-	-0-		132	1	599	3	Y	-0-					16
LAIRD "C"			WELL #: 8			RRCID -> 170523			COMPL. DATE 04/01/2011			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275						
01		1395 N	1331	-0-	-64	-0-		608	1	712	3	Y	10					27
								11	9									
02		1344 N	1183	-0-	-161	-0-		513	1	667	3	Y	3					30
								3	9									
03		1488 N	1227	-0-	-261	-0-		544	1	683	3	Y	-0-					30
04		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-		556	1	735	3	Y	9	33	1			6
								10	9									
05		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-		571	1	741	3	Y	-0-					6
06		1105 X	1105	-0-	-0-	-0-		488	1	617	3	Y	-0-					6
ELLIS ESTATE			WELL #: 7			RRCID -> 170601			COMPL. DATE 09/14/1998			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713						
01		620 N	607	-0-	-13	-0-		607	3			Y	-0-					61
02		554 N	554	-0-	-0-	-0-		554	3			Y	-0-					61
03		633 N	633	-0-	-0-	-0-		633	3			Y	-0-					61
04		618 N	618	-0-	-0-	-0-		618	3			Y	-0-					61
05		654 N	654	-0-	-0-	-0-		654	3			Y	-0-					61
06		591 N	591	-0-	-0-	-0-		107	1	484	3	Y	-0-					61
HOWARD "A"			WELL #: 8			RRCID -> 171168			COMPL. DATE 10/26/1998			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662						
01		31 N	25	-0-	-6	-0-		25	3			Y	-0-					4
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	3			Y	-0-					4
03		62 N	30	-0-	-32	-0-		30	3			Y	-0-					4
04		30 N	23	-0-	-7	-0-		23	3			Y	-0-					4
05		62 N	11	-0-	-51	-0-		11	3			Y	-0-					4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
ELLIS ESTATE			WELL #: 8			RRCID -> 172040			COMPL. DATE 12/04/1998			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716						
01		248 N	224	-0-	-24	-0-		224	3			Y	-0-					1
02		224 N	202	-0-	-22	-0-		202	3			Y	-0-					1
03		248 N	204	-0-	-44	-0-		204	3			Y	-0-					1
04		210 N	195	-0-	-15	-0-		195	3			Y	-0-					1
05		217 N	171	-0-	-46	-0-		171	3			Y	-0-					1
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-		30	1	136	3	Y	-0-					1
LAIRD "C"			WELL #: 9H			RRCID -> 283139			COMPL. DATE 08/19/2017			TOTAL DEPTH 10639 PERF.10978 - 17025						
01		17887 X	16609	-0-	-1278	-0-		2664	1	13875	3	N	64	151	1			82
								70	9									
02		16156 X	15152	-0-	-1004	-0-		2885	1	12216	3	N	46					128
								51	9									
03		17887 X	16740	-0-	-1147	-0-		3229	1	13467	3	N	40					168
								44	9									
04		16110 X	16035	-0-	-75	-0-		3139	1	12872	3	N	22					190
								24	9									
05		16771 X	14754	-0-	-2017	-0-		2622	1	12102	3	N	27	171	1			46
								30	9									
06		16230 X	12345	-0-	-3885	-0-		2219	1	10126	3	N	-0-					46

OAK HILL (COTTON VALLEY)														66461 275				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														//CONT.// 220903															
HOWARD A-ELLIS EST (ALLOC)														WELL #: 1H				RRCID -> 284782				COMPL. DATE 05/16/2018				TOTAL DEPTH 10700 PERF.10882 - 20223			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01	31682 X	27044	-0-	-0-	-4638	-0-					437	1	26607	3	N		-0-								30				
02	28616 X	23519	-0-	-0-	-5097	-0-					297	1	23222	3	N		-0-								30				
03	28737 X	26332	-0-	-0-	-2405	-0-					553	1	25779	3	N		-0-								30				
04	27150 X	24895	-0-	-0-	-2255	-0-					107	1	24788	3	N		-0-								30				
05	27032 X	26444	-0-	-0-	-588	-0-					26444	3			N		-0-								30				
06	26160 X	23667	-0-	-0-	-2493	-0-					4843	1	18824	3	N		-0-								30				
JONES-LINER (ALLOC)														WELL #: 1H				RRCID -> 284857				COMPL. DATE 05/07/2018				TOTAL DEPTH 10813 PERF.11075 - 17409			
01	17143 X	16491	-0-	-0-	-652	-0-					5053	1	11206	3	N		211	181	1						142				
02	15484 X	14607	-0-	-0-	-877	-0-					232	9	10012	3	N		256	343	1						55				
03	17050 X	15672	-0-	-0-	-1378	-0-					4313	1	10727	3	N		202	161	1						96				
04	16470 X	15119	-0-	-0-	-1351	-0-					282	9	10331	3	N		245	179	1						162				
05	16523 X	15305	-0-	-0-	-1218	-0-					4723	1	10617	3	N		216	354	1						24				
06	15960 X	4987	-0-	-0-	-10973	-0-					222	9	3319	3	N		-0-								24				
JONES-LINER (ALLOC)														WELL #: 2H				RRCID -> 286070				COMPL. DATE 11/29/2018				TOTAL DEPTH 10833 PERF.11052 - 19324			
01	20832 X	20019	-0-	-0-	-813	-0-					6114	1	13558	3	N		315	352	1						160				
02	18816 X	17849	-0-	-0-	-967	-0-					347	9	12237	3	N		309	346	1						123				
03	20832 X	18691	-0-	-0-	-2141	-0-					5272	1	12720	3	N		336	346	1						113				
04	19590 X	18806	-0-	-0-	-784	-0-					340	9	12816	3	N		349	345	1						117				
05	20026 X	16770	-0-	-0-	-3256	-0-					5601	1	11593	3	N		289	348	1						58				
06	19380 X	5869	-0-	-0-	-13511	-0-					370	9	3789	3	N		160	176	1						42				
ENPOWER RESOURCES INC.														252992															
BALDWIN HEIRS CV														WELL #: 1				RRCID -> 230844				COMPL. DATE 09/06/2007				TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-				
FAULCONER ENERGY, LLC														263648															
GILLIAM UNIT														WELL #: 1				RRCID -> 078595				COMPL. DATE 08/31/1978				TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426			
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-					566	2			Y		-0-								-0-				
02	784 N	633	-0-	-0-	-151	-0-					633	2			Y		-0-								-0-				
03	713 N	319	-0-	-0-	-394	-0-					319	2			Y		-0-								-0-				
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-					770	2			Y		-0-								-0-				
05	713 N	665	-0-	-0-	-48	-0-					555	2	110	9	Y		100								100				
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-					608	2			Y		-0-	88	1						12				

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
FREEMAN, J. B.														
WELL #: 1 RRCID -> 082609 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40			151
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	122 1		29
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693														
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	36	1	800	2	Y	-0-			4
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	8	1	343	2	Y	-0-			4
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	Y	-0-	3 1		1
04	660 N	328	-0-	-332	-0-	21	1	307	2	Y	-0-			1
05	403 N	264	-0-	-139	-0-	22	1	242	2	Y	-0-			1
06	300 N	179	-0-	-121	-0-	12	1	166	2	Y	1			2
						1	9							
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086580 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562														
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	38	1	849	2	Y	1			12
						1	9							
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	14	1	580	2	Y	1			13
						1	9							
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	34	1	489	2	Y	2	11 1		4
						2	9							
04	780 N	360	-0-	-420	-0-	23	1	337	2	Y	-0-			4
05	651 N	513	-0-	-138	-0-	43	1	470	2	Y	-0-			4
06	510 N	321	-0-	-189	-0-	22	1	297	2	Y	2			6
						2	9							
PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539														
01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-			-0-
02	1092 N	1046	-0-	-46	-0-	1046	2			Y	-0-			-0-
03	1240 N	631	-0-	-609	-0-	631	2			Y	-0-			-0-
04	1080 N	657	-0-	-423	-0-	657	2			Y	-0-			-0-
05	1147 N	716	-0-	-431	-0-	716	2			Y	-0-			-0-
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-			-0-
TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430														
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			25
02	364 N	275	-0-	-89	-0-	275	2			N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	420 N	21	-0-	-399	-0-	21	2			N	-0-			25
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
FAULCONER ENERGY, LLC															
LAIRD, MAUDE															
WELL #: 2															
RRCID -> 097407															
COMPL. DATE 01/15/2006															
TOTAL DEPTH 10632															
PERF. 9256 - 10515															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		M	PROD		CODE		BALANCE
01	62 N	57	-0-	-5	-0-		57	2		Y	-0-				43
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-		372	2		Y	-0-				43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				43
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-		1384	2	4	9	Y	4			47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47

HENDERSON -E-															
WELL #: 1															
RRCID -> 097652															
COMPL. DATE 01/21/1982															
TOTAL DEPTH 10860															
PERF. 10203 - 10620															
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-		9	1	114	2	Y	1			3
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-		11	1	117	2	Y	-0-			3
03	217 N	98	-0-	-119	-0-		8	1	89	2	Y	1	3	1	1
04	120 N	68	-0-	-52	-0-		5	1	63	2	Y	-0-			1
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-		24	1	217	2	Y	1			2
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-		18	1	207	2	Y	-0-			2

CHILDRESS GAS UNIT 2															
WELL #: 1															
RRCID -> 098603															
COMPL. DATE 04/21/1982															
TOTAL DEPTH 10952															
PERF. 10650 - 10789															
01	1674 N	1320	-0-	-354	-0-		86	1	1128	2	Y	96	142	1	40
02	1428 N	1212	-0-	-216	-0-		106	9	1046	2	Y	73	45	1	68
03	1457 N	1443	-0-	-14	-0-		80	9	1251	2	Y	76	91	1	53
04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-		108	1	1422	2	Y	76	45	1	84
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-		84	9	97	9	Y	88	50	1	122
06	1410 N	1081	-0-	-329	-0-		25	1	57	9	Y	52	107	1	67

MCDAVID, J. W. UNIT #1															
WELL #: 1															
RRCID -> 098844															
COMPL. DATE 04/13/1982															
TOTAL DEPTH 11010															
PERF. 10617 - 10946															
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-		55	1	718	2	Y	-0-			-0-
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-		69	1	839	2	Y	-0-			-0-
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-		51	1	596	2	Y	-0-			-0-
04	750 N	618	-0-	-132	-0-		11	1	607	2	Y	-0-			-0-
05	837 N	683	-0-	-154	-0-		683	2			Y	-0-			-0-
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-		721	2			Y	-0-			-0-

CHILDRESS															
WELL #: 1A															
RRCID -> 100031															
COMPL. DATE 06/08/1982															
TOTAL DEPTH 10945															
PERF. 10579 - 10872															
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-		102	1	1333	2	Y	-0-			-0-
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-		66	1	818	2	Y	-0-			-0-
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-		84	1	974	2	Y	-0-			-0-
04	1020 N	984	-0-	-36	-0-		17	1	967	2	Y	-0-			-0-
05	992 N	784	-0-	-208	-0-		784	2			Y	-0-			-0-
06	1020 N	979	-0-	-41	-0-		979	2			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
HENDERSON "E"														
WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)		CODE		CODE					
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	88	1	1194	2	Y	20			85
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	22	9	1022	2	Y	20			105
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	89	1	1244	2	Y	24	92	1	37
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	22	9	1075	2	Y	16			53
05	1147 N	832	-0-	-315	-0-	99	1	745	2	Y	16			69
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	26	9	1026	2	Y	23			92
						82	1							
						18	9							
						69	1							
						18	9							
						81	1							
						25	9							
COLLIER GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564														
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-			22
02	532 N	465	-0-	-67	-0-	465	2			Y	-0-			22
03	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2			Y	-0-			22
04	390 N	276	-0-	-114	-0-	276	2			Y	-0-			22
*05	527 N	176	-0-	-351	-0-	123	2	53	9	Y	48			70
*06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-			70
BIRDSONG GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012														
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-			26
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	484	2	29	9	Y	26			52
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	224	2	2	9	Y	2			54
*04	240 N	188	-0-	-52	-0-	188	2			Y	-0-			54
*05	341 N	149	-0-	-192	-0-	149	2			Y	-0-			54
*06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	Y	1			55
GREGORY, A.G. GU 1														
WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573														
01	1333 X	1196	-0-	-137	-0-	51	1	1137	2	Y	7			79
02	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	8	9	2015	2	Y	11			90
03	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	50	1							
04	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	12	9	3241	2	Y	33	77	1	46
05	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	226	1	4155	2	Y	13			59
06	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	36	9							
						281	1	3842	2	Y	4			63
						14	9							
						347	1	3945	2	Y	19			82
						4	9							
						296	1							
						21	9							
TOON GAS UNIT 1														
WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	16	1	658	2	Y	1			22
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	1	9	894	2	Y	3	19	1	6
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	62	1	402	2	Y	1			7
05	744 N	431	-0-	-313	-0-	3	9							
06	720 N	233	-0-	-487	-0-	27	1	395	2	Y	-0-			7
						1	9	216	2	Y	1			8
						36	1							
						16	1							
						1	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK																			
FAULCONER ENERGY, LLC																															
HENDERSON "E"																															
WELL #: 3																															
RRCID -> 133782																															
COMPL. DATE 01/09/1990																															
TOTAL DEPTH 10851												PERF.10449 - 10703																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE															
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	65	1	906	2	Y	4					14															
						4	9																								
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	54	1	639	2	Y	3					17															
						3	9																								
03	837 N	757	-0-	-80	-0-	54	1	701	2	Y	2	14	1			5															
						2	9																								
04	810 N	696	-0-	-114	-0-	48	1	646	2	Y	2					7															
						2	9																								
05	775 N	745	-0-	-30	-0-	62	1	680	2	Y	3					10															
						3	9																								
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	59	1	761	2	Y	4					14															
						4	9																								
HENDERSON "E"												WELL #: 4				RRCID -> 135340				COMPL. DATE 03/12/1990				TOTAL DEPTH 10900				PERF.10463 - 10813			
01	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	165	1	2080	2	Y	1					3															
						1	9																								
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	119	1	1278	2	Y	1					4															
						1	9																								
03	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	123	1	1453	2	Y	-0-	3	1			1															
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	106	1	1305	2	Y	1					2															
						1	9																								
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	107	1	1073	2	Y	-0-					2															
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	114	1	1340	2	Y	1					3															
						1	9																								
HUBBARD GAS UNIT #1												WELL #: 2				RRCID -> 142452				COMPL. DATE 08/31/1992				TOTAL DEPTH 10960				PERF.10501 - 10726			
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	Y	-0-					-0-															
02	56 N	11	-0-	-45	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-															
03	279 N	5	-0-	-274	-0-	5	2			Y	-0-					-0-															
04	180 N	135	-0-	-45	-0-	2	1	133	2	Y	-0-					-0-															
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-															
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-															
CHILDRESS GAS UNIT 2												WELL #: 3				RRCID -> 142727				COMPL. DATE 08/25/1992				TOTAL DEPTH 10990				PERF.10534 - 10743			
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	88	1	1151	2	Y	-0-					-0-															
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	93	1	1133	2	Y	-0-					-0-															
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	75	1	870	2	Y	-0-					-0-															
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	14	1	795	2	Y	-0-					-0-															
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-															
06	660 N	627	-0-	-33	-0-	627	2			Y	-0-					-0-															
CHILDRESS GAS UNIT 2												WELL #: 2				RRCID -> 142728				COMPL. DATE 09/02/1992				TOTAL DEPTH 11059				PERF.10610 - 10928			
01	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	176	1	2296	2	Y	-0-					-0-															
02	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	158	1	1923	2	Y	-0-					-0-															
03	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	196	1	2273	2	Y	-0-					-0-															
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	27	1	1513	2	Y	-0-					-0-															
05	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-															
06	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-															
HUBBARD GAS UNIT #1												WELL #: 3				RRCID -> 142834				COMPL. DATE 10/03/1992				TOTAL DEPTH 10975				PERF.10541 - 10744			
01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	117	1	1528	2	Y	-0-					-0-															
02	1904 N	1784	-0-	-120	-0-	136	1	1648	2	Y	-0-					-0-															
03	1891 N	1868	-0-	-23	-0-	148	1	1720	2	Y	-0-					-0-															
04	1590 N	1267	-0-	-323	-0-	22	1	1245	2	Y	-0-					-0-															
05	1984 N	1218	-0-	-766	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-															
06	1800 N	1225	-0-	-575	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-															

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: RUSK							
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648																
CHILDRESS			WELL #: 2A		RRCID -> 142863		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL		DEPTH 10990		PERF.10615 - 10747						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MCDAVID, J.W. UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 143039		COMPL. DATE 10/09/1992		TOTAL		DEPTH 11055		PERF.10634 - 10938						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MCDAVID, J.W. UNIT 1			WELL #: 3		RRCID -> 143040		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL		DEPTH 11120		PERF.10664 - 10972						
01	310	N	62	-0-	-248	-0-	4	1	58	2	Y	-0-						-0-	
02	252	N	22	-0-	-230	-0-	2	1	20	2	Y	-0-						-0-	
03	248	N	11	-0-	-237	-0-	1	1	10	2	Y	-0-						-0-	
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	17	1	953	2	Y	-0-						-0-	
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-						-0-	
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-						-0-	
HUBBARD GAS UNIT #1			WELL #: 4		RRCID -> 143514		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL		DEPTH 11000		PERF.10540 - 10764						
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	Y	-0-						-0-	
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	Y	-0-						-0-	
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	2	Y	-0-						-0-	
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	4	1	250	2	Y	-0-						-0-	
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-						-0-	
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-						-0-	
CHILDRESS			WELL #: 3A		RRCID -> 143700		COMPL. DATE 11/24/1992		TOTAL		DEPTH 10965		PERF.10510 - 10884						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CHILDRESS GAS UNIT 2			WELL #: 4		RRCID -> 143962		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL		DEPTH 11120		PERF.10668 - 10985						
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	96	1	1260	2	Y	88	119	1				37	
							97	9											
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	97	1	1175	2	Y	66	41	1				62	
							73	9											
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	107	1	1245	2	Y	61	80	1				43	
							67	9											
04	1260	N	1185	-0-	-75	-0-	20	1	1113	2	Y	47	36	1				54	
							52	9											
05	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	1103	2	57	9	Y	52	32	1				74	
06	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	1105	2	51	9	Y	46	65	1				55	

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
FAULCONER ENERGY, LLC															
MCDavid, J.W. UNIT 1															
WELL #: 4															
RRCID -> 144710															
COMPL. DATE 02/13/1993															
TOTAL DEPTH 11110															
PERF.10668 - 10985															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-				-0-
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
03	11 N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	2	Y	-0-				-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-				-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-				-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-				-0-
GILLIAM UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 149084															
COMPL. DATE 02/28/1994															
TOTAL DEPTH 10585															
PERF.10266 - 10372															
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-				-0-
02	896 N	790	-0-	-106	-0-	790	2			Y	-0-				-0-
03	899 N	395	-0-	-504	-0-	395	2			Y	-0-				-0-
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-				-0-
05	868 N	444	-0-	-424	-0-	444	2			Y	-0-				-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-				-0-
LEVERETT															
WELL #: 1															
RRCID -> 149752															
COMPL. DATE 05/13/1994															
TOTAL DEPTH 11130															
PERF.10724 - 11027															
01	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	127	1	1665	2	Y	-0-				-0-
02	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	128	1	1561	2	Y	-0-				-0-
03	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	193	1	2235	2	Y	-0-				-0-
04	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	32	1	1801	2	Y	-0-				-0-
05	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-				-0-
06	1710 N	1550	-0-	-160	-0-	1550	2			Y	-0-				-0-
GREGORY, A.G. GU 1															
WELL #: 3															
RRCID -> 152912															
COMPL. DATE 11/16/1994															
TOTAL DEPTH 10750															
PERF.10384 - 10620															
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	44	1	981	2	Y	-0-				4
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	21	1	860	2	Y	-0-				4
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	44	1	631	2	Y	-0-	3	1		1
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	52	1	765	2	Y	-0-				1
05	496 N	284	-0-	-212	-0-	24	1	260	2	Y	-0-				1
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	36	1	484	2	Y	1				2
						1	9								
TOON GU 1															
WELL #: 3															
RRCID -> 152951															
COMPL. DATE 09/26/1994															
TOTAL DEPTH 10800															
PERF.10295 - 10526															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
02	2800 N	3823	-0-	1023	1023	92	1	3721	2	Y	9				62
						10	9								
03	3100 N	2539	-0-	-561	462	163	1	2345	2	Y	28	53	1		37
						31	9								
04	2306 N	1844	-0-	-462	-0-	116	1	1716	2	Y	11				48
						12	9								
05	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	244	1	2693	2	Y	2				50
						2	9								
06	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	114	1	1526	2	Y	17				67
						19	9								

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK								
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648																	
TOON GU 1			WELL #: 4			RRCID -> 152952			COMPL. DATE 10/08/1994			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						7
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						7
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-			6	1		1
04	360 N	360	-0-		-0-		-0-		23	1		337	2	Y	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						1
06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						1
COLLIER GAS UNIT					WELL #: 2		RRCID -> 153729			COMPL. DATE 01/11/1995			TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538							
01	2139 N	1670	-0-		-469		-0-		1670	2			Y	-0-						-0-
02	1848 N	1844	-0-		-4		-0-		1844	2			Y	-0-						-0-
03	1656 N	1656	-0-		-0-		-0-		1656	2			Y	-0-						-0-
04	1670 N	1670	-0-		-0-		-0-		1670	2			Y	-0-						-0-
05	2046 N	1934	-0-		-112		-0-		1934	2			Y	-0-						-0-
06	1643 N	1643	-0-		-0-		-0-		1643	2			Y	-0-						-0-
FREEMAN, J. B.					WELL #: 2		RRCID -> 154780			COMPL. DATE 02/27/1995			TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 10592							
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
GREGORY, A.G. GU 1					WELL #: 4		RRCID -> 154847			COMPL. DATE 04/06/1995			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578							
01	496 N	496	-0-		-0-		-0-		21	1		475	2	Y	-0-					7
02	1279 N	1279	-0-		-0-		-0-		31	1		1247	2	Y	-0-					8
									1	9										
03	1564 N	1564	-0-		-0-		-0-		102	1		1462	2	Y	-0-			6	1	2
04	954 N	954	-0-		-0-		-0-		60	1		893	2	Y	-0-					3
									1	9										
05	496 N	425	-0-		-71		-0-		35	1		390	2	Y	-0-					3
06	754 N	754	-0-		-0-		-0-		53	1		701	2	Y	-0-					3
PEARSON, JOE					WELL #: 2		RRCID -> 154934			COMPL. DATE 04/01/1995			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548							
01	2635 X	1897	-0-		-738		-0-		1897	2			Y	-0-						-0-
02	2380 X	1324	-0-		-1056		-0-		1324	2			Y	-0-						-0-
03	1922 N	1123	-0-		-799		-0-		1123	2			Y	-0-						-0-
04	2114 N	2114	-0-		-0-		-0-		2114	2			Y	-0-						-0-
05	1457 N	587	-0-		-870		-0-		587	2			Y	-0-						-0-
06	1460 N	1460	-0-		-0-		-0-		1460	2			Y	-0-						-0-
HENDERSON "E"					WELL #: 5		RRCID -> 155921			COMPL. DATE 08/11/1995			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702							
01	809 N	809	-0-		-0-		-0-		55	1		754	2	Y	-0-					-0-
02	1019 N	1019	-0-		-0-		-0-		82	1		937	2	Y	-0-					-0-
03	1513 N	1513	-0-		-0-		-0-		111	1		1402	2	Y	-0-					-0-
04	1752 N	1752	-0-		-0-		-0-		123	1		1629	2	Y	-0-					-0-
05	1558 N	1558	-0-		-0-		-0-		132	1		1426	2	Y	-0-					-0-
06	2497 N	2497	-0-		-0-		-0-		182	1		2315	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK			
FAULCONER ENERGY, LLC															
HUBBARD GAS UNIT #1															
WELL #: 5															
RRCID -> 161941															
COMPL. DATE 01/21/1997															
TOTAL DEPTH 10840															
PERF.10505 - 10699															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	44	1	569	2	Y	-0-			-0-	
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	41	1	493	2	Y	-0-			-0-	
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	43	1	508	2	Y	-0-			-0-	
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	11	1	633	2	Y	-0-			-0-	
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-			-0-	
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-			-0-	
COLLIER GAS UNIT															
WELL #: 3															
RRCID -> 162680															
COMPL. DATE 05/07/2015															
TOTAL DEPTH 10700															
PERF. 9054 - 10514															
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			12	
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-			12	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	13			25	
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	175	2	21	9	Y	19			44	
CHILDRESS															
WELL #: 5A															
RRCID -> 163092															
COMPL. DATE 03/19/1997															
TOTAL DEPTH 10945															
PERF.10563 - 10661															
01	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	97	1	1268	2	Y	-0-			-0-	
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	87	1	1055	2	Y	-0-			-0-	
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	102	1	1179	2	Y	-0-			-0-	
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	19	1	1041	2	Y	-0-			-0-	
05	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2			Y	-0-			-0-	
06	1020 N	925	-0-	-95	-0-	925	2			Y	-0-			-0-	
CHILDRESS															
WELL #: 7A															
RRCID -> 163093															
COMPL. DATE 04/15/1997															
TOTAL DEPTH 11000															
PERF.10634 - 10830															
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	85	1	1116	2	Y	-0-			-0-	
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	95	1	1157	2	Y	-0-			-0-	
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	94	1	1090	2	Y	-0-			-0-	
04	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	47	1	2595	2	Y	-0-			-0-	
05	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			Y	-0-			-0-	
06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-			-0-	
CHILDRESS															
WELL #: 6A															
RRCID -> 163132															
COMPL. DATE 05/07/1997															
TOTAL DEPTH 10950															
PERF.10589 - 10682															
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	83	1	1086	2	Y	-0-			-0-	
02	1036 N	752	-0-	-284	-0-	57	1	695	2	Y	-0-			-0-	
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	81	1	937	2	Y	-0-			-0-	
04	1110 N	829	-0-	-281	-0-	15	1	814	2	Y	-0-			-0-	
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-			-0-	
06	990 N	917	-0-	-73	-0-	917	2			Y	-0-			-0-	
CHILDRESS GAS UNIT 2															
WELL #: 6															
RRCID -> 163494															
COMPL. DATE 05/22/1997															
TOTAL DEPTH 10900															
PERF.10528 - 10623															
01	2728 X	2499	-0-	-229	-0-	176	1	2302	2	Y	19	25	1	8	
02	2464 X	2145	-0-	-319	-0-	162	1	1969	2	Y	13	9	1	12	
03	2728 X	1533	-0-	-1195	-0-	120	1	1403	2	Y	9	15	1	6	
04	2430 X	2287	-0-	-143	-0-	39	1	2236	2	Y	11	5	1	12	
05	2511 X	2499	-0-	-12	-0-	2484	2	15	9	Y	14	7	1	19	
06	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2458	2	13	9	Y	12	17	1	14	

OAK HILL (COTTON VALLEY) FAULCONER ENERGY, LLC CHILDRESS														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK //CONT.// 263648 WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	403 N	314	-0-	-89	-0-	18	1	241	2	Y	50	76	1	21
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	55	9	238	2	Y	41	24	1	38
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	45	9	487	2	Y	71	59	1	50
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	42	1	486	2	Y	63	42	1	71
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	78	9	54	9	Y	49	42	1	78
06	600 N	242	-0-	-358	-0-	9	1	30	9	Y	27	69	1	36
						69	9							
						350	2							
						212	2							
HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736														
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	1	1	1	-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	9	32	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	5	-0-	-57	-0-	3	1			Y	-0-			-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	5	2	268	2	Y	1			1
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1							
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1	9	1	9	Y	1	1	1	1
						73	2							
						48	2			Y	-0-	1	1	-0-
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684														
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	107	1	1395	2	Y	112	144	1	47
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	123	9	1138	2	Y	75	52	1	70
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	94	1	1304	2	Y	74	92	1	52
04	1560 N	1258	-0-	-302	-0-	83	9	1172	2	Y	59	44	1	67
05	1457 N	1411	-0-	-46	-0-	112	1	80	9	Y	73	40	1	100
06	1440 N	1247	-0-	-193	-0-	81	9	63	9	Y	57	88	1	69
						21	1							
						65	9							
						1331	2							
						1184	2							
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894														
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	110	1	1442	2	Y	-0-			-0-
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	92	1	1114	2	Y	-0-			-0-
03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	107	1	1240	2	Y	-0-			-0-
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	19	1	1048	2	Y	-0-			-0-
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-			-0-
06	990 N	980	-0-	-10	-0-	980	2			Y	-0-			-0-
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750														
01	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	171	1	2231	2	Y	-0-			-0-
02	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	173	1	2097	2	Y	-0-			-0-
03	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	166	1	1933	2	Y	-0-			-0-
04	1410 N	1355	-0-	-55	-0-	24	1	1331	2	Y	-0-			-0-
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-			-0-
06	1410 N	975	-0-	-435	-0-	975	2			Y	-0-			-0-
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590														
01	651 N	487	-0-	-164	-0-	35	1	452	2	Y	-0-			-0-
02	448 N	387	-0-	-61	-0-	30	1	357	2	Y	-0-			-0-
03	465 N	310	-0-	-155	-0-	24	1	286	2	Y	-0-			-0-
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	14	1	765	2	Y	-0-			-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-			-0-
06	300 N	234	-0-	-66	-0-	234	2			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) FAULCONER ENERGY, LLC CHILDRESS GAS UNIT 2			//CONT.// 66461 275 263648 WELL #:			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK						
						RRCID -> 167106			COMPL. DATE 12/07/1997			TOTAL DEPTH 11100			PERF.10452 - 10969			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	744 N	696	-0-	-48	-0-			48	1	626	2	Y	20	19	1			8
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-			22	9	585	2	Y	13	9	1			12
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-			48	1	746	2	Y	14	16	1			10
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-			14	9	1003	2	Y	16	8	1			18
05	713 N	230	-0-	-483	-0-			15	9									
06	810 N	529	-0-	-281	-0-			18	9	4	9	Y	4	11	1			11
								226	2	10	9	Y	9	10	1			10
								519	2									
MCDAVID, J.W. UNIT 1			WELL #:			6	RRCID -> 167289	COMPL. DATE 01/06/1998			TOTAL DEPTH 11040			PERF.10610 - 10812				
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-			60	1	783	2	Y	-0-					-0-
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-			53	1	646	2	Y	-0-					-0-
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-			61	1	709	2	Y	-0-					-0-
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-			12	1	663	2	Y	-0-					-0-
05	682 N	609	-0-	-73	-0-			609	2			Y	-0-					-0-
06	660 N	620	-0-	-40	-0-			620	2			Y	-0-					-0-
MCDAVID, J.W. UNIT 1			WELL #:			7	RRCID -> 167378	COMPL. DATE 02/09/1998			TOTAL DEPTH 11062			PERF.10639 - 10948				
01	1178 N	894	-0-	-284	-0-			64	1	830	2	Y	-0-					-0-
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-			88	1	1067	2	Y	-0-					-0-
03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-			103	1	1193	2	Y	-0-					-0-
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-			22	1	1218	2	Y	-0-					-0-
05	1178 N	1136	-0-	-42	-0-			1136	2			Y	-0-					-0-
06	1140 N	883	-0-	-257	-0-			883	2			Y	-0-					-0-
HENDERSON "E"			WELL #:			6	RRCID -> 168050	COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 10831			PERF.10173 - 10636				
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-			19	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-			15	1	162	2	Y	-0-					-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-							Y	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-							Y	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-							Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
MCDAVID, J.W. UNIT 1			WELL #:			5	RRCID -> 168174	COMPL. DATE 10/05/2011			TOTAL DEPTH 11100			PERF.10694 - 10984				
01	1674 N	1484	-0-	-190	-0-			106	1	1378	2	Y	-0-					-0-
02	1260 N	1227	-0-	-33	-0-			93	1	1134	2	Y	-0-					-0-
03	1395 N	1240	-0-	-155	-0-			98	1	1142	2	Y	-0-					-0-
04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-			28	1	1559	2	Y	-0-					-0-
05	1364 N	1275	-0-	-89	-0-			1275	2			Y	-0-					-0-
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-			1285	2			Y	-0-					-0-
MCDAVID, J.W. UNIT 1			WELL #:			8	RRCID -> 168516	COMPL. DATE 04/12/1998			TOTAL DEPTH 11092			PERF.10682 - 10970				
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-			21	1	270	2	Y	-0-					-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-			22	1	274	2	Y	-0-					-0-
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-			58	1	670	2	Y	-0-					-0-
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-			41	1	2302	2	Y	-0-					-0-
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-			1764	2			Y	-0-					-0-
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-			1079	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
FAULCONER ENERGY, LLC														
HENDERSON "E"														
WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	110 3	1 9	1429	2	Y	3			82
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	84 2	1 9	930	2	Y	2			84
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	77 2	1 9	933	2	Y	2	73 1		13
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	71 2	1 9	893	2	Y	2			15
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	77 2	1 9	793	2	Y	2			17
06	840 N	835	-0-	-5	-0-	64 2	1 9	769	2	Y	2			19
HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709														
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	110	1	1507	2	Y	-0-			-0-
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	66	1	767	2	Y	-0-			-0-
03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	104	1	1316	2	Y	-0-			-0-
04	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	78	1	1035	2	Y	-0-			-0-
05	930 N	818	-0-	-112	-0-	69	1	749	2	Y	-0-			-0-
06	1140 N	981	-0-	-159	-0-	71	1	910	2	Y	-0-			-0-
DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031														
01	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560														
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-			8
02	1008 N	808	-0-	-200	-0-	801	2	7 9		Y	6			14
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1002	2	1 9		Y	1			15
04	930 N	820	-0-	-110	-0-	817	2	3 9		Y	3			18
*05	899 N	831	-0-	-68	-0-	827	2	4 9		Y	4			22
06	960 N	847	-0-	-113	-0-	846	2	1 9		Y	1			23
DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389														
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-			-0-
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-			-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-			-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-			-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	443	2	33 9		Y	30			30
06	420 N	359	-0-	-61	-0-	359	2			Y	-0-	26 1		4

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK							
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648																
KANGERGA ET AL			WELL #: 1			RRCID -> 192981			COMPL. DATE 02/03/2003			TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MARWIL, N.L.			WELL #: 2			RRCID -> 193448			COMPL. DATE 01/31/2003			TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MARWIL, N.L.			WELL #: 1			RRCID -> 193605			COMPL. DATE 02/07/2003			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
LAIRD, MAUDE GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 194833			COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31	
THORNHILL			WELL #: 1			RRCID -> 195075			COMPL. DATE 05/28/2003			TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LAIRD, MAUDE GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 197266			COMPL. DATE 04/29/2003			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
EASTMAN GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 198338			COMPL. DATE 09/28/2003			TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528							
01	1581	N	1416	-0-	-165	-0-	1416	2				Y	-0-					-0-	
02	1540	N	1444	-0-	-96	-0-	1444	2				Y	-0-					-0-	
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2				Y	-0-					-0-	
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2				Y	-0-					-0-	
05	1612	N	1508	-0-	-104	-0-	1508	2				Y	-0-					-0-	
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2				Y	-0-					-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CAPACITY			CNTY: RUSK																			
FAULCONER ENERGY, LLC												66461 275			NON-ASSOCIATED																			
EASTMAN GAS UNIT												WELL #: 2			RRCID -> 198555			COMPL. DATE 09/28/2003			TOTAL DEPTH 10860			PERF. 9300 - 10756										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
04		59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2				Y	-0-					-0-															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2				Y	-0-					-0-															
KANGERGA ET AL																				WELL #: 3			RRCID -> 198685			COMPL. DATE 10/31/2003			TOTAL DEPTH 10748			PERF. 9133 - 10600		
01		855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	855	2				Y	-0-					6															
02		924 N	884	-0-	-40	-0-	-0-	881	2	3	9		Y	3					9															
03		961 N	872	-0-	-89	-0-	-0-	872	2				Y	-0-					9															
04		840 N	791	-0-	-49	-0-	-0-	789	2	2	9		Y	2					11															
*05		992 N	783	-0-	-209	-0-	-0-	782	2	1	9		Y	1					12															
*06		853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	853	2				Y	-0-					12															
CHILDRESS																				WELL #: 9A			RRCID -> 198825			COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 11100			PERF. N/A		
01		837 N	750	-0-	-87	-0-	-0-	53	1	697	2		Y	-0-					-0-															
02		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1044	2		Y	-0-					-0-															
03		857 N	857	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	789	2		Y	-0-					-0-															
04		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	1277	2		Y	-0-					-0-															
05		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	2				Y	-0-					-0-															
06		921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	921	2				Y	-0-					-0-															
EASTMAN, BIVINS GAS UNIT																				WELL #: 1			RRCID -> 198953			COMPL. DATE 11/20/2003			TOTAL DEPTH 10688			PERF. 9078 - 10532		
01		2170 X	859	-0-	-1311	-0-	-0-	859	2				Y	-0-					-0-															
02		1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	-0-	1888	2				Y	-0-					-0-															
03		1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	-0-	1907	2				Y	-0-					-0-															
04		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	-0-	2488	2				Y	-0-					-0-															
05		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	-0-	2740	2	6	9		Y	5					5															
06		2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	-0-	2978	2	14	9		Y	13					18															
MCDAVID, J.W. UNIT 1																				WELL #: 9			RRCID -> 199398			COMPL. DATE 09/17/2003			TOTAL DEPTH 11200			PERF. 10666 - 10998		
01		1612 N	1385	-0-	-227	-0-	-0-	98	1	1287	2		Y	-0-					-0-															
02		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1076	2		Y	-0-					-0-															
03		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1389	2		Y	-0-					-0-															
04		1350 N	1049	-0-	-301	-0-	-0-	18	1	1031	2		Y	-0-					-0-															
05		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	1334	2				Y	-0-					-0-															
06		1470 N	1267	-0-	-203	-0-	-0-	1267	2				Y	-0-					-0-															
BRELSFORD																				WELL #: 1			RRCID -> 199601			COMPL. DATE 12/23/2003			TOTAL DEPTH 10700			PERF. 9172 - 10628		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145															
MARWIL, N.L.																				WELL #: 3			RRCID -> 200262			COMPL. DATE 01/21/2004			TOTAL DEPTH 11300			PERF. 10784 - 11037		
01		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	1736	2				Y	-0-					5															
02		1512 N	1192	-0-	-320	-0-	-0-	1175	2	17	9		Y	15					20															
03		1674 N	1290	-0-	-384	-0-	-0-	1268	2	22	9		Y	20					40															
04		1620 N	1546	-0-	-74	-0-	-0-	1546	2				Y	-0-					40															
05		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	1659	2				Y	-0-					40															
06		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	1592	2	41	9		Y	37					77															

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK									
FAULCONER ENERGY, LLC																							
GROOM, VIDA G.U.																							
WELL #: 2														RRCID -> 200711		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 11320		PERF.10766 - 11091			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
EASTMAN, BIVINS GAS UNIT														WELL #: 2		RRCID -> 202474		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9079 - 10523	
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18				
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18				
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18				
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18				
*05	1387	N		1387	-0-	-0-	-0-	1364	2		23	9	Y	21					39				
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					39				
LEVERETT														WELL #: 2		RRCID -> 203667		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10656 - 10972	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
EASTMAN GAS UNIT														WELL #: 5		RRCID -> 216663		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 10718		PERF. 9082 - 10524	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
EASTMAN GAS UNIT														WELL #: 4		RRCID -> 218517		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9284 - 10735	
01	466	N		466	-0-	-0-	-0-	466	2				Y	-0-					2				
02	767	N		767	-0-	-0-	-0-	767	2				Y	-0-					2				
03	705	N		705	-0-	-0-	-0-	705	2				Y	-0-					2				
04	598	N		598	-0-	-0-	-0-	598	2				Y	-0-					2				
*05	744	N		587	-0-	-157	-0-	525	2	62	9		Y	56					58				
06	690	N		347	-0-	-343	-0-	347	2				Y	-0-					58				
EASTMAN GAS UNIT														WELL #: 3		RRCID -> 223548		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 9093 - 10523	
*08	341	N		214	-0-	-127	-0-	6	1	208	2		Y	-0-	19	1			3				
*09	360	N		-0-	-0-	-360	-0-						Y	-0-					3				
*10	341	N		-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-					3				
*11	210	N		-0-	-0-	-210	-0-						Y	-0-					3				
*12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3				
*01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3				
*02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3				
*03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3				
*04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3				
*05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3				
*06	672	N		672	-0-	-0-	-0-	672	2				Y	-0-					3				

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
EASTMAN GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			1
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-			1
EASTMAN GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
*06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2		Y	-0-			5
FREEMAN, J. B.														
WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GILLIAM UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429														
01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	1382	2		Y	-0-			-0-
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	2		Y	-0-			-0-
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	1143	2		Y	-0-			-0-
04	1350 N	1126	-0-	-0-	-224	-0-	1126	2		Y	-0-			-0-
05	1240 N	1112	-0-	-0-	-128	-0-	1068	2	44	9	Y	40		40
*06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	1210	2		Y	-0-	35	1	5
PEARSON, JOE														
WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852														
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	890	2		Y	-0-			39
02	868 N	796	-0-	-72	-0-	-0-	796	2		Y	-0-			39
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	2		Y	-0-			39
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	979	2		Y	-0-			39
05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	1032	2	130	9	Y	118		157
06	1050 N	886	-0-	-164	-0-	-0-	869	2	17	9	Y	15	147	25
FORTUNE RESOURCES LLC														
BIRD, G. W. EST.														
WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 10212 - 10433														
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	1137	2	7	9	Y	6	6	-0-
02	DLQ G-10	970	-0-	970	-0-	-0-	970	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1290	-0-	1290	-0-	-0-	1290	2		Y	-0-			-0-
04	1800 N	913	-0-	-887	-0-	-0-	1373	2	7	9	Y	6	6	-0-
05	2193 N	820	-0-	-1373	-0-	-0-	820	2		Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//			66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK						
FORTUNE RESOURCES LLC			//CONT.//			278755													
THORNTON, EMMA GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 071349		COMPL. DATE 04/30/1977		TOTAL	DEPTH 10572	PERF. 9219	- 10452					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2				Y	-0-					22	
02	DLQ	G-10	3123	-0-	3123	3123	3123	2				Y	-0-					22	
03	DLQ	G-10	3192	-0-	3192	6315	3192	2				Y	-0-					22	
04		6969 X	654	-0-	-6315	-0-	654	2				Y	-0-					22	
05		692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	2				Y	-0-					22	
06		3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-						Y	NO RPT					22	

DELTA GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 076763		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL	DEPTH 10578	PERF. 9170	- 10040					
01		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2				Y	-0-					2	
02	DLQ	G-10	598	-0-	598	598	598	2				Y	-0-					2	
03	DLQ	G-10	581	-0-	581	1179	581	2				Y	-0-					2	
04	DLQ	G-10	1133	-0-	1133	2312	1133	2				Y	-0-					2	
05	DLQ	G-10	1279	-0-	1279	3591	1279	2				Y	-0-					2	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3591						Y	NO RPT					2	

THOMPSON, PERRY GU			WELL #:			2	RRCID -> 078805		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL	DEPTH 10520	PERF. 9099	- 10368					
01		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2				Y	-0-					2	
02	DLQ	G-10	880	-0-	880	880	880	2				Y	-0-					2	
03	DLQ	G-10	1059	-0-	1059	1939	1059	2				Y	-0-					2	
04		1800 N	392	-0-	-1408	531	392	2				Y	-0-					2	
05		956 N	425	-0-	-531	-0-	425	2				Y	-0-					2	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2	

BIRD, G. W. ESTATE			WELL #:			3	RRCID -> 078845		COMPL. DATE 09/04/1987		TOTAL	DEPTH 10520	PERF. 9080	- 10456					
01		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2				Y	-0-					12	
02	DLQ	G-10	1024	-0-	1024	1024	1024	2				Y	-0-					12	
*03	DLQ	G-10	1779	-0-	1779	2803	1779	2				Y	-0-					12	
*04		1800 N	1637	-0-	-163	2640	1637	2				Y	-0-					12	
05		3100 N	1481	-0-	-1619	1021	1481	2				Y	-0-					12	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1021						Y	NO RPT					12	

THORNTON, EMMA GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 079577		COMPL. DATE 05/27/1988		TOTAL	DEPTH 10685	PERF. 9182	- 10615					
01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2				Y	-0-					14	
02	DLQ	G-10	283	-0-	283	283	283	2				Y	-0-					14	
03	DLQ	G-10	297	-0-	297	580	297	2				Y	-0-					14	
04		1483 N	903	-0-	-580	-0-	903	2				Y	-0-					14	
05		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2				Y	-0-					14	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					14	

THOMPSON, PERRY GU			WELL #:			3	RRCID -> 087553		COMPL. DATE 09/13/1988		TOTAL	DEPTH 11920	PERF. 9076	- 10412					
01		651 N	614	-0-	-37	-0-	614	2				Y	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	548	-0-	548	548	548	2				Y	-0-					-0-	
03	DLQ	G-10	663	-0-	663	1211	663	2				Y	-0-					-0-	
04		1766 N	555	-0-	-1211	-0-	555	2				Y	-0-					-0-	
05		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2				Y	-0-					-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

FREEMAN, J.B. "A"			WELL #:			1	RRCID -> 088289		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL	DEPTH 10696	PERF. 9178	- 10034					
01		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2				Y	-0-					42	
02	DLQ	G-10	1130	-0-	1130	1130	1130	2				Y	-0-					42	
03	DLQ	G-10	1185	-0-	1185	2315	1185	2				Y	-0-					42	
04		1800 N	1221	-0-	-579	1736	1221	2				Y	-0-					42	
05		3008 N	1272	-0-	-1736	-0-	1272	2				Y	-0-					42	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					42	

OAK HILL (COTTON VALLEY) FORTUNE RESOURCES LLC THORNTON, EMMA GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//		66461 275 278755		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					18
02	DLQ	G-10	623	-0-	623	623	623	623	623	2			Y	-0-					18
03	DLQ	G-10	919	-0-	919	1542	919	1542	919	2			Y	-0-					18
04	1800	N	1278	-0-	-522	1020	1020	1020	1278	2			Y	-0-					18
05	2372	N	1352	-0-	-1020	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					18
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
DELTA GAS UNIT						WELL #:	3	RRCID ->	090853	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL	DEPTH	10650	PERF.	9200	-	10536	
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					4
02	DLQ	G-10	582	-0-	582	582	582	582	582	2			Y	-0-					4
03	DLQ	G-10	637	-0-	637	1219	637	1219	637	2			Y	-0-					4
04	DLQ	G-10	679	-0-	679	1898	679	1898	679	2			Y	-0-					4
05	DLQ	G-10	767	-0-	767	2665	767	2665	767	2			Y	-0-					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
SOONER GAS UNIT						WELL #:	3	RRCID ->	090868	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL	DEPTH	10667	PERF.	9384	-	10106	
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					11
02	DLQ	G-10	781	-0-	781	781	781	781	781	2			Y	-0-					11
03	DLQ	G-10	407	-0-	407	1188	407	1188	407	2			Y	-0-					11
04	1800	N	1622	-0-	-178	1010	1622	1010	1622	2			Y	-0-					11
05	2745	N	1735	-0-	-1010	-0-	-0-	-0-	1541	2	194	9	Y	176	177	1			10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
THORNTON, EMMA GAS UNIT						WELL #:	4	RRCID ->	092404	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	9170	-	10092	
01	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1259	-0-	1259	1259	1259	1259	1259	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1151	-0-	1151	2410	1151	2410	1151	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1043	-0-	-757	1653	1043	1653	1043	2			Y	-0-					-0-
05	2757	N	1104	-0-	-1653	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DELTA GAS UNIT						WELL #:	4	RRCID ->	093289	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL	DEPTH	10668	PERF.	9500	-	10537	
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					16
02	DLQ	G-10	1097	-0-	1097	1097	1097	1097	1097	2			Y	-0-					16
03	DLQ	G-10	1392	-0-	1392	2489	1392	2489	1392	2			Y	-0-					16
04	DLQ	G-10	2418	-0-	2418	4907	2418	4907	2418	2			Y	-0-					16
05	DLQ	G-10	2729	-0-	2729	7636	2729	7636	2729	2			Y	-0-					16
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
PEPPER, J. R. GAS UNIT						WELL #:	2	RRCID ->	094432	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL	DEPTH	10603	PERF.	10159	-	10444	
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					8
02	DLQ	G-10	657	-0-	657	657	657	657	657	2			Y	-0-					8
03	DLQ	G-10	766	-0-	766	1423	766	1423	766	2			Y	-0-					8
04	1800	N	778	-0-	-1022	401	778	401	778	2			Y	-0-					8
05	1452	N	1051	-0-	-401	-0-	-0-	-0-	841	2	210	9	Y	191	189	1			10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
THOMPSON, PERRY GU						WELL #:	4A	RRCID ->	094570	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	9090	-	10461	
01	2449	X	1716	-0-	-733	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					3
02	DLQ	G-10	1762	-0-	1762	1762	1762	1762	1762	2			Y	-0-					3
03	DLQ	G-10	1350	-0-	1350	3112	1350	3112	1350	2			Y	-0-					3
04	1800	N	2257	-0-	457	3569	2256	3569	2256	2	1	9	Y	1	1	8			3
05	3100	N	2442	-0-	-658	2911	2442	2911	2442	2			Y	-0-					3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
FORTUNE RESOURCES LLC														
SOONER GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 9138														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1379	-0-	-140	-0-	1379	2			Y	-0-			6
02	DLQ G-10	1311	-0-	1311	1311	1311	2			Y	-0-			6
03	DLQ G-10	645	-0-	645	1956	645	2			Y	-0-			6
04	1800 N	1710	-0-	-90	1866	1710	2			Y	-0-			6
05	3100 N	1625	-0-	-1475	391	1625	2			Y	-0-			6
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	391					Y	NO RPT			6
THORNTON, HENRY GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467														
01	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	2			Y	-0-			46
02	DLQ G-10	314	-0-	314	314	314	2			Y	-0-			46
03	DLQ G-10	411	-0-	411	725	411	2			Y	-0-			46
04	1023 N	298	-0-	-725	-0-	298	2			Y	-0-			46
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-			46
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
PAUL GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439														
01	2511 N	1436	-0-	-1075	-0-	1436	2			Y	-0-			104
02	DLQ G-10	1864	-0-	1864	1864	1864	2			Y	-0-			104
03	DLQ G-10	2271	-0-	2271	4135	2271	2			Y	-0-			104
04	1800 N	3455	-0-	1655	5790	3454	2	1	9	Y	1	1	8	104
05	3100 N	3219	-0-	119	5909	3219	2			Y	-0-			104
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5909					Y	NO RPT			104
WALTERS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410														
01	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-			31
02	DLQ G-10	2303	-0-	2303	2303	2303	2			Y	-0-			31
03	DLQ G-10	2481	-0-	2481	4784	2481	2			Y	-0-			31
04	1800 N	2455	-0-	655	5439	2455	2			Y	-0-			31
05	3100 N	2496	-0-	-604	4835	2496	2			Y	-0-			31
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4835					Y	NO RPT			31
LAIRD														
WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710														
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-			46
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-			46
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-			46
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-			46
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-			46
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
FAIRCLOTH ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882														
01	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-			75
02	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-			75
03	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2			N	-0-			75
04	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-			75
05	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	2			N	-0-			75
06	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			75
PAUL GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455														
01	2139 N	1993	-0-	-146	-0-	1993	2			Y	-0-			142
02	DLQ G-10	1603	-0-	1603	1603	1603	2			Y	-0-			142
03	DLQ G-10	2372	-0-	2372	3975	2372	2			Y	-0-			142
04	1800 N	2182	-0-	382	4357	2182	2			Y	-0-			142
05	3100 N	2375	-0-	-725	3632	2375	2			Y	-0-			142
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3632					Y	NO RPT			142

OAK HILL (COTTON VALLEY)				//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK			
FORTUNE RESOURCES LLC				//CONT.//	278755												
WALTERS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 100106		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 10536		PERF. 9600 - 9108					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	713 N	699	-0-	-14	-0-		699	2			Y	-0-					15
02	DLQ G-10	862	-0-	862	862		862	2			Y	-0-					15
03	DLQ G-10	859	-0-	859	1721		859	2			Y	-0-					15
04	1800 N	1785	-0-	-15	1706		1785	2			Y	-0-					15
05	3100 N	1815	-0-	-1285	421		1815	2			Y	-0-					15
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	421						Y	NO RPT					15
BEAN				WELL #:	1	RRCID -> 102746		COMPL. DATE 10/13/1982		TOTAL DEPTH 10854		PERF.10457 - 10684					
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-		1594	2			N	-0-					179
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-		1436	2			N	-0-					179
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-		1585	2			N	-0-					179
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-		1483	2			N	-0-					179
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-		1517	2			N	-0-					179
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					179
LAIRD, S. S. B				WELL #:	3	RRCID -> 103435		COMPL. DATE 12/09/1982		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10578 - 10810					
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-		619	2	11	9	N	10					110
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-		541	2			N	-0-					110
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-		636	2			N	-0-					110
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-		591	2			N	-0-					110
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-		618	2			N	-0-					110
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					110
TORKELSON				WELL #:	1	RRCID -> 103629		COMPL. DATE 02/04/1984		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10880 - 10548					
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-		575	2			N	-0-					107
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-		518	2			N	-0-					107
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-		572	2			N	-0-					107
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-		535	2			N	-0-					107
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-		547	2			N	-0-					107
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					107
THORNTON, HENRY G. U.				WELL #:	3	RRCID -> 104056		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 10551		PERF.10163 - 10449					
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-		244	2			Y	-0-					27
02	DLQ G-10	213	-0-	213	213		213	2			Y	-0-					27
03	DLQ G-10	166	-0-	166	379		166	2			Y	-0-					27
04	727 N	348	-0-	-379	-0-		348	2			Y	-0-					27
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-		376	2			Y	-0-					27
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					27
PEPPER, J. R. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 104249		COMPL. DATE 02/04/1983		TOTAL DEPTH 10537		PERF.10166 - 10473					
01	961 N	856	-0-	-105	-0-		855	2	1	9	Y	1	1	8			82
02	DLQ G-10	864	-0-	864	-0-		864	2			Y	-0-					82
03	DLQ G-10	945	-0-	945	1809		945	2			Y	-0-					82
04	1800 N	1556	-0-	-244	1565		1556	2			Y	-0-					82
05	3100 N	1683	-0-	-1417	148		1683	2			Y	-0-					82
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	148						Y	NO RPT					82
HINKLE, C.A.				WELL #:	2	RRCID -> 104808		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 10482		PERF. 9220 - 10392					
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-		341	2	13	9	N	12	12	8			250
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-		289	2			N	-0-					250
03	341 N	320	-0-	-21	-0-		320	2			N	-0-					250
04	330 N	320	-0-	-10	-0-		320	2			N	-0-					250
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-		331	2			N	-0-					250
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					250

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
FORTUNE RESOURCES LLC														
LAIRD														
WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-			128
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			128
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			128
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			128
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-			128
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461														
01	496 N	329	-0-	-167	-0-	329	2			Y	-0-			9
02	DLQ G-10	255	-0-	255	-0-	255	2			Y	-0-			9
03	DLQ G-10	263	-0-	263	-0-	518	2			Y	-0-			9
04	1564 N	1046	-0-	-518	-0-	1046	2			Y	-0-			9
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-			9
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132429 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870														
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	963	2	11	9	N	10			190
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-			190
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-			190
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-			190
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-			190
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
TORKELSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942														
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			60
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			60
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			60
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			60
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			60
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
LAIRD WELL #: A 3 RRCID -> 136342 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652														
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			82
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			82
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			82
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			82
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			82
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870														
01	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-			78
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-			78
03	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-			78
04	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-			78
05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-			78
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784														
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1338	2	1	9	N	1			60
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-			60
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-			60
04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-			60
05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1273	2	45	9	N	41			101
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			101

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CNTY: RUSK									
FORTUNE RESOURCES LLC																			
FAIRCLOTH ESTATE																			
										</									

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: RUSK												
FORTUNE RESOURCES LLC																								
HINKLE, C.A.																								
										WELL #:		4	RRCID ->	150229	COMPL. DATE	04/27/1994	TOTAL	DEPTH	10664	PERF.	10374	-	10446	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
01	1581 X	979	-0-	-602	-0-	979	2						Y	-0-					19					
02	DLQ G-10	687	-0-	687	687	687	2						Y	-0-					19					
03	DLQ G-10	815	-0-	815	1502	815	2						Y	-0-					19					
04	2063 X	561	-0-	-1502	-0-	561	2						Y	-0-					19					
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2						Y	-0-					19					
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					19					
HINKLE, C.A.										WELL #:		3	RRCID ->	151037	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL	DEPTH	10610	PERF.	10154	-	10436	
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2						Y	-0-					15					
02	DLQ G-10	649	-0-	649	649	649	2						Y	-0-					15					
03	DLQ G-10	623	-0-	623	1272	623	2						Y	-0-					15					
04	1800 N	1123	-0-	-677	595	1123	2						Y	-0-					15					
05	1709 N	1114	-0-	-595	-0-	1114	2						Y	-0-					15					
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					15					
LAIRD, S. S. B										WELL #:		8	RRCID ->	158373	COMPL. DATE	12/02/1995	TOTAL	DEPTH	11050	PERF.	1111	-	10905	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-					
FREEMAN, J.B. "A"										WELL #:		2	RRCID ->	160009	COMPL. DATE	06/10/1996	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	10279	-	10510	
01	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1714	2		4	9			Y	4		4	8		47					
02	DLQ G-10	1726	-0-	1726	1726	1726	2						Y	-0-					47					
03	DLQ G-10	1685	-0-	1685	3411	1685	2						Y	-0-					47					
04	1800 N	1931	-0-	131	3542	1931	2						Y	-0-					47					
05	3100 N	2012	-0-	-1088	2454	2012	2						Y	-0-					47					
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2454								Y	NO RPT					47					
THOMPSON, PERRY GU										WELL #:		6	RRCID ->	160384	COMPL. DATE	08/24/1996	TOTAL	DEPTH	10650	PERF.	9724	-	10452	
01	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	2						Y	-0-					-0-					
02	DLQ G-10	499	-0-	499	499	499	2						Y	-0-					-0-					
03	DLQ G-10	489	-0-	489	988	489	2						Y	-0-					-0-					
04	1668 N	680	-0-	-988	-0-	680	2						Y	-0-					-0-					
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2						Y	-0-					-0-					
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-					
THORNTON, EMMA GAS UNIT										WELL #:		6	RRCID ->	161205	COMPL. DATE	09/29/1996	TOTAL	DEPTH	10650	PERF.	9095	-	10449	
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2						Y	-0-					25					
02	DLQ G-10	606	-0-	606	606	606	2						Y	-0-					25					
03	DLQ G-10	906	-0-	906	1512	906	2						Y	-0-					25					
04	1800 N	1475	-0-	-325	1187	1475	2						Y	-0-					25					
05	2748 N	1561	-0-	-1187	-0-	1561	2						Y	-0-					25					
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					25					
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1										WELL #:		4	RRCID ->	161579	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL	DEPTH	10715	PERF.	9374	-	9914	
01	1767 N	1720	-0-	-47	-0-	1720	2						Y	-0-					15					
02	DLQ G-10	891	-0-	891	891	891	2						Y	-0-					15					
03	DLQ G-10	1391	-0-	1391	2282	1391	2						Y	-0-					15					
04	1800 N	989	-0-	-811	1471	989	2						Y	-0-					15					
05	2410 N	939	-0-	-1471	-0-	939	2						Y	-0-					15					
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					15					

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
FORTUNE RESOURCES LLC														
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-			28
02	DLQ G-10	1428	-0-	1428	1428	1428	2			Y	-0-			28
03	DLQ G-10	1035	-0-	1035	2463	1035	2			Y	-0-			28
04	1800 N	1511	-0-	-289	2174	1511	2			Y	-0-			28
05	3100 N	1434	-0-	-1666	508	1434	2			Y	-0-			28
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	508					Y	NO RPT			28
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 10030														
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	773	-0-	773	773	773	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	595	-0-	595	1368	595	2			Y	-0-			-0-
04	1800 N	882	-0-	-918	450	882	2			Y	-0-			-0-
05	1287 N	837	-0-	-450	-0-	837	2			Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BEAN														
WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10482 - 10694														
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	655	2	12	9	N	11			100
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	590	2	4	9	N	4			104
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	651	2	6	9	N	5			109
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	609	2	1	9	N	1	90	1	20
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	623	2	3	9	N	3			23
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
PAUL GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 10151 - 10457														
01	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-			79
02	DLQ G-10	1577	-0-	1577	1577	1577	2			Y	-0-			79
03	DLQ G-10	1196	-0-	1196	2773	1196	2			Y	-0-			79
04	1800 N	1259	-0-	-541	2232	1259	2			Y	-0-			79
05	3100 N	1370	-0-	-1730	502	1370	2			Y	-0-			79
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	502					Y	NO RPT			79
LAIRD														
WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10467 - 10781														
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	333	2	2	9	Y	2			52
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	300	2	6	9	Y	5			57
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	331	2	3	9	Y	3			60
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	309	2	8	9	Y	7			67
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	317	2	4	9	Y	4			71
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			71
DELTA GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A														
01	744 N	572	-0-	-172	-0-	572	2			Y	-0-			16
02	DLQ G-10	591	-0-	591	591	591	2			Y	-0-			16
03	DLQ G-10	503	-0-	503	1094	503	2			Y	-0-			16
04	DLQ G-10	555	-0-	555	1649	555	2			Y	-0-			16
05	DLQ G-10	626	-0-	626	2275	626	2			Y	-0-			16
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2275					Y	NO RPT			16
FREEMAN, J.B. "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A														
01	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-			31
02	DLQ G-10	2569	-0-	2569	2569	2569	2			Y	-0-			31
03	DLQ G-10	2131	-0-	2131	4700	2131	2			Y	-0-			31
04	1800 N	2330	-0-	530	5230	2330	2			Y	-0-			31
05	3100 N	2427	-0-	-673	4557	2427	2			Y	-0-			31
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4557					Y	NO RPT			31

OAK HILL (COTTON VALLEY)															CAPACITY					CNTY: RUSK																					
FORTUNE RESOURCES LLC															//CONT.// 66461 275					NON-ASSOCIATED																					
TORKELSON															//CONT.// 278755																										
WELL #: 5															RRCID -> 168620					COMPL. DATE 04/28/1998					TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959																
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																			
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-			461	2				N	-0-							80																			
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-			415	2				N	-0-							80																			
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-			458	2				N	-0-							80																			
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-			429	2				N	-0-							80																			
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-			439	2				N	-0-							80																			
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							80																			
FAIRCLOTH ESTATE																						WELL #: 7					RRCID -> 169132					COMPL. DATE 06/08/1998					TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866				
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-			1251	2				N	-0-							58																			
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-			1127	2				N	-0-							58																			
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-			1244	2		6	9	N	5							63																			
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-			1164	2				N	-0-							63																			
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-			1190	2				N	-0-							63																			
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							63																			
HINKLE, C.A.																						WELL #: 5					RRCID -> 169168					COMPL. DATE 04/15/1998					TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296				
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-			1362	2				Y	-0-							23																			
02	DLQ G-10		1446	-0-	1446	1446			1446	2				Y	-0-							23																			
03	DLQ G-10		1663	-0-	1663	3109			1663	2				Y	-0-							23																			
04	1800	N	818	-0-	-982	2127			818	2				Y	-0-							23																			
05	2939	N	812	-0-	-2127	-0-			812	2				Y	-0-							23																			
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							23																			
LAIRD, S. S. B																						WELL #: 9					RRCID -> 169308					COMPL. DATE 07/13/1998					TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845				
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-			255	2				N	-0-							147																			
02	14B2 EXT		223	-0-	223	223			223	2				N	-0-							147																			
03	14B2 EXT		262	-0-	262	485			262	2				N	-0-							147																			
04	14B2 EXT		243	-0-	243	728			243	2				N	-0-							147																			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	728			728					N	-0-							147																			
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	728								N	NO RPT							147																			
LAIRD																						WELL #: A 6					RRCID -> 170095					COMPL. DATE 08/11/1998					TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735				
01	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-			7028	2				N	-0-							67																			
02	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-			6330	2				N	-0-							67																			
03	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-			6989	2				N	-0-							67																			
04	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-			6536	2				N	-0-							67																			
05	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-			6687	2				N	-0-							67																			
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-								N	NO RPT							67																			
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU																						WELL #: 5					RRCID -> 170420					COMPL. DATE 05/14/1998					TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10424				
01	1209	N	1106	-0-	-103	-0-			1106	2				Y	-0-							31																			
02	DLQ G-10		1251	-0-	1251	1251			1251	2				Y	-0-							31																			
03	DLQ G-10		1082	-0-	1082	2333			1082	2				Y	-0-							31																			
04	1800	N	1237	-0-	-563	1770			1237	2				Y	-0-							31																			
05	3020	N	1250	-0-	-1770	-0-			1250	2				Y	-0-							31																			
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							31																			
SOONER GAS UNIT																						WELL #: 5					RRCID -> 170442					COMPL. DATE 07/22/1998					TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524				
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-			1230	2		12	9	Y	11		11	8				7																			
02	DLQ G-10		1116	-0-	1116	1116			1116	2				Y	-0-							7																			
03	DLQ G-10		594	-0-	594	1710			594	2				Y	-0-							7																			
04	1800	N	1226	-0-	-574	1136			1226	2				Y	-0-							7																			
05	2303	N	1167	-0-	-1136	-0-			1165	2		2	9	Y	2		2	8				7																			
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							7																			

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CAPACITY			CNTY: RUSK									
FORTUNE RESOURCES LLC																						
FAIRCLOTH ESTATE																						
										66461.275	NON-ASSOCIATED											
										//CONT.//	RRCID -> 170925		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 10920		PERF.10516 - 10806					
										//CONT.//	278755											
										WELL #:	9											
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1435	2	11	9	N	10						48			
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-						48			
03	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-						48			
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-						48			
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-						48			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						48			
FAIRCLOTH ESTATE										WELL #:	8		RRCID -> 171120		COMPL. DATE 10/24/1998		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10608 - 10906			
01	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1840	2	11	9	N	10						53			
02	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1657	2	257	9	N	234	171	1				116			
03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-						116			
04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1711	2	63	9	N	57	87	1				86			
05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-						86			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						86			
FAIRCLOTH ESTATE										WELL #:	10		RRCID -> 171545		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10592 - 10901			
01	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2509	2	1	9	N	1						56			
02	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-						56			
03	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-						56			
04	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-						56			
05	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-						56			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						56			
HINKLE, C.A.										WELL #:	6		RRCID -> 172637		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 9077 - 10456			
01	1302 N	1192	-0-	-110	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-						28			
02	DLQ G-10	1266	-0-	1266	-0-	-0-	1266	1266	2			Y	-0-						28			
03	DLQ G-10	1098	-0-	1098	-0-	-0-	2364	1098	2			Y	-0-						28			
04	1800 N	561	-0-	-1239	-0-	-0-	1125	561	2			Y	-0-						28			
05	1682 N	557	-0-	-1125	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-						28			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						28			
DELTA GAS UNIT										WELL #:	6		RRCID -> 172819		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 10775		PERF. 9333 - 10510			
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-						14			
02	DLQ G-10	868	-0-	868	-0-	-0-	868	868	2			Y	-0-						14			
03	DLQ G-10	851	-0-	851	-0-	-0-	1719	851	2			Y	-0-						14			
04	DLQ G-10	801	-0-	801	-0-	-0-	2520	801	2			Y	-0-						14			
05	DLQ G-10	905	-0-	905	-0-	-0-	3425	905	2			Y	-0-						14			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	3425					Y	NO RPT						14			
PEPPER, J. R. GAS UNIT										WELL #:	5		RRCID -> 172823		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH 10665		PERF. 9216 - 10464			
01	806 N	599	-0-	-207	-0-	-0-	-0-	598	2	1	9	Y	1	1	8				-0-			
02	DLQ G-10	632	-0-	632	-0-	-0-	632	632	2			Y	-0-						-0-			
03	DLQ G-10	720	-0-	720	-0-	-0-	1352	720	2			Y	-0-						-0-			
04	1800 N	725	-0-	-1075	-0-	-0-	277	725	2			Y	-0-						-0-			
05	1062 N	785	-0-	-277	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-						-0-			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
FREEMAN, J.B. "A"										WELL #:	4		RRCID -> 175420		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 10587		PERF. 9220 - 10685			
01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1754	2	8	9	Y	7	7	8				103			
02	DLQ G-10	1486	-0-	1486	-0-	-0-	1486	1486	2			Y	-0-						103			
03	DLQ G-10	1217	-0-	1217	-0-	-0-	2703	1217	2			Y	-0-						103			
04	1800 N	1738	-0-	-62	-0-	-0-	2641	1738	2			Y	-0-						103			
05	3100 N	1844	-0-	-1256	-0-	-0-	1385	1844	2			Y	-0-						103			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1385					Y	NO RPT						103			

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
FORTUNE RESOURCES LLC														
PEPPER, J. R. GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 175671 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9075 - 10463														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		Y	-0-				105
02	DLQ G-10	401	-0-	401	401	401	2		Y	-0-				105
03	DLQ G-10	315	-0-	315	716	315	2		Y	-0-				105
04	1126 N	410	-0-	-716	-0-	410	2		Y	-0-				105
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		Y	-0-				105
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				105
FREEMAN, J. B. "A"														
WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 10724														
01	1147 N	1020	-0-	-127	-0-	1014	2	6 9	Y	5	5 8			76
02	DLQ G-10	994	-0-	994	994	994	2		Y	-0-				76
03	DLQ G-10	1473	-0-	1473	2467	1473	2		Y	-0-				76
04	1800 N	1005	-0-	-795	1672	1004	2	1 9	Y	1	1 8			76
05	2738 N	1066	-0-	-1672	-0-	1066	2		Y	-0-				76
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				76
LAIRD														
WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10480 - 10701														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
THOMPSON, PERRY GU														
WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A														
01	1364 N	1079	-0-	-285	-0-	1079	2		Y	-0-				3
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		Y	-0-				3
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		Y	-0-				3
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	2	1 9	Y	1	1 8			3
05	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	1230	2		Y	-0-				3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				3
TORKELSON														
WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10558 - 10896														
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-				54
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-				54
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-				54
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-				54
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-				54
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				54
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU														
WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A														
01	713 N	690	-0-	-23	-0-	689	2	1 9	Y	1	1 8			56
02	784 N	537	-0-	-247	-0-	537	2		Y	-0-				56
03	868 N	597	-0-	-271	-0-	597	2		Y	-0-				56
04	660 N	649	-0-	-11	-0-	649	2		Y	-0-				56
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		Y	-0-				56
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				56
DELTA GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A														
01	806 N	383	-0-	-423	-0-	383	2		Y	-0-				11
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		Y	-0-				11
03	775 N	502	-0-	-273	-0-	502	2		Y	-0-				11
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		Y	-0-				11
05	775 N	767	-0-	-8	-0-	767	2		Y	-0-				11
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				11

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
FORTUNE RESOURCES LLC															
THORNTON, EMMA GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		Y	-0-					17	
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		Y	-0-					17	
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		Y	-0-					17	
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		Y	-0-					17	
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		Y	-0-					17	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					17	
SOONER GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488															
01	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2		Y	-0-					-0-	
02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2		Y	-0-					-0-	
03	1767 N	815	-0-	-952	-0-	815 2		Y	-0-					-0-	
04	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 2		Y	-0-					-0-	
05	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2		Y	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1															
WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820															
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		Y	-0-					48	
02	672 N	494	-0-	-178	-0-	494 2		Y	-0-					48	
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		Y	-0-					48	
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		Y	-0-					48	
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2		Y	-0-					48	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					48	
THOMPSON, JOHN															
WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 10510 - 9140															
01	1581 N	1421	-0-	-160	-0-	1421 2		Y	-0-					39	
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		Y	-0-					39	
03	1488 N	1460	-0-	-28	-0-	1460 2		Y	-0-					39	
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2		Y	-0-					39	
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2		Y	-0-					39	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					39	
FREEMAN, J.B. "A"															
WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934															
01	744 N	664	-0-	-80	-0-	664 2		Y	-0-					6	
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		Y	-0-					6	
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		Y	-0-					6	
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		Y	-0-					6	
05	775 N	691	-0-	-84	-0-	691 2		Y	-0-					6	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					6	
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1															
WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680															
01	930 N	915	-0-	-15	-0-	915 2		Y	-0-					66	
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		Y	-0-					66	
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2		Y	-0-					66	
04	720 N	718	-0-	-2	-0-	718 2		Y	-0-					66	
05	744 N	729	-0-	-15	-0-	729 2		Y	-0-					66	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					66	
WEST PIRTLE GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 10948 - 10711															
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-					109	
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-					109	
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-					109	
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-					109	
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-					109	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					109	

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
FORTUNE RESOURCES LLC														
THORNTON, EMMA GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-			21
02	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-			21
03	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-			21
04	1710 N	1475	-0-	-235	-0-	1475	2			Y	-0-			21
05	1767 N	1561	-0-	-206	-0-	1561	2			Y	-0-			21
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21
BIRD, G. W. ESTATE														
WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095														
01	1550 N	1018	-0-	-532	-0-	1018	2			Y	-0-			21
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-			21
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-			21
04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-			21
05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-			21
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21
HINKLE, C.A.														
WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224														
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-			19
02	784 N	636	-0-	-148	-0-	636	2			Y	-0-			19
03	744 N	562	-0-	-182	-0-	562	2			Y	-0-			19
04	870 N	794	-0-	-76	-0-	794	2			Y	-0-			19
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-			19
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19
SOONER GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206														
01	806 N	736	-0-	-70	-0-	736	2			Y	-0-			3
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-			3
03	744 N	408	-0-	-336	-0-	408	2			Y	-0-			3
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-			3
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-			3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.														
WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923														
01	3100 N	3954	-0-	854	3042	3933	2	21	9	N	19			119
02	2800 N	3438	-0-	638	3680	3437	2	1	9	N	1			120
03	7736 X	4056	-0-	-3680	-0-	4041	2	15	9	N	14			134
04	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3755	2	12	9	N	11			145
05	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3933	2	10	9	N	9			154
06	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT			154
DELTA GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541														
01	1302 N	1183	-0-	-119	-0-	1183	2			Y	-0-			22
02	980 N	967	-0-	-13	-0-	967	2			Y	-0-			22
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-			22
04	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-			22
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-			22
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
WALTERS GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094														
01	1984 N	1913	-0-	-71	-0-	1913	2			Y	-0-			38
02	1736 N	1577	-0-	-159	-0-	1577	2			Y	-0-			38
03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-			38
04	1860 N	1599	-0-	-261	-0-	1599	2			Y	-0-			38
05	1736 N	1626	-0-	-110	-0-	1626	2			Y	-0-			38
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK						
FORTUNE RESOURCES LLC																				
LAIRD, S. S. B																				
WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783																				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					110		
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					110		
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					110		
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					110		
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					110		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110		

WEST PIRTLE GAS UNIT														WELL #:	7	RRCID -> 189936	COMPL. DATE 07/25/2002	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10678	- 10932
01	3100 N	3014	-0-	-86	336	3014	2					N	-0-					19		
02	2800 N	2634	-0-	-166	170	2634	2					N	-0-					19		
03	3100 N	3097	-0-	-3	167	3097	2					N	-0-					19		
04	3049 X	2882	-0-	-167	-0-	2878	2			4	9	N	4					23		
05	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3015	2			17	9	N	15					38		
06	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38		

PAUL GAS UNIT														WELL #:	5	RRCID -> 191103	COMPL. DATE 07/26/2002	TOTAL DEPTH 10665	PERF. 9159	- 10546
01	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2					Y	-0-					79		
02	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2					Y	-0-					79		
03	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2					Y	-0-					79		
04	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2731	2			2	9	Y	2			2	8	79		
05	2821 X	2544	-0-	-277	-0-	2544	2					Y	-0-					79		
06	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79		

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1														WELL #:	3	RRCID -> 191617	COMPL. DATE 09/05/2002	TOTAL DEPTH 11010	PERF.10844	- 9482
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2					Y	-0-					72		
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2					Y	-0-					72		
03	1240 N	850	-0-	-390	-0-	850	2					Y	-0-					72		
04	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2					Y	-0-					72		
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2					Y	-0-					72		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72		

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1														WELL #:	5	RRCID -> 193118	COMPL. DATE 01/07/2003	TOTAL DEPTH 10655	PERF. 9087	- 10460
01	1457 N	1264	-0-	-193	-0-	1264	2					N	-0-					260		
02	1400 N	1167	-0-	-233	-0-	1167	2					N	-0-					260		
03	1364 N	788	-0-	-576	-0-	788	2					N	-0-					260		
04	1230 N	673	-0-	-557	-0-	671	2			2	9	N	2			2	8	260		
05	1302 N	523	-0-	-779	-0-	523	2					N	-0-					260		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					260		

SOONER GAS UNIT														WELL #:	8	RRCID -> 198194	COMPL. DATE 09/17/2003	TOTAL DEPTH 10703	PERF. 9190	- 10530
01	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2412	2			4	9	Y	4			4	8	-0-		
02	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2					Y	-0-					-0-		
03	1891 N	1173	-0-	-718	-0-	1173	2					Y	-0-					-0-		
04	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2982	2			2	9	Y	2			2	8	-0-		
05	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2833	2			1	9	Y	1			1	8	-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

BIRD, G. W. ESTATE														WELL #:	9	RRCID -> 199776	COMPL. DATE 12/04/2003	TOTAL DEPTH 10528	PERF.10440	- 9100
01	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2					Y	-0-					36		
02	2716 X	1550	-0-	-1166	-0-	1550	2					Y	-0-					36		
03	3007 X	2110	-0-	-897	-0-	2110	2					Y	-0-					36		
04	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2					Y	-0-					36		
05	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2					Y	-0-					36		
06	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36		

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
FORTUNE RESOURCES LLC															
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1															
WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 10810 - 9370															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2728 X	2047	-0-	-681	-0-	2046	2	1 9	N	1	1	8	160		
02	2072 X	1929	-0-	-143	-0-	1929	2		N	-0-			160		
03	2046 N	1646	-0-	-400	-0-	1646	2		N	-0-			160		
04	3000 N	3054	-0-	54	54	3054	2		N	-0-			160		
05	2953 N	2899	-0-	-54	-0-	2899	2		N	-0-			160		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160		
THOMPSON, PERRY GU														WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372	
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		Y	-0-			5		
02	1092 N	823	-0-	-269	-0-	823	2		Y	-0-			5		
03	1550 N	1158	-0-	-392	-0-	1158	2		Y	-0-			5		
04	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		Y	-0-			5		
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		Y	-0-			5		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5		
SOONER GAS UNIT														WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512	
01	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3599	2	4 9	Y	4	4	8	-0-		
02	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2		Y	-0-			-0-		
03	3100 N	12653	-0-	9553	9553	12653	2		Y	-0-			-0-		
04	13056 X	3503	-0-	-9553	-0-	3501	2	2 9	Y	2	2	8	-0-		
05	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3326	2	1 9	Y	1	1	8	-0-		
06	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-				Y	NO RPT			-0-		
BIRD, G. W. ESTATE														WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452	
01	992 N	971	-0-	-21	-0-	967	2	4 9	Y	4	4	8	39		
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		Y	-0-			39		
03	3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2		Y	-0-			39		
04	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		Y	-0-	2	8	37		
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		Y	-0-			37		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			37		
HINKLE, C.A.														WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440	
01	1612 N	1403	-0-	-209	-0-	1403	2		Y	-0-			43		
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		Y	-0-			43		
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		Y	-0-			43		
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		Y	-0-			43		
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2		Y	-0-			43		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			43		
DELTA GAS UNIT														WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536	
01	837 N	814	-0-	-23	-0-	814	2		Y	-0-			21		
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		Y	-0-			21		
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		Y	-0-			21		
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		Y	-0-			21		
05	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		Y	-0-			21		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			21		
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1														WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746	
01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2		Y	-0-			40		
02	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		Y	-0-			40		
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		Y	-0-			40		
04	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1852	2	1 9	Y	1	1	8	40		
05	1767 N	1758	-0-	-9	-0-	1758	2		Y	-0-			40		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40		

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
FORTUNE RESOURCES LLC														
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	868 N	770	-0-	-98	-0-	770	2		Y	-0-				34
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		Y	-0-				34
03	868 N	717	-0-	-151	-0-	717	2		Y	-0-				34
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		Y	-0-				34
05	930 N	897	-0-	-33	-0-	897	2		Y	-0-				34
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				34
SOONER GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 10574 - 9286														
01	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	2		Y	-0-				4
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		Y	-0-				4
03	682 N	367	-0-	-315	-0-	367	2		Y	-0-				4
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		Y	-0-				4
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		Y	-0-				4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				4
DELTA GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 10536														
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	972	2	2 9	Y	2	2 8			26
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		Y	-0-				26
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		Y	-0-				26
04	840 N	764	-0-	-76	-0-	760	2	4 9	Y	4	4 8			26
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		Y	-0-				26
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				26
THOMPSON, PERRY GU														
WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308														
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		Y	-0-				4
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		Y	-0-				4
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		Y	-0-				4
04	540 N	481	-0-	-59	-0-	481	2		Y	-0-				4
05	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	2		Y	-0-				4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				4
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU														
WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186														
01	775 N	715	-0-	-60	-0-	715	2		Y	-0-				30
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		Y	-0-				30
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		Y	-0-				30
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		Y	-0-				30
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		Y	-0-				30
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				30
WALTERS GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451														
01	1240 N	1182	-0-	-58	-0-	1182	2		Y	-0-				30
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		Y	-0-				30
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		Y	-0-				30
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		Y	-0-				30
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2		Y	-0-				30
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				30
BIRD, G. W. ESTATE														
WELL #: 11 RRCID -> 215146 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444														
01	3131 X	2756	-0-	-375	-0-	2756	2		Y	-0-				36
02	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2		Y	-0-				36
03	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2		Y	-0-				36
04	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2		Y	-0-				36
05	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2		Y	-0-				36
06	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-				Y	NO RPT				36

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
FORTUNE RESOURCES LLC														
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1705 N	1355	-0-	-350	-0-	1355	2		Y	-0-				44
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		Y	-0-				44
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		Y	-0-				44
04	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2412	2	8 9	Y	7	7 8			44
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2		Y	-0-				44
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				44
THORNTON, EMMA GAS UNIT													WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520	
01	837 N	801	-0-	-36	-0-	801	2		Y	-0-				22
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		Y	-0-				22
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		Y	-0-				22
04	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2		Y	-0-				22
05	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2		Y	-0-				22
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				22
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU													WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409	
01	1240 N	1142	-0-	-98	-0-	1139	2	3 9	Y	3	3 8			63
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		Y	-0-				63
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		Y	-0-				63
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1121	2	1 9	Y	1	1 8			63
05	1209 N	1141	-0-	-68	-0-	1141	2		Y	-0-				63
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				63
HINKLE, C.A.													WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394	
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		Y	-0-				36
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		Y	-0-				36
03	1364 N	1253	-0-	-111	-0-	1253	2		Y	-0-				36
04	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		Y	-0-				36
05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		Y	-0-				36
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				36
WALTERS GAS UNIT													WELL #: 6 RRCID -> 227277 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426	
01	1550 N	1514	-0-	-36	-0-	1514	2		Y	-0-				46
02	1428 N	1416	-0-	-12	-0-	1416	2		Y	-0-				46
03	1581 N	1543	-0-	-38	-0-	1543	2		Y	-0-				46
04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1848	2	3 9	Y	3	3 8			46
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		Y	-0-				46
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				46
PEPPER, J. R. GAS UNIT													WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476	
01	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	1134	2	2 9	Y	2	2 8			33
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		Y	-0-				33
03	1178 N	1135	-0-	-43	-0-	1135	2		Y	-0-				33
04	1110 N	1005	-0-	-105	-0-	1004	2	1 9	Y	1	1 8			33
05	1302 N	1086	-0-	-216	-0-	1086	2		Y	-0-				33
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				33
DELTA GAS UNIT													WELL #: 11 RRCID -> 228317 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 10454	
01	1333 N	903	-0-	-430	-0-	901	2	2 9	Y	2	2 8			22
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		Y	-0-				22
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		Y	-0-				22
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1278	2	4 9	Y	4	4 8			22
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2		Y	-0-				22
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				22

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
FORTUNE RESOURCES LLC														
PEPPER, J. R. GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 230368 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 10300														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	403 N	374	-0-	-29	-0-	373 2	1 9	Y	1	1 8				42
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		Y	-0-					42
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		Y	-0-					42
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	580 2	1 9	Y	1	1 8				42
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		Y	-0-					42
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					42
SOONER GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 230373 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444														
01	1271 N	1168	-0-	-103	-0-	1168 2		Y	-0-					6
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		Y	-0-					6
03	1209 N	585	-0-	-624	-0-	585 2		Y	-0-					6
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2		Y	-0-					6
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2		Y	-0-					6
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					6
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1														
WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092														
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		Y	-0-					46
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		Y	-0-					46
03	527 N	410	-0-	-117	-0-	410 2		Y	-0-					46
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2		Y	-0-					46
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2		Y	-0-					46
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					46
THORNTON, EMMA GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524														
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		Y	-0-					-0-
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		Y	-0-					-0-
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		Y	-0-					-0-
04	750 N	731	-0-	-19	-0-	731 2		Y	-0-					-0-
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690														
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	408 2	1 9	Y	1	1 8				31
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		Y	-0-					31
03	403 N	333	-0-	-70	-0-	333 2		Y	-0-					31
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	690 2	1 9	Y	1	1 8				31
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		Y	-0-					31
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					31
THORNTON, EMMA GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560														
01	1023 N	868	-0-	-155	-0-	868 2		Y	-0-					34
02	1372 N	536	-0-	-836	-0-	536 2		Y	-0-					34
03	1085 N	689	-0-	-396	-0-	689 2		Y	-0-					34
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2		Y	-0-					34
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2		Y	-0-					34
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					34
BIRD, G. W. ESTATE														
WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466														
01	403 N	205	-0-	-198	-0-	205 2		Y	-0-					26
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		Y	-0-					26
03	806 N	100	-0-	-706	-0-	100 2		Y	-0-					26
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		Y	-0-					26
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		Y	-0-					26
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					26

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
FORTUNE RESOURCES LLC															
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU															
WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2294 N	2151	-0-	-143	-0-	2151	2		Y	-0-					72
02	2296 X	2045	-0-	-251	-0-	2045	2		Y	-0-					72
03	2697 X	2399	-0-	-298	-0-	2399	2		Y	-0-					72
04	2610 X	1753	-0-	-857	-0-	1750	2	3 9	Y	3		3 8			72
05	2697 X	1768	-0-	-929	-0-	1768	2		Y	-0-					72
06	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-				Y	NO RPT					72
THOMPSON, PERRY GU															
WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430															
01	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	2		N	-0-					45
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-					45
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-					45
04	570 N	566	-0-	-4	-0-	566	2		N	-0-					45
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-					45
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU															
WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424															
01	1364 N	922	-0-	-442	-0-	920	2	2 9	Y	2		2 8			111
02	1316 N	859	-0-	-457	-0-	859	2		Y	-0-					111
03	1209 N	1106	-0-	-103	-0-	1106	2		Y	-0-					111
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1195	2	1 9	Y	1		1 8			111
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		Y	-0-					111
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					111
SOONER GAS UNIT															
WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618															
01	3100 N	3719	-0-	619	-0-	3719	2		Y	-0-					4
02	2800 N	3461	-0-	661	-0-	3461	2		Y	-0-					4
03	2735 X	1345	-0-	-1390	-0-	1345	2		Y	-0-					4
04	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		Y	-0-					4
05	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		Y	-0-					4
06	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-				Y	NO RPT					4
DELTA GAS UNIT															
WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492															
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1869	2	3 9	Y	3		3 8			21
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2		Y	-0-					21
03	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		Y	-0-					21
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1153	2	6 9	Y	5		5 8			21
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		Y	-0-					21
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					21
HINKLE, C.A.															
WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544															
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		Y	-0-					7
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		Y	-0-					7
03	651 N	525	-0-	-126	-0-	525	2		Y	-0-					7
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		Y	-0-					7
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		Y	-0-					7
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					7
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1															
WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006															
01	775 N	322	-0-	-453	-0-	322	2		Y	-0-					81
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		Y	-0-					81
03	620 N	372	-0-	-248	-0-	372	2		Y	-0-					81
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		Y	-0-					81
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		Y	-0-					81
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					81

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
FORTUNE RESOURCES LLC														
DELTA GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1550 N	1263	-0-	-287	-0-	1263 2				Y	-0-		41	
02	1232 N	1001	-0-	-231	-0-	1001 2				Y	-0-		41	
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2				Y	-0-		41	
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2				Y	-0-		41	
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2				Y	-0-		41	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		41	
PEPPER, J. R. GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430														
01	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1885 2	3 9			Y	3	3 8	75	
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2				Y	-0-		75	
03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2				Y	-0-		75	
04	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1851 2	1 9			Y	1	1 8	75	
05	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2				Y	-0-		75	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		75	
THORNTON, HENRY GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454														
01	806 N	693	-0-	-113	-0-	693 2				Y	-0-		122	
02	644 N	640	-0-	-4	-0-	640 2				Y	-0-		122	
03	806 N	687	-0-	-119	-0-	687 2				Y	-0-		122	
04	660 N	219	-0-	-441	-0-	218 2	1 9			Y	1	1 8	122	
05	713 N	236	-0-	-477	-0-	236 2				Y	-0-		122	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		122	
THORNTON, EMMA GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458														
01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2220 2	12 9			Y	11	11 8	32	
02	1652 N	1528	-0-	-124	-0-	1528 2				Y	-0-		32	
03	2821 N	1071	-0-	-1750	-0-	1071 2				Y	-0-		32	
04	3000 N	3250	-0-	250	250	3236 2	14 9			Y	13	13 8	32	
05	3100 N	3425	-0-	325	575	3425 2				Y	-0-		32	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	575					Y	NO RPT		32	
THORNTON JAMESON														
WELL #: 1H RRCID -> 282354 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10897 - 16500														
01	15748 X	14964	-0-	-784	-0-	14950 2	14 9			N	13	13 8	140	
02	14224 X	12917	-0-	-1307	-0-	12761 2	156 9			N	142	182 1	100	
03	15531 X	8110	-0-	-7421	-0-	8110 2				N	-0-		100	
04	19301 X	19301	-0-	-0-	-0-	19295 2	6 9			N	5	5 8	100	
05	19082 X	19082	-0-	-0-	-0-	19075 2	7 9			N	6	6 8	100	
06	14490 X	NO RPT	-0-	-14490	-0-					N	NO RPT		100	
THORNTON JAMESON														
WELL #: 2H RRCID -> 283514 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10902 - 17250														
01	22537 X	20997	-0-	-1540	-0-	20978 2	19 9			N	17	17 8	100	
02	20356 X	18288	-0-	-2068	-0-	18120 2	168 9			N	153	183 1	70	
03	22258 X	11203	-0-	-11055	-0-	11203 2				N	-0-		70	
04	20970 X	19626	-0-	-1344	-0-	19624 2	2 9			N	2	2 8	70	
05	21111 X	19553	-0-	-1558	-0-	19400 2	153 9			N	139	182 1	25	
06	20310 X	NO RPT	-0-	-20310	-0-					N	NO RPT	2 8	25	

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK			
H & T EXPLORATION, INC.																	
MORAN																	
WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					77
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					77
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					77
04	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					77
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					77
06	1080 N	1075	-0-	-5	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					77
JAMESON, CHARLES R.																	
WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409																	
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	484	2	1	9	N	1					68
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	598	2	3	9	N	3					71
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	679	2	6	9	N	5					76
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	-0-	735	2	2	9	N	2					78
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	814	2	2	9	N	2					80
*06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	573	2	28	9	N	25					105
JAMES, HENRY																	
WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399																	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC																	
HUTCHINGS, J. UNIT																	
WELL #: 385847 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990																	
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
MINOR, A. GAS UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550																	
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	1300	2	8	9	Y	7					11
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	1123	2	21	9	Y	19					30
03	1333 N	1205	-0-	-128	-0-	-0-	1199	2	6	9	Y	5	30	1			5
04	1260 N	677	-0-	-583	-0-	-0-	673	2	4	9	Y	4					9
05	1271 N	354	-0-	-917	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					9
06	1170 N	391	-0-	-779	-0-	-0-	384	2	7	9	Y	6					15
WILLIAMSON																	
WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454																	
01	620 N	244	-0-	-376	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	504 N	147	-0-	-357	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2045	2	14	9	Y	13			19
02	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1762	2	35	9	Y	32			51
03	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2352	2	9	9	Y	8	51	1	8
04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2227	2	7	9	Y	6			14
05	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-			14
06	2280 N	2246	-0-	-34	-0-	2222	2	24	9	Y	22			36
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430														
01	2108 N	1895	-0-	-213	-0-	1888	2	7	9	Y	6			12
02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1594	2	4	9	Y	4			16
03	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1938	2	6	9	Y	5	18	1	3
04	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2227	2	8	9	Y	7			10
05	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-			10
06	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2476	2	24	9	Y	22			32
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428														
01	1271 N	908	-0-	-363	-0-	905	2	3	9	Y	3			7
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	976	2	12	9	Y	11			18
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1236	2	4	9	Y	4	19	1	3
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1050	2	4	9	Y	4			7
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-			7
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1312	2	10	9	Y	9			16
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434														
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			1
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			1
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	1	1	-0-
04	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340														
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-			-0-
02	1148 N	1143	-0-	-5	-0-	1143	2			N	-0-			-0-
03	1240 N	1235	-0-	-5	-0-	1235	2			N	-0-			-0-
04	1230 N	1044	-0-	-186	-0-	1044	2			N	-0-			-0-
05	1271 N	1163	-0-	-108	-0-	1163	2			N	-0-			-0-
06	1200 N	940	-0-	-260	-0-	940	2			N	-0-			-0-
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426														
01	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-			27
02	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-			27
03	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-			27
04	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-			27
05	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-			27
06	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-			27
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454														
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-			28
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-			28
03	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-			28
04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-			28
05	1240 N	1058	-0-	-182	-0-	1058	2			N	-0-			28
06	1200 N	1098	-0-	-102	-0-	1098	2			N	-0-			28

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC															
HUTCHINGS, J. UNIT															
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		10590		PERF. 8996 - 10423			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1643	N	1	-0-	-1642	-0-	1	2		N	-0-				-0-
02	1456	N	-0-	-0-	-1456	-0-				N	-0-				-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-				-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
HUTCHINGS, J. UNIT															
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		10605		PERF. 9009 - 10436			
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-				-0-
02	952	N	880	-0-	-72	-0-	880	2		N	-0-				-0-
03	1023	N	876	-0-	-147	-0-	876	2		N	-0-				-0-
04	990	N	876	-0-	-114	-0-	876	2		N	-0-				-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-				-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-				-0-
HUTCHINGS, J. UNIT															
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		10600		PERF. 9012 - 10429			
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-				-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-				-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-				-0-
04	810	N	751	-0-	-59	-0-	751	2		N	-0-				-0-
05	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	2		N	-0-				-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-				-0-
HUTCHINGS, J. UNIT															
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		10595		PERF. 9012 - 10447			
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-				-0-
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	410	2		N	-0-				-0-
03	620	N	452	-0-	-168	-0-	452	2		N	-0-				-0-
04	600	N	325	-0-	-275	-0-	325	2		N	-0-				-0-
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2		N	-0-				-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-				-0-
MINOR, A. GAS UNIT															
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		10585		PERF. 9020 - 10420			
01	496	N	287	-0-	-209	-0-	285	2	2 9	Y	2				3
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	253	2	4 9	Y	4				7
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	483	2	1 9	Y	1	7 1			1
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-				1
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		Y	-0-				1
06	480	N	443	-0-	-37	-0-	440	2	3 9	Y	3				4
MINOR, A. GAS UNIT															
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		10567		PERF. 9106 - 10435			
01	2449	N	1297	-0-	-1152	-0-	1283	2	14 9	Y	13				18
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	628	2	34 9	Y	31				49
03	1829	N	333	-0-	-1496	-0-	324	2	9 9	Y	8	49 1			8
04	1260	N	329	-0-	-931	-0-	329	2		Y	-0-				8
05	744	N	347	-0-	-397	-0-	347	2		Y	-0-				8
06	330	N	180	-0-	-150	-0-	170	2	10 9	Y	9				17
WILLIAMSON UNIT															
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		10580		PERF. 10218 - 10272			
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-				-0-
02	392	N	191	-0-	-201	-0-	191	2		N	-0-				-0-
03	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2		N	-0-				-0-
04	270	N	169	-0-	-101	-0-	169	2		N	-0-				-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2		N	-0-				-0-
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2		N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487														
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
									AMT	CODE	AMT	CODE		
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508														
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455														
01	2391	X		2391	-0-	-0-	-0-	-0-	2391	2				31
02	1785	N		1785	-0-	-0-	-0-	-0-	1785	2				31
03	2387	N		1961	-0-	-426	-0-	-0-	1961	2				31
04	2310	N		2145	-0-	-165	-0-	-0-	2145	2				31
05	2321	N		2321	-0-	-0-	-0-	-0-	2321	2				31
06	2159	N		2159	-0-	-0-	-0-	-0-	2159	2				31
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464														
01	2945	X		1141	-0-	-1804	-0-	-0-	1141	2				12
02	2576	X		1395	-0-	-1181	-0-	-0-	1395	2				12
03	2852	X		2800	-0-	-52	-0-	-0-	2800	2				12
04	2310	X		2285	-0-	-25	-0-	-0-	2285	2				12
05	2564	X		2564	-0-	-0-	-0-	-0-	2564	2				12
06	2700	X		2196	-0-	-504	-0-	-0-	2196	2				12
WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466														
01	907	N		907	-0-	-0-	-0-	-0-	907	2				-0-
02	641	N		641	-0-	-0-	-0-	-0-	641	2				-0-
03	787	N		787	-0-	-0-	-0-	-0-	787	2				-0-
04	670	N		670	-0-	-0-	-0-	-0-	670	2				-0-
05	732	N		732	-0-	-0-	-0-	-0-	732	2				-0-
06	752	N		752	-0-	-0-	-0-	-0-	752	2				-0-
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438														
01	3038	X		2535	-0-	-503	-0-	-0-	2535	2				29
02	2744	X		2191	-0-	-553	-0-	-0-	2191	2				29
03	3038	X		2207	-0-	-831	-0-	-0-	2207	2				29
04	2820	X		2068	-0-	-752	-0-	-0-	2068	2				29
05	2914	X		2268	-0-	-646	-0-	-0-	2268	2				29
06	2460	X		2307	-0-	-153	-0-	-0-	2307	2				29
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461														
01	3007	X		2239	-0-	-768	-0-	-0-	2239	2				29
02	2324	N		2152	-0-	-172	-0-	-0-	2152	2				29
03	2294	N		1922	-0-	-372	-0-	-0-	1922	2				29
04	2351	N		2351	-0-	-0-	-0-	-0-	2351	2				29
05	2557	N		2557	-0-	-0-	-0-	-0-	2557	2				29
06	2410	N		2410	-0-	-0-	-0-	-0-	2410	2				29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	1581 N	1563	-0-	-18	-0-	1563	2	N	-0-					27
02	1456 N	1307	-0-	-149	-0-	1307	2	N	-0-					27
03	1550 N	1123	-0-	-427	-0-	1123	2	N	-0-					27
04	1500 N	1452	-0-	-48	-0-	1452	2	N	-0-					27
05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2	N	-0-					27
06	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2	N	-0-					27
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410														
01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2	N	-0-					32
02	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2	N	-0-					32
03	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2	N	-0-					32
04	2040 N	1996	-0-	-44	-0-	1996	2	N	-0-					32
05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2	N	-0-					32
06	2160 N	2058	-0-	-102	-0-	2058	2	N	-0-					32
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428														
01	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2	N	-0-					65
02	2268 X	2120	-0-	-148	-0-	2120	2	N	-0-					65
03	2511 X	2416	-0-	-95	-0-	2416	2	N	-0-					65
04	2700 X	2668	-0-	-32	-0-	2668	2	N	-0-					65
05	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2	N	-0-					65
06	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2	N	-0-					65
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592														
01	1271 N	1197	-0-	-74	-0-	1197	2	N	-0-					-0-
02	1176 N	1074	-0-	-102	-0-	1074	2	N	-0-					-0-
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2	N	-0-					-0-
04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-					-0-
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2	N	-0-					-0-
06	1260 N	1044	-0-	-216	-0-	1044	2	N	-0-					-0-
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422														
01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2	N	-0-					47
02	1988 N	1903	-0-	-85	-0-	1903	2	N	-0-					47
03	2201 N	2111	-0-	-90	-0-	2111	2	N	-0-					47
04	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2	N	-0-					47
05	2108 N	1821	-0-	-287	-0-	1821	2	N	-0-					47
06	2040 N	1439	-0-	-601	-0-	1439	2	N	-0-					47
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428														
01	2325 X	2202	-0-	-123	-0-	2202	2	N	-0-					57
02	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2	N	-0-					57
03	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2	N	-0-					57
04	2400 X	2220	-0-	-180	-0-	2220	2	N	-0-					57
05	2480 X	2201	-0-	-279	-0-	2201	2	N	-0-					57
06	2400 X	2185	-0-	-215	-0-	2185	2	N	-0-					57
WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 10218 - 10518														
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-					32
02	1064 N	911	-0-	-153	-0-	911	2	N	-0-					32
03	1178 N	1134	-0-	-44	-0-	1134	2	N	-0-					32
04	1140 N	1054	-0-	-86	-0-	1054	2	N	-0-					32
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2	N	-0-					32
06	1110 N	962	-0-	-148	-0-	962	2	N	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2		N	-0-				-0-
02	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2		N	-0-				-0-
03	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2		N	-0-				-0-
04	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2		N	-0-				-0-
05	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2		N	-0-				-0-
06	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2		N	-0-				-0-
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440														
01	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2		N	-0-				29
02	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2		N	-0-				29
03	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		N	-0-				29
04	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2		N	-0-				29
05	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		N	-0-				29
06	2250 N	2211	-0-	-39	-0-	2211	2		N	-0-				29
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467														
01	2201 N	1610	-0-	-591	-0-	1610	2		N	-0-				37
02	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-				37
03	1426 N	823	-0-	-603	-0-	823	2		N	-0-				37
04	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2		N	-0-				37
05	2046 N	1604	-0-	-442	-0-	1604	2		N	-0-				37
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2		N	-0-				37
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428														
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-				27
02	756 N	695	-0-	-61	-0-	695	2		N	-0-				27
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-				27
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-				27
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-				27
06	900 N	611	-0-	-289	-0-	611	2		N	-0-				27
WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 10488														
01	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	2		N	-0-				14
02	1204 N	460	-0-	-744	-0-	460	2		N	-0-				14
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-				14
04	540 N	500	-0-	-40	-0-	500	2		N	-0-				14
05	496 N	392	-0-	-104	-0-	392	2		N	-0-				14
06	870 N	537	-0-	-333	-0-	537	2		N	-0-				14
WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510														
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-				45
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-				45
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-				45
04	1260 N	1017	-0-	-243	-0-	1017	2		N	-0-				45
05	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	1150	2		N	-0-				45
06	930 N	913	-0-	-17	-0-	913	2		N	-0-				45
WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488														
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-				27
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-				27
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-				27
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-				27
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-				27
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-				27

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
WILLIAMSON UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	242622	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	10700 PERF.10238 - 10532			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILLIAMSON UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	242686	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	10705 PERF.10210 - 10508			
01	2139 N	1413	-0-	-726	-0-	1413	2			N	-0-		39
02	1568 N	1112	-0-	-456	-0-	1112	2			N	-0-		39
03	1550 N	1047	-0-	-503	-0-	1047	2			N	-0-		39
04	1380 N	964	-0-	-416	-0-	964	2			N	-0-		39
05	1240 N	1108	-0-	-132	-0-	1108	2			N	-0-		39
06	1020 N	864	-0-	-156	-0-	864	2			N	-0-		39

HUTCHINGS, J. UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	243956	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	10650 PERF. 9050 - 10452			
01	3100 X	2645	-0-	-455	-0-	2645	2			N	-0-		-0-
02	2800 X	2263	-0-	-537	-0-	2263	2			N	-0-		-0-
03	3100 X	2373	-0-	-727	-0-	2373	2			N	-0-		-0-
04	2760 X	1969	-0-	-791	-0-	1969	2			N	-0-		-0-
05	2635 X	1521	-0-	-1114	-0-	1521	2			N	-0-		-0-
06	2550 X	2248	-0-	-302	-0-	2248	2			N	-0-		-0-

HUTCHINGS, J. UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	245384	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	10645 PERF. 9018 - 10424			
01	2480 X	2239	-0-	-241	-0-	2239	2			N	-0-		-0-
02	2184 N	1291	-0-	-893	-0-	1291	2			N	-0-		-0-
03	2790 N	1167	-0-	-1623	-0-	1167	2			N	-0-		-0-
04	2160 N	1078	-0-	-1082	-0-	1078	2			N	-0-		-0-
05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-		-0-
06	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-		-0-

HUTCHINGS, J. UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	245644	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	10662 PERF. 9028 - 10442			
01	2294 N	1715	-0-	-579	-0-	1715	2			N	-0-		-0-
02	1904 N	1634	-0-	-270	-0-	1634	2			N	-0-		-0-
03	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-		-0-
04	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-		-0-
05	1798 N	1750	-0-	-48	-0-	1750	2			N	-0-		-0-
06	2310 N	1644	-0-	-666	-0-	1644	2			N	-0-		-0-

HUTCHINGS, J. UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	246587	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	10620 PERF. 9010 - 10442			
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-		-0-
02	1064 N	1006	-0-	-58	-0-	1006	2			N	-0-		-0-
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-		-0-
04	1140 N	975	-0-	-165	-0-	975	2			N	-0-		-0-
05	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	1091	2			N	-0-		-0-
06	1080 N	982	-0-	-98	-0-	982	2			N	-0-		-0-

MINOR, A. GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	246652	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	10600 PERF. 9034 - 10446			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-		10
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-		10

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC															
MINOR, A. GAS UNIT															
WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2				N	-0-			30	
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2				N	-0-			30	
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2				N	-0-			30	
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2				N	-0-			30	
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2				N	-0-			30	
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2				N	-0-			30	
HUTCHINGS, J. UNIT															
WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586															
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2				N	-0-			42	
02	1316 N	1152	-0-	-164	-0-	1152 2				N	-0-			42	
03	1550 N	1397	-0-	-153	-0-	1397 2				N	-0-			42	
04	1530 N	1160	-0-	-370	-0-	1160 2				N	-0-			42	
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2				N	-0-			42	
06	1350 N	1227	-0-	-123	-0-	1227 2				N	-0-			42	
MINOR, A. GAS UNIT															
WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424															
01	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 2				N	-0-			27	
02	2072 N	1973	-0-	-99	-0-	1973 2				N	-0-			27	
03	2356 N	2355	-0-	-1	-0-	2355 2				N	-0-			27	
04	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2				N	-0-			27	
05	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2				N	-0-			27	
06	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2918 2				N	-0-			27	
MINOR, A. GAS UNIT															
WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440															
01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2				N	-0-			63	
02	1652 N	1599	-0-	-53	-0-	1599 2				N	-0-			63	
03	1860 N	1739	-0-	-121	-0-	1739 2				N	-0-			63	
04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2				N	-0-			63	
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2				N	-0-			63	
06	1680 N	1597	-0-	-83	-0-	1597 2				N	-0-			63	
WILLIAMSON UNIT															
WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584															
01	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2				N	-0-			24	
02	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2				N	-0-			24	
03	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2				N	-0-			24	
04	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2				N	-0-			24	
05	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2				N	-0-			24	
06	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855 2				N	-0-			24	
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP															
SILVEY BRIDGE UNIT															
WELL #: 424988 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707															
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			87	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87	

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC															
DICKERSON, C.N.															
WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
LONG TRUSTS, THE															
LAIRD, S. S. EST. ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588															
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			38	
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			38	
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			38	
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			38	
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			38	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38	
HEWES, REBECCA WRIGHT															
WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646															
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-			65	
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-			65	
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-			65	
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-			65	
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-			65	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			65	
JERNIGAN, SEDALIA															
WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970															
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			317	
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			317	
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			317	
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			317	
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			317	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			317	
MARWILL															
WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108															
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	985	2	6 9		Y	5			35	
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1173	2	6 9		Y	5			40	
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-			40	
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-			40	
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-			40	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40	
LAIRD, S.S. EST. ET AL															
WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634															
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-			104	
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-			104	
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-			104	
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-			104	
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-			104	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			104	

OAK HILL (COTTON VALLEY)															CAPACITY															CNTY: RUSK														
LONG TRUSTS, THE															//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED																													
LAIRD, S.S. EST. ET AL															WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566																													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																								
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																								
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	594	2				Y	-0-						38																								
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2				Y	-0-						38																								
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1028	2				Y	-0-						38																								
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	829	2				Y	-0-						38																								
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	533	2				Y	-0-						38																								
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						38																								

HEWES, REBECCA WRIGHT															WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703																													
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1062	2				Y	-0-						65																								
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	667	2				Y	-0-						65																								
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1337	2				Y	-0-						65																								
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1095	2				Y	-0-						65																								
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	2				Y	-0-						65																								
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						65																								

MARWILL, N. L.															WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996																													
01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1472	2		6	9	Y	5						35																								
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1237	2		6	9	Y	5						40																								
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	441	2				Y	-0-						40																								
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	405	2				Y	-0-						40																								
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	857	2				Y	-0-						40																								
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						40																								

MARWILL, N. L.															WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020																													
01	4030 X	1077	-0-	-2953	-0-	-0-	-0-	1071	2		6	9	Y	5						35																								
02	2884 X	1018	-0-	-1866	-0-	-0-	-0-	1012	2		6	9	Y	5						40																								
03	3410 X	1911	-0-	-1499	-0-	-0-	-0-	1911	2				Y	-0-						40																								
04	3300 X	888	-0-	-2412	-0-	-0-	-0-	888	2				Y	-0-						40																								
05	3131 X	1662	-0-	-1469	-0-	-0-	-0-	1662	2				Y	-0-						40																								
06	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						40																								

HEWES, REBECCA WRIGHT															WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630																													
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1052	2				Y	-0-						65																								
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	782	2				Y	-0-						65																								
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	942	2				Y	-0-						65																								
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	872	2				Y	-0-						65																								
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1034	2				Y	-0-						65																								
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						65																								

LAIRD, S.S. EST. ET AL															WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530																													
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	2				Y	-0-						38																								
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1123	2				Y	-0-						38																								
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1604	2				Y	-0-						38																								
04	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1622	2				Y	-0-						38																								
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1262	2				Y	-0-						38																								
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						38																								

LAIRD, S.S. EST. ET AL															WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560																													
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	915	2				Y	-0-						38																								
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	730	2				Y	-0-						38																								
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	985	2				Y	-0-						38																								
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	993	2				Y	-0-						38																								
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	874	2				Y	-0-						38																								
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						38																								

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK						
LONG TRUSTS, THE																				
HEWES, REBECCA WRIGHT																				
WELL #: 4																				
RRCID -> 207686																				
COMPL. DATE 11/04/2004																				
TOTAL DEPTH 10800																				
PERF.10378														- 10656						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	817	2				Y	-0-						65
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	710	2				Y	-0-						65
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1084	2				Y	-0-						65
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	766	2				Y	-0-						65
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	710	2				Y	-0-						65
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						65
MARWILL, N. L.																				
WELL #: 4																				
RRCID -> 207687																				
COMPL. DATE 02/04/2005																				
TOTAL DEPTH 11154																				
PERF.10728																		- 11064		
01	3100 N	3325	-0-	225	225	3319	2	6	9	Y	5									35
02	2800 N	2659	-0-	-141	84	2653	2	6	9	Y	5									40
03	3100 N	3491	-0-	391	475	3491	2			Y	-0-									40
04	3000 N	3847	-0-	847	1322	3847	2			Y	-0-									40
05	3540 X	2218	-0-	-1322	-0-	2218	2			Y	-0-									40
06	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT									40
LEE, C.W.																				
WELL #: 3																				
RRCID -> 249214																				
COMPL. DATE 09/15/2008																				
TOTAL DEPTH 10825																				
PERF.10574																		- 10678		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								50
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								50
MERIT ENERGY COMPANY																				
WATSON GAS UNIT																				
WELL #: 1																				
RRCID -> 068273																				
COMPL. DATE 05/12/1978																				
TOTAL DEPTH 10800																				
PERF.10038																		- 10442		
01	1674 N	1587	-0-	-87	-0-	1587	2			Y	-0-									-0-
02	1512 N	1427	-0-	-85	-0-	1427	2			Y	-0-									-0-
03	1705 N	1639	-0-	-66	-0-	1639	2			Y	-0-									-0-
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-									-0-
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-									-0-
*06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-									-0-
HAIR GAS UNIT																				
WELL #: 1																				
RRCID -> 074358																				
COMPL. DATE 11/26/1977																				
TOTAL DEPTH 10600																				
PERF.10176																		- 10450		
01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1702	2	11	9	Y	10	10	1	7						
02	1624 N	1529	-0-	-95	-0-	1519	2	10	9	Y	9	9	1	7						
03	1798 N	1770	-0-	-28	-0-	1760	2	10	9	Y	9	8	1	8						
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1702	2	9	9	Y	8			16						
05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1728	2	9	9	Y	8	18	1	6						
*06	1710 N	1634	-0-	-76	-0-	1617	2	17	9	Y	15	9	1	12						
KINSEY, JOE S.																				
WELL #: 1																				
RRCID -> 077983																				
COMPL. DATE 07/18/1978																				
TOTAL DEPTH 10601																				
PERF.10180																		- 10464		
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-									-0-
02	224 N	136	-0-	-88	-0-	136	2			Y	-0-									-0-
03	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	2			Y	-0-									-0-
04	210 N	38	-0-	-172	-0-	38	2			Y	-0-									-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-									-0-
*06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-									-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136												
BECKWORTH GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 078396		COMPL. DATE 08/16/1978		TOTAL		DEPTH 10616		PERF.10156 - 10393		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
JENKINS, FELIX W. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 078590		COMPL. DATE 08/28/1978		TOTAL		DEPTH 10600		PERF.10226 - 10456		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
CULLERS, EDGAR J.			WELL #: 1		RRCID -> 082621		COMPL. DATE 05/24/1979		TOTAL		DEPTH 10600		PERF.10168 - 10400		
01		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1016	2	3 9	N	3	3 1			2
02		952 N	917	-0-	-35	-0-	914	2	3 9	N	3	3 1			2
03		1023 N	968	-0-	-55	-0-	966	2	2 9	N	2	2 1			2
04		990 N	956	-0-	-34	-0-	954	2	2 9	N	2				4
05		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1038	2	3 9	N	3	5 1			2
*06		939 N	939	-0-	-0-	-0-	936	2	3 9	N	3	2 1			3
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 082721		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL		DEPTH 10622		PERF.10188 - 10430		
01		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1250	2	3 9	Y	3	3 1			2
02		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1070	2	3 9	Y	3	3 1			2
03		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1025	2	2 9	Y	2	2 1			2
04		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1079	2	2 9	Y	2				4
05		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1160	2	2 9	Y	2	4 1			2
*06		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1060	2	3 9	Y	3	2 1			3
GOLDEN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 092859		COMPL. DATE 12/18/1980		TOTAL		DEPTH 10574		PERF.10114 - 10368		
01		496 N	495	-0-	-1	-0-	32	1	463	2	Y	-0-			-0-
02		467 N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	438	2	Y	-0-			-0-
03		434 N	297	-0-	-137	-0-	32	1	265	2	Y	-0-			-0-
04		648 N	648	-0-	-0-	-0-	33	1	615	2	Y	-0-			-0-
05		583 N	583	-0-	-0-	-0-	35	1	548	2	Y	-0-			-0-
*06		389 N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	373	2	Y	-0-			-0-
FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 092892		COMPL. DATE 04/03/1981		TOTAL		DEPTH 10570		PERF.10183 - 10458		
01		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1807	2	7 9	Y	6	5 1			4
02		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1482	2	4 9	Y	4	5 1			3
03		1581 N	1462	-0-	-119	-0-	1458	2	4 9	Y	4	4 1			3
04		1530 N	1472	-0-	-58	-0-	1468	2	4 9	Y	4				7
05		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1651	2	4 9	Y	4	8 1			3
*06		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1523	2	8 9	Y	7	4 1			6

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)				//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136										
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	096860	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL	DEPTH	10912	PERF.10520	-	10770
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1302 N	1172	-0-	-130	-0-	95 1	1076 2	Y		1				1	
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	84 1	976 2	Y		1				2	
03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	96 1	1095 2	Y		2				4	
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	105 1	1167 2	Y		3		4 1		3	
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	101 1	1082 2	Y		1				4	
*06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	111 1	1190 2	Y		-0-				4	
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	098601	COMPL. DATE	03/13/1982	TOTAL	DEPTH	10850	PERF.10472	-	10718
01	2511 N	2408	-0-	-103	-0-	195 1	2210 2	Y		3				4	
02	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	188 1	2175 2	Y		3				7	
03	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	211 1	2407 2	Y		9				16	
04	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	194 1	2165 2	Y		7		14 1		9	
05	2635 N	2500	-0-	-135	-0-	214 1	2284 2	Y		2				11	
*06	2550 N	2419	-0-	-131	-0-	206 1	2211 2	Y		2				13	
GOLDEN GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	099232	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL	DEPTH	10522	PERF.10170	-	10460
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	94 1	1376 2	Y		4				10	
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	81 1	1217 2	Y		5		9 1		6	
03	1426 N	850	-0-	-576	-0-	90 1	758 2	Y		2				8	
04	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	92 1	1710 2	Y		5		8 1		5	
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	91 1	1446 2	Y		4				9	
*06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	61 1	1387 2	Y		1				10	
VINSON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	104832	COMPL. DATE	02/22/1983	TOTAL	DEPTH	10607	PERF.10116	-	10415
01	1271 N	1027	-0-	-244	-0-	66 1	960 2	Y		1				4	
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	63 1	946 2	Y		3		4 1		3	
03	1085 N	647	-0-	-438	-0-	69 1	577 2	Y		1				4	
04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	71 1	1323 2	Y		2		4 1		2	
05	1116 N	1067	-0-	-49	-0-	63 1	1002 2	Y		2				4	
*06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	42 1	963 2	Y		1				5	

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2529

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
MERIT ENERGY COMPANY														
GARRETT, COLLIE GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 114675														
COMPL. DATE 10/10/1992														
TOTAL DEPTH 10600													PERF. 9258 - 9482	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	180 36 9	1	2635	2	Y	33			98
02	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	153 51 9	1	2298	2	Y	46	87 1		57
03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	167 24 9	1	1402	2	Y	22			79
04	3000 N	3330	-0-	330	330	166 59 9	1	3105	2	Y	54	84 1		49
05	3100 N	2787	-0-	-313	17	163 44 9	1	2580	2	Y	40			89
*06	2432 N	2415	-0-	-17	-0-	101 14 9	1	2300	2	Y	13			102
KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 115038														
COMPL. DATE 07/19/2002														
TOTAL DEPTH 10596													PERF. 9171 - 9322	
01	4960 X	4738	-0-	-222	-0-	4723 2	15 9	Y	14		11 1			10
02	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4523 2	14 9	Y	13		13 1			10
03	4929 X	4725	-0-	-204	-0-	4710 2	15 9	Y	14		13 1			11
04	4770 X	4408	-0-	-362	-0-	4396 2	12 9	Y	11					22
05	5022 X	4886	-0-	-136	-0-	4873 2	13 9	Y	12		25 1			9
*06	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4915 2	25 9	Y	23		13 1			19
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 128787														
COMPL. DATE 09/30/1988														
TOTAL DEPTH 10900													PERF. 10538 - 10778	
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	13 2 9	1	144	2	Y	2			3
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	11 2 9	1	128	2	Y	2			5
03	155 N	95	-0-	-60	-0-	7 3 9	1	85	2	Y	3			8
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	9 4 9	1	99	2	Y	4	7 1		5
05	155 N	73	-0-	-82	-0-	6 1	67 2	Y	-0-					5
*06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9 1	95 2	Y	1					6
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 128970														
COMPL. DATE 10/10/1988														
TOTAL DEPTH 10850													PERF. 10478 - 10726	
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	80 1	907 2	Y	-0-					-0-
02	812 N	794	-0-	-18	-0-	63 1	731 2	Y	-0-					-0-
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	68 1	773 2	Y	-0-					-0-
04	960 N	760	-0-	-200	-0-	63 1	697 2	Y	-0-					-0-
05	868 N	796	-0-	-72	-0-	68 1	728 2	Y	-0-					-0-
*06	810 N	722	-0-	-88	-0-	62 1	660 2	Y	-0-					-0-
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 129273														
COMPL. DATE 11/21/1988														
TOTAL DEPTH 10850													PERF. 10450 - 10786	
01	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	163 4 9	1	1841	2	Y	4			5
02	1820 N	1791	-0-	-29	-0-	142 3 9	1	1646	2	Y	3			8
03	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	166 13 9	1	1893	2	Y	12			20
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	161 9 9	1	1795	2	Y	8	17 1		11
05	1984 N	1835	-0-	-149	-0-	157 3 9	1	1675	2	Y	3			14
*06	2010 N	1866	-0-	-144	-0-	159 2 9	1	1705	2	Y	2			16

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
MERIT ENERGY COMPANY														
HOLTZCLAW GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 130318														
COMPL. DATE 12/11/1992														
TOTAL DEPTH 10550														
PERF. 9019 - 9872														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674 N	1647	-0-	-27	-0-	105	1	1542	2	Y	-0-			-0-
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	90	1	1346	2	Y	-0-			-0-
03	1674 N	926	-0-	-748	-0-	99	1	827	2	Y	-0-			-0-
04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	92	1	1710	2	Y	-0-			-0-
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	101	1	1598	2	Y	-0-			-0-
*06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	66	1	1498	2	Y	-0-			-0-
DRIVER GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 130511														
COMPL. DATE 03/17/1989														
TOTAL DEPTH 10900														
PERF. 10084 - 10408														
01	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	149	1	2189	2	Y	2			6
						2	9							
02	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	131	1	1963	2	Y	2	5	1	3
						2	9							
03	2201 N	1338	-0-	-863	-0-	142	1	1194	2	Y	2			5
						2	9							
04	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	138	1	2570	2	Y	3	5	1	3
						3	9							
05	2325 N	2297	-0-	-28	-0-	137	1	2158	2	Y	2			5
						2	9							
*06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	92	1	2087	2	Y	1			6
						1	9							
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 133902														
COMPL. DATE 03/13/1990														
TOTAL DEPTH 10878														
PERF. 10520 - 10667														
01	2139 X	2009	-0-	-130	-0-	162	1	1836	2	Y	10			14
						11	9							
02	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	159	1	1843	2	Y	10			24
						11	9							
03	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	165	1	1875	2	Y	33			57
						36	9							
04	1950 N	1934	-0-	-16	-0-	157	1	1749	2	Y	25	50	1	32
						28	9							
05	2232 N	1798	-0-	-434	-0-	153	1	1636	2	Y	8			40
						9	9							
*06	2010 N	1865	-0-	-145	-0-	159	1	1699	2	Y	6			46
						7	9							
MENESEE HEIRS														
WELL #: 1														
RRCID -> 134011														
COMPL. DATE 03/04/1993														
TOTAL DEPTH 10538														
PERF. 9166 - 9524														
01	434 N	200	-0-	-234	-0-	13	1	187	2	Y	-0-			-0-
02	364 N	219	-0-	-145	-0-	14	1	205	2	Y	-0-			-0-
03	403 N	235	-0-	-168	-0-	25	1	210	2	Y	-0-			-0-
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	Y	-0-			-0-
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	25	1	394	2	Y	-0-			-0-
*06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	2	Y	-0-			-0-
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 134175														
COMPL. DATE 04/03/1990														
TOTAL DEPTH 10887														
PERF. 10548 - 10788														
01	1271 N	1124	-0-	-147	-0-	91	1	1032	2	Y	1			2
						1	9							
02	1092 N	1006	-0-	-86	-0-	80	1	925	2	Y	1			3
						1	9							
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	95	1	1077	2	Y	5			8
						6	9							
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	89	1	988	2	Y	4	7	1	5
						4	9							
05	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	92	1	989	2	Y	1			6
						1	9							
*06	1140 N	1077	-0-	-63	-0-	92	1	984	2	Y	1			7
						1	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
KINSEY, JOE S.		WELL #:		2		RRCID -> 138524		COMPL. DATE 04/26/1991		TOTAL DEPTH 10620		PERF.10218 - 10368			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1271 N	1201	-0-	-70	-0-	1190	2	11	9	Y	10	9	1		7
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1067	2	9	9	Y	8	9	1		6
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1189	2	10	9	Y	9	8	1		7
04	1170 N	1104	-0-	-66	-0-	1095	2	9	9	Y	8				15
05	1178 N	1121	-0-	-57	-0-	1114	2	7	9	Y	6	16	1		5
*06	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1375	2	19	9	Y	17	8	1		14
HAIR GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 138532		COMPL. DATE 05/14/1991		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10190 - 10470	
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1162	2	2	9	Y	2	2	1		2
02	1120 N	1055	-0-	-65	-0-	1053	2	2	9	Y	2	2	1		2
03	1302 N	1170	-0-	-132	-0-	1168	2	2	9	Y	2	2	1		2
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1172	2	2	9	Y	2				4
05	1178 N	1096	-0-	-82	-0-	1095	2	1	9	Y	1	4	1		1
*06	1140 N	1128	-0-	-12	-0-	1124	2	4	9	Y	4	2	1		3
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 139048		COMPL. DATE 07/10/1991		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10592 - 10782	
01	2201 N	2039	-0-	-162	-0-	165	1	1872	2	Y	2				2
						2	9								
02	1960 N	1924	-0-	-36	-0-	153	1	1770	2	Y	1				3
						1	9								
03	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	176	1	2003	2	Y	4				7
						4	9								
04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	170	1	1892	2	Y	3	6	1		4
						3	9								
05	2139 N	2130	-0-	-9	-0-	182	1	1947	2	Y	1				5
						1	9								
*06	2100 N	1634	-0-	-466	-0-	139	1	1494	2	Y	1				6
						1	9								
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 139338		COMPL. DATE 08/31/1991		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9096 - 10440	
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-				-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-				-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-				-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1				1
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-	1	1		-0-
*06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-				-0-
CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 139888		COMPL. DATE 10/10/1991		TOTAL DEPTH 10563		PERF. 9136 - 10442	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WATSON GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 140176		COMPL. DATE 11/18/1991		TOTAL DEPTH 10636		PERF.10202 - 10474	
01	899 N	890	-0-	-9	-0-	875	2	15	9	Y	14	13	1		10
02	812 N	775	-0-	-37	-0-	762	2	13	9	Y	12	13	1		9
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	890	2	14	9	Y	13	11	1		11
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	859	2	12	9	Y	11				22
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	960	2	13	9	Y	12	25	1		9
*06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	861	2	23	9	Y	21	13	1		17

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK			
MERIT ENERGY COMPANY																	
WATSON GAS UNIT																	
WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	1612 N	1376	-0-	-236	-0-	1355	2	21	9	Y	19	17	1			13	
02	1372 N	1317	-0-	-55	-0-	1300	2	17	9	Y	15	16	1			12	
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1458	2	20	9	Y	18	16	1			14	
04	1320 N	1249	-0-	-71	-0-	1234	2	15	9	Y	14					28	
05	1457 N	1211	-0-	-246	-0-	1199	2	12	9	Y	11	30	1			9	
*06	1440 N	1178	-0-	-262	-0-	1153	2	25	9	Y	23	13	1			19	
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480																	
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	Y	1	1	1			1	
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	935	2	1	9	Y	1	1	1			1	
03	868 N	818	-0-	-50	-0-	817	2	1	9	Y	1	1	1			1	
04	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	1020	2	1	9	Y	1					2	
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	2	1	9	Y	1	2	1			1	
*06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1975	2	3	9	Y	3	1	1			3	
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166																	
01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	103	1	1507	2	Y	2					6	
						2	9										
02	1484 N	1172	-0-	-312	-0-	73	1	1097	2	Y	2	5	1			3	
						2	9										
03	1674 N	890	-0-	-784	-0-	95	1	794	2	Y	1					4	
						1	9										
04	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	97	1	1809	2	Y	3	4	1			3	
						3	9										
05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	97	1	1528	2	Y	2					5	
						2	9										
*06	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	65	1	1488	2	Y	1					6	
						1	9										
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446																	
01	1581 N	1514	-0-	-67	-0-	1479	2	35	9	Y	32	28	1			23	
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1539	2	36	9	Y	33	31	1			25	
03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1772	2	40	9	Y	36	32	1			29	
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1640	2	33	9	Y	30					59	
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1645	2	30	9	Y	27	65	1			21	
*06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1582	2	58	9	Y	53	30	1			44	
HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528																	
01	1519 N	1030	-0-	-489	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-	
02	1204 N	1169	-0-	-35	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-	
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-	
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-	
05	1302 N	1274	-0-	-28	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-	
*06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-	
CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
HAIR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141270		COMPL. DATE 04/20/1992		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	620 N	524	-0-	-96	-0-	520	2	4	9	3
02	532 N	403	-0-	-129	-0-	399	2	4	9	3
03	558 N	436	-0-	-122	-0-	433	2	3	9	3
04	510 N	336	-0-	-174	-0-	334	2	2	9	5
05	434 N	330	-0-	-104	-0-	327	2	3	9	2
*06	420 N	340	-0-	-80	-0-	336	2	4	9	4
KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141716		COMPL. DATE 06/19/1992		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2025										
HOLTZCLAW GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141722		COMPL. DATE 06/26/1992		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410		
01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	100	1	1460	2	3
						1	9			
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	87	1	1306	2	2
						2	9		3	1
03	1488 N	922	-0-	-566	-0-	98	1	823	2	3
						1	9			
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	97	1	1814	2	2
						2	9		3	1
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	94	1	1484	2	3
						1	9			
*06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	67	1	1528	2	4
						1	9			
JENKINS, FELIX W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 153268		COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478		
01	2852 X	2727	-0-	-125	-0-	2718	2	9	9	6
02	2576 X	2445	-0-	-131	-0-	2436	2	9	9	6
03	2852 X	2637	-0-	-215	-0-	2628	2	9	9	7
04	2640 N	2623	-0-	-17	-0-	2615	2	8	9	14
05	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2765	2	7	9	5
*06	2550 N	2429	-0-	-121	-0-	2416	2	13	9	10
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 154931		COMPL. DATE 05/26/1995		TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
HOLTZCLAW GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158856		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826		
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	13	1	192	2	10
						4	9			
02	224 N	168	-0-	-56	-0-	10	1	154	2	5
						4	9		9	1
03	186 N	55	-0-	-131	-0-	6	1	48	2	6
						1	9			
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	5
						7	9		7	1
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	8
						3	9			
*06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	9
						1	9			

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
MERIT ENERGY COMPANY														
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 10554 - 10780														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	117 1	1321 2	Y	3			4		
02	1316 N	1303	-0-	-13	-0-	103 1	1196 2	Y	4			8		
03	1488 N	1402	-0-	-86	-0-	112 1	1279 2	Y	10			18		
04	1380 N	1349	-0-	-31	-0-	110 1	1230 2	Y	8	16	1	10		
05	1457 N	1338	-0-	-119	-0-	114 1	1221 2	Y	3			13		
*06	1350 N	1223	-0-	-127	-0-	104 1	1117 2	Y	2			15		
HOLTZCLAW GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390														
01	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	142 1	2084 2	Y	8			24		
02	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	126 1	1880 2	Y	11	21	1	14		
03	2232 N	1290	-0-	-942	-0-	137 1	1147 2	Y	5			19		
04	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	129 1	2400 2	Y	12	20	1	11		
05	2232 N	2006	-0-	-226	-0-	119 1	1877 2	Y	9			20		
*06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	79 1	1805 2	Y	3			23		
JENKINS, FELIX W. GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
GARRETT, COLLIE GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
DRIVER GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418														
01	1860 N	1770	-0-	-90	-0-	113 1	1657 2	Y	-0-			-0-		
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	110 1	1646 2	Y	-0-			-0-		
03	1798 N	1146	-0-	-652	-0-	122 1	1024 2	Y	-0-			-0-		
04	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	105 1	1951 2	Y	-0-			-0-		
05	1953 N	1805	-0-	-148	-0-	107 1	1698 2	Y	-0-			-0-		
*06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	74 1	1688 2	Y	-0-			-0-		

OAK HILL (COTTON VALLEY)										//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.// 561136										
KINSEY, JOE S. GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 186503		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 10568		PERF. 9710 - 10391		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1240 N	1224	-0-		-16	-0-		1215	2	9	9	Y		8	8	1			6	
02	1120 N	1108	-0-		-12	-0-		1099	2	9	9	Y		8	8	1			6	
03	1271 N	1246	-0-		-25	-0-		1237	2	9	9	Y		8	7	1			7	
04	1180 N	1180	-0-		-0-	-0-		1172	2	8	9	Y		7					14	
05	1271 N	1271	-0-		-0-	-0-		1264	2	7	9	Y		6	15	1			5	
*06	1200 N	1170	-0-		-30	-0-		1155	2	15	9	Y		14	8	1			11	
GOLDEN UNIT					WELL #: 4		RRCID -> 189762		COMPL. DATE 04/17/2002		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9112 - 10446							
01	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT					WELL #: 5		RRCID -> 195266		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9220 - 10408							
01	403 N	176	-0-		-227	-0-		170	2	6	9	Y		5	4	1			3	
02	182 N	182	-0-		-0-	-0-		178	2	4	9	Y		4	4	1			3	
03	155 N	155	-0-		-0-	-0-		151	2	4	9	Y		4	4	1			3	
04	652 N	652	-0-		-0-	-0-		639	2	13	9	Y		12					15	
05	903 N	903	-0-		-0-	-0-		886	2	17	9	Y		15	18	1			12	
*06	1141 N	1141	-0-		-0-	-0-		1097	2	44	9	Y		40	19	1			33	
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT					WELL #: 6		RRCID -> 195459		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH 10490		PERF. 10162 - 10334							
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
GARRETT, COLLIE GAS UNIT					WELL #: 4		RRCID -> 200163		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9088 - 10470							
01	2200 N	2200	-0-		-0-	-0-		140	1	2051	2	Y		8					25	
								9	9											
02	2084 N	2084	-0-		-0-	-0-		130	1	1941	2	Y		12	22	1			15	
								13	9											
03	2046 N	1244	-0-		-802	-0-		132	1	1106	2	Y		5					20	
								6	9											
04	2676 N	2676	-0-		-0-	-0-		135	1	2527	2	Y		13	21	1			12	
								14	9											
05	2387 N	2387	-0-		-0-	-0-		141	1	2234	2	Y		11					23	
								12	9											
*06	2287 N	2287	-0-		-0-	-0-		96	1	2188	2	Y		3					26	
								3	9											
BECKWORTH GAS UNIT					WELL #: 5		RRCID -> 204454		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 9765 - 10408							
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
VINSON GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 208299		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
VINSON GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 212177		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DRIVER GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 212255		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GOLDEN GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 213382		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480						
01	930 N	927	-0-	-3	-0-	59	1	865	2	Y	3					10
						3	9									
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	89	1	1339	2	Y	7	9	1			8
						8	9									
03	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	111	1	931	2	Y	4					12
						4	9									
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	85	1	1579	2	Y	8	13	1			7
						9	9									
05	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	124	1	1959	2	Y	7					14
						8	9									
*06	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	72	1	1642	2	Y	3					17
						3	9									
VINSON GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 215125		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452						
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	168 N	139	-0-	-29	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	186 N	94	-0-	-92	-0-	10	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	49	1	919	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
*06	90 N	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
GOLDEN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 219236		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 975	
								PERF. 9075 - 10465	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	35 1	515 2	Y	8
						9 9			
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	32 1	475 2	Y	11
						12 9			16 1
03	372 N	219	-0-	-153	-0-	23 1	192 2	Y	4
						4 9			
04	420 N	355	-0-	-65	-0-	18 1	328 2	Y	8
						9 9			18 1
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	52 1	827 2	Y	15
						17 9			
*06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	20 1	457 2	Y	3
						3 9			
KINSEY, JOE S. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 220974		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 10580	
								PERF. 9097 - 10438	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
GOLDEN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 222041		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 10570	
								PERF. 9012 - 10407	
01	3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	196 1	2866 2	Y	-0-
02	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	173 1	2588 2	Y	-0-
03	2976 N	1813	-0-	-1163	-0-	193 1	1620 2	Y	-0-
04	3000 N	3037	-0-	37	-0-	154 1	2883 2	Y	-0-
05	3077 N	3040	-0-	-37	-0-	181 1	2859 2	Y	-0-
*06	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	124 1	2833 2	Y	-0-
GARRETT SALTWATER DISPOSAL		WELL #: 1		RRCID -> 224664		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 3990	
								PERF. 3081 - 3282	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 234320		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 10625	
								PERF. 9116 - 10472	
01	186 N	94	-0-	-92	-0-	93 2	1 9	Y	1
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88 2	1 9	Y	1
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	95 2	1 9	Y	1
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	84 2	1 9	Y	1
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	87 2	1 9	Y	1
*06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	91 2	2 9	Y	1
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 234958		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 10938	
								PERF. 10234 - 10872	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
MERIT ENERGY COMPANY												//CONT.// 561136									
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 236842		COMPL. DATE 04/21/2015		TOTAL DEPTH 10540		PERF.10270 - 10302	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2360 2	2	9	N	2	2	1				2
02		2184 N	2176	-0-	-8	-0-	-0-	-0-			2174 2	2	9	N	2	2	1				2
03		2480 N	2406	-0-	-74	-0-	-0-	-0-			2404 2	2	9	N	2	2	1				2
04		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2358 2	2	9	N	2						4
05		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2495 2	2	9	N	2	4	1				2
*06		2340 N	2302	-0-	-38	-0-	-0-	-0-			2299 2	3	9	N	3	2	1				3
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT												WELL #: 8		RRCID -> 238011		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 10935		PERF.10330 - 10772	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 247201		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10535		PERF. 9278 - 10436	
01		2573 N	2499	-0-	-74	-0-	-0-	-0-			2444 2	55	9	N	50	38	1				36
02		2240 N	2100	-0-	-140	-0-	-0-	-0-			2056 2	44	9	N	40	45	1				31
03		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2355 2	50	9	N	45	40	1				36
04		2430 N	2384	-0-	-46	-0-	-0-	-0-			2340 2	44	9	N	40						76
05		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2404 2	41	9	N	37	84	1				29
*06		2340 N	2273	-0-	-67	-0-	-0-	-0-			2197 2	76	9	N	69	41	1				57
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT												WELL #: 3		RRCID -> 249640		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 10213		PERF.10618 - 13060	
01		7161 X	6999	-0-	-162	-0-	-0-	-0-			6993 2	6	9	Y	5	5	1				4
02		6496 X	6434	-0-	-62	-0-	-0-	-0-			6428 2	6	9	Y	5	5	1				4
03		7316 X	6999	-0-	-317	-0-	-0-	-0-			6993 2	6	9	Y	5	5	1				4
04		7080 X	6689	-0-	-391	-0-	-0-	-0-			6683 2	6	9	Y	5						9
05		7316 X	7104	-0-	-212	-0-	-0-	-0-			7100 2	4	9	Y	4	10	1				3
*06		6900 X	6546	-0-	-354	-0-	-0-	-0-			6536 2	10	9	Y	9	5	1				7
WATSON GAS UNIT												WELL #: 7H		RRCID -> 257562		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 10226		PERF.10884 - 14061	
01		6975 X	6696	-0-	-279	-0-	-0-	-0-			6696 2			Y	-0-						-0-
02		6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6286 2			Y	-0-						-0-
03		7037 X	6905	-0-	-132	-0-	-0-	-0-			6905 2			Y	-0-						-0-
04		6810 X	6687	-0-	-123	-0-	-0-	-0-			6687 2			Y	-0-						-0-
05		7037 X	6510	-0-	-527	-0-	-0-	-0-			6510 2			Y	-0-						-0-
*06		6750 X	6428	-0-	-322	-0-	-0-	-0-			6428 2			Y	-0-						-0-
WATSON GAS UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 264356		COMPL. DATE 10/23/2011		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10200 - 10410	
01		2325 N	2238	-0-	-87	-0-	-0-	-0-			2230 2	8	9	N	7	6	1				5
02		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2121 2	7	9	N	6	6	1				5
03		2356 N	2293	-0-	-63	-0-	-0-	-0-			2286 2	7	9	N	6	6	1				5
04		2160 N	2137	-0-	-23	-0-	-0-	-0-			2131 2	6	9	N	5						10
05		2356 N	2227	-0-	-129	-0-	-0-	-0-			2221 2	6	9	N	5	11	1				4
*06		2220 N	2036	-0-	-184	-0-	-0-	-0-			2026 2	10	9	N	9	5	1				8

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
NEW HORIZON RESOURCES LLC			606606						
SOUTH OAK HILL UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	102079	COMPL. DATE	09/28/1982	TOTAL DEPTH	10555 PERF.10136 - 10434
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CHEROKEE EAGLE		WELL #:	1	RRCID ->	170333	COMPL. DATE	08/15/1998	TOTAL DEPTH	10650 PERF. 9120 - 10512
01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	1282	-0-	1282	1282	1282	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	1377	-0-	1377	2659	1377	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	1361	-0-	1361	4020	1361	2	Y	-0-
05	DLQ G-10	1423	-0-	1423	5443	1423	2	Y	-0-
06	DLQ G-10	1432	-0-	1432	6875	1432	2	Y	-0-
DUNBAR		WELL #:	1	RRCID ->	170896	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	10581 PERF. 9077 - 10439
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2025									
CHEROKEE EAGLE		WELL #:	2	RRCID ->	172529	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	10600 PERF. 9065 - 10461
01	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	1568	-0-	1568	1568	1568	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	1716	-0-	1716	3284	1716	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	1713	-0-	1713	4997	1713	2	Y	-0-
05	DLQ G-10	1748	-0-	1748	6745	1748	2	Y	-0-
06	DLQ G-10	1699	-0-	1699	8444	1699	2	Y	-0-
CHEROKEE EAGLE		WELL #:	3	RRCID ->	190812	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	10900 PERF. 9415 - 10777
01	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	2330	-0-	2330	2330	2330	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	2420	-0-	2420	4750	2420	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	2244	-0-	2244	6994	2244	2	Y	-0-
05	DLQ G-10	2350	-0-	2350	9344	2350	2	Y	-0-
06	DLQ G-10	2154	-0-	2154	11498	2154	2	Y	-0-
CHEROKEE EAGLE		WELL #:	4	RRCID ->	198543	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	10780 PERF. 9282 - 10671
01	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	1814	-0-	1814	1814	1814	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	1905	-0-	1905	3719	1905	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	1780	-0-	1780	5499	1780	2	Y	-0-
05	DLQ G-10	1909	-0-	1909	7408	1909	2	Y	-0-
06	DLQ G-10	1725	-0-	1725	9133	1725	2	Y	-0-
WRIGHT		WELL #:	1	RRCID ->	207202	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	10555 PERF. 9002 - 10440
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
NEW HORIZON RESOURCES LLC		//CONT.//		606606										
WRIGHT		WELL #:		2	RRCID -> 222644		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
NITRO OIL & GAS, LLC				611014		RRCID -> 206351		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788				
PETERSON				WELL #:		1								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201		RRCID -> 112119		COMPL. DATE 03/17/1984		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037				
ACKER				WELL #:		1								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PRINCE GAS UNIT 1				WELL #:		1		RRCID -> 115875		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953		
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	139 3 9	685 3	Y	3					263
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	125 1	572 3	Y	-0-					263
03	868 N	4	-0-	-864	-0-	1 3	3 9	Y	3					266
04	810 N	738	-0-	-72	-0-	137 1	598 3	Y	3					269
05	775 N	698	-0-	-77	-0-	134 1	561 3	Y	3			77 1		195
*06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	138 3 9	549 3	Y	3					198
FERGUSON GAS UNIT 1				WELL #:		1		RRCID -> 117992		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005		
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	49 1	307 3	Y	-0-					73
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	44 1	270 3	Y	-0-					73
03	372 N	350	-0-	-22	-0-	51 1	299 3	Y	-0-					73
04	330 N	324	-0-	-6	-0-	48 1	276 3	Y	-0-					73
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	54 1	309 3	Y	-0-					73
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	57 1	310 3	Y	-0-					73
FERGUSON GAS UNIT 2				WELL #:		2		RRCID -> 117993		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962		
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	119 1	796 3	Y	-0-					25
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	115 1	749 3	Y	-0-					25
03	930 N	1	-0-	-929	-0-	1 3		Y	-0-					25
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	136 1	823 3	Y	-0-					25
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	137 1	830 3	Y	-0-					25
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	154 1	883 3	Y	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY)				//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK					
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				//CONT.//	650201														
MCCRORY, P.C. GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	175566	COMPL.	DATE	12/01/1999	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10603	-	10905		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	434 N	227	-0-	-207	-0-	48	1	179	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	280 N	202	-0-	-78	-0-	44	1	158	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	94	1	363	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	85	1	313	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	71	1	250	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WEST PIRTLE GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	179554	COMPL.	DATE	08/27/2000	TOTAL	DEPTH	11037	PERF.	10678	-	10921		
01	434 N	227	-0-	-207	-0-	48	1	179	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	252 N	202	-0-	-50	-0-	44	1	158	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	163	1	621	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	146	1	536	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	136	1	483	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FERGUSON GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	215285	COMPL.	DATE	09/14/2005	TOTAL	DEPTH	11105	PERF.	10760	-	11024		
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	45	1	279	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	40	1	245	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	47	1	272	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	46	1	264	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	47	1	267	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	44	1	240	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21
STILL GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	218676	COMPL.	DATE	11/05/2005	TOTAL	DEPTH	11120	PERF.	10674	-	10914		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37
PRINCE GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	218677	COMPL.	DATE	11/28/2005	TOTAL	DEPTH	11060	PERF.	10566	-	10902		
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	37	1	184	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	34	1	153	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	210 N	169	-0-	-41	-0-	32	1	137	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	35	1	143	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						22	9												
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	35	1	141	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRINCE GAS UNIT 1				WELL #:	3	RRCID ->	220382	COMPL.	DATE	03/30/2006	TOTAL	DEPTH	11112	PERF.	10632	-	10870		
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	55	1	267	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	49	1	223	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	300 N	245	-0-	-55	-0-	46	1	199	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	49	1	209	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						31	9												
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	52	1	204	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.// 650201												
STILL GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 220384		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	62 1	357 3	Y		-0-				68
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	48 1	262 3	Y		-0-				68
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	63 1	330 3	Y		-0-				68
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	81 1	413 3	Y		-0-				68
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	106 1	573 3	Y		-0-				68
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	95 1	483 3	Y		-0-				68
FERGUSON GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 220442		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964						
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	92 1	663 3	Y		-0-				66
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	83 1	587 3	Y		-0-				66
03	744 N	721	-0-	-23	-0-	93 1	628 3	Y		-0-				66
04	720 N	682	-0-	-38	-0-	89 1	593 3	Y		-0-				66
05	744 N	699	-0-	-45	-0-	95 1	604 3	Y		-0-				66
06	690 N	670	-0-	-20	-0-	97 1	573 3	Y		-0-				66
ACKER		WELL #: 2		RRCID -> 221319		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006						
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	76 1	439 3	Y		-0-				167
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	59 1	322 3	Y		-0-				167
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	77 1	407 3	Y		-0-				167
04	510 N	418	-0-	-92	-0-	68 1	350 3	Y		-0-				167
05	434 N	261	-0-	-173	-0-	41 1	220 3	Y		-0-				167
*06	480 N	222	-0-	-258	-0-	36 1	186 3	Y		-0-				167
STILL GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 224024		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830						
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	43 1	247 3	Y		-0-				87
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	33 1	181 3	Y		-0-				87
03	248 N	121	-0-	-127	-0-	19 1	102 3	Y		-0-				87
04	270 N	76	-0-	-194	-0-	12 1	64 3	Y		-0-				87
05	248 N	105	-0-	-143	-0-	17 1	88 3	Y		-0-				87
06	120 N	89	-0-	-31	-0-	15 1	74 3	Y		-0-				87
STILL GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 226118		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780						
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	24 1	140 3	Y		-0-				88
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	19 1	103 3	Y		-0-				88
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	24 1	127 3	Y		-0-				88
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	43 1	223 3	Y		-0-				88
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y		-0-				88
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y		-0-				88
PRINCE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 226120		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250						
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	21 1	100 3	Y		-0-				-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	18 1	84 3	Y		-0-				-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y		-0-				-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	40 1	174 3	Y		-0-				-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	38 1	156 3	Y		21	21	1		-0-
						23 9								
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	32 1	128 3	Y		-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC														
FERGUSON GAS UNIT 2														
				//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
				//CONT.//	650201									
				WELL #:	3	RRCID -> 228019			COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	35	1	234	3	Y	-0-			207
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	34	1	220	3	Y	-0-			207
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			207
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	37	1	224	3	Y	-0-			207
05	279 N	242	-0-	-37	-0-	34	1	208	3	Y	-0-			207
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	34	1	194	3	Y	-0-			207
PERMIAN NATURAL RESOURCES														
LOCKRIDGE GU														
				WELL #:	1	RRCID -> 086302			COMPL. DATE 11/14/1979			TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 10671		
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1	9	Y	1			49
02	DLQ G-10	673	-0-	673	673	673	2			Y	-0-			49
03	1703 N	1030	-0-	-673	-0-	1030	2			Y	-0-			49
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			49
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			49
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			49
LOCKRIDGE GU														
				WELL #:	2	RRCID -> 145070			COMPL. DATE 01/04/1993			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 10636		
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	640	2	1	9	Y	1			55
02	DLQ G-10	660	-0-	660	660	660	2			Y	-0-			55
03	1672 N	1012	-0-	-660	-0-	1012	2			Y	-0-			55
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			55
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			55
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			55
LOCKRIDGE GU														
				WELL #:	3	RRCID -> 150249			COMPL. DATE 05/08/1994			TOTAL DEPTH 10879 PERF.10486 - 10716		
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-			77
02	DLQ G-10	675	-0-	675	675	675	2			Y	-0-			77
03	1699 N	1024	-0-	-675	-0-	1024	2			Y	-0-			77
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			77
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			77
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			77
LOCKRIDGE GU														
				WELL #:	5	RRCID -> 209569			COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 10490		
01	638 X	638	-0-	-0-	-0-	637	2	1	9	Y	1			65
02	DLQ G-10	669	-0-	669	669	669	2			Y	-0-			65
03	1709 N	1040	-0-	-669	-0-	1040	2			Y	-0-			65
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			65
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			65
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			65
LOCKRIDGE GU														
				WELL #:	6	RRCID -> 221907			COMPL. DATE 03/22/2006			TOTAL DEPTH 10817 PERF.10434 - 10664		
01	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-			97
02	DLQ G-10	678	-0-	678	678	678	2			Y	-0-			97
03	1711 N	1033	-0-	-678	-0-	1033	2			Y	-0-			97
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			97
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			97
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			97

OAK HILL (COTTON VALLEY)															//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
PERMIAN NATURAL RESOURCES															//CONT.//		655818							
LOCKRIDGE GAS UNIT															WELL #:		7		RRCID -> 242102		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 10852 PERF.10404 - 10676	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
01		637 N		637	-0-	-0-	-0-	-0-			637 2			Y	-0-					95				
02	DLQ	G-10		686	-0-	686	686	-0-			686 2			Y	-0-					95				
03		1747 N		1061	-0-	-686	-0-	-0-			1061 2			Y	-0-					95				
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					95				
05		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					95				
06		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					95				
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP, LLC																								
HART GAS UNIT															WELL #:		665648 1		RRCID -> 148145		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537	
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
STEWART, JENNIFER GAS UNIT																								
															WELL #:		1		RRCID -> 152304		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646	
01		274 N		274	-0-	-0-	-0-	-0-			260 3		14 9	Y	13					73				
02	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					73				
03	DLQ	G-10		244	-0-	244	244	-0-			232 3		12 9	Y	11					84				
04	DLQ	G-10		262	-0-	262	506	-0-			262 3			Y	-0-					84				
05	DLQ	G-10		273	-0-	273	779	-0-			273 3			Y	-0-					84				
06		0 N	NO RPT		-0-	-0-	779	-0-						Y	NO RPT					84				
LOFTIS HEIRS GAS UNIT																								
															WELL #:		1A		RRCID -> 153338		COMPL. DATE 11/25/1994		TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66				
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66				
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66				
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66				
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66				
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66				
HART GAS UNIT																								
															WELL #:		2		RRCID -> 199700		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547	
01		387 N		387	-0-	-0-	-0-	-0-			374 3		13 9	Y	12					75				
02	DLQ	G-10		420	-0-	420	420	-0-			420 3			Y	-0-					75				
03	DLQ	G-10		446	-0-	446	866	-0-			443 3		3 9	Y	3					78				
04	DLQ	G-10		409	-0-	409	1275	-0-			409 3			Y	-0-					78				
05		1786 N		511	-0-	-1275	-0-	-0-			508 3		3 9	Y	3					81				
06		420 N	NO RPT		-0-	-420	-0-	-0-						Y	NO RPT					81				
RESCH GAS UNIT																								
															WELL #:		3		RRCID -> 200192		COMPL. DATE 01/01/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5				
02	14B2	EXT		483	-0-	483	483	-0-			483 3			Y	-0-					5				
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	483	-0-						Y	-0-					5				
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	483	-0-						Y	5					10				
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	483	-0-						Y	-0-					10				
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	483	-0-						Y	NO RPT					10				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP, LLC//CONT.// 665648														
RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10320 - 10544														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-			54
02	DLQ G-10	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-			54
03	DLQ G-10	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-			54
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	576				Y	-0-			54
05	957 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-			54
06	480 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			54
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590														
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	520	3	6	9	N	5			103
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	424	3	8	9	N	7			110
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	429	3	9	9	N	8			118
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	371	3	11	9	N	10			128
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	372	3	9	9	N	8			136
06	300 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			136
JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143
RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293				N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293				N	-0-			18
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	293				N	NO RPT			18
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556														
01	9 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK				
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP, LLC//CONT.// 665648																
HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648																
01	292 X	-0-	-0-	-292	-0-					Y	3					58
02	205 X	-0-	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					58
05	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	3			Y	-0-					58
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610																
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					149
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
03	DLQ G-10	401	-0-	401	401	399	3	2	9	Y	2	56	1			95
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	401					Y	29					124
05	DLQ G-10	342	-0-	342	743	342	3			Y	-0-					124
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	743					Y	NO RPT					124
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					224
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					234
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					244
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					244
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					244
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698																
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	228	3	11	9	Y	10					56
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	50	1			24
04	DLQ G-10	204	-0-	204	204	204	3			Y	-0-					24
05	DLQ G-10	192	-0-	192	396	192	3			Y	-0-					24
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	396					Y	NO RPT					24
HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT	115	-0-	115	115	115	3			N	-0-					61
03	14B2 EXT	156	-0-	156	271	156	3			N	-0-					61
04	14B2 EXT	108	-0-	108	379	108	3			N	-0-					61
05	14B2 EXT	128	-0-	128	507	128	3			N	-0-					61
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	507					N	NO RPT					61
HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608																
01	341 N	94	-0-	-247	-0-	94	3			Y	-0-					60
02	DLQ G-10	92	-0-	92	92	92	3			Y	-0-					60
03	DLQ G-10	92	-0-	92	184	92	3			Y	-0-					60
04	DLQ G-10	101	-0-	101	285	101	3			Y	-0-					60
05	385 N	100	-0-	-285	-0-	100	3			Y	-0-					60
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP, LLC//CONT.// 665648															
BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	-0-	2163	3			Y	-0-			126
02	DLQ G-10	1912	-0-	1912	1912	1911	3		1	9	Y	1			127
03	DLQ G-10	2006	-0-	2006	3918	2006	3				Y	-0-			127
04	DLQ G-10	1922	-0-	1922	5840	1920	3		2	9	Y	2			129
05	3000 N	2035	-0-	-965	4875	2035	3				Y	-0-			129
06	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	2925						Y	NO RPT			129
JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816															
01	465 N	237	-0-	-228	-0-	237	3				N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3				N	-0-			32
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3				N	-0-			32
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3				N	-0-			32
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-					N	NO RPT			32
HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730															
01	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1270	3	19	9		Y	17			179
02	DLQ G-10	1260	-0-	1260	1260	1217	3	43	9		Y	39	100	1	118
03	DLQ G-10	1514	-0-	1514	2774	1466	3	48	9		Y	44			162
04	DLQ G-10	1106	-0-	1106	3880	1089	3	17	9		Y	15			177
05	2800 N	956	-0-	-1844	2036	942	3	14	9		Y	13			190
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	1166						Y	NO RPT			190
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557															
01	T. A.	1741	-0-	1741	8772	1741	3				Y	-0-			42
02	8772 X	-0-	-0-	-8772	-0-						Y	-0-			42
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3				Y	-0-			42
04	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3				Y	-0-			42
05	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3				Y	-0-			42
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704															
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						Y	-0-			185
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			185
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	13			198
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			198
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			198
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			198
RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP, LLC//CONT.// 665648															
RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658															
01	T. A.	228	-0-	228	648	228	3			Y	-0-				2
02	T. A.	224	-0-	224	872	224	3			Y	-0-				2
03	T. A.	2101	-0-	2101	2973	2101	3			Y	-0-				2
04	T. A.	1548	-0-	1548	4521	1548	3			Y	-0-				2
05	T. A.	1122	-0-	1122	5643	1122	3			Y	-0-				2
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5643					Y	NO RPT				2
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537															
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	5531					Y	-0-				84
02	6872 X	1341	-0-	-5531	-0-	1341	3			Y	-0-				84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				84
05	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-				84
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				84
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804															
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-				5
02	DLQ G-10	499	-0-	499	499	499	3			Y	-0-				5
03	DLQ G-10	422	-0-	422	921	422	3			Y	-0-				5
04	DLQ G-10	366	-0-	366	1287	366	3			Y	-0-				5
05	1761 N	474	-0-	-1287	-0-	474	3			Y	-0-				5
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT				5
SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 10155 - 10842															
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
02	0 W	266	-0-	266	266	266	3			Y	-0-				7
03	0 W	285	-0-	285	551	285	3			Y	-0-				7
04	0 W	291	-0-	291	842	291	3			Y	-0-				7
05	1108 N	266	-0-	-842	-0-	266	3			Y	-0-				7
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				7
HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592															
01	474 X	74	-0-	-400	-0-	74	3			Y	-0-				55
02	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-				55
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-				55
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-				55
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-				55
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT				55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP, LLC//CONT.// 665648														
RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	379	-0-	379	379	379	3		Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	95	-0-	95	474	95	3		Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	474				Y	-0-				-0-
05	603 N	129	-0-	-474	-0-	129	3		Y	-0-				-0-
06	90 N NO RPT	-0-	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT				-0-
HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742														
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-				14
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				14
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				14
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				14
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				14
06	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				14
HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727														
01	0 W	91	-0-	91	91	91	3		Y	-0-				2
02	0 W	279	-0-	279	370	279	3		Y	-0-				2
03	0 W	277	-0-	277	647	277	3		Y	-0-				2
04	0 W	176	-0-	176	823	176	3		Y	-0-				2
05	1017 N	194	-0-	-823	-0-	194	3		Y	-0-				2
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				2
HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				11
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				11
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710														
01	T. A.	151	-0-	151	503	151	3		Y	-0-				18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	503				Y	-0-				18
03	T. A.	124	-0-	124	627	124	3		Y	-0-				18
04	746 X	119	-0-	-627	-0-	119	3		Y	-0-				18
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-				18
06	120 N NO RPT	-0-	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT				18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP, LLC//CONT.// 665648														
HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			55
MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886														
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	0 W	298	-0-	298	298	298	3			Y	-0-			6
03	0 W	264	-0-	264	562	264	3			Y	-0-			6
04	0 W	156	-0-	156	718	156	3			Y	-0-			6
05	836 N	118	-0-	-718	-0-	118	3			Y	-0-			6
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169														
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			23
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
04	DLQ G-10	1264	-0-	1264	1264	1264	3			Y	-0-			23
05	DLQ G-10	1265	-0-	1265	2529	1265	3			Y	-0-			23
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2529					Y	NO RPT			23
JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689														
01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1575	3	8	9	N	7			88
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1219	3	22	9	N	20	58	1	50
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1569	3	22	9	N	20			70
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1459	3	22	9	N	20			90
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-			90
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			90
RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537														
01	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	406	-0-	406	406	406	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	366	-0-	366	772	366	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	393	-0-	393	1165	393	3			Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1165					Y	NO RPT			-0-
HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			25
HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			186
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			186
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			186
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			186
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			186
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			186

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP, LLC//CONT.// 665648												
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-			100
02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3	N	-0-			100
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-			100
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-			100
05	310 N	139	-0-	-171	-0-	139	3	N	-0-			100
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			100
HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680												
01	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	3	Y	-0-			48
02	DLQ G-10	158	-0-	158	-0-	158	3	Y	-0-			48
03	DLQ G-10	4285	-0-	4285	-0-	4443	4285	3	Y	-0-		48
04	DLQ G-10	4204	-0-	4204	-0-	8647	4204	3	Y	-0-		48
05	12869 X	4222	-0-	-8647	-0-	4222	3	Y	-0-			48
06	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-			Y	NO RPT			48
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667												
01	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3	Y	-0-			80
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
03	DLQ G-10	1441	-0-	1441	-0-	1441	1441	3	Y	-0-		80
04	DLQ G-10	687	-0-	687	-0-	2128	687	3	Y	-0-		80
05	DLQ G-10	7	-0-	7	-0-	2135	7	3	Y	-0-		80
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2135			Y	NO RPT		80
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
02	14B2 EXT	252	-0-	252	-0-	252	252	3	Y	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	252			Y	-0-		13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	252			Y	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	252			Y	-0-		13
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	252			Y	NO RPT		13
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
02	14B2 EXT	1219	-0-	1219	-0-	1219	1219	3	N	-0-		132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1219			N	-0-		132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1219			N	-0-		132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1219			N	-0-		132
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1219			N	NO RPT		132

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP, LLC//CONT.// 665648														
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				8	
02	14B2 EXT	3977	-0-	3977	3977	3977 3		Y	-0-				8	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3977			Y	-0-				8	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3977			Y	-0-				8	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3977			Y	-0-				8	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3977			Y	NO RPT				8	
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				48	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				48	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				48	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				48	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				48	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				48	
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690														
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-				63	
02	DLQ G-10	126	-0-	126	126	126 3		Y	-0-				63	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-				63	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-				63	
05	126 N	-0-	-0-	-126	-0-			Y	-0-				63	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				63	
SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860														
01	0 W	229	-0-	229	229	229 3		Y	-0-				11	
02	0 W	66	-0-	66	295	66 3		Y	-0-				11	
03	0 W	69	-0-	69	364	69 3		Y	-0-				11	
04	0 W	814	-0-	814	1178	814 3		Y	-0-				11	
05	0 W	997	-0-	997	2175	997 3		Y	-0-				11	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2175			Y	NO RPT				11	
CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786														
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				81	
02	0 W	13	-0-	13	13	13 3		Y	-0-				81	
03	0 W	98	-0-	98	111	98 3		Y	-0-				81	
04	0 W	121	-0-	121	232	121 3		Y	-0-				81	
05	305 N	73	-0-	-232	-0-	73 3		Y	-0-				81	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				81	
ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896														
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2	
02	0 W	213	-0-	213	213	213 3		Y	-0-				2	
03	0 W	251	-0-	251	464	251 3		Y	-0-				2	
04	0 W	58	-0-	58	522	58 3		Y	-0-				2	
05	675 N	153	-0-	-522	-0-	153 3		Y	-0-				2	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				2	
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP, LLC//CONT.// 665648														
CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726														
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				116
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		Y	-0-				116
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		Y	-0-				116
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		Y	-0-				116
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		Y	-0-				116
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				116
PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908														
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
02	0 W	266	-0-	266	266	266	3		Y	-0-				4
03	0 W	391	-0-	391	657	391	3		Y	-0-				4
04	0 W	187	-0-	187	844	187	3		Y	-0-				4
05	914 N	70	-0-	-844	-0-	70	3		Y	-0-				4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				4
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				5
SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				55
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				19
03	14B2 EXT	3392	-0-	3392	3392	3392	3		Y	-0-				19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				19
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3392				Y	NO RPT				19
FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824														
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				12
02	0 W	80	-0-	80	80	80	3		Y	-0-				12
03	0 W	50	-0-	50	130	50	3		Y	-0-				12
04	0 W	175	-0-	175	305	175	3		Y	-0-				12
05	437 N	132	-0-	-305	-0-	132	3		Y	-0-				12
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				12
DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				39
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		Y	-0-				39
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		Y	-0-				39
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-				39
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		Y	-0-				39
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				39

OAK HILL (COTTON VALLEY)										//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP, LLC//CONT.//										665648											
STEWART, JENNIFER GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 245302		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9236 - 10644			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
01		93 N	64	-0-	-29	-0-			64 3			Y	-0-						29		
02	DLQ	G-10	55	-0-	55	55			55 3			Y	-0-						29		
03	DLQ	G-10	123	-0-	123	178			123 3			Y	-0-						29		
04	DLQ	G-10	70	-0-	70	248			70 3			Y	-0-						29		
05	DLQ	G-10	107	-0-	107	355			107 3			Y	-0-						29		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	355						Y	NO RPT						29		

MORGAN GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 245620		COMPL. DATE 11/30/2008		TOTAL DEPTH 12435		PERF. 10716 - 11020			
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2		
02		0 W	76	-0-	76	76			76 3			Y	-0-						2		
03		0 W	98	-0-	98	174			98 3			Y	-0-						2		
04		0 W	10	-0-	10	184			10 3			Y	-0-						2		
05	194 N	10	-0-	-184	-0-	10 3						Y	-0-						2		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						2		

BAKER GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 246325		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 11065		PERF. 9500 - 10942			
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						6		
02		0 W	198	-0-	198	198			198 3			Y	-0-						6		
03		0 W	440	-0-	440	638			440 3			Y	-0-						6		
04		0 W	149	-0-	149	787			149 3			Y	-0-						6		
05	913 N	126	-0-	-787	-0-	126 3						Y	-0-						6		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						6		

LOFTIS GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 247641		COMPL. DATE 12/27/2008		TOTAL DEPTH 10782		PERF. 9099 - 10577			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						23		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						23		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						23		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						23		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						23		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						23		

RESCH GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 247700		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9145 - 10618			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						17		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						17		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						17		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						17		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						17		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						17		

RESCH GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 248795		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 10868		PERF. 9075 - 10535			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1		
05	542 X	542	-0-	-0-	-0-	-0-			542 3			Y	-0-						1		
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						1		

HUNT GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 249956		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9124 - 10594			
01	352 X	78	-0-	-274	-0-	78 3						Y	-0-						10		
02	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88 3						Y	-0-						10		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	22						32		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						32		
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-			127 3	22	9	Y	20						52		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						52		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK								
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP, LLC//CONT.// 665648																		
HUNT GAS UNIT										WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	987						Y	-0-						61
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	987						Y	-0-						61
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	987						Y	-0-						61
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	987						Y	-0-						61
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	987						Y	-0-						61
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	987						Y	NO RPT						61
LOFTIS GAS UNIT										WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HART GAS UNIT										WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548								
01	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3				Y	-0-						281
02	DLQ G-10	1821	-0-	1821	1821	1821	3				Y	-0-						281
03	DLQ G-10	2162	-0-	2162	3983	2162	3				Y	-0-						281
04	DLQ G-10	2125	-0-	2125	6108	2125	3				Y	-0-						281
05	3000 N	2233	-0-	-767	5341	2233	3				Y	-0-						281
06	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	3241						Y	NO RPT						281
BAILEY GAS UNIT										WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855								
01	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3				N	-0-						249
02	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3				N	-0-						249
03	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3				N	-0-						249
04	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1979	3		2	9	N	-2						251
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3				N	-0-						251
06	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-						N	NO RPT						251
HUNT GAS UNIT										WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739								
01	912 X	180	-0-	-732	-0-	180	3				Y	-0-						97
02	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	3				Y	-0-						97
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3				Y	-0-						97
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3				Y	-0-						97
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3				Y	-0-						97
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-						Y	NO RPT						97
STEWART, JENNIFER GAS UNIT										WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)										//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												681327							
HILLIARD GAS UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 094564		COMPL. DATE 03/03/1993		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	*	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE			
01		775 X	663	-0-	-112	-0-		663 2			Y	-0-				6			
02		687 N	687	-0-	-0-	-0-		687 2			Y	-0-				6			
03		702 N	702	-0-	-0-	-0-		702 2			Y	-0-				6			
04		711 N	711	-0-	-0-	-0-		711 2			Y	-0-				6			
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				6			
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6			
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT										WELL #:		6	RRCID -> 190992		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 10496 - 10770		
01		403 N	25	-0-	-378	-0-		25 2			N	-0-				15			
02		947 N	947	-0-	-0-	-0-		947 2			N	-0-				15			
03		558 N	36	-0-	-522	-0-		36 2			N	-0-				15			
04		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-		1076 2			N	-0-				15			
05		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				15			
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15			
JIMMERSON										WELL #:		2	RRCID -> 192946		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 10616 PERF. 10258 - 10435		
01		1302 X	508	-0-	-794	-0-		508 2			Y	-0-				4			
02		587 N	587	-0-	-0-	-0-		587 2			Y	-0-				4			
03		1085 N	624	-0-	-461	-0-		624 2			Y	-0-				4			
04		680 N	680	-0-	-0-	-0-		680 2			Y	-0-				4			
05		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-				4			
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4			
JIMMERSON										WELL #:		1	RRCID -> 198173		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10198 - 10451		
01		620 X	552	-0-	-68	-0-		552 2			Y	-0-				18			
02		625 N	625	-0-	-0-	-0-		625 2			Y	-0-				18			
03		676 N	676	-0-	-0-	-0-		676 2			Y	-0-				18			
04		670 N	670	-0-	-0-	-0-		670 2			Y	-0-				18			
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				18			
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18			
JIMMERSON 'A'										WELL #:		1	RRCID -> 213153		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	625					Y	-0-				-0-			
02		625 X	-0-	-0-	-625	-0-					Y	-0-				-0-			
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
JIMMERSON "B"										WELL #:		1	RRCID -> 214302		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	610					Y	-0-				-0-			
02		610 X	-0-	-0-	-610	-0-					Y	-0-				-0-			
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327												
HILLIARD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 219922		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 10734		PERF.10328 - 10500					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	837 X	485	-0-	-352	-0-	485	2			Y	-0-					10
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					10
03	775 N	598	-0-	-177	-0-	598	2			Y	-0-					10
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					10
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					10
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
RFE OPERATING, LLC CRAWFORD				704776		1		RRCID -> 228349		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 10793		PERF. 9290 - 10596		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
CARTER RANCH				WELL #:		1H	RRCID -> 264500		COMPL. DATE 07/18/2011		TOTAL DEPTH 10765		PERF.11080 - 14445			
01	2728 X	2554	-0-	-174	-0-	2554	2			N	-0-					77
02	2492 N	2348	-0-	-144	-0-	2131	2	217	9	N	197					274
03	2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					274
04	2460 N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					274
05	2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					274
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
BELCLAIRE (AW)				WELL #:		1H	RRCID -> 298518		COMPL. DATE 10/30/2024		TOTAL DEPTH 11130		PERF.11363 - 19962			
01	0 W	294035	-0-	294035	738113	283364	2	10671	9	N	9701	9335	1			670
02	0 W	199938	-0-	199938	938051	192254	2	7684	9	N	6985	6885	1			770
03	1150686 X	212635	-0-	-938051	-0-	204410	2	8225	9	N	7477	7629	1			618
04	309630 X	177715	-0-	-131915	-0-	170911	2	6804	9	N	6185	5666	1			1137
05	319951 X	175220	-0-	-144731	-0-	169013	2	6207	9	N	5643	6376	1			404
06	284550 X	159640	-0-	-124910	-0-	154084	2	5556	9	N	5051	5046	1			409
AUGUSTA-OAKMONT-SAWGRASS 1 (AW)				WELL #:		1H	RRCID -> 299597		COMPL. DATE 03/10/2025		TOTAL DEPTH 10774		PERF.10953 - 18794			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. PRIOR				735140		1		RRCID -> 083523		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 10694		PERF. 9203 - 10416		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
GANDY UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 087535		COMPL. DATE 03/25/1980		TOTAL DEPTH 10666		PERF.10328 - 10601			
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					170
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					170
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					170
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	369	2	10	9	N	9	169	1			10
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					10
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. //CONT.// 735140												
BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-	150
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-	150
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-	150
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-	150
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-	150
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	150
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772												
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-	110
02	308 N	306	-0-	-2	-0-	306	2			N	-0-	110
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-	110
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-	110
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-	110
06	330 N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-	110
GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721												
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	N	-0-	-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	-0-	-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-	-0-
04	180 N	67	-0-	-113	-0-	4	1	63	2	N	-0-	-0-
05	155 N	67	-0-	-88	-0-	5	1	62	2	N	-0-	-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	N	-0-	-0-
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812												
01	558 N	474	-0-	-84	-0-	61	1	413	2	Y	-0-	-0-
02	476 N	358	-0-	-118	-0-	36	1	322	2	Y	-0-	-0-
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	48	1	556	2	Y	-0-	-0-
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	53	1	522	2	Y	-0-	-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	Y	-0-	-0-
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	62	1	508	2	Y	-0-	-0-
PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345												
01	1553 N	1121	-0-	-432	-0-	42	1	1079	2	Y	-0-	-0-
02	2688 X	-0-	-0-	-2688	-0-					Y	-0-	-0-
03	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-	-0-
04	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-	-0-
05	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-	-0-
06	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)				//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.// 742143												
GRAY GU 1				WELL #: 20		RRCID -> 102077		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10644 - 10800				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
0								AMT	CODE	AMT	CODE				AMT CODE	AMT CODE
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-		-0-

HEMUS-REDGRAVE		GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 114378		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 11140		PERF.10702 - 11040				
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-		12
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-		12
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-		12
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-		12
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-		12
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-		-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU					WELL #: 2	RRCID -> 128249		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10536 - 10824				
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-		-0-

DIXON, MATTIE ESTATE		GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 167251		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8961 - 10322				
01	1116 N	941	-0-	-175	-0-	35	1	905	2	Y	1	1	8		-0-	
						1	9									
02	868 N	865	-0-	-3	-0-	31	1	833	2	Y	1	1	8		-0-	
						1	9									
03	806 N	796	-0-	-10	-0-	29	1	765	2	Y	2	2	8		-0-	
						2	9									
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	44	1	1161	2	Y	-0-				-0-	
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	38	1	961	2	Y	-0-				-0-	
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	36	1	914	2	Y	1	1	8		-0-	
						1	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU					WELL #: 3	RRCID -> 172931		COMPL. DATE 04/17/1999		TOTAL DEPTH 10920		PERF.10548 - 10660				
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
NO RPT																
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2025																

BROWN, KATHLEEN LEE GU					WELL #: 4	RRCID -> 177611		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10550 - 10695				
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

DIXON, MATTIE ESTATE		GAS UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 183245		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 10581		PERF. 9370 - 10812				
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2025																

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
SWPCO GAS UNIT														
WELL #: 1													RRCID -> 194814	
COMPL. DATE 04/26/2003													TOTAL DEPTH 10670	
PERF. 9920 - 10521														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 X	450	-0-	-542	-0-	17	1	433	2	Y	-0-			-0-
02	896 X	358	-0-	-538	-0-	13	1	345	2	Y	-0-			-0-
03	649 X	649	-0-	-0-	-0-	24	1	625	2	Y	-0-			-0-
04	480 X	127	-0-	-353	-0-	5	1	122	2	Y	-0-			-0-
05	465 X	10	-0-	-455	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
06	630 X	6	-0-	-624	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
CAIN, PAULA													WELL #: 1	
RRCID -> 195013													COMPL. DATE 04/17/2003	
TOTAL DEPTH 10625													PERF. 10117 - 10398	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REDWINE													WELL #: 2	
RRCID -> 197230													COMPL. DATE 07/01/2003	
TOTAL DEPTH 10900													PERF. 10610 - 10804	
01	713 N	530	-0-	-183	-0-	530	2			N	-0-			-0-
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			-0-
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-			-0-
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			-0-
CAIN, PAULA													WELL #: 2	
RRCID -> 197444													COMPL. DATE 08/07/2003	
TOTAL DEPTH 10550													PERF. 9116 - 10394	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CAIN, FARON GAS UNIT													WELL #: 2	
RRCID -> 198128													COMPL. DATE 09/30/2003	
TOTAL DEPTH 10610													PERF. 9873 - 10385	
01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	64	1	1655	2	N	-0-			-0-
02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	62	1	1670	2	Y	-0-			-0-
03	1674 N	1359	-0-	-315	-0-	49	1	1310	2	Y	-0-			-0-
04	1650 N	1352	-0-	-298	-0-	50	1	1302	2	Y	-0-			-0-
05	1767 N	1176	-0-	-591	-0-	45	1	1131	2	Y	-0-			-0-
06	1320 N	1057	-0-	-263	-0-	40	1	1017	2	Y	-0-			-0-
HUDSON													WELL #: 1	
RRCID -> 198433													COMPL. DATE 09/05/2003	
TOTAL DEPTH 10892													PERF. 9494 - 10807	
01	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-			29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			29
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
CAIN, PAULA													WELL #: 3	
RRCID -> 200980													COMPL. DATE 02/12/2004	
TOTAL DEPTH 10575													PERF. 10197 - 10378	
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
02	588 N	183	-0-	-405	-0-	7	1	176	2	N	-0-			-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION															
CAIN, FARON GAS UNIT															
WELL #: 3															
RRCID -> 202758															
COMPL. DATE 04/25/2004															
TOTAL DEPTH 10625													PERF. 9027 - 10465		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-		29	1	752	2	N	-0-			-0-
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-		29	1	788	2	Y	-0-			-0-
03	744 N	743	-0-	-1	-0-		27	1	716	2	Y	-0-			-0-
04	750 N	699	-0-	-51	-0-		26	1	673	2	Y	-0-			-0-
05	899 N	652	-0-	-247	-0-		25	1	627	2	Y	-0-			-0-
06	720 N	610	-0-	-110	-0-		23	1	587	2	Y	-0-			-0-
CAIN, PAULA															
WELL #: 7															
RRCID -> 203086															
COMPL. DATE 05/28/2004															
TOTAL DEPTH 10600													PERF. 9021 - 10466		
01	2387 X	727	-0-	-1660	-0-		27	1	700	2	N	-0-			-0-
02	896 N	283	-0-	-613	-0-		10	1	273	2	N	-0-			-0-
03	589 N	217	-0-	-372	-0-		8	1	209	2	N	-0-			-0-
04	690 N	298	-0-	-392	-0-		11	1	287	2	N	-0-			-0-
05	310 N	285	-0-	-25	-0-		11	1	274	2	N	-0-			-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-		10	1	264	2	N	-0-			-0-
CAIN, PAULA															
WELL #: 4															
RRCID -> 203194															
COMPL. DATE 05/25/2004															
TOTAL DEPTH 10625													PERF. 9086 - 10476		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
CAIN, PAULA															
WELL #: 5															
RRCID -> 203278															
COMPL. DATE 06/16/2004															
TOTAL DEPTH 10590													PERF. 8990 - 10414		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
RICHARDSON GAS UNIT															
WELL #: 3															
RRCID -> 204403															
COMPL. DATE 06/30/2004															
TOTAL DEPTH 10625													PERF. 9053 - 10495		
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-		36	1	924	2	Y	-0-			-0-
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-		36	1	982	2	Y	-0-			-0-
03	1674 N	1138	-0-	-536	-0-		41	1	1095	2	Y	-0-	2	8	-0-
							2	9							
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-		54	1	1416	2	Y	-0-			-0-
05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-		56	1	1416	2	Y	-0-			-0-
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-		49	1	1246	2	Y	-0-	1	8	-0-
							1	9							
CAIN, PAULA															
WELL #: 6															
RRCID -> 204410															
COMPL. DATE 08/13/2004															
TOTAL DEPTH 10625													PERF. 9157 - 10397		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS CORPORATION											
BLAND GAS UNIT											

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
RICHARDSON GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	1004	-0-	-174	-0-	37	1	967	2	Y	-0-			-0-
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	39	1	1069	2	Y	-0-			-0-
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	45	1	1190	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	46	1	1201	2	Y	-0-			-0-
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	49	1	1226	2	Y	-0-			-0-
06	1200 N	1083	-0-	-117	-0-	41	1	1042	2	Y	-0-			-0-
RICHARDSON GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539														
01	620 N	517	-0-	-103	-0-	19	1	498	2	Y	-0-			-0-
02	532 N	477	-0-	-55	-0-	17	1	460	2	Y	-0-			-0-
03	558 N	548	-0-	-10	-0-	20	1	528	2	Y	-0-			-0-
04	510 N	508	-0-	-2	-0-	19	1	489	2	Y	-0-			-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	21	1	537	2	Y	-0-			-0-
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	34	1	858	2	Y	-0-			-0-
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505														
01	651 N	393	-0-	-258	-0-	15	1	378	2	Y	-0-			-0-
02	448 N	405	-0-	-43	-0-	14	1	391	2	Y	-0-			-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	19	1	514	2	Y	-0-			-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	15	1	397	2	Y	-0-			-0-
05	434 N	426	-0-	-8	-0-	16	1	410	2	Y	-0-			-0-
06	510 N	494	-0-	-16	-0-	19	1	475	2	Y	-0-			-0-
BLAND GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518														
01	2015 X	1628	-0-	-387	-0-	59	1	1523	2	Y	42	44 1	1 8	27
						46	9							
02	1820 X	1433	-0-	-387	-0-	50	1	1347	2	Y	33	36 1	1 8	23
						36	9							
03	2015 X	1518	-0-	-497	-0-	53	1	1409	2	Y	51	60 1	3 8	11
						56	9							
04	1590 X	1538	-0-	-52	-0-	55	1	1453	2	Y	27	24 1		14
						30	9							
05	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	63	1	1575	2	Y	25	26 1		13
						28	9							
06	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	59	1	1500	2	Y	31	31 1	1 8	12
						34	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
HOLLOWAY GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922 N	1605	-0-	-317	-0-	60	1	1545	2	Y	-0-			-0-
02	1792 X	1490	-0-	-302	-0-	53	1	1437	2	Y	-0-			-0-
03	1922 X	1834	-0-	-88	-0-	67	1	1765	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
04	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	70	1	1849	2	Y	-0-			-0-
05	1860 X	1696	-0-	-164	-0-	65	1	1631	2	Y	-0-			-0-
06	1770 X	1706	-0-	-64	-0-	64	1	1641	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
HOLLOWAY GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574														
01	1395 N	833	-0-	-562	-0-	31	1	802	2	Y	-0-			-0-
02	1092 N	553	-0-	-539	-0-	20	1	533	2	Y	-0-			-0-
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	29	1	777	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	810 N	531	-0-	-279	-0-	19	1	512	2	Y	-0-			-0-
05	620 N	590	-0-	-30	-0-	23	1	567	2	Y	-0-			-0-
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			-0-
CULLEN HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 10072 - 10358														
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	39	1	997	2	N	-0-			18
02	1008 N	935	-0-	-73	-0-	33	1	902	2	N	-0-			18
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	35	1	933	2	N	-0-			18
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	38	1	1003	2	N	-0-			18
05	1023 N	984	-0-	-39	-0-	38	1	946	2	N	-0-			18
06	930 N	859	-0-	-71	-0-	32	1	827	2	N	-0-			18
ALLEN														
WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ALLEN														
WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HUDSON														
WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143											
WELCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214708		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1364 N	988	-0-	-376	-0-	37 1	951 2	Y	-0-				-0-
02	1176 N	1089	-0-	-87	-0-	39 1	1050 2	Y	-0-				-0-
03	1302 N	1250	-0-	-52	-0-	45 1	1203 2	Y	2	2	8		-0-
						2 9							
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	40 1	1038 2	Y	-0-				-0-
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	48 1	1214 2	Y	-0-				-0-
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	46 1	1173 2	Y	1	1	8		-0-
						1 9							
CULLEN HEIRS 2		WELL #: 1		RRCID -> 215309		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195					
01	1674 X	1366	-0-	-308	-0-	51 1	1315 2	Y	-0-				-0-
02	1512 X	1095	-0-	-417	-0-	39 1	1056 2	Y	-0-				-0-
03	1395 X	1019	-0-	-376	-0-	37 1	982 2	Y	-0-				-0-
04	1320 X	632	-0-	-688	-0-	23 1	609 2	Y	-0-				-0-
05	1364 X	1118	-0-	-246	-0-	43 1	1075 2	Y	-0-				-0-
06	1320 X	569	-0-	-751	-0-	22 1	547 2	Y	-0-				-0-
LOWRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219825		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2025													
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 219828		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454					
01	1116 N	999	-0-	-117	-0-	37 1	958 2	Y	4	10	1		3
						4 9							
02	868 N	849	-0-	-19	-0-	30 1	812 2	Y	6	5	1		4
						7 9							
03	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	35 1	921 2	Y	52	44	1	1 8	11
						57 9							
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	36 1	940 2	Y	35	28	1		18
						39 9							
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	39 1	988 2	Y	29	32	1		15
						32 9							
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	38 1	980 2	Y	29	33	1		11
						32 9							
BONNER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220192		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454					
01	2449 X	2125	-0-	-324	-0-	77 1	1984 2	Y	58	68	1		38
						64 9							
02	2100 X	2039	-0-	-61	-0-	70 1	1911 2	Y	53	54	1		37
						58 9							
03	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	99 1	2616 2	Y	97	111	1	2 8	21
						107 9							
04	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	87 1	2294 2	Y	51	46	1		26
						56 9							
05	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	96 1	2413 2	Y	49	49	1		26
						54 9							
06	2730 X	2482	-0-	-248	-0-	91 1	2326 2	Y	59	61	1	1 8	23
						65 9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION															
RICHARDSON GAS UNIT															
WELL #: 7															
RRCID -> 220636															
COMPL. DATE 01/08/2006															
TOTAL DEPTH 10680															
PERF. 9062 - 10533															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
CULLEN HEIRS 2															
WELL #: 2															
RRCID -> 221048															
COMPL. DATE 11/29/2012															
TOTAL DEPTH 10796															
PERF. 9176 - 10636															
01	403 X	348	-0-	-55	-0-	13	1	335	2	Y	-0-			-0-	
02	417 X	417	-0-	-0-	-0-	15	1	402	2	Y	-0-			-0-	
03	498 X	498	-0-	-0-	-0-	18	1	480	2	Y	-0-			-0-	
04	450 X	327	-0-	-123	-0-	12	1	315	2	Y	-0-			-0-	
05	465 X	212	-0-	-253	-0-	8	1	204	2	Y	-0-			-0-	
06	480 X	272	-0-	-208	-0-	10	1	262	2	Y	-0-			-0-	
STRONG GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 221741															
COMPL. DATE 04/28/2006															
TOTAL DEPTH 10618															
PERF. 8953 - 10390															
01	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	76	1	1965	2	Y	-0-			-0-	
02	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	77	1	2080	2	N	-0-			-0-	
03	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	95	1	2511	2	N	1	1	8	-0-	
						1	9								
04	1980 N	1832	-0-	-148	-0-	67	1	1765	2	N	-0-			-0-	
05	2387 N	1864	-0-	-523	-0-	71	1	1793	2	N	-0-			-0-	
06	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	103	1	2634	2	N	-0-			-0-	
GARRETT GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 221745															
COMPL. DATE 05/18/2006															
TOTAL DEPTH 10583															
PERF. 8972 - 10358															
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-	131	1	-0-	
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-	
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			-0-	
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-	
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	2	Y	-0-			-0-	
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-			-0-	
CULLEN HEIRS 2															
WELL #: 3															
RRCID -> 222373															
COMPL. DATE 07/10/2012															
TOTAL DEPTH 10740															
PERF. 9170 - 10510															
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	10	1	253	2	Y	-0-			-0-	
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	309	2	Y	-0-			-0-	
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	300	2	Y	-0-			-0-	
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	Y	-0-			-0-	
05	341 N	335	-0-	-6	-0-	13	1	322	2	Y	-0-			-0-	
06	300 N	270	-0-	-30	-0-	10	1	260	2	Y	-0-			-0-	
HOLLOWAY GAS UNIT															
WELL #: 3															
RRCID -> 224170															
COMPL. DATE 11/25/2006															
TOTAL DEPTH 10840															
PERF. 9198 - 10672															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
MARTIN GU1		WELL #: 1		RRCID -> 226453		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CRIM GU				WELL #: 1		RRCID -> 227342		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CULLEN HEIRS 2				WELL #: 4		RRCID -> 227585		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160						
01	2511 X	2014	-0-	-497	-0-	73 1	1898 2	Y	39	40 1	1 8					25
						43 9										
02	2212 X	2084	-0-	-128	-0-	73 1	1971 2	Y	36	35 1	1 8					25
						40 9										
03	2418 X	2175	-0-	-243	-0-	77 1	2042 2	Y	51	63 1	2 8					11
						56 9										
04	2340 X	2086	-0-	-254	-0-	75 1	1972 2	Y	35	28 1						18
						39 9										
05	2418 X	2147	-0-	-271	-0-	81 1	2034 2	Y	29	32 1						15
						32 9										
06	2220 X	2086	-0-	-134	-0-	78 1	1975 2	Y	30	33 1	1 8					11
						33 9										
GRAY GU 1				WELL #: 2		RRCID -> 227753		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688						
01	1705 N	1008	-0-	-697	-0-	1006 2	2 9	Y	2	36 1	1 8					5
02	1400 X	290	-0-	-1110	-0-	290 2		Y	-0-	5 1						-0-
03	1550 X	447	-0-	-1103	-0-	440 2	7 9	Y	6	4 1						2
04	1500 X	508	-0-	-992	-0-	505 2	3 9	Y	3							5
05	1550 X	218	-0-	-1332	-0-	218 2		Y	-0-	5 1						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2025																
HEMUS-REDGRAVE				WELL #: 5		RRCID -> 228827		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
REDWINE				WELL #: 3		RRCID -> 229147		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)											CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION																
CULLEN HEIRS 2																
WELL #: 6																
RRCID -> 229283																
COMPL. DATE 08/27/2013																
TOTAL DEPTH 10832											PERF. 9138 - 10571					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	95	-0-	-60	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	4	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	109	-0-	-46	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	4	1	101	2	Y	-0-					-0-
FARLEY, CAL BOYS RANCH																
WELL #: 1																
RRCID -> 230216																
COMPL. DATE 02/16/2007																
TOTAL DEPTH 10606											PERF. 9104 - 10412					
01	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	94	1	5516	2	N	-0-					80
02	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	83	1	4766	2	N	4					84
03	5332 X	5085	-0-	-247	-0-	89	1	4932	2	N	58	2	8			140
04	5160 X	5015	-0-	-145	-0-	79	1	4936	2	N	-0-					140
05	5332 X	4928	-0-	-404	-0-	81	1	4775	2	N	65	177	1	1	8	27
06	5160 X	3990	-0-	-1170	-0-	72	9				-0-					27
SWPECO GAS UNIT																
WELL #: 12																
RRCID -> 230224																
COMPL. DATE 06/27/2007																
TOTAL DEPTH 10686											PERF. 9060 - 10514					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MIMS GU																
WELL #: 1																
RRCID -> 230575																
COMPL. DATE 03/04/2007																
TOTAL DEPTH 10920											PERF. 10164 - 10781					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
GIBSON GU1																
WELL #: 1																
RRCID -> 230634																
COMPL. DATE 04/29/2007																
TOTAL DEPTH 10878											PERF. 10454 - 10758					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CANNON, T. P. GU																
WELL #: 2																
RRCID -> 230646																
COMPL. DATE 06/17/2007																
TOTAL DEPTH 11040											PERF. 10584 - 10806					
01	868 N	726	-0-	-142	-0-	38	1	687	2	N	1	1	8			100
02	896 N	517	-0-	-379	-0-	30	1	487	2	N	-0-					100
03	992 N	425	-0-	-567	-0-	31	1	394	2	N	-0-					100
04	690 N	429	-0-	-261	-0-	27	1	401	2	N	1	1	8			100
05	558 N	337	-0-	-221	-0-	24	1	313	2	N	-0-					100
06	420 N	305	-0-	-115	-0-	14	1	291	2	N	-0-					100

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
BROWN, TOM		WELL #:		1		RRCID -> 230981		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	83	-0-	-72	-0-		3 1	80 2	Y	-0-			-0-
02	112 N	80	-0-	-32	-0-		3 1	77 2	Y	-0-			-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-		3 1	77 2	Y	-0-			-0-
04	90 N	65	-0-	-25	-0-		2 1	63 2	Y	-0-			-0-
05	93 N	67	-0-	-26	-0-		3 1	64 2	Y	-0-			-0-
06	90 N	56	-0-	-34	-0-		2 1	54 2	Y	-0-			-0-
HALLSVILLE I.S.D.		WELL #:		1		RRCID -> 230982		COMPL. DATE 04/15/2007		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702			
01	1829 N	1203	-0-	-626	-0-		43 1	1118 2	Y	38	40 1		25
02	1260 N	1127	-0-	-133	-0-		42 9	39 1	1049 2	Y	35	35 1	25
03	1674 N	1242	-0-	-432	-0-		39 9	43 1	1143 2	Y	51	64 1	11
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-		56 9	42 1	1094 2	Y	35	28 1	18
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-		39 9	54 1	1346 2	Y	29	32 1	15
06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-		32 9	69 1	1748 2	Y	29	33 1	11
CULLEN HEIRS		WELL #:		3		RRCID -> 231104		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 10292 - 10436			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PORTER, AVA		WELL #:		1		RRCID -> 232017		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442			
01	1705 X	1105	-0-	-600	-0-		41 1	1063 2	Y	1	1 8		-0-
02	1540 X	1196	-0-	-344	-0-		1 9	43 1	1152 2	Y	1	1 8	-0-
03	1705 X	1312	-0-	-393	-0-		1 9	48 1	1261 2	Y	3	3 8	-0-
04	1440 X	1205	-0-	-235	-0-		3 9	44 1	1160 2	Y	1	1 8	-0-
05	1488 X	1005	-0-	-483	-0-		1 9	38 1	967 2	Y	-0-		-0-
06	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-		53 1	53 1	1361 2	Y	1	1 8	-0-
SALMON		WELL #:		1		RRCID -> 232023		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514			
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-		2 1	62 2	Y	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-		2 1	60 2	Y	-0-			-0-
03	93 N	60	-0-	-33	-0-		2 1	58 2	Y	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-		2 1	52 2	Y	-0-			-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-		2 1	50 2	Y	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-		2 1	51 2	Y	-0-			-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2570

OAK HILL (COTTON VALLEY)				//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//	742143														
KILLINGSWORTH				WELL #:	1	RRCID -> 232029		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL	DEPTH	10622	PERF. 9002	- 10405					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-			14	1	838	2	N	1	1	8			127
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-			8	1	446	2	N	1	1	8			127
03	589	N	414	-0-	-175	-0-			7	1	407	2	N	-0-					127
04	570	N	285	-0-	-285	-0-			4	1	281	2	N	-0-					127
05	496	N	260	-0-	-236	-0-			3	1	196	2	N	55	150	1			32
06	390	N	173	-0-	-217	-0-			61	9									
									3	1	170	2	N	-0-					32
MAGRILL					WELL #:	1		RRCID -> 232059	COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL	DEPTH	10634	PERF. 9048	- 10458				
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-			37	1	2156	2	N	-0-					156
02	1792	N	1706	-0-	-86	-0-			29	1	1676	2	N	1	1	8			156
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-			1	9									
									36	1	2034	2	N	46	3	8			199
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-			51	9									
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-			34	1	2135	2	N	-0-	171	1			28
06	2040	N	2026	-0-	-14	-0-			43	1	2528	2	N	-0-					28
									37	1	1988	2	N	1	1	8			28
									1	9									
DIXON, MATTIE ESTATE				GAS UNIT	WELL #:	10		RRCID -> 232096	COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL	DEPTH	10734	PERF. 9094	- 10506				
01	1736	N	1405	-0-	-331	-0-			50	1	1287	2	Y	62	24	1			41
02	1316	N	1305	-0-	-11	-0-			68	9									
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-			44	1	1197	2	Y	58	58	1			41
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-			64	9									
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-			56	1	1488	2	Y	87	107	1	2	8	19
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-			96	9									
									59	1	1553	2	Y	58	47	1			30
									64	9									
									64	1	1598	2	Y	48	52	1			26
									53	9									
									64	1	1626	2	Y	49	55	1	1	8	19
									54	9									
FARLEY, CAL BOYS RANCH					WELL #:	2		RRCID -> 232476	COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL	DEPTH	10635	PERF. 9168	- 10476				
01	9207	X	4318	-0-	-4889	-0-			71	1	4199	2	N	44	1	8			70
02	7644	X	3682	-0-	-3962	-0-			48	9									
03	7874	X	4821	-0-	-3053	-0-			63	1	3597	2	N	20	1	8			89
04	6510	X	5008	-0-	-1502	-0-			22	9									
05	5766	X	5245	-0-	-521	-0-			84	1	4676	2	N	55	7	8			137
06	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-			61	9									
									79	1	4928	2	N	1	1	8			137
									1	9									
									87	1	5092	2	N	60	172	1			25
									66	9									
									87	1	4711	2	N	1	1	8			25
									1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
CANNON, T. P. GU														
WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3162 X	1389	-0-	-1773	-0-	73	1	1315	2	N	1	1	8	100
02	1904 X	1354	-0-	-550	-0-	74	1	1215	2	N	59	2	8	157
03	2108 X	1229	-0-	-879	-0-	89	1	1140	2	N	-0-			157
04	1680 X	1302	-0-	-378	-0-	81	1	1221	2	N	-0-			157
05	1736 X	1311	-0-	-425	-0-	95	1	1216	2	N	-0-			157
06	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			157
WELCH GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502														
01	1085 N	893	-0-	-192	-0-	33	1	859	2	Y	1	1	8	-0-
02	980 N	963	-0-	-17	-0-	34	1	928	2	Y	1	1	8	-0-
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	39	1	1034	2	Y	3	3	8	-0-
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	35	1	931	2	Y	-0-			-0-
05	1054 N	980	-0-	-74	-0-	37	1	943	2	Y	-0-			-0-
06	1050 N	895	-0-	-155	-0-	34	1	860	2	Y	1	1	8	-0-
YOUNG, THELMA														
WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590														
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	8	1	476	2	N	-0-			100
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	13	1	733	2	N	-0-			100
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	24	1	1335	2	N	1	1	8	100
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	15	1	952	2	N	1	1	8	100
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	28	1	1625	2	N	-0-			100
06	1290 N	1283	-0-	-7	-0-	23	1	1259	2	N	1	1	8	100
GRAY GU 1														
WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STRONG														
WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900														
01	2914 X	2680	-0-	-234	-0-	2680	2			Y	-0-			38
02	2884 X	2021	-0-	-863	-0-	1936	2	85	9	Y	77	1	8	114
03	3193 X	2254	-0-	-939	-0-	2254	2			Y	-0-			114
04	3090 X	2189	-0-	-901	-0-	2160	2	29	9	Y	26			140
05	2852 X	2294	-0-	-558	-0-	2292	2	2	9	Y		2	8	140
06	2580 X	2175	-0-	-405	-0-	2173	2	2	9	Y	2	2	8	140
GARRETT GU														
WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120

OAK HILL (COTTON VALLEY)				//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.// 742143													
GIBSON GU1				WELL #: 2		RRCID -> 235234		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10918		PERF. 10520 - 10837					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SWPCO GAS UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 236395		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 10738		PERF. 9086 - 10536					
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	9	1	232	2	N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	9	1	226	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	8	1	220	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	8	1	216	2	Y	-0-					-0-
LOWRY GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 236625		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 10585		PERF. 8968 - 10402					
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	28	1	724	2	Y	-0-					-0-
02	672	X	220	-0-	-452	-0-	8	1	212	2	Y	-0-					-0-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
CAIN, FARON GAS UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 237356		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 10725		PERF. 9024 - 10478					
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	229	2	N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	445	2	N	-0-					-0-
BONNER GAS UNIT				WELL #: 6D		RRCID -> 237374		COMPL. DATE 06/20/2023		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 6881 - 7158					
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 238986		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 10711		PERF. 9088 - 10558					
01	465	X	335	-0-	-130	-0-	12	1	323	2	Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	366	2	Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	13	1	342	2	Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	15	1	381	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	15	1	380	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	238	-0-	-92	-0-	9	1	229	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CNTY: RUSK							
SABINE OIL & GAS CORPORATION																	
MAGRILL																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 238987																	
COMPL. DATE 02/05/2008																	
TOTAL DEPTH 10610																	
PERF. 9006 - 10430																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2046 X	1011	-0-	-1035	-0-	17	1	994	2	N	-0-						181
02	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	44	1	2524	2	N	-0-						181
03	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	40	1	2227	2	N	3		3	8			181
						3	9										
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	36	1	2231	2	N	1		1	8			181
						1	9										
05	2635 N	1291	-0-	-1344	-0-	22	1	1269	2	N	-0-						181
06	2190 N	1485	-0-	-705	-0-	27	1	1458	2	N	-0-						181
CULLEN HEIRS 2																	
WELL #: 5																	
RRCID -> 239105																	
COMPL. DATE 03/22/2007																	
TOTAL DEPTH 20903																	
PERF. 9135 - 10601																	
01	1705 N	1583	-0-	-122	-0-	56	1	1444	2	Y	75		81	1			49
						83	9										
02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	51	1	1392	2	Y	71		70	1			50
						78	9										
03	1829 N	1769	-0-	-60	-0-	60	1	1596	2	Y	103		129	1		2 8	22
						113	9										
04	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	56	1	1479	2	Y	71		57	1			36
						78	9										
05	1674 N	1652	-0-	-22	-0-	61	1	1527	2	Y	58		63	1			31
						64	9										
06	1710 N	1508	-0-	-202	-0-	55	1	1388	2	Y	59		66	1		1 8	23
						65	9										
BONNER GAS UNIT																	
WELL #: 5																	
RRCID -> 239122																	
COMPL. DATE 02/11/2008																	
TOTAL DEPTH 10630																	
PERF. 8946 - 10360																	
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	5	1	142	2	Y	-0-						-0-
02	168 N	137	-0-	-31	-0-	5	1	132	2	Y	-0-						-0-
03	186 N	137	-0-	-49	-0-	5	1	132	2	Y	-0-						-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	5	1	142	2	Y	-0-						-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	2	Y	-0-						-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	-0-						-0-
CULLEN HEIRS 2																	
WELL #: 7																	
RRCID -> 239521																	
COMPL. DATE 03/10/2007																	
TOTAL DEPTH 10875																	
PERF. 10355 - 10692																	
01	744 X	493	-0-	-251	-0-	18	1	475	2	Y	-0-						-0-
02	672 X	511	-0-	-161	-0-	18	1	493	2	Y	-0-						-0-
03	682 X	485	-0-	-197	-0-	18	1	466	2	Y	1		1	8			-0-
						1	9										
04	540 X	204	-0-	-336	-0-	7	1	197	2	Y	-0-						-0-
05	635 X	635	-0-	-0-	-0-	24	1	611	2	Y	-0-						-0-
06	540 X	420	-0-	-120	-0-	16	1	404	2	Y	-0-						-0-
BONNER GAS UNIT																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 240198																	
COMPL. DATE 06/26/2008																	
TOTAL DEPTH 10585																	
PERF. 9112 - 10396																	
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	9	1	244	2	Y	-0-						-0-
02	504 N	221	-0-	-283	-0-	8	1	213	2	Y	-0-						-0-
03	310 N	260	-0-	-50	-0-	9	1	251	2	Y	-0-						-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	250	2	Y	-0-						-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	2	Y	-0-						-0-
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	31	1	778	2	Y	-0-						-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CAPACITY				CNTY: RUSK							
SABINE OIL & GAS CORPORATION										//CONT.// 66461 275											
HALLSVILLE I.S.D.										//CONT.// 742143											
WELL #:										4		RRCID -> 242139		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 10645		PERF. 9058 - 10472			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	4743 X	4044	-0-		-699	-0-			67	1	3977	2	N	-0-					106		
02	3836 X	3506	-0-		-330	-0-			60	1	3446	2	N	-0-					106		
03	4278 X	4034	-0-		-244	-0-			70	1	3921	2	N	39					145		
									43	9											
04	4140 X	3945	-0-		-195	-0-			62	1	3883	2	N	-0-					145		
05	4278 X	3989	-0-		-289	-0-			67	1	3922	2	N	-0-					145		
06	3900 X	3309	-0-		-591	-0-			60	1	3249	2	N	-0-					145		
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT										WELL #:		14		RRCID -> 243861		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 10627		PERF. 9006 - 10460	
01	806 N	790	-0-		-16	-0-			29	1	761	2	Y	-0-					-0-		
02	845 N	845	-0-		-0-	-0-			30	1	815	2	Y	-0-					-0-		
03	806 N	791	-0-		-15	-0-			29	1	762	2	Y	-0-					-0-		
04	759 N	759	-0-		-0-	-0-			28	1	731	2	Y	-0-					-0-		
05	930 N	793	-0-		-137	-0-			30	1	763	2	Y	-0-					-0-		
06	818 N	818	-0-		-0-	-0-			31	1	787	2	Y	-0-					-0-		
MAGRILL										WELL #:		5		RRCID -> 244778		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9086 - 10464	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-		
GIBSON GU1										WELL #:		3		RRCID -> 246577		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 11090		PERF. 10590 - 10874	
01	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
02	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
03	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
MAGRILL										WELL #:		3		RRCID -> 246822		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 10630		PERF. 9138 - 10448	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					117		
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					117		
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					117		
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					117		
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					117		
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					117		
ALLEN										WELL #:		9		RRCID -> 246847		COMPL. DATE 03/08/2009		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9000 - 11684	
01	2294 N	1873	-0-		-421	-0-			70	1	1803	2	N	-0-					-0-		
02	1886 N	1886	-0-		-0-	-0-			67	1	1819	2	Y	-0-					-0-		
03	2108 N	1914	-0-		-194	-0-			70	1	1844	2	Y	-0-					-0-		
04	1800 N	1783	-0-		-17	-0-			65	1	1718	2	Y	-0-					-0-		
05	2077 N	1774	-0-		-303	-0-			68	1	1706	2	Y	-0-					-0-		
06	1860 N	1564	-0-		-296	-0-			59	1	1505	2	Y	-0-					-0-		

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143											
BROWN, KATHLEEN LEE GU		WELL #: 5		RRCID -> 247499		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MARTIN GU1		WELL #: 2		RRCID -> 247665		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MARTIN GU1		WELL #: 3		RRCID -> 248310		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GIBSON GU1		WELL #: 6		RRCID -> 249379		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 12265 PERF.10584 - 11980					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PITNER GU		WELL #: 2		RRCID -> 249659		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864					
01	775 N	534	-0-	-241	-0-	-0-	534	2		N	-0-		87
02	476 N	461	-0-	-15	-0-	-0-	461	2		N	-0-		87
03	465 N	446	-0-	-19	-0-	-0-	446	2		N	-0-		87
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	634	2	1	9	N	1	87
05	496 N	306	-0-	-190	-0-	-0-	306	2		N	-0-		87
06	420 N	238	-0-	-182	-0-	-0-	238	2		N	-0-		87
MARTIN GU1		WELL #: 6H		RRCID -> 250238		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
STRONG		WELL #: 2		RRCID -> 252802		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870					
01	1054 N	600	-0-	-454	-0-	-0-	600	2		Y	-0-		1
02	1036 N	934	-0-	-102	-0-	-0-	934	2		Y	-0-		1
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	905	2		Y	-0-		1
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	823	2		Y	-0-		1
05	1023 N	861	-0-	-162	-0-	-0-	861	2		Y	-0-		1
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	871	2		Y	-0-		1

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
CANNON, T. P. GU														
WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10865 - 13680														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		CODE					
01	5146 X	4676	-0-	-470	-0-	961	1	3715	2	N	-0-			36
02	4648 X	4008	-0-	-640	-0-	744	1	3261	2	N	3	3 8		36
						3	9							
03	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	946	1	4207	2	N	-0-			36
04	4860 X	4711	-0-	-149	-0-	930	1	3685	2	N	87	1 8		122
						96	9							
05	4681 X	3897	-0-	-784	-0-	775	1	3065	2	N	52			174
						57	9							
06	4980 X	4403	-0-	-577	-0-	877	1	3524	2	N	2	2 8		174
						2	9							
BROWN, KATHLEEN LEE GU														
WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380														
01	5580 X	3715	-0-	-1865	-0-	479	1	3235	2	N	1	1 8		25
						1	9							
02	5040 X	2704	-0-	-2336	-0-	269	1	2434	2	N	1	1 8		25
						1	9							
03	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	510	1	5957	2	N	5	5 8		25
						6	9							
04	5310 X	5262	-0-	-48	-0-	487	1	4774	2	N	1	1 8		25
						1	9							
05	5425 X	4773	-0-	-652	-0-	341	1	4191	2	N	219	166 1	3 8	75
						241	9							
06	6210 X	4393	-0-	-1817	-0-	478	1	3913	2	N	2	2 8		75
						2	9							
ALLEN														
WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11885 - 13973														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JONES GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11210 - 13772														
01	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	6280	2	17 9	Y		15	3 8		38
02	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	6187	2	4 9	Y		4	35 1	4 8	3
03	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6339	2	3 9	Y		3	3 8		3
04	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	6191	2	1 9	Y		1	1 8		3
05	6851 X	6059	-0-	-792	-0-	6055	2	4 9	Y		4	2 1	2 8	3
06	6630 X	5810	-0-	-820	-0-	5803	2	7 9	Y		6	1 8		8
REDWINE														
WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905														
01	20608 X	20608	-0-	-0-	-0-	20541	2	67 9	Y		61	6 8		148
02	20094 X	20094	-0-	-0-	-0-	20043	2	51 9	Y		46	137 1	7 8	50
03	20684 X	20684	-0-	-0-	-0-	20568	2	116 9	Y		105	5 8		150
04	19950 X	19730	-0-	-220	-0-	19631	2	99 9	Y		90	2 8		238
05	21111 X	20258	-0-	-853	-0-	20229	2	29 9	Y		26	176 1	3 8	85
06	20430 X	19701	-0-	-729	-0-	19587	2	114 9	Y		104	2 8		187

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
CAIN, FARON GAS UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	9486 X	9302	-0-	-184	-0-	347 1	8952 2	N	3	3	8			47
02	8568 X	8539	-0-	-29	-0-	304 1	8233 2	N	2	2	8			47
03	9517 X	9290	-0-	-227	-0-	337 1	8939 2	N	13	13	8			47
04	9210 X	8996	-0-	-214	-0-	330 1	8664 2	N	2	2	8			47
05	9517 X	9070	-0-	-447	-0-	347 1	8721 2	N	2	2	8			47
06	9150 X	8725	-0-	-425	-0-	330 1	8391 2	N	4	4	8			47
SWEPCO GAS UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616														
01	7967 X	7328	-0-	-639	-0-	267 1	6905 2	Y	142	157	1	3	8	91
02	7196 X	6435	-0-	-761	-0-	224 1	6060 2	Y	137	131	1	3	8	94
03	7967 X	6986	-0-	-981	-0-	245 1	6500 2	Y	219	252	1	16	8	45
04	7290 X	6537	-0-	-753	-0-	234 1	6156 2	Y	134	109	1	3	8	67
05	7533 X	6691	-0-	-842	-0-	251 1	6309 2	Y	119	122	1	2	8	62
06	7080 X	6051	-0-	-1029	-0-	225 1	5726 2	Y	91	115	1	4	8	34
SWEPCO GAS UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 273064 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 16146														
01	7130 X	6691	-0-	-439	-0-	249 1	6439 2	Y	3	3	8			-0-
02	6440 X	6298	-0-	-142	-0-	224 1	6071 2	Y	3	3	8			-0-
03	7130 X	6926	-0-	-204	-0-	251 1	6657 2	Y	16	16	8			-0-
04	6750 X	6665	-0-	-85	-0-	244 1	6418 2	Y	3	3	8			-0-
05	6975 X	6661	-0-	-314	-0-	255 1	6404 2	Y	2	2	8			-0-
06	6750 X	6447	-0-	-303	-0-	243 1	6200 2	Y	4	4	8			-0-
GRAY-HUDSON (SA)														
WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732														
01	18375 X	18375	-0-	-0-	-0-	18341 2	34 9	Y	31	89	1	7	8	33
02	18002 X	18002	-0-	-0-	-0-	17837 2	165 9	Y	150	128	1	8	8	47
03	18312 X	18312	-0-	-0-	-0-	18155 2	157 9	Y	143	146	1	1	8	43
04	17790 X	17624	-0-	-166	-0-	17538 2	86 9	Y	78	8	8			113
05	18414 X	18300	-0-	-114	-0-	18191 2	109 9	Y	99	161	1	1	8	50
06	17878 X	17878	-0-	-0-	-0-	17810 2	68 9	Y	62	99	1	2	8	11
GRAY-HUDSON (SA)														
WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189														
01	10011 X	10011	-0-	-0-	-0-	10011 2		N	-0-					128
02	9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	9343 2	3 9	N	3	3	8			128
03	9021 X	8867	-0-	-154	-0-	8606 2	261 9	N	237	179	1	8	8	178
04	9000 X	8058	-0-	-942	-0-	8055 2	3 9	N	3	3	8			178
05	9300 X	7830	-0-	-1470	-0-	7754 2	76 9	N	69	3	8			244
06	9000 X	6681	-0-	-2319	-0-	6679 2	2 9	N	2	2	8			244

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT./// 66461 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT./// 742143															
GRAY GU 1			WELL #: 1			RRCID -> 282569			COMPL. DATE 02/01/2017			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BLAND-GARRETT (AW)					WELL #:	1H	RRCID ->	284888	COMPL. DATE 06/11/2020			TOTAL DEPTH 10378 PERF. 10685 - 17967						
01	27280	X	23527	-0-	-3753	-0-	871	1	22501	2	N	141	176	1	8	8		94
							155	9										
02	24332	X	21577	-0-	-2755	-0-	763	1	20678	2	N	124	177	1	7	8		34
							136	9										
03	26257	X	23130	-0-	-3127	-0-	834	1	22111	2	N	168	30	8				172
							185	9										
04	23310	X	22172	-0-	-1138	-0-	807	1	21215	2	N	136	167	1	6	8		135
							150	9										
05	24087	X	22315	-0-	-1772	-0-	847	1	21324	2	N	131	165	1	4	8		97
							144	9										
06	23130	X	21512	-0-	-1618	-0-	807	1	20556	2	N	135	179	1	8	8		45
							149	9										
GRAY-WEBB (AW)					WELL #:	1H	RRCID ->	286031	COMPL. DATE 10/09/2020			TOTAL DEPTH 10815 PERF. 11182 - 19539						
01	41571	X	37260	-0-	-4311	-0-	37073	2	187	9	N	170	168	1	34	8		304
02	36848	X	32711	-0-	-4137	-0-	32521	2	190	9	N	173	181	1	40	8		256
03	40083	X	38085	-0-	-1998	-0-	37895	2	190	9	N	173	170	1	42	8		217
04	38040	X	36631	-0-	-1409	-0-	36354	2	277	9	N	252	166	1	43	8		260
*05	38378	X	37534	-0-	-844	-0-	37273	2	261	9	Y	237	351	1	52	8		94
06	36870	X	36058	-0-	-812	-0-	35868	2	190	9	Y	173	188	1	58	8		21
STRONG-LOWRY (AW)					WELL #:	1H	RRCID ->	286855	COMPL. DATE 03/21/2021			TOTAL DEPTH 10374 PERF. 10813 - 18515						
01	36946	X	36946	-0-	-0-	-0-	1368	1	35324	2	N	231	164	1	15	8		219
							254	9										
02	33630	X	33630	-0-	-0-	-0-	1190	1	32247	2	N	175	180	1	13	8		201
							193	9										
03	38325	X	38325	-0-	-0-	-0-	1382	1	36667	2	N	251	168	1	58	8		226
							276	9										
04	36424	X	36424	-0-	-0-	-0-	1331	1	34973	2	N	109	161	1	10	8		164
							120	9										
05	37231	X	36596	-0-	-635	-0-	1392	1	35025	2	N	163	182	1	8	8		137
							179	9										
06	37080	X	35621	-0-	-1459	-0-	1338	1	34066	2	N	197	171	1	12	8		151
							217	9										
STRONG-CRIM (AW)					WELL #:	2H	RRCID ->	290643	COMPL. DATE 01/16/2023			TOTAL DEPTH 10782 PERF. 11397 - 18134						
01	49011	X	43450	-0-	-5561	-0-	43062	2	388	9	Y	353	334	1	19	8		53
02	43204	X	38400	-0-	-4804	-0-	38037	2	363	9	Y	330	265	1	22	8		96
03	46717	X	42481	-0-	-4236	-0-	42098	2	383	9	Y	348	344	1	25	8		75
04	44430	X	40440	-0-	-3990	-0-	40124	2	316	9	Y	287	252	1	21	8		89
05	44547	X	41114	-0-	-3433	-0-	40774	2	340	9	Y	309	338	1	22	8		38
06	42060	X	39034	-0-	-3026	-0-	38668	2	366	9	Y	333	243	1	23	8		105

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143													
STRONG-CRIM (AW)		WELL #:		1H	RRCID ->	290676	COMPL. DATE	01/20/2023	TOTAL	DEPTH 10076	PERF.11070 - 19067						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	56172	X	49384	-0-	-6788	-0-	48934	2	450	9	Y	409	390	1	19	8	62
02	49616	X	43809	-0-	-5807	-0-	43402	2	407	9	Y	370	303	1	20	8	109
03	53785	X	48608	-0-	-5177	-0-	48188	2	420	9	Y	382	384	1	24	8	83
04	50970	X	46197	-0-	-4773	-0-	45843	2	354	9	Y	322	283	1	21	8	101
05	51677	X	46982	-0-	-4695	-0-	46623	2	359	9	Y	326	365	1	21	8	41
06	47790	X	44862	-0-	-2928	-0-	44458	2	404	9	Y	367	268	1	24	8	116
LOWRY-CAL FARLEY A CV (AW)		WELL #:		1H	RRCID ->	297265	COMPL. DATE	05/08/2024	TOTAL	DEPTH 10332	PERF.10766 - 21138						
01	339295	X	229422	-0-	-109873	-0-	1023	1	226038	2	N	2146	2024	1	1	8	216
02	251692	X	208294	-0-	-43398	-0-	2361	9	924	1	N	2059	1960	1	104	8	211
03	249333	X	225714	-0-	-23619	-0-	2265	9	1023	1	N	2313	2319	1	108	8	97
04	237450	X	198725	-0-	-38725	-0-	2544	9	990	1	N	2176	1966	1	50	8	257
05	245365	X	198728	-0-	-46637	-0-	2394	9	1023	1	N	2112	2093	1	80	8	196
06	223170	X	182404	-0-	-40766	-0-	2323	9	990	1	N	1958	1913	1	57	8	184
							2154	9									
HELVENSTON B CV (AW)		WELL #:		2H	RRCID ->	299217	COMPL. DATE	04/11/2025	TOTAL	DEPTH 10458	PERF.10878 - 19350						
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
HELVENSTON A CV (AW)		WELL #:		1H	RRCID ->	299264	COMPL. DATE	04/11/2025	TOTAL	DEPTH 10397	PERF.10909 - 19732						
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC		801112															
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	139171	COMPL. DATE	02/09/1995	TOTAL	DEPTH 10360	PERF. 8779 - 10234						
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
RESCH GAS UNIT		WELL #:		101	RRCID ->	142286	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL	DEPTH 10650	PERF.10185 - 10517						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: RUSK																			
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC										//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED																					
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT										//CONT.// 801112																					
WELL #: 3										RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218																					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
01	153 X	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2				Y	-0-						-0-									
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2		3	9	Y	3		3	1			-0-									
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2				Y	-0-						-0-									
04	150 N	143	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2		4	9	Y	4		3	1			1									
05	155 N	NO RPT	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						1									
06	120 N	NO RPT	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						1									
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT																						WELL #: 4		RRCID -> 147813		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 10360		PERF. 8936 - 10226	
01	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5017	2				Y	-0-						2									
02	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4096	2		106	9	Y	96		94	1			4									
03	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5191	2				Y	-0-						4									
04	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4807	2		107	9	Y	97		101	1			-0-									
05	5022 X	NO RPT	-0-	-0-	-5022	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-									
06	5010 X	NO RPT	-0-	-0-	-5010	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-									
WALDRON, M.L. GU #1																						WELL #: 3		RRCID -> 148927		COMPL. DATE 01/01/1994		TOTAL DEPTH 10420		PERF. 8846 - 10300	
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1072	2				N	-0-						-0-									
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1028	2		24	9	N	22		20	1			2									
03	1209 N	1107	-0-	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	-0-	1107	2				N	-0-						2									
04	1050 N	933	-0-	-0-	-117	-0-	-0-	-0-	-0-	914	2		19	9	N	17		19	1			-0-									
05	1178 N	NO RPT	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
06	1080 N	NO RPT	-0-	-0-	-1080	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT																						WELL #: 7		RRCID -> 163271		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 8972 - 10252	
01	DLQ G-10	588	-0-	-0-	588	-0-	-0-	4273	-0-	588	2				Y	-0-						-0-									
02	DLQ G-10	786	-0-	-0-	786	-0-	-0-	5059	-0-	771	2		15	9	Y	14		11	1			3									
03	5998 X	939	-0-	-0-	-5059	-0-	-0-	-0-	-0-	939	2				Y	-0-						3									
04	528 X	528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	519	2		9	9	Y	8		11	1			-0-									
05	1023 X	NO RPT	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-									
06	900 X	NO RPT	-0-	-0-	-900	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-									
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT																						WELL #: 6		RRCID -> 164598		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 8936 - 10285	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-									
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-									
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT																						WELL #: 5		RRCID -> 166388		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9036 - 10280	
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	172	-0-	172	2				Y	-0-						-0-									
02	DLQ G-10	631	-0-	-0-	631	-0-	-0-	631	-0-	631	2				Y	-0-						-0-									
03	DLQ G-10	1130	-0-	-0-	1130	-0-	-0-	1761	-0-	1130	2				Y	-0-						-0-									
04	DLQ G-10	688	-0-	-0-	688	-0-	-0-	2449	-0-	673	2		15	9	Y	14		14	1			-0-									
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2449	-0-						Y	NO RPT						-0-									
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2449	-0-						Y	NO RPT						-0-									
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1																						WELL #: 2		RRCID -> 166417		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9030 - 10332	
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	485	-0-	485	2				N	-0-						84									
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	477	-0-	477	2				N	-0-						84									
03	465 N	458	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	458	-0-	458	2				N	-0-						84									
04	480 N	461	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	461	-0-	461	2				N	-0-						84									
05	527 N	NO RPT	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						84									
06	450 N	NO RPT	-0-	-0-	-450	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						84									

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: RUSK							
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC																			
CAIN, BRANT GAS UNIT																			
WELL #: 1										RRCID -> 213058		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8975 - 10476			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		T. A.		NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1										WELL #: 3		RRCID -> 213458		COMPL. DATE 08/21/2005		TOTAL DEPTH 10677		PERF. 8970 - 10364	
01		970 N		970	-0-	-0-			970	2		N	-0-					2	
02				921	-0-	-0-			921	2		N	-0-					2	
03		1364 N		906	-0-	-458			906	2		N	-0-					2	
04				914	-0-	-16			914	2		N	-0-					2	
05		1023 N	NO	RPT	-0-	-1023						N	NO RPT					2	
06		870 N	NO	RPT	-0-	-870						N	NO RPT					2	
WEDGEWORTH										WELL #: 1		RRCID -> 213918		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9032 - 10407	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		T. A.		NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LOFTIS GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 223741		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9008 - 10481	
01		1388 N		1388	-0-	-0-			1259	2	129 9	N	117		178 1			-0-	
02				1407	-0-	-0-			1407	2		N	-0-					-0-	
03		1257 N		1257	-0-	-0-			1257	2		N	-0-					-0-	
04				1192	-0-	-0-			1192	2		N	-0-					-0-	
05		1054 N	NO	RPT	-0-	-1054						N	NO RPT					-0-	
06		1020 N	NO	RPT	-0-	-1020						N	NO RPT					-0-	
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4		RRCID -> 224209		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 10597		PERF. 8966 - 10409	
01		297 N		297	-0-	-0-			297	2		N	-0-					50	
02				167	-0-	-29			167	2		N	-0-					50	
03		293 N		293	-0-	-0-			293	2		N	-0-					50	
04				301	-0-	-0-			301	2		N	-0-					50	
05		186 N	NO	RPT	-0-	-186						N	NO RPT					50	
06		240 N	NO	RPT	-0-	-240						N	NO RPT					50	
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1										WELL #: 7		RRCID -> 224418		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 10607		PERF. 8926 - 10409	
01		307 N		307	-0-	-0-			307	2		N	-0-					-0-	
02				211	-0-	-0-			211	2		N	-0-					-0-	
03		217 N		213	-0-	-4			213	2		N	-0-					-0-	
04				203	-0-	-37			203	2		N	-0-					-0-	
05		248 N	NO	RPT	-0-	-248						N	NO RPT					-0-	
06		210 N	NO	RPT	-0-	-210						N	NO RPT					-0-	
RESCH GAS UNIT										WELL #: 301		RRCID -> 233736		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9022 - 10498	
01		1681 N		1681	-0-	-0-			1681	2		N	-0-					62	
02				1082	-0-	-346			1082	2		N	-0-					62	
03		1147 N		1064	-0-	-83			1064	2		N	-0-					62	
04				985	-0-	-635			985	2		N	-0-					62	
05		1209 N	NO	RPT	-0-	-1209						N	NO RPT					62	
06		1020 N	NO	RPT	-0-	-1020						N	NO RPT					62	

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC														
WALDRON, M.L. GU #1														
WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1080	2	26	9	N	24	21	1	3
03	1333 N	893	-0-	-440	-0-	893	2			N	-0-			3
04	1110 N	775	-0-	-335	-0-	762	2	13	9	N	12	14	1	1
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			1
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			1
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190														
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			-0-
02	588 N	561	-0-	-27	-0-	561	2			N	-0-			-0-
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-			4
03	1705 N	1466	-0-	-239	-0-	1466	2			N	-0-			4
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-			4
05	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			4
06	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT			4
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324														
01	1736 X	1470	-0-	-266	-0-	1470	2			N	-0-			3
02	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1617	2	30	9	N	27	27	1	3
03	1643 N	1367	-0-	-276	-0-	1367	2			N	-0-			3
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-			3
05	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			3
06	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			3
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228														
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			3
02	112 N	59	-0-	-53	-0-	59	2			N	-0-			3
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			3
04	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-			3
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC															
RESCH GAS UNIT															
WELL #: 201															
RRCID -> 242135															
COMPL. DATE 02/22/2007															
TOTAL DEPTH 10674															
PERF. 9166 - 10523															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-		269	2			N	-0-		23	
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-		206	2			N	-0-		23	
03	310 N	174	-0-	-136	-0-		174	2			N	-0-		23	
04	270 N	196	-0-	-74	-0-		196	2			N	-0-		23	
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	NO RPT		23	
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-						N	NO RPT		23	
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 9															
RRCID -> 242136															
COMPL. DATE 09/04/2007															
TOTAL DEPTH 10500															
PERF. 8946 - 10338															
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-		700	2			N	-0-		60	
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-		688	2			N	-0-		60	
03	589 N	508	-0-	-81	-0-		508	2			N	-0-		60	
04	690 N	654	-0-	-36	-0-		654	2			N	-0-		60	
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-						N	NO RPT		60	
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-						N	NO RPT		60	
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 6															
RRCID -> 242137															
COMPL. DATE 10/30/2007															
TOTAL DEPTH 10610															
PERF. 8994 - 10386															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		49	
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2			N	-0-		49	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		49	
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2			N	-0-		49	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT		49	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		49	
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 11															
RRCID -> 242138															
COMPL. DATE 06/24/2008															
TOTAL DEPTH 10572															
PERF. 9114 - 10366															
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-		369	2			N	-0-		78	
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-		590	2			N	-0-		78	
03	403 N	198	-0-	-205	-0-		198	2			N	-0-		78	
04	360 N	149	-0-	-211	-0-		149	2			N	-0-		78	
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-						N	NO RPT		78	
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-						N	NO RPT		78	
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 5															
RRCID -> 242749															
COMPL. DATE 08/08/2008															
TOTAL DEPTH 10580															
PERF. 8960 - 10390															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		59	
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-		1059	2			N	-0-		59	
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-		499	2			N	-0-		59	
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-		459	2			N	-0-		59	
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-						N	NO RPT		59	
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-						N	NO RPT		59	
SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY															
PIERCE, WALTER ET AL UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 080692															
COMPL. DATE 10/10/1978															
TOTAL DEPTH 10859															
PERF. 10490 - 10708															
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	2			N	-0-		95	
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	2			N	-0-		95	
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-		136	2			N	-0-		95	
04	120 N	105	-0-	-15	-0-		105	2			N	-0-		95	
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	2			N	-0-		95	
06	120 N	113	-0-	-7	-0-		113	2			N	-0-		95	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		809290												
BACON CREEK GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 157998		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					5
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					5
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					5
04	780 N	767	-0-	-13	-0-	767	2			N	-0-					5
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					5
06	960 N	825	-0-	-135	-0-	825	2			N	-0-					5
SYDRI OPERATING, LLC				833597												
MILLER, VIRGINIA				WELL #:		1	RRCID -> 085512		COMPL. DATE 03/20/1979		TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ROSS, RALPH				WELL #:		1	RRCID -> 090851		COMPL. DATE 06/26/1980		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
BEALL, ROBERT UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 095320		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BEALL				WELL #:		2	RRCID -> 105465		COMPL. DATE 03/17/1983		TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435					
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	97	1	751	2	Y	65					127
						72	9									
02	DLQ G-10	882	-0-	882	882	86	1	796	2	Y	-0-					127
03	DLQ G-10	755	-0-	755	1637	73	1	653	2	Y	26					153
						29	9									
04	2575 N	938	-0-	-1637	-0-	86	1	852	2	Y	-0-					153
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	89	1	887	2	Y	2					155
						2	9									
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	79	1	694	2	Y	5					160
						6	9									
BARTON, MARTHA GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 105583		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK				
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.//		833597											
ROSS, RALPH			WELL #:		2	RRCID -> 147634		COMPL. DATE 10/21/1993		TOTAL DEPTH 10710		PERF.10490 - 10604				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19		

GREEN GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID -> 157955		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 10604		PERF. 9300 - 10460				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80		

MILLER, VIRGINIA			WELL #:		2	RRCID -> 176779		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9944 - 10391				
01	1023 N	657	-0-	-366	-0-	75	1	582	2	N	-0-	5 5		100		
02	924 N	451	-0-	-473	-0-	44	1	407	2	N	-0-	5 5		95		
03	744 N	361	-0-	-383	-0-	36	1	325	2	N	-0-			95		
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	62	1	610	2	N	-0-	5 5		90		
05	496 N	469	-0-	-27	-0-	43	1	426	2	N	-0-	5 5		85		
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	76	1	671	2	N	-0-	5 5		80		

MILLER, VIRGINIA			WELL #:		3	RRCID -> 177747		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9942 - 10218				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

MILLER, VIRGINIA			WELL #:		8	RRCID -> 181219		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 9960 - 10259				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

MILLER, VIRGINIA			WELL #:		10	RRCID -> 181370		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 9968 - 10271				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 181920		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 10573		PERF.10098 - 10402				
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	N	-0-		29		
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-		29		
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	N	-0-		29		
04	90 N	8	-0-	-82	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-		29		
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-		29		
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	-0-	11	1	101	2	N	-0-		29		

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK														
SYDRI OPERATING, LLC																											
BEALL																											
WELL #: 4													RRCID -> 182775			COMPL. DATE 05/10/2001			TOTAL DEPTH 10575			PERF.10154 - 10404					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE												
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	966	2	Y	-0-			-0-												
02	DLQ G-10	1094	-0-	1094	1094	-0-	107	1	987	2	Y	-0-			-0-												
03	DLQ G-10	610	-0-	610	1704	-0-	62	1	548	2	Y	-0-			-0-												
04	2163 N	459	-0-	-1704	-0-	-0-	42	1	417	2	Y	-0-			-0-												
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	276	2	Y	-0-			-0-												
06	600 N	223	-0-	-377	-0-	-0-	23	1	200	2	Y	-0-			-0-												
OAK HILL GAS UNIT 1													WELL #: 2			RRCID -> 183020			COMPL. DATE 05/07/2001			TOTAL DEPTH 10495			PERF. 9001 - 10429		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
BEALL													WELL #: 6			RRCID -> 183211			COMPL. DATE 05/14/2001			TOTAL DEPTH 10652			PERF.10226 - 10476		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72												
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72												
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72												
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72												
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72												
OAK HILL GAS UNIT 1													WELL #: 5			RRCID -> 183799			COMPL. DATE 06/19/2001			TOTAL DEPTH 10601			PERF. 9000 - 10421		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84												
GRISSOM GAS UNIT													WELL #: 2			RRCID -> 186212			COMPL. DATE 05/19/2001			TOTAL DEPTH 10782			PERF. 9232 - 10663		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63												
MARTIN													WELL #: 1			RRCID -> 188170			COMPL. DATE 02/25/2002			TOTAL DEPTH 10586			PERF.10175 - 10458		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28												
GANDY													WELL #: 2			RRCID -> 190451			COMPL. DATE 07/05/2002			TOTAL DEPTH 10410			PERF. 9996 - 10297		
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	363	2	N	-0-			40												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40												
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-			40												
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-			40												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40												
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			40												

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK							
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.//		833597														
ROSSON-WARD LAND CO.			WELL #:		2	RRCID -> 195076		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL	DEPTH 10533	PERF.10140	- 10390						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21

BEALL			WELL #:		5	RRCID -> 195608		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL	DEPTH 10550	PERF.10205	- 10446						
01	434	N	331	-0-	-103	-0-	-0-		38	1	293	2	N	-0-					28
02	364	N	160	-0-	-204	-0-	-0-		16	1	144	2	N	-0-					28
03	651	N	275	-0-	-376	-0-	-0-		28	1	247	2	N	-0-					28
04	330	N	254	-0-	-76	-0-	-0-		23	1	231	2	N	-0-					28
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	380	2	N	-0-					28
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	283	2	N	-0-					28

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 195745		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL	DEPTH 10740	PERF. 9289	- 10664						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 195769		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL	DEPTH 10728	PERF. 9228	- 10650						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEALL			WELL #:		8	RRCID -> 196999		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL	DEPTH 10575	PERF.10130	- 10425						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT			WELL #:		T 1	RRCID -> 197184		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL	DEPTH 10725	PERF. 9310	- 10661						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			39
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	-0-		191	1	1947	2	N	-0-	4	5			35
04	3000	N	4005	-0-	1005	1005	392	1	3613	2	N	-0-							35
05	14B2	EXT	2705	-0-	2705	3710	270	1	2435	2	N	-0-							35
06	14B2	EXT	2417	-0-	2417	6127	260	1	2157	2	N	-0-							35

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT			WELL #:		T 2	RRCID -> 197186		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL	DEPTH 10750	PERF.10374	- 10678						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			122
02	2800	N	4785	-0-	1985	1985	456	1	4329	2	N	-0-			5	5			117
03	3100	N	1962	-0-	-1138	847	175	1	1787	2	N	-0-							117
04	2345	N	1498	-0-	-847	-0-	147	1	1351	2	N	-0-			5	5			112
05	1023	X	901	-0-	-122	-0-	90	1	811	2	N	-0-			5	5			107
06	990	X	746	-0-	-244	-0-	80	1	666	2	N	-0-			5	5			102

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597												
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 198035		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL	DEPTH 10750	PERF.10321 - 10622					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	256	1	1997	2	N	-0-	5	5			109
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	109	1	1032	2	N	-0-	5	5			104
03	1085 N	91	-0-	-994	-0-	8	1	83	2	N	-0-					104
04	1050 N	71	-0-	-979	-0-	7	1	64	2	N	-0-	5	5			99
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-	5	5			94
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	5	5			89
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 198757		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL	DEPTH 10758	PERF. 9157 - 10611					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 200138		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL	DEPTH 10750	PERF. 9220 - 10656					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MILLER, VIRGINIA		WELL #:		13	RRCID -> 200139		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL	DEPTH 10350	PERF. 9970 - 10171					
01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	209	1	1609	2	N	-0-	5	5			80
02	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	173	1	1596	2	N	-0-	5	5			75
03	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	174	1	1544	2	N	-0-					75
04	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	176	1	1735	2	N	-0-	5	5			70
05	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	184	1	1829	2	N	-0-	5	5			65
06	1350 N	1011	-0-	-339	-0-	103	1	908	2	N	-0-	5	5			60
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		T 4	RRCID -> 200186		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL	DEPTH 10750	PERF. 9252 - 10644					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 200239		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL	DEPTH 10750	PERF. 9253 - 10650					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 200241		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL	DEPTH 10750	PERF. 9190 - 10589					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597												
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	200367	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9572 - 10666					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	201004	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9200 - 10644					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	201244	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	10775	PERF. 9282 - 10638					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	201479	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9280 - 10652					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
GRISSOM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	202009	COMPL. DATE	04/12/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9260 - 10621					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	193	193	1			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WOOD		WELL #:		2	RRCID ->	202060	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9240 - 10712					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	202398	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9278 - 10726					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

[illegible]

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
SYDRI OPERATING, LLC															
WOOD "E"															
WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WOOD "F"															
WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	240	-0-	240	240	23	1	217	2	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	17	-0-	17	257	2	1	15	2	N	-0-				-0-
04	257 X	-0-	-0-	-257	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
ROSS, RALPH															
WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562															
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-				9
02	DLQ G-10	357	-0-	357	357	169	1	188	2	Y	-0-				9
03	DLQ G-10	392	-0-	392	749	186	1	206	2	Y	-0-				9
04	1114 N	365	-0-	-749	-0-	180	1	185	2	Y	-0-				9
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	187	1	179	2	Y	-0-				9
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	181	1	189	2	Y	-0-				9
ROSS, RALPH															
WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784															
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	355	-0-	355	355	167	1	188	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	390	-0-	390	745	186	1	204	2	Y	-0-				-0-
04	1108 N	363	-0-	-745	-0-	180	1	183	2	Y	-0-				-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	185	1	177	2	Y	-0-				-0-
06	390 N	368	-0-	-22	-0-	180	1	188	2	Y	-0-				-0-
GRISSOM GAS UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5		7
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
GRISSOM GAS UNIT															
WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5		7
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
WOOD "G"															
WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
SYDRI OPERATING, LLC															
PRICE															
WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5		23
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849															
01	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	605	1	4719	2	Y	-0-				392
02	DLQ G-10	3419	-0-	-0-	3419	326	1	3093	2	Y	-0-				392
03	DLQ G-10	4328	-0-	-0-	4328	7747	1	3941	2	Y	-0-				392
04	11843 X	4096	-0-	-0-	-7747	-0-	1	3695	2	Y	-0-				392
05	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	495	1	4464	2	Y	160	165	1		387
						176	9								
06	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	549	1	4556	2	Y	-0-				387
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651															
01	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	224	1	1749	2	Y	-0-				57
02	DLQ G-10	936	-0-	-0-	936	89	1	847	2	Y	-0-				57
03	DLQ G-10	1780	-0-	-0-	1780	2716	1	1620	2	Y	-0-	5	5		52
04	3000 N	1590	-0-	-0-	-1410	1306	1	1435	2	Y	-0-				52
05	3045 N	1739	-0-	-0-	-1306	-0-	1	1565	2	Y	-0-				52
06	1500 N	1368	-0-	-0-	-132	-0-	1	1221	2	Y	-0-				52

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
SYDRI OPERATING, LLC														
GRISSOM GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	212	1	2157	2	N	-0-			-0-
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	108	1	997	2	N	-0-			-0-
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	118	1	1065	2	N	-0-			-0-
06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	137	1	1138	2	N	-0-			-0-
GRISSOM GAS UNIT														
WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
THOMPSON "B"														
WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
SOUTH OAK HILL UNIT 1														
WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WOOD "M"														
WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
WOOD "B"														
WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

OAK HILL (COTTON VALLEY)										//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SYDRI OPERATING, LLC										//CONT.//		833597									
THOMPSON "C"										WELL #:		4		RRCID -> 208925		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 9304 - 10792	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						73	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						73	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						73	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						73	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						73	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						73	

GRISSOM GAS UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 208929		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 10786		PERF. 9240 - 10599	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5	5		32	
02		2800	N	3457	-0-	657	657	330	1	3127	2	N	-0-				5	5		27	
03		2795	N	2138	-0-	-657	-0-	191	1	1947	2	N	-0-				2	5		25	
04		1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	131	1	1208	2	N	-0-							25	
05		1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	130	1	1172	2	N	15							40	
								17	9												
06		1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	117	1	975	2	N	-0-							40	

WOOD "L"										WELL #:		13		RRCID -> 209495		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 11060		PERF. 9504 - 10862	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38	

WOOD "H"										WELL #:		9		RRCID -> 209671		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9296 - 10770	
01		1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	121	1	948	2	N	-0-							57	
02		952	N	620	-0-	-332	-0-	59	1	561	2	N	-0-							57	
03		961	N	533	-0-	-428	-0-	48	1	485	2	N	-0-							57	
04		1020	N	488	-0-	-532	-0-	48	1	440	2	N	-0-							57	
05		682	N	350	-0-	-332	-0-	35	1	315	2	N	-0-							57	
06		510	N	180	-0-	-330	-0-	19	1	161	2	N	-0-							57	

THOMPSON "E"										WELL #:		6		RRCID -> 209880		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9254 - 10729	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25	
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25	
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25	

THOMPSON "H"										WELL #:		9		RRCID -> 209882		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 9282 - 10777	
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
SYDRI OPERATING, LLC														
THOMPSON "I"														
WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	57
SANDERS "F"														
WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	89
02	1772	N	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	1603	2	2	N	-0-	89
03	1155	N	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1052	2	2	N	-0-	89
04	407	N	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	367	2	2	N	-0-	89
05	806	N	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	392	2	2	N	-0-	89
06	780	N	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	2	N	-0-	89
THOMPSON "D"														
WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	70
SANDERS "I"														
WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
SANDERS "C"														
WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	33
THOMPSON "G"														
WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
SANDERS "H"														
WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) SYDRI OPERATING, LLC ROSS, RALPH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	66461 275 833597 7	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK					
						RRCID ->	212219	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL	DEPTH	10665	PERF.	9340	-	10796			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
SANDERS "G"					WELL #:	8	RRCID ->	212305	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL	DEPTH	10905	PERF.	9355	-	10839		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
SANDERS "B"					WELL #:	3	RRCID ->	212306	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL	DEPTH	10850	PERF.	9304	-	10782		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			36
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			31
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	5			30
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
SANDERS "D"					WELL #:	5	RRCID ->	212307	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL	DEPTH	10903	PERF.	9430	-	10593		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	4	5			25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
ROSS, RALPH					WELL #:	8	RRCID ->	213656	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL	DEPTH	10674	PERF.	9386	-	10826		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
ROBBINS					WELL #:	1	RRCID ->	213883	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL	DEPTH	10905	PERF.	9330	-	10791		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
SANDERS "J"					WELL #:	11	RRCID ->	213885	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL	DEPTH	10925	PERF.	9374	-	10844		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
THOMPSON "K"		WELL #: 12		RRCID -> 213917		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
THOMPSON "F"		WELL #: 7		RRCID -> 214777		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
THOMPSON "J"		WELL #: 11		RRCID -> 214780		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
ROBBINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214782		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
FREEMAN, COOT		WELL #: 1		RRCID -> 214788		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
ROBBINS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 215521		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
ROBBINS "D"		WELL #: 5		RRCID -> 215662		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597										
ROBBINS "F"		WELL #:		7		RRCID -> 217111		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARRISON		WELL #:		1		RRCID -> 218465		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

ROBBINS "E"		WELL #:		6		RRCID -> 218663		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87

ROBBINS "G"		WELL #:		8		RRCID -> 218664		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GREEN GAS UNIT 1		WELL #:		2		RRCID -> 219397		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 10771 PERF. 10040 - 10867				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30

GREEN GAS UNIT 1		WELL #:		3		RRCID -> 219400		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12

ROBBINS "I"		WELL #:		10		RRCID -> 219696		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK										
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.// 833597																
GARRISON "A"			WELL #: 2		RRCID -> 221094		COMPL. DATE 12/25/2005		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9407		- 10898						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
ROBBINS "H"			WELL #: 9		RRCID -> 222146		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 10955		PERF. 9420		- 10844						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GARRISON "E"			WELL #: 6		RRCID -> 222712		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9936		- 10950						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
GARRISON "B"			WELL #: 3		RRCID -> 222714		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11070		PERF. 9546		- 10986						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
GARRISON "D"			WELL #: 5		RRCID -> 222717		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11144		PERF. 9540		- 10970						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
GARRISON "C"			WELL #: 4		RRCID -> 222720		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9512		- 10669						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
ROBBINS "J"			WELL #: 11		RRCID -> 223545		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 10955		PERF. 9356		- 10846						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						58

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK								
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.// 833597																	
ROBBINS "L"			WELL #: 13			RRCID -> 224442			COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						47
ROBBINS "K"			WELL #: 12			RRCID -> 224487			COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						63
GARRISON "F"			WELL #: 7			RRCID -> 227092			COMPL. DATE 01/17/2007			TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
MACKEY			WELL #: 1			RRCID -> 229395			COMPL. DATE 05/22/2007			TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
BATON, HOSEA			WELL #: 2			RRCID -> 235204			COMPL. DATE 12/08/2007			TOTAL DEPTH 11110 PERF. 10618 - 10718								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						12
OAK HILL GAS UNIT 1			WELL #: 3			RRCID -> 238070			COMPL. DATE 03/27/2008			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						50

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
SYDRI OPERATING, LLC														
OAK HILL GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	175	1	1350	2	N	-0-	5	5	62
02	1484 N	1356	-0-	-128	-0-	133	1	1223	2	N	-0-	5	5	57
03	1519 N	1358	-0-	-161	-0-	138	1	1220	2	N	-0-	5	5	52
04	1470 N	1320	-0-	-150	-0-	122	1	1198	2	N	-0-	5	5	47
05	1488 N	1430	-0-	-58	-0-	130	1	1299	2	N	1			48
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	154	1	1342	2	N	2			50
						2	9							
OAK HILL GAS UNIT 1														
WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433														
01	837 N	733	-0-	-104	-0-	84	1	649	2	N	-0-	5	5	35
02	1036 N	859	-0-	-177	-0-	84	1	775	2	N	-0-	5	5	30
03	1054 N	967	-0-	-87	-0-	98	1	869	2	N	-0-	5	5	25
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	79	1	778	2	N	-0-	5	5	20
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	97	1	963	2	N	-0-	5	5	15
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	107	1	939	2	N	-0-	5	5	10
OAK HILL GAS UNIT 1														
WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422														
01	1519 N	1514	-0-	-5	-0-	174	1	1340	2	N	-0-			102
02	1372 N	1310	-0-	-62	-0-	128	1	1182	2	N	-0-	5	5	97
03	1519 N	1152	-0-	-367	-0-	116	1	1036	2	N	-0-			97
04	1470 N	1254	-0-	-216	-0-	115	1	1139	2	N	-0-	5	5	92
05	1457 N	1394	-0-	-63	-0-	127	1	1267	2	N	-0-	5	5	87
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	139	1	1222	2	N	-0-	5	5	82
OAK HILL GAS UNIT 1														
WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROBBINS "N"														
WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	74
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	59
TGNR EAST TEXAS LLC														
LETOURNEAU GAS UNIT 7														
WELL #: 1 RRCID -> 073441 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 10476														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990											
MCWILLIAMS, J.		WELL #: 1		RRCID -> 080228		COMPL. DATE 12/06/1978		TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150

LETOURNEAU GU 2				WELL #: 1	RRCID -> 081774	COMPL. DATE 01/23/1979		TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425					
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 082332	COMPL. DATE 04/25/1979		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327					
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
02	392 N	232	-0-	-160	-0-	232	3		N	-0-			-0-
03	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	3		N	-0-			-0-
04	300 N	199	-0-	-101	-0-	199	3		N	-0-			-0-
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4				WELL #: 1	RRCID -> 082349	COMPL. DATE 04/20/1979		TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460					
01	527 N	448	-0-	-79	-0-	448	3		N	-0-			-0-
02	420 N	392	-0-	-28	-0-	392	3		N	-0-			-0-
03	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	3		N	-0-			-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
05	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3		N	-0-			-0-
06	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3				WELL #: 1	RRCID -> 083940	COMPL. DATE 06/05/1979		TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421					
01	1674 X	1203	-0-	-471	-0-	1203	3		N	-0-			-0-
02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3		N	-0-			-0-
03	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3		N	-0-			-0-
04	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3		N	-0-			-0-
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3		N	-0-			-0-
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3		N	-0-			-0-

SHEPPARD, B. GU2				WELL #: 1	RRCID -> 085153	COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360					
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-
02	140 N	116	-0-	-24	-0-	116	3		N	-0-			-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	3		N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL				WELL #: 4	RRCID -> 085291	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
LETOURNEAU ET AL		WELL #: 501		RRCID -> 085958		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3131 X	2263	-0-	-868	-0-	2263 3			N	-0-					-0-
02		2828 X	2073	-0-	-755	-0-	2073 3			N	-0-					-0-
03		2449 X	2297	-0-	-152	-0-	2297 3			N	-0-					-0-
04		2310 X	2049	-0-	-261	-0-	2049 3			N	-0-					-0-
05		2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423 3			N	-0-					-0-
06		2220 X	1738	-0-	-482	-0-	1738 3			N	-0-					-0-
MAJOR KENNEDY ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 087379		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422						
01		744 N	162	-0-	-582	-0-	162 3			N	-0-					-0-
02		308 N	261	-0-	-47	-0-	261 3			N	-0-					-0-
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3			N	-0-					-0-
04		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3			N	-0-					-0-
05		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3			N	-0-					-0-
06		300 N	270	-0-	-30	-0-	270 3			N	-0-					-0-
MAJOR KENNEDY ESTATE				WELL #: 2		RRCID -> 087880		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156						
01		3162 X	2226	-0-	-936	-0-	2226 3			N	-0-					-0-
02		2800 X	1965	-0-	-835	-0-	1965 3			N	-0-					-0-
03		2945 X	2526	-0-	-419	-0-	2526 3			N	-0-					-0-
04		2550 X	2406	-0-	-144	-0-	2406 3			N	-0-					-0-
05		2542 X	2334	-0-	-208	-0-	2334 3			N	-0-					-0-
06		2430 X	2206	-0-	-224	-0-	2206 3			N	-0-					-0-
TODD, J.O. GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 088049		COMPL. DATE 01/28/2020		TOTAL DEPTH 10675 PERF. 10025 - 10035						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
MAJOR KENNEDY ESTATE				WELL #: 20		RRCID -> 088239		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357						
01		372 N	358	-0-	-14	-0-	358 3			N	-0-					-0-
02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3			N	-0-					-0-
03		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3			N	-0-					-0-
04		360 N	326	-0-	-34	-0-	326 3			N	-0-					-0-
05		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3			N	-0-					-0-
06		360 N	291	-0-	-69	-0-	291 3			N	-0-					-0-
MAJOR KENNEDY ESTATE				WELL #: 3		RRCID -> 090288		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432						
01		1395 N	976	-0-	-419	-0-	976 3			N	-0-					-0-
02		1260 N	1206	-0-	-54	-0-	1206 3			N	-0-					-0-
03		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3			N	-0-					-0-
04		930 N	901	-0-	-29	-0-	901 3			N	-0-					-0-
05		1333 N	1271	-0-	-62	-0-	1271 3			N	-0-					-0-
06		1200 N	1011	-0-	-189	-0-	1011 3			N	-0-					-0-
POOL, W. B. GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 091206		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 10875 PERF. 10544 - 10820						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK						
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990															
BALLOW ESTATE GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 091550			COMPL. DATE 11/23/1980			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	806 N	726	-0-	-80	-0-	726	3			Y	-0-						9	
02	672 N	599	-0-	-73	-0-	599	3			Y	-0-						9	
03	837 N	605	-0-	-232	-0-	597	3		8 9	Y	7						16	
04	690 N	665	-0-	-25	-0-	665	3			Y	-0-						16	
05	651 N	645	-0-	-6	-0-	645	3			Y	-0-						16	
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-						16	
LEATH ESTATE GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 091568			COMPL. DATE 10/09/1980			TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720						
01	2480 X	2084	-0-	-396	-0-	2060	3		24 9	Y	22						36	
02	2240 X	1990	-0-	-250	-0-	1968	3		22 9	Y	20		46 1				10	
03	2201 X	1978	-0-	-223	-0-	1978	3			Y	-0-						10	
04	2130 X	1879	-0-	-251	-0-	1879	3			Y	-0-						10	
05	2201 X	1177	-0-	-1024	-0-	1177	3			Y	-0-						10	
06	2130 X	723	-0-	-1407	-0-	723	3			Y	-0-						10	
SHEPPARD, BAILEY GU5			WELL #: 1			RRCID -> 091570			COMPL. DATE 05/12/2000			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341						
01	2852 X	1175	-0-	-1677	-0-	1175	3			N	-0-						-0-	
02	2660 N	761	-0-	-1899	-0-	761	3			N	-0-						-0-	
03	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-						-0-	
04	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-						-0-	
05	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-						-0-	
06	2190 N	1939	-0-	-251	-0-	1939	3			N	-0-						-0-	
MCALISTER GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 092392			COMPL. DATE 01/15/1981			TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395						
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-						85	
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-						85	
03	837 N	717	-0-	-120	-0-	717	3			Y	-0-						85	
04	840 N	417	-0-	-423	-0-	417	3			Y	-0-						85	
05	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			Y	-0-						85	
06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			Y	-0-						85	
LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5			WELL #: 5			RRCID -> 092751			COMPL. DATE 07/16/1980			TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 10807						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						161	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						161	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						161	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						161	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						161	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						161	
CRIM, LEON ESTATE			WELL #: 1			RRCID -> 092860			COMPL. DATE 03/13/1981			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751						
01	3012 N	1808	-0-	-1204	-0-	1782	3		26 9	Y	24		23 1				5	
02	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1497	3		22 9	Y	20		23 1				2	
03	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1896	3		32 9	Y	29		25 1				6	
04	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1807	3		26 9	Y	24		25 1				5	
05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1466	3		21 9	Y	19		20 1				4	
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-		4 1				-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990													
SHAW ESTATE		WELL #:			RRCID -> 092891		COMPL. DATE 02/19/1981		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10558 - 10749						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2022																	

PRICE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 092895		COMPL. DATE 01/26/1981		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				

GARRETT, A.C. GU		WELL #:	1	RRCID -> 093291		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				

KANGERGA GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 094566		COMPL. DATE 06/18/1981		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713	
01	713 N	671	-0-	-42	-0-	671	3	Y	-0-
02	616 N	605	-0-	-11	-0-	605	3	Y	-0-
03	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	3	Y	-0-
04	660 N	626	-0-	-34	-0-	626	3	Y	-0-
05	682 N	637	-0-	-45	-0-	637	3	Y	-0-
06	660 N	600	-0-	-60	-0-	600	3	Y	-0-

ROMAN GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 095489		COMPL. DATE 09/25/1981		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

KENNEDY, MAJOR		WELL #:	4	RRCID -> 097206		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC															
POOL, VERNON															
WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3007 X	2250	-0-	-757	-0-	2250	3			Y	-0-				69
02	2408 N	1557	-0-	-851	-0-	1557	3			Y	-0-				69
03	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			Y	-0-				69
04	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			Y	-0-				69
05	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			Y	-0-				69
06	2820 N	2478	-0-	-342	-0-	2478	3			Y	-0-				69
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040															
01	558 N	459	-0-	-99	-0-	452	3	7	9	Y	6	6	1		1
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	377	3	7	9	Y	6	6	1		1
03	465 N	382	-0-	-83	-0-	376	3	6	9	Y	5	5	1		1
04	450 N	353	-0-	-97	-0-	347	3	6	9	Y	5	5	1		1
05	434 N	274	-0-	-160	-0-	270	3	4	9	Y	4	4	1		1
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	404	3	6	9	Y	5	5	1		1
BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425															
01	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-				-0-
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-				-0-
03	1922 N	1900	-0-	-22	-0-	1900	3			N	-0-				-0-
04	2040 N	1937	-0-	-103	-0-	1937	3			N	-0-				-0-
05	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-				-0-
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-				-0-
CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860															
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3			Y	-0-				-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-				-0-
03	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3			Y	-0-				-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-				-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-				-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-				-0-
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664															
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-				-0-
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-				-0-
03	3100 N	3113	-0-	13	-0-	3113	3			Y	-0-				-0-
04	2316 N	2303	-0-	-13	-0-	2303	3			Y	-0-				-0-
05	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			Y	-0-				-0-
06	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			Y	-0-				-0-
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678															
01	1054 X	1001	-0-	-53	-0-	1001	3			Y	-0-				-0-
02	952 X	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-				-0-
03	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			Y	-0-				-0-
04	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			Y	-0-				-0-
05	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			Y	-0-				-0-
06	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			Y	-0-				-0-
ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952															
01	3031 N	2048	-0-	-983	-0-	2019	3	29	9	Y	26	24	1		6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	21	1		2
03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1276	3	21	9	Y	19	17	1		4
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1087	3	17	9	Y	15	16	1		3
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	287	3	4	9	Y	4	6	1		1
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	493	3	6	9	Y	5	5	1		1

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 101591		COMPL. DATE 07/23/1982		TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101592		COMPL. DATE 08/16/1982		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905	
01	589 N	549	-0-	-40	-0-	549 3		Y	-0-
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		Y	-0-
03	589 N	550	-0-	-39	-0-	550 3		Y	-0-
04	540 N	528	-0-	-12	-0-	528 3		Y	-0-
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		Y	-0-
06	540 N	523	-0-	-17	-0-	523 3		Y	-0-
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102485		COMPL. DATE 10/27/1982		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691	
01	1539 N	1203	-0-	-336	-0-	1203 3		Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	1192 3		Y	-0-
04	1170 N	1162	-0-	-8	-0-	1162 3		Y	-0-
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3		Y	-0-
06	1140 N	344	-0-	-796	-0-	344 3		Y	-0-
ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103244		COMPL. DATE 10/04/1982		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	44
CHRISTIAN, ALICE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 103674		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873	
01	1116 N	944	-0-	-172	-0-	944 3		Y	-0-
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3		Y	-0-
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3		Y	-0-
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3		Y	-0-
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3		Y	-0-
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3		Y	-0-
OAK HILL GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 104058		COMPL. DATE 02/01/1983		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366	
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS LLC																			
ALFORD -A- GAS UNIT																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 104534																			
COMPL. DATE 02/07/1983																			
TOTAL DEPTH 10830																			
PERF.10537 - 10773																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		558 N	135	-0-	-0-	-423	-0-	-0-	135	3			N	-0-					27
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					27
03		186 N	-0-	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-					27
04		120 N	-0-	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-					27
05		405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
HOLT, J. W. ESTATE																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 104809																			
COMPL. DATE 03/08/1963																			
TOTAL DEPTH 11025																			
PERF.10647 - 10961																			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02		392 N	-0-	-0-	-0-	-392	-0-	-0-					Y	-0-					6
03		124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-					6
04		10 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					6
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
OAK HILL GAS UNIT NO. 1																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 105726																			
COMPL. DATE 05/18/1983																			
TOTAL DEPTH 10570																			
PERF.10072 - 10382																			
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02		6 N	4	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03		14 N	6	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04		30 N	5	-0-	-0-	-25	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
BUFORD & BLOW G.U. 1																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 106033																			
COMPL. DATE 06/15/1983																			
TOTAL DEPTH 10550																			
PERF.10054 - 10370																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TODD, BESSIE ESTATE																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 106735																			
COMPL. DATE 08/17/1983																			
TOTAL DEPTH 11050																			
PERF.10787 - 10993																			
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
04		234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
05		258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 106978																			
COMPL. DATE 07/20/1983																			
TOTAL DEPTH 10925																			
PERF.10571 - 10845																			
01		620 N	538	-0-	-0-	-82	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
02		520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
03		558 N	464	-0-	-0-	-94	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
04		510 N	420	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
05		589 N	363	-0-	-0-	-226	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
06		450 N	294	-0-	-0-	-156	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
OAK HILL GAS UNIT 3																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 107509																			
COMPL. DATE 09/20/1983																			
TOTAL DEPTH 10550																			
PERF.10252 - 10396																			
01		186 N	117	-0-	-0-	-69	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05		182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06		180 N	179	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 107665		COMPL. DATE 09/20/1983		TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3			Y	-0-					-0-
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3			Y	-0-					-0-
03		372 N	353	-0-	-19	-0-	353 3			Y	-0-					-0-
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3			Y	-0-					-0-
05		403 N	344	-0-	-59	-0-	344 3			Y	-0-					-0-
06		330 N	328	-0-	-2	-0-	328 3			Y	-0-					-0-
HOLT, J. W. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 107667		COMPL. DATE 09/15/1983		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 108065		COMPL. DATE 11/02/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363								
01	1674	N	1312	-0-	-362	-0-	1312 3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1145	-0-	-283	-0-	1145 3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1123	-0-	-241	-0-	1123 3			N	-0-					-0-
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	1134 3			N	-0-					-0-
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3			N	-0-					-0-
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 108773		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382								
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876 3			N	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3			N	-0-					-0-
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 3			N	-0-					-0-
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 3			N	-0-					-0-
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3			N	-0-					-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3			N	-0-					-0-
OAK HILL GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 108774		COMPL. DATE 11/18/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400								
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3			N	-0-					-0-
02	980	N	961	-0-	-19	-0-	961 3			N	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 3			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3			N	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3			N	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3			N	-0-					-0-
KENNEDY G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 108775		COMPL. DATE 12/31/1983		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311								
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268 3			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240 3			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263 3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255 3			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264 3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252 3			N	-0-					-0-
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 108776		COMPL. DATE 12/23/1983		TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS LLC																				
ROGERS ESTATE GAS UNIT																				
WELL #: 2																				
RRCID -> 109187																				
COMPL. DATE 01/16/1984																				
TOTAL DEPTH 11050													PERF.10712 - 10979							
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
BECK, FRED GAS UNIT																				
WELL #: 1																				
RRCID -> 109189																				
COMPL. DATE 01/20/1984																				
TOTAL DEPTH 10881																PERF.10562 - 10826				
01		392 N		392	-0-	-0-	-0-	369	3	23	9	Y	21		20	1				14
02		336 N		319	-0-	-17	-0-	315	3	4	9	Y	4							18
03		372 N		355	-0-	-17	-0-	355	3			Y	-0-							18
04		364 N		364	-0-	-0-	-0-	343	3	21	9	Y	19		21	1				22
05		377 N		377	-0-	-0-	-0-	370	3	7	9	Y	6							16
06		360 N		360	-0-	-0-	-0-	345	3	15	9	Y	14		20	1				16
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.																				
WELL #: 2A																				
RRCID -> 109261																				
COMPL. DATE 01/24/1984																				
TOTAL DEPTH 11000																PERF.10602 - 10888				
01		310 N		298	-0-	-12	-0-	298	3			Y	-0-							-0-
02		260 N		260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-							-0-
03		310 N		284	-0-	-26	-0-	284	3			Y	-0-							-0-
04		300 N		291	-0-	-9	-0-	291	3			Y	-0-							-0-
05		319 N		319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-							-0-
06		296 N		296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-							-0-
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT																				
WELL #: 2																				
RRCID -> 109274																				
COMPL. DATE 02/01/1984																				
TOTAL DEPTH 10750																PERF.10405 - 10671				
01		558 N		558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-							-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03		589 N		539	-0-	-50	-0-	539	3			Y	-0-							-0-
04		540 N		525	-0-	-15	-0-	525	3			Y	-0-							-0-
05		540 N		540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-							-0-
06		512 N		512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-							-0-
KENNEDY G.U. 2																				
WELL #: 3																				
RRCID -> 109757																				
COMPL. DATE 03/01/1984																				
TOTAL DEPTH 10414																PERF.10048 - 10352				
01		281 N		281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-							-0-
02		253 N		253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-							-0-
03		276 N		276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-							-0-
04		270 N		264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-							-0-
05		279 N		231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-							-0-
06		270 N		260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-							-0-
BUSBY ESTATE GAS UNIT																				
WELL #: 2																				
RRCID -> 110172																				
COMPL. DATE 03/19/1984																				
TOTAL DEPTH 10750																PERF.10475 - 10669				
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.																				
WELL #: 3A																				
RRCID -> 110792																				
COMPL. DATE 04/25/1984																				
TOTAL DEPTH 11000																PERF.10607 - 10925				
01		217 N		213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-							-0-
02		192 N		192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-							-0-
03		217 N		200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-							-0-
04		210 N		200	-0-	-10	-0-	200	3			Y	-0-							-0-
05		217 N		194	-0-	-23	-0-	194	3			Y	-0-							-0-
06		195 N		195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-							-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																							
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																							
HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980																							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
01	T. A.	230	-0-		230	1414		227	3		3	9	Y	3	5	1		1					
02	T. A.	53	-0-		53	1467		53	3				Y	-0-	1	1		-0-					
03	T. A.	98	-0-		98	1565		97	3		1	9	Y	1	1	1		-0-					
04	T. A.	226	-0-		226	1791		222	3		4	9	Y	4	3	1		-1					
05	T. A.	254	-0-		254	2045		251	3		3	9	Y	3	3	1		1					
06	T. A.	242	-0-		242	2287		239	3		3	9	Y	3	3	1		1					

BUFORD & BLOW G.U. 2																WELL #:	1	RRCID -> 112706	COMPL. DATE 08/20/1984	TOTAL DEPTH 10598	PERF.10167	- 10464	
01	1500 N	1500	-0-		-0-	-0-		1500	3			N	-0-					-0-					
02	1333 N	1333	-0-		-0-	-0-		1333	3			N	-0-					-0-					
03	1337 N	1337	-0-		-0-	-0-		1337	3			N	-0-					-0-					
04	999 N	999	-0-		-0-	-0-		999	3			N	-0-					-0-					
05	1079 N	1079	-0-		-0-	-0-		1079	3			N	-0-					-0-					
06	1047 N	1047	-0-		-0-	-0-		1047	3			N	-0-					-0-					

KENNEDY G.U. 3																WELL #:	1	RRCID -> 113286	COMPL. DATE 09/23/1996	TOTAL DEPTH 10460	PERF. 8896	- 9796	
01	246 N	246	-0-		-0-	-0-		246	3			N	-0-					-0-					
02	226 N	226	-0-		-0-	-0-		226	3			N	-0-					-0-					
03	248 N	224	-0-		-24	-0-		224	3			N	-0-					-0-					
04	240 N	228	-0-		-12	-0-		228	3			N	-0-					-0-					
05	248 N	216	-0-		-32	-0-		216	3			N	-0-					-0-					
06	210 N	175	-0-		-35	-0-		175	3			N	-0-					-0-					

KENNEDY G.U. 3																WELL #:	2	RRCID -> 113288	COMPL. DATE 09/11/1996	TOTAL DEPTH 10540	PERF. 8886	- 10332	
01	1519 N	1083	-0-		-436	-0-		1083	3			N	-0-					-0-					
02	1400 N	935	-0-		-465	-0-		935	3			N	-0-					-0-					
03	1395 N	1380	-0-		-15	-0-		1380	3			N	-0-					-0-					
04	1325 N	1325	-0-		-0-	-0-		1325	3			N	-0-					-0-					
05	1337 N	1337	-0-		-0-	-0-		1337	3			N	-0-					-0-					
06	1350 N	1298	-0-		-52	-0-		1298	3			N	-0-					-0-					

MCALISTER GAS UNIT																WELL #:	2	RRCID -> 113430	COMPL. DATE 03/14/1984	TOTAL DEPTH 10550	PERF.10222	- 10416	
01	201 N	201	-0-		-0-	-0-		201	3			Y	-0-					15					
02	107 N	107	-0-		-0-	-0-		107	3			Y	-0-					15					
03	31 N	18	-0-		-13	-0-		18	3			Y	-0-					15					
04	30 N	2	-0-		-28	-0-		2	3			Y	-0-					15					
05	31 N	-0-	-0-		-31	-0-						Y	-0-					15					
06	70 N	70	-0-		-0-	-0-		70	3			Y	-0-					15					

KENNEDY G.U. 4																WELL #:	1	RRCID -> 113439	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 8876	- 10301
01	1612 N	1483	-0-		-129	-0-		1483	3			N	-0-					-0-					
02	1456 N	813	-0-		-643	-0-		813	3			N	-0-					-0-					
03	1612 N	787	-0-		-825	-0-		787	3			N	-0-					-0-					
04	1440 N	763	-0-		-677	-0-		763	3			N	-0-					-0-					
05	1357 N	1357	-0-		-0-	-0-		1357	3			N	-0-					-0-					
06	1428 N	1428	-0-		-0-	-0-		1428	3			N	-0-					-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
KENNEDY G.U. 4		WELL #: 2		RRCID -> 113762		COMPL. DATE 10/17/1984		TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BUFORD & BLOW G.U. 3				WELL #: 2		RRCID -> 119582		COMPL. DATE 10/20/1984		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278				
01	403 N	186	-0-	-217	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
02	364 N	152	-0-	-212	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
03	217 N	176	-0-	-41	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
BUFORD & BLOW G.U. 3				WELL #: 3		RRCID -> 119583		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BUFORD & BLOW G.U. 3				WELL #: 4		RRCID -> 119584		COMPL. DATE 11/16/1985		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462				
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
BUFORD & BLOW G.U. 3				WELL #: 1		RRCID -> 119585		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BUFORD & BLOW G.U. 4				WELL #: 2		RRCID -> 120273		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290				
01	651 N	563	-0-	-88	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
02	560 N	481	-0-	-79	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
04	540 N	524	-0-	-16	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
05	527 N	525	-0-	-2	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
06	540 N	538	-0-	-2	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
HIGH ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
TAYLOR, GAY GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060														
01	3100 X	2285	-0-	-815	-0-	2245	3	40	9	Y		36	34 1	8
02	2800 X	2324	-0-	-476	-0-	2289	3	35	9	Y		32	36 1	4
03	2821 X	2429	-0-	-392	-0-	2390	3	39	9	Y		35	32 1	7
04	2400 X	2375	-0-	-25	-0-	2339	3	36	9	Y		33	33 1	7
05	2573 X	2223	-0-	-350	-0-	2192	3	31	9	Y		28	29 1	6
06	2490 X	2063	-0-	-427	-0-	2033	3	30	9	Y		27	26 1	7
SHEPPARD, BAILEY ET AL														
WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
BALLOW ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687														
01	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3			Y		-0-		4
02	308 N	267	-0-	-41	-0-	267	3			Y		-0-		4
03	279 N	230	-0-	-49	-0-	227	3	3	9	Y		3		7
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y		-0-		7
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y		-0-		7
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y		-0-		7
HIGH ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		40
MCALISTER GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439														
01	3100 N	2773	-0-	-327	-0-	2734	3			Y		-0-		17
02	2800 N	1885	-0-	-915	-0-	1819	3			Y		-0-		17
03	3100 N	1944	-0-	-1156	-0-	663	3			Y		-0-		17
04	2238 N	1575	-0-	-663	-0-	1575	3			Y		-0-		17
05	1705 N	1589	-0-	-116	-0-	1589	3			Y		-0-		17
06	1650 N	1503	-0-	-147	-0-	1503	3			Y		-0-		17
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		150

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 123067		COMPL. DATE 12/20/1986		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3			Y	-0-					8
02		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3			Y	-0-					8
03		465 N	462	-0-	-3	-0-	456 3	6	9	Y	5					13
04		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3			Y	-0-					13
05		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3			Y	-0-					13
06		450 N	446	-0-	-4	-0-	446 3			Y	-0-					13
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 123385		COMPL. DATE 02/06/1987		TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082								
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 123386		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
KANGERGA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 123488		COMPL. DATE 02/06/1987		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 124443		COMPL. DATE 06/01/1987		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805								
01		747 N	747	-0-	-0-	-0-	703 3	44	9	Y	40	24	1			27
02		364 N	152	-0-	-212	-0-	150 3	2	9	Y	2					29
03		709 N	709	-0-	-0-	-0-	708 3	1	9	Y	1					30
04		729 N	729	-0-	-0-	-0-	688 3	41	9	Y	37	35	1			32
05		728 N	728	-0-	-0-	-0-	715 3	13	9	Y	12					44
06		728 N	728	-0-	-0-	-0-	696 3	32	9	Y	29	41	1			32
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 124444		COMPL. DATE 05/25/1987		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733								
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3			Y	-0-					-0-
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3			Y	-0-					-0-
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3			Y	-0-					-0-
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3			Y	-0-					-0-
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3			Y	-0-					-0-
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3			Y	-0-					-0-
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 124653		COMPL. DATE 07/31/2000		TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 124654		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 124786		COMPL. DATE 06/29/1987		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869				
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3	Y	-0-		-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	Y	-0-		-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3	Y	-0-		-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3	Y	-0-		-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3	Y	-0-		-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	Y	-0-		-0-
TODD, J.O. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 124973		COMPL. DATE 08/03/1987		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619				
01	372	N	193	-0-	-179	-0-	193	3	Y	-0-		2
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	Y	-0-		2
03	496	N	151	-0-	-345	-0-	150	3	1 9 Y	-0-	1	3
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	Y	-0-		3
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	Y	-0-		3
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	Y	-0-		3
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 125149		COMPL. DATE 08/18/1987		TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816				
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3	Y	-0-		-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	Y	-0-		-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3	Y	-0-		-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	Y	-0-		-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	Y	-0-		-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	Y	-0-		-0-
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 125214		COMPL. DATE 08/31/1987		TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736				
01	3100	N	1426	-0-	-1674	-0-	1426	3	Y	-0-		-0-
02	1077	N	-0-	-0-	-1077	-0-			Y	-0-		-0-
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3	Y	-0-		-0-
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3	Y	-0-		-0-
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3	Y	-0-		-0-
06	2130	N	1985	-0-	-145	-0-	1985	3	Y	-0-		-0-
BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 125478		COMPL. DATE 09/28/1987		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.		WELL #: 4A		RRCID -> 125781		COMPL. DATE 10/29/1987		TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929				
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	Y	-0-		-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	Y	-0-		-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	Y	-0-		-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	Y	-0-		-0-
05	465	N	296	-0-	-169	-0-	296	3	Y	-0-		-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990										
CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U.		WELL #:		5A	RRCID ->	126028	COMPL. DATE	12/02/1987	TOTAL DEPTH	11097 PERF.10630 - 10912				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	279	-0-	-31	-0-	279 3			Y	-0-			-0-
02		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3			Y	-0-			-0-
03		310 N	271	-0-	-39	-0-	271 3			Y	-0-			-0-
04		270 N	269	-0-	-1	-0-	269 3			Y	-0-			-0-
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3			Y	-0-			-0-
06		270 N	267	-0-	-3	-0-	267 3			Y	-0-			-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	126414	COMPL. DATE	01/18/1988	TOTAL DEPTH	10979 PERF.10421 - 10680				
01		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		558 N	545	-0-	-13	-0-	545 3			Y	-0-			-0-
04		540 N	521	-0-	-19	-0-	521 3			Y	-0-			-0-
05		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3			Y	-0-			-0-
06		540 N	511	-0-	-29	-0-	511 3			Y	-0-			-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	126578	COMPL. DATE	02/08/1988	TOTAL DEPTH	10950 PERF.10533 - 10757				
01		2697 X	787	-0-	-1910	-0-	778 3	9 9	Y	8				23
02		1876 X	660	-0-	-1216	-0-	652 3	8 9	Y	7	26 1			4
03		1116 X	607	-0-	-509	-0-	607 3		Y	-0-				4
04		750 X	611	-0-	-139	-0-	611 3		Y	-0-				4
05		775 X	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-				4
06		750 X	373	-0-	-377	-0-	373 3		Y	-0-				4

PRICE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	126778	COMPL. DATE	03/03/1988	TOTAL DEPTH	10850 PERF.10362 - 10649				
01		1674 N	1403	-0-	-271	-0-	1403 3			Y	-0-			30
02		1372 N	1195	-0-	-177	-0-	1195 3			Y	-0-			30
03		1457 N	1292	-0-	-165	-0-	1292 3			Y	-0-			30
04		1350 N	960	-0-	-390	-0-	960 3			Y	-0-			30
05		1333 N	1306	-0-	-27	-0-	1306 3			Y	-0-			30
06		3000 N	4211	-0-	1211	-0-	4211 3			Y	-0-			30

BECK, FRED GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	126809	COMPL. DATE	03/03/1988	TOTAL DEPTH	10960 PERF.10476 - 10749				
01		420 N	420	-0-	-0-	-0-	395 3	25 9	Y	23	17 1			15
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	235 3	3 9	Y	3				18
03		217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3		Y	-0-				18
04		210 N	205	-0-	-5	-0-	193 3	12 9	Y	11	20 1			9
05		217 N	191	-0-	-26	-0-	188 3	3 9	Y	3				12
06		210 N	195	-0-	-15	-0-	186 3	9 9	Y	8	11 1			9

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	127052	COMPL. DATE	03/22/1988	TOTAL DEPTH	11230 PERF.10723 - 11029				
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3			Y	-0-			10
02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	127 3	2 9	Y	2				12
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3			Y	-0-			12
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3			Y	-0-			12
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3			Y	-0-			12
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3			Y	-0-			12

KANGERGA "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	127083	COMPL. DATE	04/07/1988	TOTAL DEPTH	10986 PERF.10561 - 10817				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC														
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
ROMAN GAS UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764	
01	682 N	667	-0-	-15	-0-	-0-	667	3				Y	-0-	-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	601	3				Y	-0-	-0-
03	682 N	662	-0-	-20	-0-	-0-	662	3				Y	-0-	-0-
04	660 N	642	-0-	-18	-0-	-0-	642	3				Y	-0-	-0-
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	667	3				Y	-0-	-0-
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	645	3				Y	-0-	-0-
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 127539 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985	
01	217 N	147	-0-	-70	-0-	-0-	147	3				Y	-0-	-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	3				Y	-0-	-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	-0-	143	3				Y	-0-	-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	-0-	138	3				Y	-0-	-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	-0-	118	3				Y	-0-	-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3				Y	-0-	-0-
TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773	
01	1338 N	877	-0-	-461	-0-	-0-	877	3				Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-	-0-
03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	-0-	1752	3				Y	-0-	-0-
04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	1311	3				Y	-0-	-0-
05	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	-0-	1680	3				Y	-0-	-0-
06	1710 N	1297	-0-	-413	-0-	-0-	1297	3				Y	-0-	-0-
HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995	
01	1023 X	541	-0-	-482	-0-	-0-	535	3	6	9	Y	5	6 1	1
02	448 X	336	-0-	-112	-0-	-0-	330	3	6	9	Y	5	5 1	1
03	682 X	348	-0-	-334	-0-	-0-	342	3	6	9	Y	5	5 1	1
04	660 X	306	-0-	-354	-0-	-0-	302	3	4	9	Y	4	4 1	1
05	682 X	310	-0-	-372	-0-	-0-	306	3	4	9	Y	4	4 1	1
06	510 X	371	-0-	-139	-0-	-0-	367	3	4	9	Y	4	4 1	1
PRICE GAS UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10454 - 10742	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
LEATH ESTATE GAS UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762	
01	2408 N	1138	-0-	-1270	-0-	-0-	1125	3	13	9	Y	12		24
02	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	1511	3	18	9	Y	16	32 1	8
03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-		8
04	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-		8
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-		8
06	780 N	615	-0-	-165	-0-	-0-	615	3			Y	-0-		8

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990													
KANGERGA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 128063		COMPL. DATE 07/22/1988		TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3			Y	-0-				11
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3			Y	-0-				11
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3			Y	-0-				11
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			Y	-0-				11
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3			Y	-0-				11
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3			Y	-0-				11
KANGERGA "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 128576		COMPL. DATE 09/06/1988		TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 128809		COMPL. DATE 10/07/1988		TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048							
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 3			Y	-0-				-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 3			Y	-0-				-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11 3			Y	-0-				-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 3			Y	-0-				-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 3			Y	-0-				-0-
06	11	N	9	-0-	-2	-0-	9 3			Y	-0-				-0-
HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129125		COMPL. DATE 09/19/1988		TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				129
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				129
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				129
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				129
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				129
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				129
ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129260		COMPL. DATE 11/18/1988		TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
ALVORD 'B' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129284		COMPL. DATE 11/25/1988		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990															
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129285		COMPL. DATE 11/29/1988		TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KENNEDY G.U. 1				WELL #: 3		RRCID -> 129289		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421							
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
KANGERGA 'A' GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 129299		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KENNEDY G.U. 4				WELL #: 3		RRCID -> 129550		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
POOL, W.B. GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 129555		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774							
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	58	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
KENNEDY G.U. 2				WELL #: 5		RRCID -> 129661		COMPL. DATE 12/28/1988		TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327							
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1612	-0-	-8	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1364	-0-	-166	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
KENNEDY G.U. 1				WELL #: 4		RRCID -> 130600		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990														
KENNEDY G.U. 3			WELL #: 4			RRCID -> 130601			COMPL. DATE 06/12/1997			TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BUFORD & BLOW G.U. 1			WELL #: 5			RRCID -> 131085			COMPL. DATE 04/22/1989			TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357					
01	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
BUFORD & BLOW G.U. 1			WELL #: 6			RRCID -> 131095			COMPL. DATE 05/24/1989			TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414					
01	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
KENNEDY G.U. 2			WELL #: 7			RRCID -> 132207			COMPL. DATE 07/05/1989			TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250					
01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
02	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2752	-0-	-128	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2795	-0-	-181	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2873	-0-	-7	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
KENNEDY G.U. 2			WELL #: 6			RRCID -> 132208			COMPL. DATE 07/12/1989			TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270					
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 4			WELL #: 2			RRCID -> 132572			COMPL. DATE 09/22/1989			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468					
01	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
SHEPPARD, BAILEY ET AL			WELL #: 7			RRCID -> 132779			COMPL. DATE 11/22/1989			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)				//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
TGNR EAST TEXAS LLC				//CONT.// 850990												
KENNEDY G.U. 4				WELL #: 4		RRCID -> 132780		COMPL. DATE 07/27/1996		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8872 - 9790				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
LETOURNEAU GU 2					WELL #: 2		RRCID -> 133076		COMPL. DATE 11/20/1989		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8960 - 10446			
01	186	N	15	-0-	-171	-0-		15	3		N	-0-			-0-	
02	28	N	16	-0-	-12	-0-		16	3		N	-0-			-0-	
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-		30	3		N	-0-			-0-	
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-		23	3		N	-0-			-0-	
05	31	N	25	-0-	-6	-0-		25	3		N	-0-			-0-	
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-		36	3		N	-0-			-0-	
BUFORD & BLOW G.U. 2					WELL #: 3		RRCID -> 133323		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 10580		PERF. 8796 - 10443			
01	1457	N	1397	-0-	-60	-0-		1397	3		N	-0-			-0-	
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-		1465	3		N	-0-			-0-	
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-		1912	3		N	-0-			-0-	
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-		1890	3		N	-0-			-0-	
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-		1975	3		N	-0-			-0-	
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-		1465	3		N	-0-			-0-	
SHEPPARD, BAILEY GU 2					WELL #: 2		RRCID -> 133531		COMPL. DATE 01/06/1990		TOTAL DEPTH 10535		PERF. 8919 - 10389			
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-		148	3		N	-0-			-0-	
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-		148	3		N	-0-			-0-	
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-		157	3		N	-0-			-0-	
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-		152	3		N	-0-			-0-	
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-		154	3		N	-0-			-0-	
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-		149	3		N	-0-			-0-	
LETOURNEAU GU 3					WELL #: 2		RRCID -> 133672		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 10605		PERF. 8966 - 10432			
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-		215	3		N	-0-			-0-	
02	224	N	181	-0-	-43	-0-		181	3		N	-0-			-0-	
03	248	N	203	-0-	-45	-0-		203	3		N	-0-			-0-	
04	210	N	194	-0-	-16	-0-		194	3		N	-0-			-0-	
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-		215	3		N	-0-			-0-	
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-		212	3		N	-0-			-0-	
BUFORD & BLOW G.U. 1					WELL #: 8		RRCID -> 133712		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 10490		PERF. 8938 - 10375			
01	2015	N	1950	-0-	-65	-0-		1950	3		N	-0-			-0-	
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-		1984	3		N	-0-			-0-	
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-		2381	3		N	-0-			-0-	
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-		2398	3		N	-0-			-0-	
05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-		2638	3		N	-0-			-0-	
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-		2586	3		N	-0-			-0-	
SHEPPARD, BAILEY ET AL					WELL #: 9		RRCID -> 133781		COMPL. DATE 02/09/1990		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 10208 - 10338			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC														
BUFORD & BLOW G.U. 4														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 850990														
WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3		N	-0-				-0-	
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3		N	-0-				-0-	
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3		N	-0-				-0-	
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		N	-0-				-0-	
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3		N	-0-				-0-	
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-				-0-	

SHEPPARD, BAILEY GU5														
WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292														
01	1581 X	1265	-0-	-316	-0-	1265 3		N	-0-				-0-	
02	1820 N	1697	-0-	-123	-0-	1697 3		N	-0-				-0-	
03	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 3		N	-0-				-0-	
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 3		N	-0-				-0-	
05	1891 N	884	-0-	-1007	-0-	884 3		N	-0-				-0-	
06	2100 N	1106	-0-	-994	-0-	1106 3		N	-0-				-0-	

LETOURNEAU ET AL														
WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426														
01	403 N	365	-0-	-38	-0-	365 3		N	-0-				-0-	
02	364 N	319	-0-	-45	-0-	319 3		N	-0-				-0-	
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	343 3		N	-0-				-0-	
04	360 N	326	-0-	-34	-0-	326 3		N	-0-				-0-	
05	341 N	338	-0-	-3	-0-	338 3		N	-0-				-0-	
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	323 3		N	-0-				-0-	

LETOURNEAU GU 2														
WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421														
01	496 N	451	-0-	-45	-0-	451 3		N	-0-				-0-	
02	420 N	414	-0-	-6	-0-	414 3		N	-0-				-0-	
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-				-0-	
04	450 N	446	-0-	-4	-0-	446 3		N	-0-				-0-	
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-				-0-	
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-				-0-	

SHEPPARD, B. GU 2														
WELL #: 3 RRCID -> 134442 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386														
01	1023 N	942	-0-	-81	-0-	942 3		N	-0-				-0-	
02	868 N	849	-0-	-19	-0-	849 3		N	-0-				-0-	
03	930 N	761	-0-	-169	-0-	761 3		N	-0-				-0-	
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3		N	-0-				-0-	
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3		N	-0-				-0-	
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3		N	-0-				-0-	

LETOURNEAU GAS UNIT 4														
WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474														
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3		N	-0-				-0-	
02	140 N	60	-0-	-80	-0-	60 3		N	-0-				-0-	
03	62 N	7	-0-	-55	-0-	7 3		N	-0-				-0-	
04	90 N	4	-0-	-86	-0-	4 3		N	-0-				-0-	
05	62 N	24	-0-	-38	-0-	24 3		N	-0-				-0-	
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-				-0-	

LETOURNEAU GU 1														
WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298														
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-				-0-	
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3		N	-0-				-0-	
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-				-0-	
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-				-0-	
05	558 N	316	-0-	-242	-0-	316 3		N	-0-				-0-	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-				-0-	

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2623

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//		850990														
JONES, ALFORD GU			WELL #:		2		RRCID -> 135525		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10308 - 10542						
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

LETOURNEAU GU 1				WELL #:		2		RRCID -> 135579		COMPL. DATE 05/08/1990		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10272 - 10310					
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-		733	3			N	-0-					-0-	
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-		638	3			N	-0-					-0-	
03	806 N	696	-0-	-110	-0-	-0-		696	3			N	-0-					-0-	
04	720 N	671	-0-	-49	-0-	-0-		671	3			N	-0-					-0-	
05	713 N	698	-0-	-15	-0-	-0-		698	3			N	-0-					-0-	
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-		661	3			N	-0-					-0-	

LETOURNEAU GU 2				WELL #:		4		RRCID -> 135651		COMPL. DATE 07/15/1990		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10304 - 10444					
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-		754	3			N	-0-					-0-	
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-		781	3			N	-0-					-0-	
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	-0-		879	3			N	-0-					-0-	
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-		861	3			N	-0-					-0-	
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-		878	3			N	-0-					-0-	
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-		866	3			N	-0-					-0-	

GARRETT, A.C. GU				WELL #:		2		RRCID -> 135764		COMPL. DATE 08/04/1990		TOTAL DEPTH 10740		PERF.10286 - 10540					
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	-0-		362	3			N	-0-					-0-	
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-		341	3			N	-0-					-0-	
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-		380	3			N	-0-					-0-	
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-		409	3			N	-0-					-0-	
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-		448	3			N	-0-					-0-	
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-		411	3			N	-0-					-0-	

LETOURNEAU GU 3				WELL #:		4		RRCID -> 135879		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 10560		PERF.10160 - 10300					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

LETOURNEAU GU 3				WELL #:		3		RRCID -> 135880		COMPL. DATE 08/19/1990		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 8994 - 10388					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

GARRETT, A.C. GU				WELL #:		3		RRCID -> 136121		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 9046 - 10526					
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-		684	3			N	-0-					-0-	
02	588 N	577	-0-	-11	-0-	-0-		577	3			N	-0-					-0-	
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-		713	3			N	-0-					-0-	
04	630 N	614	-0-	-16	-0-	-0-		614	3			N	-0-					-0-	
05	651 N	623	-0-	-28	-0-	-0-		623	3			N	-0-					-0-	
06	630 N	605	-0-	-25	-0-	-0-		605	3			N	-0-					-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC															
LETOURNEAU ET AL															
WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	620 N	364	-0-	-256	-0-	364	3		N	-0-				-0-	
02	532 N	361	-0-	-171	-0-	361	3		N	-0-				-0-	
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-				-0-	
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-				-0-	
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-				-0-	
06	570 N	492	-0-	-78	-0-	492	3		N	-0-				-0-	
BUFORD & BLOW G.U. 3															
WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470															
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-				-0-	
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-				-0-	
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-				-0-	
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-				-0-	
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-				-0-	
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-				-0-	
LETOURNEAU GU 1															
WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280															
01	1922 N	1539	-0-	-383	-0-	1539	3		N	-0-				-0-	
02	1624 N	1461	-0-	-163	-0-	1461	3		N	-0-				-0-	
03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3		N	-0-				-0-	
04	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3		N	-0-				-0-	
05	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3		N	-0-				-0-	
06	1710 N	1608	-0-	-102	-0-	1608	3		N	-0-				-0-	
LETOURNEAU ET AL															
WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436															
01	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	3		N	-0-				-0-	
02	476 N	415	-0-	-61	-0-	415	3		N	-0-				-0-	
03	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	3		N	-0-				-0-	
04	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	3		N	-0-				-0-	
05	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	3		N	-0-				-0-	
06	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	3		N	-0-				-0-	
SHEPPARD, BAILEY ET AL															
WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120															
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-				-0-	
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-				-0-	
03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3		N	-0-				-0-	
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3		N	-0-				-0-	
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3		N	-0-				-0-	
06	900 N	791	-0-	-109	-0-	791	3		N	-0-				-0-	
SHEPPARD, BAILEY GU5															
WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
JONES, ALFORD GU															
WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495															
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-				-0-	
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-				-0-	
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-				-0-	
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-				-0-	
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-				-0-	
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-				-0-	

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2625

OAK HILL (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS LLC JONES, ALFORD GU				//CONT.// //CONT.// WELL #:	66461 275 850990 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK					
						RRCID ->	138496	COMPL. DATE	05/08/1991	TOTAL	DEPTH	10707	PERF.	10444	-	10532	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	EOM BALANCE	
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-					692	3		N	-0-	-0-	
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-					622	3		N	-0-	-0-	
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-					663	3		N	-0-	-0-	
04	660	N	640	-0-	-20	-0-					640	3		N	-0-	-0-	
05	682	N	642	-0-	-40	-0-					642	3		N	-0-	-0-	
06	630	N	617	-0-	-13	-0-					617	3		N	-0-	-0-	
BUFORD & BLOW G.U. 3					WELL #:	6	RRCID ->	139690	COMPL. DATE	09/30/1991	TOTAL	DEPTH	10545	PERF.	9370	-	10428
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-					912	3		N	-0-	-0-	
02	952	N	782	-0-	-170	-0-					782	3		N	-0-	-0-	
03	930	N	826	-0-	-104	-0-					826	3		N	-0-	-0-	
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-					1026	3		N	-0-	-0-	
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-					1164	3		N	-0-	-0-	
06	810	N	741	-0-	-69	-0-					741	3		N	-0-	-0-	
BUFORD & BLOW G.U. 2					WELL #:	4	RRCID ->	139691	COMPL. DATE	10/06/1991	TOTAL	DEPTH	10560	PERF.	9284	-	10455
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	-0-	
BUFORD & BLOW G.U. 3					WELL #:	8	RRCID ->	139882	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL	DEPTH	10530	PERF.	8960	-	10430
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-					322	3		N	-0-	-0-	
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-					275	3		N	-0-	-0-	
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-					312	3		N	-0-	-0-	
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-					301	3		N	-0-	-0-	
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-					307	3		N	-0-	-0-	
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-					290	3		N	-0-	-0-	
BUFORD & BLOW G.U. 4					WELL #:	6	RRCID ->	139909	COMPL. DATE	10/31/1991	TOTAL	DEPTH	10550	PERF.	8952	-	10422
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-					875	3		N	-0-	-0-	
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-					927	3		N	-0-	-0-	
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-					1021	3		N	-0-	-0-	
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-					800	3		N	-0-	-0-	
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-					795	3		N	-0-	-0-	
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-					751	3		N	-0-	-0-	
MAJOR KENNEDY ESTATE					WELL #:	5	RRCID ->	140295	COMPL. DATE	12/03/1991	TOTAL	DEPTH	10495	PERF.	9180	-	10376
01	1178	N	997	-0-	-181	-0-					997	3		N	-0-	-0-	
02	1400	N	865	-0-	-535	-0-					865	3		N	-0-	-0-	
03	1116	N	920	-0-	-196	-0-					920	3		N	-0-	-0-	
04	960	N	875	-0-	-85	-0-					875	3		N	-0-	-0-	
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-					1110	3		N	-0-	-0-	
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-					1066	3		N	-0-	-0-	
SHEPPARD, BAILEY ET AL					WELL #:	12	RRCID ->	143483	COMPL. DATE	11/21/1992	TOTAL	DEPTH	10450	PERF.	9740	-	10170
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-							N	-0-	-0-	-0-	
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-							N	-0-	-0-	-0-	
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-	-0-	-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK										
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990																
POOL, VERNON		WELL #: 2		RRCID -> 143604		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
SHEPPARD, B. GAS UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 143797		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208										
01	775	N	627	-0-	-148	-0-		627	3				N	-0-				-0-
02	1260	N	695	-0-	-565	-0-		695	3				N	-0-				-0-
03	682	N	413	-0-	-269	-0-		413	3				N	-0-				-0-
04	600	N	453	-0-	-147	-0-		453	3				N	-0-				-0-
05	775	N	165	-0-	-610	-0-		165	3				N	-0-				-0-
06	390	N	88	-0-	-302	-0-		88	3				N	-0-				-0-
LLOYD, C. E.		WELL #: 102		RRCID -> 143812		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811										
01	3100	N	1724	-0-	-1376	3110		1716	3	8	9	Y	7					200
02	2800	N	1790	-0-	-1010	2100		1790	3			Y	-0-					200
03	3100	N	1884	-0-	-1216	884		1884	3			Y	-0-					200
04	2703	N	1819	-0-	-884	-0-		1819	3			Y	-0-					200
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-		1978	3			Y	-0-					200
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-		2090	3	3	9	Y	3					203
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 13-T		RRCID -> 143903		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170										
01	279	N	236	-0-	-43	-0-		236	3				N	-0-				-0-
02	252	N	215	-0-	-37	-0-		215	3				N	-0-				-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-		239	3				N	-0-				-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-		233	3				N	-0-				-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-		239	3				N	-0-				-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-		232	3				N	-0-				-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 2		RRCID -> 144132		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490										
01	155	N	18	-0-	-137	-0-		18	3				N	-0-				-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-							N	-0-				-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-				-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-		495	3				N	-0-				-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-		279	3				N	-0-				-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-		226	3				N	-0-				-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 3		RRCID -> 144375		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498										
01	1984	N	1751	-0-	-233	-0-		1751	3				N	-0-				-0-
02	1848	N	1601	-0-	-247	-0-		1601	3				N	-0-				-0-
03	1922	N	1735	-0-	-187	-0-		1735	3				N	-0-				-0-
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-		2021	3				N	-0-				-0-
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-		1881	3				N	-0-				-0-
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-		1813	3				N	-0-				-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 145267		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494										
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-		1041	3				N	-0-				-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-		933	3				N	-0-				-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-		951	3				N	-0-				-0-
04	1020	N	874	-0-	-146	-0-		874	3				N	-0-				-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-		1168	3				N	-0-				-0-
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-		2457	3				N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC															
LETOURNEAU GAS UNIT 6															
WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-				-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-				-0-
03	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-				-0-
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-				-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-				-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-				-0-
OAK HILL GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412															
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-				-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-				-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-				-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-				-0-
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-				-0-
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-				-0-
OAK HILL GAS UNIT 2															
WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414															
01	2914 X	1692	-0-	-1222	-0-	1692	3			N	-0-				-0-
02	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-				-0-
03	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-				-0-
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-				-0-
05	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-				-0-
06	1980 N	1468	-0-	-512	-0-	1468	3			N	-0-				-0-
GARRETT, A.C. GU															
WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504															
01	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-				-0-
02	252 N	226	-0-	-26	-0-	226	3			N	-0-				-0-
03	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-				-0-
04	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-				-0-
05	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-				-0-
06	240 N	183	-0-	-57	-0-	183	3			N	-0-				-0-
JONES, ALFORD GU															
WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524															
01	2201 N	2140	-0-	-61	-0-	2140	3			N	-0-				-0-
02	2016 N	1605	-0-	-411	-0-	1605	3			N	-0-				-0-
03	2108 N	2084	-0-	-24	-0-	2084	3			N	-0-				-0-
04	2070 N	1895	-0-	-175	-0-	1895	3			N	-0-				-0-
05	1767 N	1679	-0-	-88	-0-	1679	3			N	-0-				-0-
06	2010 N	1608	-0-	-402	-0-	1608	3			N	-0-				-0-
SHEPPARD, BAILEY ET AL															
WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238															
01	1643 X	1641	-0-	-2	-0-	1641	3			N	-0-				-0-
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-				-0-
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-				-0-
04	1590 N	913	-0-	-677	-0-	913	3			N	-0-				-0-
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-				-0-
06	1230 N	773	-0-	-457	-0-	773	3			N	-0-				-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 7															
WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512															
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990															
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 5		RRCID -> 151612		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02		84 N	52	-0-	-32	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
ROGERS, FRED UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 153457		COMPL. DATE 11/23/1994		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KENNEDY, MAJOR		WELL #: 6		RRCID -> 153484		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 7-F		RRCID -> 153579		COMPL. DATE 02/06/1995		TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 153636		COMPL. DATE 02/18/1995		TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306									
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
LETOURNEAU GU 2		WELL #: 5		RRCID -> 153808		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 4		RRCID -> 154047		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503									
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	240	N	112	-0-	-128	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990											
KENNEDY, MAJOR		WELL #: 9		RRCID -> 154064		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330					
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #: 3		RRCID -> 154207		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #: 8		RRCID -> 155482		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 155585		COMPL. DATE 03/05/1995		TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL		WELL #: 506		RRCID -> 156007		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POOL, VERNON		WELL #: 3		RRCID -> 156028		COMPL. DATE 08/07/1995		TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974					
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3		Y	-0-			4
02	196 N	140	-0-	-56	-0-	140	3		Y	-0-			4
03	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3		Y	-0-			4
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		Y	-0-			4
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		Y	-0-			4
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3		Y	-0-			4

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 7		RRCID -> 156059		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2630

OAK HILL (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS LLC JONES, ALFORD GU				//CONT.// //CONT.// WELL #:	66461 275 850990 6	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK					
						RRCID ->	156062	COMPL. DATE	06/24/1995	TOTAL	DEPTH	10585	PERF.	10154 - 10475			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GARRETT, A.C. GU				WELL #:	8	RRCID ->	158882	COMPL. DATE	03/09/1996	TOTAL	DEPTH	10670	PERF.	9084 - 10533			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LETOURNEAU GU 2				WELL #:	6	RRCID ->	159039	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL	DEPTH	10525	PERF.	10248 - 10399			
01	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	-0-		1949	3		N	-0-					-0-
03	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	-0-		2266	3		N	-0-					-0-
04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	-0-		2114	3		N	-0-					-0-
05	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	-0-		2031	3		N	-0-					-0-
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	-0-		1580	3		N	-0-					-0-
ROGERS, FINIS CV UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	162171	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL	DEPTH	10960	PERF.	10560 - 10820			
01	1128 N	665	-0-	-463	-0-	-0-		655	3	10	9	Y	9	9	1		2
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-		404	3	7	9	Y	6	7	1		1
03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	-0-		1842	3	30	9	Y	27	22	1		6
04	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-		1351	3	20	9	Y	18	20	1		4
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-		1255	3	19	9	Y	17	17	1		4
06	1410 N	1137	-0-	-273	-0-	-0-		1120	3	17	9	Y	15	15	1		4
LLOYD, C. E.				WELL #:	104	RRCID ->	163745	COMPL. DATE	06/03/1997	TOTAL	DEPTH	10944	PERF.	10556 - 10726			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TEXAS UTILITIES GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	163959	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL	DEPTH	10918	PERF.	10554 - 10772			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
POOL, VERNON				WELL #:	4	RRCID ->	164022	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL	DEPTH	11025	PERF.	10640 - 10866			
01	3100 N	836	-0-	-2264	-0-	-0-		836	3		Y	-0-					55
02	2800 N	860	-0-	-1940	-0-	-0-		820	3		Y	-0-					55
03	2599 N	1779	-0-	-820	-0-	-0-		1779	3		Y	-0-					55
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-		1241	3		Y	-0-					55
05	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	-0-		2947	3		Y	-0-					55
06	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	-0-		2530	3		Y	-0-					55

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 165002	COMPL. DATE 07/19/1997	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10532	- 10832								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	737	3	9	9	Y	8					12
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	502	3	7	9	Y	6	15	1			3
03	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	3			Y	-0-					3
04	600 N	424	-0-	-176	-0-	424	3			Y	-0-					3
05	558 N	120	-0-	-438	-0-	120	3			Y	-0-					3
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					3
LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 165567	COMPL. DATE 08/28/1997	TOTAL DEPTH 10880	PERF.10516	- 10650								
01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1173	3	12	9	Y	11					19
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1172	3	13	9	Y	12	25	1			6
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					6
04	1140 N	1071	-0-	-69	-0-	1071	3			Y	-0-					6
05	1302 N	529	-0-	-773	-0-	529	3			Y	-0-					6
06	990 N	243	-0-	-747	-0-	243	3			Y	-0-					6
LETOURNEAU ET AL		WELL #: 505		RRCID -> 165648	COMPL. DATE 09/12/1997	TOTAL DEPTH 10611	PERF. 8990	- 10458								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2025																
ALFORD "B" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 166239	COMPL. DATE 08/18/1997	TOTAL DEPTH 10993	PERF.10320	- 10834								
01	124 N	76	-0-	-48	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	49	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 166418	COMPL. DATE 08/08/1997	TOTAL DEPTH 10831	PERF.10440	- 10650								
01	2310 N	1091	-0-	-1219	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	-0-					-0-
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167125	COMPL. DATE 09/29/1997	TOTAL DEPTH 10901	PERF.10536	- 10752								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
ALFORD -A- GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	684	3	10	9	Y	9	9	1	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	8	1	1
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1345	3	22	9	Y	20	17	1	4
04	660 N	384	-0-	-276	-0-	378	3	6	9	Y	5	8	1	1
05	3100 N	3582	-0-	482	482	3531	3	51	9	Y	46	37	1	10
06	1320 N	746	-0-	-574	-0-	737	3	9	9	Y	8	16	1	2
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844														
01	3100 N	1770	-0-	-1330	4062	1770	3			Y	-0-			-0-
02	5421 X	1359	-0-	-4062	-0-	1359	3			Y	-0-			-0-
03	2046 X	1582	-0-	-464	-0-	1582	3			Y	-0-			-0-
04	1830 X	1407	-0-	-423	-0-	1407	3			Y	-0-			-0-
05	1891 X	1597	-0-	-294	-0-	1597	3			Y	-0-			-0-
06	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			Y	-0-			-0-
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670														
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	546	3	7	9	Y	6			11
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	293	3	3	9	Y	3	12	1	2
03	744 N	358	-0-	-386	-0-	358	3			Y	-0-			2
04	540 N	286	-0-	-254	-0-	286	3			Y	-0-			2
05	341 N	33	-0-	-308	-0-	33	3			Y	-0-			2
06	360 N	6	-0-	-354	-0-	6	3			Y	-0-			2
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742														
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-			-0-
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-			-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-			-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-			-0-
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-			-0-
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666														
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3			Y	-0-			-0-
04	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	3			Y	-0-			-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-			-0-
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3			Y	-0-			-0-
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772														
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	631	3	9	9	Y	8	7	1	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1	1
03	682 N	158	-0-	-524	-0-	157	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
04	630 N	79	-0-	-551	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	646	3	10	9	Y	9	7	1	2
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	667	3	8	9	Y	7	7	1	2

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #: 6		RRCID -> 167259		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3			Y	-0-					-0-
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3			Y	-0-					-0-
03		341 N	307	-0-	-34	-0-	307 3			Y	-0-					-0-
04		330 N	296	-0-	-34	-0-	296 3			Y	-0-					-0-
05		310 N	298	-0-	-12	-0-	298 3			Y	-0-					-0-
06		300 N	254	-0-	-46	-0-	254 3			Y	-0-					-0-
LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167260		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748								
01		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1457 3	18 9		Y	16					20
02		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1379 3	15 9		Y	14			27 1		7
03		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3			Y	-0-					7
04		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3			Y	-0-					7
05		558 N	376	-0-	-182	-0-	376 3			Y	-0-					7
06		540 N	218	-0-	-322	-0-	218 3			Y	-0-					7
BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167272		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
ROMAN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 167359		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730								
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167463		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904								
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95 3			Y	-0-					-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76 3			Y	-0-					-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-	75 3			Y	-0-					-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	-0-	86 3			Y	-0-					-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140 3			Y	-0-					-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251 3			Y	-0-					-0-
ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 167466		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
TAYLOR, GAY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167477		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990										
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.		WELL #:		7A	RRCID ->	168166	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL	DEPTH	11081	PERF.10604 - 10886		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296 3			Y	-0-			-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239 3			Y	-0-			-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268 3			Y	-0-			-0-
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	259 3			Y	-0-			-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272 3			Y	-0-			-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273 3			Y	-0-			-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	168306	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL	DEPTH	11103	PERF.10760 - 10986		
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	532 3	9	9	Y	8	7 1		2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	7 1		1
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	402 3	6	9	Y	5	5 1		1
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	401 3	7	9	Y	6	6 1		1
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2372 3	34	9	Y	31	25 1		7
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1245 3	18	9	Y	16	19 1		4

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #:		5	RRCID ->	168801	COMPL. DATE	01/03/1998	TOTAL	DEPTH	11044	PERF.10630 - 10745		
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80 3			Y	-0-			-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87 3			Y	-0-			-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109 3			Y	-0-			-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117 3			Y	-0-			-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 3			Y	-0-			-0-
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	74 3			Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #:		7	RRCID ->	168803	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL	DEPTH	10872	PERF.10490 - 10661		
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72 3			Y	-0-			-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 3			Y	-0-			-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77 3			Y	-0-			-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 3			Y	-0-			-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70 3			Y	-0-			-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68 3			Y	-0-			-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	168826	COMPL. DATE	08/29/2018	TOTAL	DEPTH	11119	PERF.10756 - 10984		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	168836	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL	DEPTH	11075	PERF.10820 - 10970		
01	1023	N	791	-0-	-232	-0-	780 3	11	9	Y	10	10 1		2
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	794 3	12	9	Y	11	12 1		1
03	713	N	577	-0-	-136	-0-	567 3	10	9	Y	9	8 1		2
04	780	N	576	-0-	-204	-0-	567 3	9	9	Y	8	8 1		2
05	899	N	525	-0-	-374	-0-	518 3	7	9	Y	6	7 1		1
06	570	N	489	-0-	-81	-0-	481 3	8	9	Y	7	6 1		2

ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	168857	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL	DEPTH	10978	PERF.10584 - 10850		
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	665 3	10	9	Y	9	7 1		2
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	203 3	3	9	Y	3	4 1		1

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990										
TAYLOR, GAY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	169030	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL	DEPTH	11145	PERF.10810 - 11018		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3100 N	2418	-0-	-682	1819	2382	3	36	9	Y	33	31	1	7
02	2800 N	2067	-0-	-733	1086	2036	3	31	9	Y	28	32	1	3
03	3100 N	2132	-0-	-968	118	2098	3	34	9	Y	31	28	1	6
04	2340 N	2034	-0-	-306	-0-	2003	3	31	9	Y	28	28	1	6
05	2294 N	2005	-0-	-289	-0-	1976	3	29	9	Y	26	26	1	6
06	2070 N	1744	-0-	-326	-0-	1719	3	25	9	Y	23	23	1	6

POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	169155	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL	DEPTH	10910	PERF.10570 - 10828		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2025														

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	169198	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL	DEPTH	11116	PERF.10720 - 10940		
01	2826 N	1152	-0-	-1674	-0-	1133	3	19	9	Y	17	16	1	4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	9	1	1
03	1333 N	344	-0-	-989	-0-	338	3	6	9	Y	5	5	1	1
04	1110 N	399	-0-	-711	-0-	393	3	6	9	Y	5	5	1	1
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	395	3	6	9	Y	5	5	1	1
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	579	3	9	9	Y	8	7	1	2

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	169248	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL	DEPTH	10899	PERF.10580 - 10740		
01	3100 N	693	-0-	-2407	2058	683	3	10	9	Y	9	11	1	2
02	2800 N	1622	-0-	-1178	880	1598	3	24	9	Y	22	21	1	3
03	2447 N	1567	-0-	-880	-0-	1542	3	25	9	Y	23	21	1	5
04	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1392	3	21	9	Y	19	20	1	4
05	1705 N	1341	-0-	-364	-0-	1321	3	20	9	Y	18	18	1	4
06	1530 N	1282	-0-	-248	-0-	1264	3	18	9	Y	16	16	1	4

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	169287	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL	DEPTH	11157	PERF.10680 - 10940		
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			3
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			3
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	169318	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL	DEPTH	10850	PERF.10506 - 10766		
01	372 N	330	-0-	-42	-0-	326	3	4	9	Y	4	4	1	1
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	279	3	3	9	Y	3	4	1	-0-
03	341 N	305	-0-	-36	-0-	299	3	6	9	Y	5	4	1	1
04	330 N	278	-0-	-52	-0-	274	3	4	9	Y	4	4	1	1
05	310 N	282	-0-	-28	-0-	278	3	4	9	Y	4	4	1	1
06	300 N	261	-0-	-39	-0-	258	3	3	9	Y	3	3	1	1

POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	169319	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL	DEPTH	10824	PERF.10484 - 10700		
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	281	3	6	9	Y	5	4	1	1
02	T. A.	246	-0-	246	246	243	3	3	9	Y	3	4	1	-0-
03	T. A.	255	-0-	255	501	251	3	4	9	Y	4	3	1	1
04	T. A.	240	-0-	240	741	237	3	3	9	Y	3	3	1	1
05	T. A.	244	-0-	244	985	241	3	3	9	Y	3	3	1	1
06	T. A.	188	-0-	188	1173	186	3	2	9	Y	2	2	1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY)											//CONT.// 66461 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS LLC											//CONT.// 850990														
BECK, FRED GAS UNIT											WELL #: 6			RRCID -> 169320			COMPL. DATE 03/24/1998			TOTAL DEPTH 10878			PERF.10622 - 10730		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE										
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE											
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-		162	3	10	9	Y	9	9	1	6										
02	168 N	141	-0-	-27	-0-		139	3	2	9	Y	2			8										
03	186 N	165	-0-	-21	-0-		165	3			Y	-0-			8										
04	180 N	167	-0-	-13	-0-		158	3	9	9	Y	8	9	1	7										
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-		169	3	3	9	Y	3			10										
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-		165	3	8	9	Y	7	9	1	8										
ROGERS ESTATE GAS UNIT											WELL #: 5			RRCID -> 169390			COMPL. DATE 03/10/1998			TOTAL DEPTH 11175			PERF.10740 - 10976		
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-		493	3	11	9	Y	10	9	1	2										
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-		571	3	9	9	Y	8			1										
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-		734	3	12	9	Y	11	10	1	2										
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-		881	3	14	9	Y	13	12	1	3										
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-		961	3	13	9	Y	12	12	1	3										
06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-		1794	3	23	9	Y	21	19	1	5										
ROGERS ESTATE GAS UNIT											WELL #: 7			RRCID -> 169597			COMPL. DATE 04/11/1998			TOTAL DEPTH 10917			PERF.10682 - 10826		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-										
ROMAN GAS UNIT											WELL #: 5			RRCID -> 169618			COMPL. DATE 03/10/1998			TOTAL DEPTH 10904			PERF.10540 - 10695		
01	1696 N	1247	-0-	-449	-0-		1247	3			Y	-0-			-0-										
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-		1048	3			Y	-0-			-0-										
03	1767 N	1087	-0-	-680	-0-		1087	3			Y	-0-			-0-										
04	1200 N	636	-0-	-564	-0-		636	3			Y	-0-			-0-										
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-		1333	3			Y	-0-			-0-										
06	1050 N	988	-0-	-62	-0-		988	3			Y	-0-			-0-										
CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT											WELL #: 3			RRCID -> 169619			COMPL. DATE 05/20/1998			TOTAL DEPTH 10970			PERF.10570 - 10724		
01	124 N	30	-0-	-94	-0-		30	3			Y	-0-			-0-										
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-		75	3	1	9	Y	1	1	1	-0-										
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-		123	3	2	9	Y	2	2	1	-0-										
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-		80	3	1	9	Y	1	1	1	-0-										
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-		102	3	1	9	Y	1	1	1	-0-										
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-			-0-										
HIGH ESTATE GAS UNIT											WELL #: 6			RRCID -> 169911			COMPL. DATE 05/23/1998			TOTAL DEPTH 11055			PERF.10656 - 10900		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-										
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT											WELL #: 7			RRCID -> 169917			COMPL. DATE 04/28/1998			TOTAL DEPTH 10951			PERF.10618 - 10820		
01	248 N	157	-0-	-91	-0-		157	3			Y	-0-			-0-										
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	3			Y	-0-			-0-										
03	248 N	72	-0-	-176	-0-		72	3			Y	-0-			-0-										
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-		350	3			Y	-0-			-0-										
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-		620	3			Y	-0-			-0-										
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-		836	3			Y	-0-			-0-										

OAK HILL (COTTON VALLEY)										66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC										//CONT.// 850990									
MCALISTER GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 169918		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 10515		PERF. 9140 - 9442	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 169919		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 11041		PERF.10755 - 10815	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 170029		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 10971		PERF.10560 - 10780	
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	879	3	13	9	Y	12	11	1				3	
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	660	3	10	9	Y	9	11	1				1	
03	930	N	722	-0-	-208	-0-	711	3	11	9	Y	10	9	1				2	
04	870	N	620	-0-	-250	-0-	610	3	10	9	Y	9	9	1				2	
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2258	3	32	9	Y	29	25	1				6	
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	764	3	10	9	Y	9	13	1				2	
BALLOW ESTATE GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 179121		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10566 - 10586	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BALLOW ESTATE GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 180342		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10608 - 10628	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BALLOW ESTATE GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 180343		COMPL. DATE 08/07/2000		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10570 - 10590	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BALLOW ESTATE GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 180344		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 10745		PERF.10528 - 10548	
01	2334	N	1231	-0-	-1103	-0-	1231	3				Y	-0-					14	
02	980	N	913	-0-	-67	-0-	913	3				Y	-0-					14	
03	930	N	720	-0-	-210	-0-	711	3	9	9	Y	8						22	
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3				Y	-0-					22	
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3				Y	-0-					22	
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3				Y	-0-					22	

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//		850990											
LETOURNEAU GAS UNIT 7			WELL #:		7	RRCID ->	182214	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL	DEPTH 10635	PERF. 9074	-	10484		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	322	-0-	-112	-0-	322	3			N	-0-				-0-
02		280 N	279	-0-	-1	-0-	279	3			N	-0-				-0-
03		310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-				-0-
04		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-				-0-
05		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-				-0-
06		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-				-0-
BUFORD			WELL #:		4	RRCID ->	182432	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL	DEPTH 10550	PERF. 9114	-	10376		
01		930 N	857	-0-	-73	-0-	857	3			N	-0-				-0-
02		896 N	721	-0-	-175	-0-	721	3			N	-0-				-0-
03		961 N	778	-0-	-183	-0-	778	3			N	-0-				-0-
04		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-				-0-
05		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-				-0-
06		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-				-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 6			WELL #:		7	RRCID ->	182604	COMPL. DATE	01/05/2001	TOTAL	DEPTH 10650	PERF. 9072	-	10508		
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-				-0-
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-				-0-
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-				-0-
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-				-0-
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-				-0-
06		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-				-0-
MAJOR KENNEDY ESTATE			WELL #:		11	RRCID ->	182983	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 9152	-	10370		
01		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-				-0-
02		812 N	777	-0-	-35	-0-	777	3			N	-0-				-0-
03		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-				-0-
04		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-				-0-
05		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-				-0-
06		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-				-0-
MAJOR KENNEDY ESTATE			WELL #:		9	RRCID ->	182984	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 9012	-	10362		
01		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-				-0-
02		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-				-0-
03		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-				-0-
04		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-				-0-
05		2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-				-0-
06		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-				-0-
MAJOR KENNEDY ESTATE			WELL #:		10	RRCID ->	182985	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL	DEPTH 10575	PERF. 8987	-	10410		
01		1767 N	1612	-0-	-155	-0-	1612	3			N	-0-				-0-
02		1512 N	1415	-0-	-97	-0-	1415	3			N	-0-				-0-
03		1643 N	1270	-0-	-373	-0-	1270	3			N	-0-				-0-
04		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-				-0-
05		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-				-0-
06		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-				-0-
MAJOR KENNEDY ESTATE			WELL #:		8	RRCID ->	182986	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL	DEPTH 10535	PERF. 8953	-	10372		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//			66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK						
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//			850990													
OAK HILL GAS UNIT 2			WELL #:			3	RRCID ->	184760	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL	DEPTH 10575	PERF. 9002	-	10362				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		341 N	281	-0-	-60	-0-			281 3			N	-0-					-0-	
02		280 N	225	-0-	-55	-0-			225 3			N	-0-					-0-	
03		372 N	207	-0-	-165	-0-			207 3			N	-0-					-0-	
04		270 N	179	-0-	-91	-0-			179 3			N	-0-					-0-	
05		248 N	185	-0-	-63	-0-			185 3			N	-0-					-0-	
06		210 N	190	-0-	-20	-0-			190 3			N	-0-					-0-	
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT			WELL #:			6	RRCID ->	185025	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL	DEPTH 11160	PERF.10478	-	10956				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GARRETT, A.C. GU			WELL #:			6	RRCID ->	186983	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL	DEPTH 10680	PERF. 9088	-	10518				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GARRETT, A.C. GU			WELL #:			9	RRCID ->	187045	COMPL. DATE	09/18/2001	TOTAL	DEPTH 10790	PERF. 9080	-	10656				
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-			1515 3			N	-0-					-0-	
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-			1305 3			N	-0-					-0-	
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-			1478 3			N	-0-					-0-	
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-			1445 3			N	-0-					-0-	
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-			1356 3			N	-0-					-0-	
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-			1602 3			N	-0-					-0-	
ALFORD -A- GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID ->	187124	COMPL. DATE	05/08/2001	TOTAL	DEPTH 10850	PERF.10540	-	10732				
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-			315 3			N	-0-					210	
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-			282 3			N	-0-					210	
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-			315 3			N	-0-					210	
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-			304 3			N	-0-					210	
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-			315 3			N	-0-					210	
06	300	N	223	-0-	-77	-0-			223 3			N	-0-					210	
BUFORD & BLOW G.U. 1			WELL #:			9	RRCID ->	187219	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL	DEPTH 10528	PERF. 8919	-	10352				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SHEPPARD, BAILEY ET AL			WELL #:			16	RRCID ->	188393	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL	DEPTH 10450	PERF.10040	-	10220				
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-			113 3			N	-0-					-0-	
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-			84 3			N	-0-					-0-	
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-			102 3			N	-0-					-0-	
04	3000	N	4474	-0-	1474	-0-			4474 3			N	-0-					-0-	
05	3100	N	3355	-0-	255	-0-			3355 3			N	-0-					-0-	
06	3000	N	2510	-0-	-490	-0-			2510 3			N	-0-					-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-				3
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-				3
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-				3
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-				3
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		Y	-0-				3
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-				3
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406														
01	403 N	352	-0-	-51	-0-	352	3		N	-0-				-0-
02	336 N	311	-0-	-25	-0-	311	3		N	-0-				-0-
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3		N	-0-				-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-				-0-
05	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3		N	-0-				-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-				-0-
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428														
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-				-0-
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-				-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-				-0-
04	600 N	502	-0-	-98	-0-	502	3		N	-0-				-0-
05	620 N	486	-0-	-134	-0-	486	3		N	-0-				-0-
06	570 N	453	-0-	-117	-0-	453	3		N	-0-				-0-
HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986														
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1 9	Y	1	1 1			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1 9	Y	1	1 1			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-				-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2 9	Y	2	2 1			-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	225	3	4 9	Y	4	3 1			1
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	226	3	3 9	Y	3	3 1			1
GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584														
01	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3		N	-0-				-0-
02	1596 N	1393	-0-	-203	-0-	1393	3		N	-0-				-0-
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3		N	-0-				-0-
04	1830 N	1778	-0-	-52	-0-	1778	3		N	-0-				-0-
05	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3		N	-0-				-0-
06	1770 N	384	-0-	-1386	-0-	384	3		N	-0-				-0-
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908														
01	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3		N	-0-				-0-
02	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3		N	-0-				-0-
03	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3		N	-0-				-0-
04	2700 N	2554	-0-	-146	-0-	2554	3		N	-0-				-0-
05	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3		N	-0-				-0-
06	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3		N	-0-				-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144														
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-				-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-				-0-
03	372 N	298	-0-	-74	-0-	298	3		N	-0-				-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-				-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-				-0-
06	300 N	256	-0-	-44	-0-	256	3		N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
LETOURNEAU GAS UNIT 6														
WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3968 X	2770	-0-	-1198	-0-	2770	3			N	-0-			-0-
02	3556 X	3343	-0-	-213	-0-	3343	3			N	-0-			-0-
03	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			N	-0-			-0-
04	3420 X	2180	-0-	-1240	-0-	2180	3			N	-0-			-0-
05	3689 X	2974	-0-	-715	-0-	2974	3			N	-0-			-0-
06	3630 X	3134	-0-	-496	-0-	3134	3			N	-0-			-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 6														
WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492														
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	66	3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 4														
WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446														
01	589 N	7	-0-	-582	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-			-0-
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-			-0-
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-			-0-
05	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-			-0-
06	600 N	543	-0-	-57	-0-	543	3			N	-0-			-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 4														
WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152														
01	1550 N	1476	-0-	-74	-0-	1476	3			N	-0-			-0-
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-			-0-
03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-			-0-
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-			-0-
05	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-			-0-
06	1500 N	1359	-0-	-141	-0-	1359	3			N	-0-			-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 7														
WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481														
01	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-			-0-
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	296	3			N	-0-			-0-
03	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-			-0-
04	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-			-0-
05	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-			-0-
06	300 N	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-			-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 7														
WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475														
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
04	180 N	27	-0-	-153	-0-	27	3			N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
JONES, ALFORD GU														
WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC																
JONES, ALFORD GU																
WELL #: 9												RRCID -> 196888				
COMPL. DATE 04/19/2003												TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-				-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				-0-
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-				-0-
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-				-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4												WELL #: 10				
RRCID -> 201351												COMPL. DATE 10/09/2003				
TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437																
01		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-				-0-
02		308 N	221	-0-	-87	-0-	221	3			N	-0-				-0-
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-				-0-
04		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-				-0-
05		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-				-0-
06		360 N	319	-0-	-41	-0-	319	3			N	-0-				-0-

LETOURNEAU GU 1												WELL #: 6				
RRCID -> 201642												COMPL. DATE 08/02/2003				
TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350																
01		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-				-0-
02		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-				-0-
03		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-				-0-
04		540 N	455	-0-	-85	-0-	455	3			N	-0-				-0-
05		589 N	529	-0-	-60	-0-	529	3			N	-0-				-0-
06		510 N	467	-0-	-43	-0-	467	3			N	-0-				-0-

LETOURNEAU ET AL												WELL #: 507				
RRCID -> 201681												COMPL. DATE 09/13/2003				
TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302																
01		1178 N	808	-0-	-370	-0-	808	3			N	-0-				-0-
02		1400 N	864	-0-	-536	-0-	864	3			N	-0-				-0-
03		1550 N	756	-0-	-794	-0-	756	3			N	-0-				-0-
04		1500 N	769	-0-	-731	-0-	769	3			N	-0-				-0-
05		1550 N	736	-0-	-814	-0-	736	3			N	-0-				-0-
06		720 N	670	-0-	-50	-0-	670	3			N	-0-				-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4												WELL #: 11				
RRCID -> 201792												COMPL. DATE 10/12/2003				
TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458																
01		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-				-0-
02		1904 N	1775	-0-	-129	-0-	1775	3			N	-0-				-0-
03		2077 N	2034	-0-	-43	-0-	2034	3			N	-0-				-0-
04		2070 N	1962	-0-	-108	-0-	1962	3			N	-0-				-0-
05		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-				-0-
06		1980 N	934	-0-	-1046	-0-	934	3			N	-0-				-0-

LETOURNEAU ET AL												WELL #: 508				
RRCID -> 202510												COMPL. DATE 03/16/2004				
TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429																
01		558 N	318	-0-	-240	-0-	318	3			N	-0-				-0-
02		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-				-0-
03		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-				-0-
04		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-				-0-
05		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-				-0-
06		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-				-0-

LETOURNEAU GU 3												WELL #: 7				
RRCID -> 202755												COMPL. DATE 04/12/2004				
TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416																
01		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-				-0-
02		112 N	97	-0-	-15	-0-	97	3			N	-0-				-0-
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-				-0-
04		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-				-0-
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-				-0-
06		150 N	43	-0-	-107	-0-	43	3			N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC															
LETOURNEAU GU 3															
WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2945 X	2590	-0-	-355	-0-	2590	3			N	-0-				-0-
02	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-				-0-
03	3100 N	3103	-0-	3	3	3103	3			N	-0-				-0-
04	3000 N	3215	-0-	215	218	3215	3			N	-0-				-0-
05	3100 N	3181	-0-	81	299	3181	3			N	-0-				-0-
06	3000 N	2722	-0-	-278	21	2722	3			N	-0-				-0-
SHEPPARD, BAILY ET AL															
WELL #: 20 RRCID -> 203646 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822															
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-				-0-
02	1204 N	743	-0-	-461	-0-	743	3			N	-0-				-0-
03	1054 N	720	-0-	-334	-0-	720	3			N	-0-				-0-
04	1050 N	666	-0-	-384	-0-	666	3			N	-0-				-0-
05	837 N	559	-0-	-278	-0-	559	3			N	-0-				-0-
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-				-0-
JONES, ALFORD GU															
WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726															
01	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-				-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-				-0-
03	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-				-0-
04	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-				-0-
05	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-				-0-
06	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-				-0-
GARRETT, A.C. GU															
WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532															
01	651 N	537	-0-	-114	-0-	537	3			N	-0-				-0-
02	476 N	434	-0-	-42	-0-	434	3			N	-0-				-0-
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-				-0-
04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-				-0-
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-				-0-
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-				-0-
BUFORD															
WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438															
01	1426 X	1174	-0-	-252	-0-	1174	3			N	-0-				-0-
02	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-				-0-
03	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-				-0-
04	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-				-0-
05	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-				-0-
06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-				-0-
MAJOR KENNEDY ESTATE															
WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384															
01	403 N	283	-0-	-120	-0-	283	3			N	-0-				-0-
02	336 N	249	-0-	-87	-0-	249	3			N	-0-				-0-
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-				-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-				-0-
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-				-0-
06	270 N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-				-0-
BAILEY-SHEPPARD GU5															
WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC															
ALFORD "B" GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 10644 - 10838															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		447 N	447	-0-	-0-	-0-	441	3		6	9	Y	5	4 1	1
KENNEDY, MAJOR															
WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416															
01		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3				N	-0-		-0-
02		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3				N	-0-		-0-
03		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3				N	-0-		-0-
04		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3				N	-0-		-0-
05		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3				N	-0-		-0-
06		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3				N	-0-		-0-
OAK HILL GAS UNIT 3															
WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374															
01		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3				N	-0-		-0-
02		224 N	219	-0-	-5	-0-	219	3				N	-0-		-0-
03		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3				N	-0-		-0-
04		240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3				N	-0-		-0-
05		248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3				N	-0-		-0-
06		240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3				N	-0-		-0-
BUFORD & BLOW G.U. 1															
WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406															
01		527 N	499	-0-	-28	-0-	499	3				N	-0-		-0-
02		448 N	429	-0-	-19	-0-	429	3				N	-0-		-0-
03		527 N	469	-0-	-58	-0-	469	3				N	-0-		-0-
04		480 N	452	-0-	-28	-0-	452	3				N	-0-		-0-
05		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3				N	-0-		-0-
06		450 N	448	-0-	-2	-0-	448	3				N	-0-		-0-
BUFORD & BLOW G.U. 1															
WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3				N	-0-		-0-
04		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3				N	-0-		-0-
05		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3				N	-0-		-0-
06		630 N	535	-0-	-95	-0-	535	3				N	-0-		-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 1															
WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292															
01		279 N	156	-0-	-123	-0-	156	3				N	-0-		-0-
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3				N	-0-		-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-		-0-
04		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3				N	-0-		-0-
05		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3				N	-0-		-0-
06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3				N	-0-		-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 7															
WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770															
01		1736 N	853	-0-	-883	-0-	853	3				N	-0-		-0-
02		1036 N	564	-0-	-472	-0-	564	3				N	-0-		-0-
03		868 N	503	-0-	-365	-0-	503	3				N	-0-		-0-
04		840 N	428	-0-	-412	-0-	428	3				N	-0-		-0-
05		620 N	-0-	-0-	-620	-0-						N	-0-		-0-
06		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3				N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC															
LETOURNEAU GAS UNIT 7															
WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1519 N	1383	-0-	-136	-0-	1383	3			N	-0-			-0-	
02	1372 N	1323	-0-	-49	-0-	1323	3			N	-0-			-0-	
03	1488 N	991	-0-	-497	-0-	991	3			N	-0-			-0-	
04	1350 N	1188	-0-	-162	-0-	1188	3			N	-0-			-0-	
05	1457 N	950	-0-	-507	-0-	950	3			N	-0-			-0-	
06	960 N	664	-0-	-296	-0-	664	3			N	-0-			-0-	
LETOURNEAU GAS UNIT 4															
WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478															
01	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-			-0-	
02	448 N	430	-0-	-18	-0-	430	3			N	-0-			-0-	
03	496 N	130	-0-	-366	-0-	130	3			N	-0-			-0-	
04	480 N	156	-0-	-324	-0-	156	3			N	-0-			-0-	
05	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-			-0-	
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-			-0-	
LETOURNEAU GAS UNIT 7															
WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434															
01	1209 N	893	-0-	-316	-0-	893	3			N	-0-			-0-	
02	924 N	60	-0-	-864	-0-	60	3			N	-0-			-0-	
03	713 N	163	-0-	-550	-0-	163	3			N	-0-			-0-	
04	870 N	548	-0-	-322	-0-	548	3			N	-0-			-0-	
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			-0-	
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-			-0-	
LETOURNEAU GU 2															
WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424															
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-	
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-	
06	3000 N	3078	-0-	78	78	3078	3			N	-0-			-0-	
LETOURNEAU GAS UNIT 6															
WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533															
01	3100 N	2852	-0-	-248	653	2852	3			N	-0-			-0-	
02	2276 N	1623	-0-	-653	-0-	1623	3			N	-0-			-0-	
03	2821 X	1671	-0-	-1150	-0-	1671	3			N	-0-			-0-	
04	2730 X	887	-0-	-1843	-0-	887	3			N	-0-			-0-	
05	2821 X	616	-0-	-2205	-0-	616	3			N	-0-			-0-	
06	2730 X	1098	-0-	-1632	-0-	1098	3			N	-0-			-0-	
LETOURNEAU GU 2															
WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437															
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-	
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-			-0-	
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-	
04	180 N	91	-0-	-89	-0-	91	3			N	-0-			-0-	
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-			-0-	
06	120 N	52	-0-	-68	-0-	52	3			N	-0-			-0-	
LETOURNEAU GAS UNIT 6															
WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532															
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-			-0-	
02	224 N	220	-0-	-4	-0-	220	3			N	-0-			-0-	
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-			-0-	
04	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-			-0-	
05	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-			-0-	
06	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-			-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
LETOURNEAU GAS UNIT 6														
WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3				N	-0-			-0-
02	2800 N	3044	-0-	244	244	3044 3				N	-0-			-0-
03	3100 N	3131	-0-	31	275	3131 3				N	-0-			-0-
04	1350 N	896	-0-	-454	-0-	896 3				N	-0-			-0-
05	1395 X	1064	-0-	-331	-0-	1064 3				N	-0-			-0-
06	1350 X	1342	-0-	-8	-0-	1342 3				N	-0-			-0-
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF. 10152 - 10738														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHEPPARD, BAILEY ET AL														
WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236														
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3				N	-0-			-0-
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3				N	-0-			-0-
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3				N	-0-			-0-
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3				N	-0-			-0-
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3				N	-0-			-0-
06	540 N	471	-0-	-69	-0-	471 3				N	-0-			-0-
ROGERS, FRED UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF. 10662 - 10830														
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	45 3	1 9	Y		1	1	1		-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40 3	1 9	Y		1	1	1		-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	39 3	1 9	Y		1	1	1		-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	37 3	1 9	Y		1	1	1		-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	84 3	1 9	Y		1	1	1		-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	90 3	1 9	Y		1	1	1		-0-
SHEPPARD, BAILEY ET AL														
WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10420 - 10763														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROGERS, FRED UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10650 - 10789														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990															
JONES, ALFORD GU		WELL #: 13		RRCID -> 226445		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	-0-		153 3				N	-0-				-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-		146 3				N	-0-				-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-		168 3				N	-0-				-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-		163 3				N	-0-				-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-		165 3				N	-0-				-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-		156 3				N	-0-				-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2				WELL #: 6		RRCID -> 226496		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

BECK, FRED GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 228094		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744							
01	1017 N	783	-0-	-234	-0-	-0-		783 3				Y	-0-				10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				10
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	-0-		1549 3				Y	-0-				10
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-		1132 3				Y	-0-				10
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-		978 3				Y	-0-				10
06	1500 N	865	-0-	-635	-0-	-0-		865 3				Y	-0-				10

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 228466		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990							
01	279 N	180	-0-	-99	-0-	-0-		171 3	9	9	Y	8	8	1			2
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-		114 3	1	9	Y	1	3	1			-0-
03	310 N	6	-0-	-304	-0-	-0-		6 3			Y	-0-					-0-
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-		712 3	11	9	Y	10	8	1			2
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	-0-		1865 3	26	9	Y	24	21	1			5
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-		749 3	10	9	Y	9	12	1			2

BECK, FRED GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 228864		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708							
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-		638 3				Y	-0-				14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				14
03	434 N	58	-0-	-376	-0-	-0-		58 3				Y	-0-				14
04	630 N	157	-0-	-473	-0-	-0-		157 3				Y	-0-				14
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-		227 3				Y	-0-				14
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-		337 3				Y	-0-				14

HIGH ESTATE GAS UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 228950		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 229140		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035							
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-		198 3	4	9	Y	4	3	1			1
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-		254 3	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-		278 3	6	9	Y	5	4	1			1
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-		308 3	4	9	Y	4	4	1			1
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-		325 3	4	9	Y	4	4	1			1
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-		366 3	4	9	Y	4	4	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC															
GARRETT, A.C. GU															
WELL #: 17															
RRCID -> 229141															
COMPL. DATE 03/31/2007															
TOTAL DEPTH 10790														PERF. 9186 - 10642	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-			-0-	
02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-			-0-	
03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-			-0-	
04	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-			-0-	
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-			-0-	
06	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-			-0-	
BUSBY ESTATE GAS UNIT															
WELL #: 10															
RRCID -> 229247															
COMPL. DATE 03/20/2007															
TOTAL DEPTH 10981														PERF. 10688 - 10698	
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3			Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-			-0-	
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-			-0-	
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-			-0-	
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-			-0-	
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT															
WELL #: 8															
RRCID -> 229455															
COMPL. DATE 05/07/2007															
TOTAL DEPTH 11040														PERF. 10730 - 10740	
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-			-0-	
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-			-0-	
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-			-0-	
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3			Y	-0-			-0-	
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-			-0-	
06	150 N	29	-0-	-121	-0-	29	3			Y	-0-			-0-	
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT															
WELL #: 9															
RRCID -> 229490															
COMPL. DATE 07/24/2006															
TOTAL DEPTH 11108														PERF. 10696 - 10990	
01	1052 N	1018	-0-	-34	-0-	1010	3	8	9	Y	7			68	
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	885	3	12	9	Y	11			79	
03	1054 N	948	-0-	-106	-0-	948	3			Y	-0-			79	
04	990 N	921	-0-	-69	-0-	921	3			Y	-0-			79	
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-			79	
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-			79	
BUSBY ESTATE GAS UNIT															
WELL #: 9															
RRCID -> 229609															
COMPL. DATE 01/19/2007															
TOTAL DEPTH 11010														PERF. 10598 - 10790	
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	1054 N	428	-0-	-626	-0-	428	3			Y	-0-			-0-	
04	630 N	525	-0-	-105	-0-	525	3			Y	-0-			-0-	
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-			-0-	
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-			-0-	
MAJOR KENNEDY ESTATE															
WELL #: 15															
RRCID -> 229688															
COMPL. DATE 04/17/2007															
TOTAL DEPTH 10603														PERF. 9260 - 10432	
01	1922 N	1341	-0-	-581	-0-	1341	3			N	-0-			-0-	
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-			-0-	
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-			-0-	
04	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-			-0-	
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-			-0-	
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-			-0-	
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 230056															
COMPL. DATE 01/24/2007															
TOTAL DEPTH 11150														PERF. 10720 - 10918	
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-			-0-	
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-			-0-	
03	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	3			Y	-0-			-0-	
04	390 N	308	-0-	-82	-0-	308	3			Y	-0-			-0-	
05	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	3			Y	-0-			-0-	
06	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	3			Y	-0-			-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)										//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC										//CONT.// 850990									
BUFORD										WELL #: 6		RRCID -> 230434		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 10779		PERF. 9176 - 10588	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	1488 N	1007	-0-	-481	-0-		1007 3			N	-0-					-0-			
02	1148 N	1099	-0-	-49	-0-		1099 3			N	-0-					-0-			
03	1209 N	1204	-0-	-5	-0-		1204 3			N	-0-					-0-			
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-		1147 3			N	-0-					-0-			
05	1209 N	1190	-0-	-19	-0-		1190 3			N	-0-					-0-			
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-		1313 3			N	-0-					-0-			
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 230599		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10892 - 10902	
01	713 N	650	-0-	-63	-0-		640 3	10	9	Y	9	8	1			2			
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-		602 3	9	9	Y	8	9	1			1			
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-		574 3	10	9	Y	9	8	1			2			
04	630 N	526	-0-	-104	-0-		518 3	8	9	Y	7	7	1			2			
05	682 N	264	-0-	-418	-0-		261 3	3	9	Y	3	4	1			1			
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-		615 3	9	9	Y	8	7	1			2			
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 230703		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10810 - 10820	
01	868 N	790	-0-	-78	-0-		790 3			Y	-0-					-0-			
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-		652 3			Y	-0-					-0-			
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-		773 3			Y	-0-					-0-			
04	750 N	267	-0-	-483	-0-		267 3			Y	-0-					-0-			
05	713 N	617	-0-	-96	-0-		617 3			Y	-0-					-0-			
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-		760 3			Y	-0-					-0-			
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 231055		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10716 - 10928	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
JONES, ALFORD GU										WELL #: 12		RRCID -> 231159		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 10790		PERF. 9195 - 10450	
01	62 N	60	-0-	-2	-0-		60 3			N	-0-					-0-			
02	56 N	34	-0-	-22	-0-		34 3			N	-0-					-0-			
03	62 N	51	-0-	-11	-0-		51 3			N	-0-					-0-			
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 3			N	-0-					-0-			
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 3			N	-0-					-0-			
06	60 N	42	-0-	-18	-0-		42 3			N	-0-					-0-			
LETOURNEAU GAS UNIT 6										WELL #: 13		RRCID -> 231312		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 10790		PERF. 9310 - 10620	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-			
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-		233 3			N	-0-					-0-			
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 3			N	-0-					-0-			
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81 3			N	-0-					-0-			
05	62 N	8	-0-	-54	-0-		8 3			N	-0-					-0-			
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56 3			N	-0-					-0-			
BUFORD										WELL #: 7		RRCID -> 231741		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 10780		PERF. 9172 - 10572	
01	3038 X	1322	-0-	-1716	-0-		1322 3			N	-0-					-0-			
02	2828 X	1008	-0-	-1820	-0-		1008 3			N	-0-					-0-			
03	3131 X	957	-0-	-2174	-0-		957 3			N	-0-					-0-			
04	3030 X	911	-0-	-2119	-0-		911 3			N	-0-					-0-			
05	1798 X	880	-0-	-918	-0-		880 3			N	-0-					-0-			
06	1290 X	978	-0-	-312	-0-		978 3			N	-0-					-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS LLC																			
HIGH ESTATE GAS UNIT																			
WELL #: 10										RRCID -> 231802		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 11180		PERF.10864 - 10874			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
ROGERS, FINIS CV UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 231999		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10614 - 10835	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1	1	1			-0-			
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-			
OAK HILL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 233538		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9062 - 10368	
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-			
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-			
03	527 N	361	-0-	-166	-0-	361	3			N	-0-					-0-			
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-			
05	527 N	302	-0-	-225	-0-	302	3			N	-0-					-0-			
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-			
GARRETT, A.C. GU										WELL #: 14		RRCID -> 233715		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 10707		PERF. 9076 - 10532	
01	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-			
02	2800 N	2870	-0-	70	-0-	2870	3			N	-0-					-0-			
03	2366 N	2296	-0-	-70	-0-	2296	3			N	-0-					-0-			
04	2580 N	2268	-0-	-312	-0-	2268	3			N	-0-					-0-			
05	2697 X	2349	-0-	-348	-0-	2349	3			N	-0-					-0-			
06	2610 X	2196	-0-	-414	-0-	2196	3			N	-0-					-0-			
GARRETT, A.C. GU										WELL #: 15		RRCID -> 233717		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 10683		PERF. 9038 - 10510	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
GARRETT, A.C. GU										WELL #: 12		RRCID -> 234431		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 10701		PERF. 9143 - 10590	
01	1891 N	1457	-0-	-434	-0-	1457	3			N	-0-					-0-			
02	1708 N	1446	-0-	-262	-0-	1446	3			N	-0-					-0-			
03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-			
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-			
05	1612 N	1592	-0-	-20	-0-	1592	3			N	-0-					-0-			
06	1800 N	1682	-0-	-118	-0-	1682	3			N	-0-					-0-			
BUFORD & BLOW G.U. 3										WELL #: 12		RRCID -> 234443		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9066 - 10482	
01	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-			
02	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-			
03	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-			
04	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-			
05	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-			
06	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
MADDOX ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 10654 - 10832														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		2371 N	1323	-0-	-1048	-0-	1304	3	19	9	Y	17	16 1	4
02		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1029	3	15	9	Y	14	16 1	2
03		1333 N	1126	-0-	-207	-0-	1108	3	18	9	Y	16	15 1	3
04		1290 N	1069	-0-	-221	-0-	1052	3	17	9	Y	15	15 1	3
05		1147 N	1080	-0-	-67	-0-	1065	3	15	9	Y	14	14 1	3
06		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1101	3	14	9	Y	13	13 1	3
MAJOR KENNEDY ESTATE														
WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MAJOR KENNEDY ESTATE														
WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388														
01		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-		-0-
02		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-		-0-
03		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-		-0-
04		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-		-0-
05		1612 N	1501	-0-	-111	-0-	1501	3			N	-0-		-0-
06		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-		-0-
BALLOW ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 10473 - 10703														
01		3100 N	1466	-0-	-1634	4093	1466	3			Y	-0-		26
02		2800 N	1098	-0-	-1702	2391	1098	3			Y	-0-		26
03		3100 N	1687	-0-	-1413	978	1668	3	19	9	Y	17		43
04		2323 N	1345	-0-	-978	-0-	1345	3			Y	-0-		43
05		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-		43
06		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			Y	-0-		43
BUFORD & BLOW G.U. 3														
WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432														
01		3286 X	2361	-0-	-925	-0-	2361	3			N	-0-		-0-
02		2968 X	2013	-0-	-955	-0-	2013	3			N	-0-		-0-
03		3286 X	2322	-0-	-964	-0-	2322	3			N	-0-		-0-
04		2760 X	2244	-0-	-516	-0-	2244	3			N	-0-		-0-
05		2573 X	2258	-0-	-315	-0-	2258	3			N	-0-		-0-
06		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-		-0-
KENNEDY, MAJOR														
WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
GARRETT, A.C. GU														
WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549														
01		2666 N	2247	-0-	-419	-0-	2247	3			N	-0-		-0-
02		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-		-0-
03		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-		-0-
04		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-		-0-
05		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-		-0-
06		2580 N	2206	-0-	-374	-0-	2206	3			N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 16		RRCID -> 236553		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
KENNEDY, MAJOR																
		WELL #: 13		RRCID -> 236624		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374								
01	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
02	3024 X	2855	-0-	-169	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
03	3348 X	3120	-0-	-228	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
04	3240 X	2715	-0-	-525	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
05	3317 X	2869	-0-	-448	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
06	3210 X	2149	-0-	-1061	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
JONES, ALFORD GU																
		WELL #: 15		RRCID -> 236742		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684								
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
03	775 N	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	750 N	720	-0-	-30	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	775 N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
JONES, ALFORD GU																
		WELL #: 19		RRCID -> 236743		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438								
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
04	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
05	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
06	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
MAJOR KENNEDY ESTATE																
		WELL #: 13		RRCID -> 236840		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356								
01	899 N	765	-0-	-134	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	1092 N	659	-0-	-433	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03	775 N	674	-0-	-101	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	750 N	637	-0-	-113	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	744 N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					-0-
06	660 N	608	-0-	-52	-0-	608	3			N	-0-					-0-
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT																
		WELL #: 4		RRCID -> 238152		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BUFORD																
		WELL #: 12		RRCID -> 238181		COMPL. DATE 03/23/2008		TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436								
01	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
02	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
04	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
05	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2653

OAK HILL (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS LLC KENNEDY G.U. 2				//CONT.// //CONT.// WELL #:	66461 275 850990 13	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK							
						RRCID ->	238198	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL	DEPTH	10528	PERF.	9223 -	10304				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-		-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-		-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	93	N	43	-0-	-50	-0-		-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-		-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-		-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-		-0-	92	3			N	-0-					-0-
GARRETT, A.C. GU					WELL #:	16	RRCID ->	238199	COMPL. DATE	02/17/2008	TOTAL	DEPTH	10790	PERF.	9436 -	10618			
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-		-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	448	N	370	-0-	-78	-0-		-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	434	N	408	-0-	-26	-0-		-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-		-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-		-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	390	N	350	-0-	-40	-0-		-0-	350	3			N	-0-					-0-
LLOYD, C. E.					WELL #:	107	RRCID ->	238521	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL	DEPTH	10980	PERF.	10622 -	10799			
01	2266	N	2213	-0-	-53	-0-		-0-	2176	3	37	9	Y	34	32	1			8
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-		-0-	1929	3	29	9	Y	26	31	1			3
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-		-0-	2054	3	33	9	Y	30	27	1			6
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-		-0-	1964	3	31	9	Y	28	28	1			6
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-		-0-	2015	3	29	9	Y	26	26	1			6
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-		-0-	1901	3	28	9	Y	25	25	1			6
JONES, ALFORD GU					WELL #:	17	RRCID ->	238589	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL	DEPTH	10822	PERF.	9218 -	10499			
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-		-0-	1354	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-		-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-		-0-	1359	3			N	-0-					-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-		-0-	1425	3			N	-0-					-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-		-0-	1466	3			N	-0-					-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-		-0-	1479	3			N	-0-					-0-
MAJOR KENNEDY ESTATE					WELL #:	27	RRCID ->	238678	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL	DEPTH	10625	PERF.	N/A				
01	1519	N	1438	-0-	-81	-0-		-0-	1438	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1282	-0-	-90	-0-		-0-	1282	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1376	-0-	-81	-0-		-0-	1376	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1338	-0-	-42	-0-		-0-	1338	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1363	-0-	-63	-0-		-0-	1363	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1282	-0-	-38	-0-		-0-	1282	3			N	-0-					-0-
BUFORD & BLOW G.U. 3					WELL #:	11	RRCID ->	238764	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL	DEPTH	10710	PERF.	9265 -	10401			
01	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-		-0-	5316	3			N	-0-					-0-
02	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-		-0-	5106	3			N	-0-					-0-
03	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-		-0-	5929	3			N	-0-					-0-
04	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-		-0-	6004	3			N	-0-					-0-
05	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-		-0-	6296	3			N	-0-					-0-
06	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-		-0-	6483	3			N	-0-					-0-
BUFORD & BLOW G.U. 3					WELL #:	18	RRCID ->	238766	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL	DEPTH	10748	PERF.	9135 -	10438			
01	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-		-0-	2683	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-		-0-	2380	3			N	-0-					-0-
03	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-		-0-	2892	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2593	-0-	-17	-0-		-0-	2593	3			N	-0-					-0-
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-		-0-	2640	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	2343	-0-	-327	-0-		-0-	2343	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #: 7		RRCID -> 238788		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
ROGERS, FINIS CV UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 239080		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 11010 PERF. 10633 - 10784							
01	2472 N	1043	-0-	-1429	-0-	1026	3	17	9	Y	15	14	1			3
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1033	3	17	9	Y	15	16	1			2
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	944	3	15	9	Y	14	13	1			3
04	1020 N	957	-0-	-63	-0-	943	3	14	9	Y	13	13	1			3
05	1178 N	770	-0-	-408	-0-	759	3	11	9	Y	10	11	1			2
06	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	1999	3	28	9	Y	25	21	1			6
LEATH ESTATE GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 239106		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 10619 - 10718							
01	713 N	409	-0-	-304	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
05	713 N	630	-0-	-83	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	660 N	609	-0-	-51	-0-	609	3			N	-0-					-0-
LETOURNEAU GU 3			WELL #: 9		RRCID -> 239107		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505							
01	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					-0-
MADDOX ESTATE GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 239642		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 10604 - 10776							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KENNEDY, MAJOR			WELL #: 16		RRCID -> 242560		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294							
01	1798 N	851	-0-	-947	-0-	851	3			N	-0-					-0-
02	1344 N	634	-0-	-710	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03	1054 N	654	-0-	-400	-0-	654	3			N	-0-					-0-
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 6			WELL #: 18		RRCID -> 242620		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442							
01	1953 N	1155	-0-	-798	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
02	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
03	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
05	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
06	1800 N	1639	-0-	-161	-0-	1639	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS LLC LETOURNEAU GAS UNIT 6			//CONT.// //CONT.// WELL #:		66461 275 850990 19	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK						
						RRCID ->	242621	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	10745	PERF.	9120 - 10553				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4495 X	3507	-0-	-0-	-988	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
02	4004 X	3941	-0-	-0-	-63	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
03	4340 X	1458	-0-	-0-	-2882	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
04	3870 X	3217	-0-	-0-	-653	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
05	4371 X	4361	-0-	-0-	-10	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
06	4230 X	4060	-0-	-0-	-170	-0-	4060	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3					WELL #:	8	RRCID ->	243569	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	8933 - 10284			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6					WELL #:	16	RRCID ->	244444	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9174 - 10514			
01	2139 N	1904	-0-	-0-	-235	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
02	1708 N	1487	-0-	-0-	-221	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
03	1860 N	1403	-0-	-0-	-457	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
04	1830 N	1496	-0-	-0-	-334	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
05	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4					WELL #:	17	RRCID ->	244458	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9156 - 10611			
01	868 N	13	-0-	-0-	-855	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	756 N	167	-0-	-0-	-589	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	372 N	-0-	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	13 N	-0-	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU					WELL #:	22	RRCID ->	244777	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9038 - 10354			
01	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
02	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
03	2697 N	2507	-0-	-0-	-190	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
04	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
05	2728 N	2487	-0-	-0-	-241	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
06	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE					WELL #:	18	RRCID ->	244780	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	9052 - 10344			
01	1054 N	1013	-0-	-0-	-41	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	980 N	916	-0-	-0-	-64	-0-	916	3			N	-0-					-0-
03	1023 N	985	-0-	-0-	-38	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	990 N	929	-0-	-0-	-61	-0-	929	3			N	-0-					-0-
05	1023 N	912	-0-	-0-	-111	-0-	912	3			N	-0-					-0-
06	960 N	872	-0-	-0-	-88	-0-	872	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3					WELL #:	11	RRCID ->	245107	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	10808	PERF.	8922 - 10581			
01	124 N	115	-0-	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	112 N	77	-0-	-0-	-35	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	124 N	71	-0-	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	93 N	83	-0-	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	60 N	57	-0-	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990													
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		13		RRCID -> 245109		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9202 - 10407					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
02		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
03		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
04		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
05		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
06		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
KENNEDY G.U. 1		WELL #:		11		RRCID -> 245300		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9191 - 10315					
01		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
02		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
03		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
05		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		15		RRCID -> 245380		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 9003 - 10282					
01		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04		540 N	517	-0-	-23	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05		558 N	507	-0-	-51	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06		540 N	485	-0-	-55	-0-	485	3			N	-0-					-0-
KENNEDY G.U. 2		WELL #:		9		RRCID -> 245381		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 8926 - 10252					
01		651 N	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
04		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06		600 N	541	-0-	-59	-0-	541	3			N	-0-					-0-
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		25		RRCID -> 245852		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 10708		PERF. 9153 - 10412					
01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03		248 N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04		240 N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05		310 N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
LETOURNEAU GU 3		WELL #:		18H		RRCID -> 245989		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 10265		PERF. 9738 - 12693					
01		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
02		1232 N	843	-0-	-389	-0-	843	3			N	-0-					-0-
03		1364 N	840	-0-	-524	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04		3000 N	4174	-0-	-1174	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
05		3100 N	2549	-0-	-551	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
06		3000 N	2538	-0-	-462	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		15		RRCID -> 246323		COMPL. DATE 09/29/2008		TOTAL DEPTH 10840		PERF. 9030 - 10600					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC														
JONES, ALFORD GU														
WELL #: 14													RRCID -> 246818	
COMPL. DATE 05/23/2007													TOTAL DEPTH 10672	
PERF. 9092 - 10386														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3	N	-0-				-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3	N	-0-				-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3	N	-0-				-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3	N	-0-				-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3	N	-0-				-0-
06	1590	N	1455	-0-	-135	-0-	1455	3	N	-0-				-0-

BUFORD													WELL #: 8	
RRCID -> 246901													COMPL. DATE 02/11/2009	
TOTAL DEPTH 10590													PERF. 9039 - 10292	
01	2883	N	2635	-0-	-248	-0-	2635	3	N	-0-				-0-
02	2436	N	2259	-0-	-177	-0-	2259	3	N	-0-				-0-
03	2728	N	2141	-0-	-587	-0-	2141	3	N	-0-				-0-
04	2550	N	2410	-0-	-140	-0-	2410	3	N	-0-				-0-
05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3	N	-0-				-0-
06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3	N	-0-				-0-

LETOURNEAU ET AL 5													WELL #: 10	
RRCID -> 246955													COMPL. DATE 01/26/2009	
TOTAL DEPTH 10615													PERF. 9238 - 10538	
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3	N	-0-				-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3	N	-0-				-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3	N	-0-				-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3	N	-0-				-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3	N	-0-				-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3	N	-0-				-0-

KENNEDY G.U. 3													WELL #: 12	
RRCID -> 246994													COMPL. DATE 03/02/2009	
TOTAL DEPTH 10573													PERF. 8973 - 10288	
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3	N	-0-				-0-
02	532	N	475	-0-	-57	-0-	475	3	N	-0-				-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-	3	N	-0-				-0-
04	570	N	74	-0-	-496	-0-	74	3	N	-0-				-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3	N	-0-				-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-				-0-

LETOURNEAU GU 2													WELL #: 15	
RRCID -> 247005													COMPL. DATE 02/24/2009	
TOTAL DEPTH 10521													PERF. 9208 - 10393	
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-	-0-	3	N	-0-				-0-
02	3164	X	1698	-0-	-1466	-0-	1698	3	N	-0-				-0-
03	3503	X	1621	-0-	-1882	-0-	1621	3	N	-0-				-0-
04	2580	X	1856	-0-	-724	-0-	1856	3	N	-0-				-0-
05	2666	X	2226	-0-	-440	-0-	2226	3	N	-0-				-0-
06	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3	N	-0-				-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE													WELL #: 26	
RRCID -> 247085													COMPL. DATE 12/24/2008	
TOTAL DEPTH 11810													PERF. 9231 - 10330	
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3	N	-0-				-0-
02	1484	N	1415	-0-	-69	-0-	1415	3	N	-0-				-0-
03	1767	N	1553	-0-	-214	-0-	1553	3	N	-0-				-0-
04	1590	N	1529	-0-	-61	-0-	1529	3	N	-0-				-0-
05	1581	N	1446	-0-	-135	-0-	1446	3	N	-0-				-0-
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3	N	-0-				-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE													WELL #: 19	
RRCID -> 247195													COMPL. DATE 07/17/2008	
TOTAL DEPTH 10735													PERF. 9092 - 10392	
01	899	N	766	-0-	-133	-0-	766	3	N	-0-				-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3	N	-0-				-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3	N	-0-				-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3	N	-0-				-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3	N	-0-				-0-
06	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	3	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)															CAPACITY					CNTY: RUSK														
TGNR EAST TEXAS LLC																																		
LETOURNEAU ET AL 5																																		
WELL #: 17															RRCID -> 247211					COMPL. DATE 02/17/2009					TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																
0						AMT	CODE	AMT	CODE						AMT	CODE	AMT	CODE																
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3				N	-0-							-0-															
02	308 N	281	-0-	-27	-0-	281	3				N	-0-							-0-															
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3				N	-0-							-0-															
04	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	3				N	-0-							-0-															
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3				N	-0-							-0-															
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3				N	-0-							-0-															
LETOURNEAU ET AL 5															WELL #: 11					RRCID -> 247223					COMPL. DATE 01/26/2009					TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328				
01	713 N	706	-0-	-7	-0-	706	3				N	-0-							-0-															
02	644 N	640	-0-	-4	-0-	640	3				N	-0-							-0-															
03	700 N	700	-0-	-0	-0-	700	3				N	-0-							-0-															
04	690 N	678	-0-	-12	-0-	678	3				N	-0-							-0-															
05	713 N	698	-0-	-15	-0-	698	3				N	-0-							-0-															
06	690 N	640	-0-	-50	-0-	640	3				N	-0-							-0-															
KENNEDY G.U. 3															WELL #: 5					RRCID -> 247995					COMPL. DATE 03/16/2009					TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280				
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3				N	-0-							-0-															
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3				N	-0-							-0-															
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3				N	-0-							-0-															
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3				N	-0-							-0-															
05	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3				N	-0-							-0-															
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3				N	-0-							-0-															
HIGH ESTATE GAS UNIT															WELL #: 12					RRCID -> 251106					COMPL. DATE 06/22/2008					TOTAL DEPTH 11029 PERF. 10694 - 10901				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-															
KENNEDY G.U. 3															WELL #: 6					RRCID -> 251213					COMPL. DATE 01/26/2008					TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392				
01	1767 N	919	-0-	-848	-0-	919	3				N	-0-							-0-															
02	1260 N	662	-0-	-598	-0-	662	3				N	-0-							-0-															
03	1054 N	688	-0-	-366	-0-	688	3				N	-0-							-0-															
04	900 N	689	-0-	-211	-0-	689	3				N	-0-							-0-															
05	744 N	723	-0-	-21	-0-	723	3				N	-0-							-0-															
06	660 N	657	-0-	-3	-0-	657	3				N	-0-							-0-															
SHEPPARD, BAILEY ET AL															WELL #: 30					RRCID -> 252288					COMPL. DATE 08/01/2009					TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232				
01	1736 N	1326	-0-	-410	-0-	1326	3				N	-0-							-0-															
02	1568 N	989	-0-	-579	-0-	989	3				N	-0-							-0-															
03	1550 N	1450	-0-	-100	-0-	1450	3				N	-0-							-0-															
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3				N	-0-							-0-															
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3				N	-0-							-0-															
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3				N	-0-							-0-															
SHEPPARD, BAILEY ET AL															WELL #: 29					RRCID -> 253342					COMPL. DATE 08/01/2009					TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416				
01	186 N	86	-0-	-100	-0-	86	3				N	-0-							-0-															
02	308 N	281	-0-	-27	-0-	281	3				N	-0-							-0-															
03	341 N	244	-0-	-97	-0-	244	3				N	-0-							-0-															
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3				N	-0-							-0-															
05	310 N	201	-0-	-109	-0-	201	3				N	-0-							-0-															
06	240 N	176	-0-	-64	-0-	176	3				N	-0-							-0-															

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
SHEPPARD, BAILEY ET AL														
WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2294 X	1225	-0-	-1069	-0-	1225	3			N	-0-			-0-
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-			-0-
03	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-			-0-
04	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-			-0-
05	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-			-0-
06	1890 N	1877	-0-	-13	-0-	1877	3			N	-0-			-0-
LETOURNEAU GU 1														
WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412														
01	899 N	712	-0-	-187	-0-	712	3			N	-0-			-0-
02	1008 N	677	-0-	-331	-0-	677	3			N	-0-			-0-
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-			-0-
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-			-0-
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-			-0-
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-			-0-
LETOURNEAU GU 1														
WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426														
01	2077 X	759	-0-	-1318	-0-	759	3			N	-0-			-0-
02	1204 N	675	-0-	-529	-0-	675	3			N	-0-			-0-
03	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-			-0-
04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-			-0-
05	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-			-0-
06	1920 N	1696	-0-	-224	-0-	1696	3			N	-0-			-0-
BUFORD & BLOW G.U. 3														
WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343														
01	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-			-0-
02	308 N	209	-0-	-99	-0-	209	3			N	-0-			-0-
03	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-			-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			-0-
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-			-0-
06	270 N	179	-0-	-91	-0-	179	3			N	-0-			-0-
ROGERS, FINIS CV UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 11081 - 14818														
01	13702 X	13066	-0-	-636	-0-	12860	3	206	9	Y	187	175	1	42
02	12376 X	12332	-0-	-44	-0-	12150	3	182	9	Y	165	188	1	19
03	13702 X	13417	-0-	-285	-0-	13201	3	216	9	Y	196	175	1	40
04	13260 X	12943	-0-	-317	-0-	12748	3	195	9	Y	177	179	1	38
05	13702 X	12323	-0-	-1379	-0-	12148	3	175	9	Y	159	162	1	35
06	13200 X	12182	-0-	-1018	-0-	12016	3	166	9	Y	151	148	1	38
ROGERS, FRED UNIT														
WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF. 10068 - 14521														
01	10292 X	8134	-0-	-2158	-0-	8002	3	132	9	Y	120	115	1	27
02	9296 X	7958	-0-	-1338	-0-	7841	3	117	9	Y	106	121	1	12
03	10292 X	9291	-0-	-1001	-0-	9141	3	150	9	Y	136	120	1	28
04	9300 X	8883	-0-	-417	-0-	8750	3	133	9	Y	121	123	1	26
05	9610 X	9097	-0-	-513	-0-	8968	3	129	9	Y	117	117	1	26
06	9000 X	8447	-0-	-553	-0-	8330	3	117	9	Y	106	105	1	27
MADDOX ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 10975 - 15156														
01	9455 X	2340	-0-	-7115	-0-	2293	3	47	9	Y	43	55	1	10
02	11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	10901	3	164	9	Y	149	142	1	17
03	11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	11258	3	184	9	Y	167	150	1	34
04	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	10186	3	156	9	Y	142	145	1	31
05	12465 X	12465	-0-	-0-	-0-	12291	3	174	9	Y	158	154	1	35
06	11850 X	11371	-0-	-479	-0-	11215	3	156	9	Y	142	141	1	36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	11517 X	11517	-0-	-0-	-0-	11355	3	162	9	Y	147	135	1	33
02	9800 X	9084	-0-	-716	-0-	8951	3	133	9	Y	121	140	1	14
03	10850 X	10315	-0-	-535	-0-	10149	3	166	9	Y	151	134	1	31
04	10500 X	9755	-0-	-745	-0-	9608	3	147	9	Y	134	136	1	29
05	10850 X	10118	-0-	-732	-0-	9976	3	142	9	Y	129	130	1	28
06	10500 X	9918	-0-	-582	-0-	9782	3	136	9	Y	124	121	1	31
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906														
01	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	3			Y	-0-			-0-
02	7924 X	-0-	-0-	-7924	-0-					Y	-0-			-0-
03	8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	3			Y	-0-			-0-
04	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	3			Y	-0-			-0-
05	8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	3			Y	-0-			-0-
06	8700 X	8635	-0-	-65	-0-	8635	3			Y	-0-			-0-
LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404														
01	7347 X	5905	-0-	-1442	-0-	5813	3	92	9	Y	84	80	1	19
02	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	6589	3	98	9	Y	89	98	1	10
03	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6877	3	113	9	Y	103	92	1	21
04	6720 X	6642	-0-	-78	-0-	6542	3	100	9	Y	91	92	1	20
05	7409 X	6760	-0-	-649	-0-	6665	3	95	9	Y	86	87	1	19
06	7170 X	5983	-0-	-1187	-0-	5905	3	78	9	Y	71	72	1	18
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342														
01	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	6508	3	105	9	Y	95	81	1	21
02	5460 X	5165	-0-	-295	-0-	5089	3	76	9	Y	69	82	1	8
03	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6050	3	98	9	Y	89	79	1	18
04	5850 X	5473	-0-	-377	-0-	5390	3	83	9	Y	75	77	1	16
05	6045 X	5730	-0-	-315	-0-	5649	3	81	9	Y	74	74	1	16
06	5850 X	4477	-0-	-1373	-0-	4411	3	66	9	Y	60	61	1	15
LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681														
01	2790 X	1011	-0-	-1779	-0-	996	3	15	9	Y	14	16	1	3
02	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2584	3	19	9	Y	17	18	1	2
03	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2584	3	37	9	Y	34	29	1	7
04	2520 X	1776	-0-	-744	-0-	1754	3	22	9	Y	20	23	1	4
05	2883 X	1780	-0-	-1103	-0-	1754	3	26	9	Y	24	23	1	5
06	2790 X	1780	-0-	-1010	-0-	1754	3	26	9	Y	24	23	1	6
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517														
01	10509 X	8228	-0-	-2281	-0-	8193	3	35	9	Y	32			82
02	8708 X	7192	-0-	-1516	-0-	7148	3	44	9	Y	40	58	1	64
03	9455 X	7450	-0-	-2005	-0-	7413	3	37	9	Y	34	57	1	41
04	8970 X	5562	-0-	-3408	-0-	5537	3	25	9	Y	23			64
05	9083 X	7921	-0-	-1162	-0-	7904	3	17	9	Y	15	47	1	32
06	7950 X	7161	-0-	-789	-0-	7129	3	32	9	Y	29			61
TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094														
01	11749 X	10506	-0-	-1243	-0-	10465	3	41	9	Y	37	93	1	31
02	10528 X	10180	-0-	-348	-0-	10132	3	48	9	Y	44			75
03	11656 X	11350	-0-	-306	-0-	11302	3	48	9	Y	44	94	1	25
04	11280 X	10892	-0-	-388	-0-	10846	3	46	9	Y	42			67
05	11532 X	10822	-0-	-710	-0-	10822	3			Y	-0-			67
06	10980 X	10655	-0-	-325	-0-	10655	3			Y	-0-			67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	3		Y	-0-				85
02	7168 X	-0-	-0-	-7168	-0-				Y	-0-				85
03	7936 X	7582	-0-	-354	-0-	7582	3		Y	-0-				85
04	7680 X	7267	-0-	-413	-0-	7267	3		Y	-0-				85
05	7936 X	7429	-0-	-507	-0-	7429	3		Y	-0-				85
06	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	3		Y	-0-				85
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014														
01	10943 X	9043	-0-	-1900	-0-	8900	3	143	9	Y	130	124	1	29
02	9772 X	7943	-0-	-1829	-0-	7826	3	117	9	Y	106	123	1	12
03	10416 X	9012	-0-	-1404	-0-	8867	3	145	9	Y	132	117	1	27
04	10080 X	8383	-0-	-1697	-0-	8256	3	127	9	Y	115	117	1	25
05	10416 X	9085	-0-	-1331	-0-	8957	3	128	9	Y	116	116	1	25
06	9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	9462	3	120	9	Y	109	107	1	27
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407														
01	10261 X	8704	-0-	-1557	-0-	8568	3	136	9	Y	124	117	1	28
02	10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	9982	3	150	9	Y	136	148	1	16
03	10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	10724	3	175	9	Y	159	142	1	33
04	10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	10171	3	155	9	Y	141	143	1	31
05	10261 X	10119	-0-	-142	-0-	9977	3	142	9	Y	129	132	1	28
06	10868 X	10868	-0-	-0-	-0-	10723	3	145	9	Y	132	127	1	33
MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048														
01	8835 X	5723	-0-	-3112	-0-	5636	3	87	9	Y	79	80	1	18
02	7980 X	7393	-0-	-587	-0-	7284	3	109	9	Y	99	105	1	12
03	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	9650	3	156	9	Y	142	125	1	29
04	9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	9036	3	139	9	Y	126	128	1	27
05	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	9168	3	131	9	Y	119	120	1	26
06	9086 X	9086	-0-	-0-	-0-	8964	3	122	9	Y	111	109	1	28
KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065														
01	8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	8932	3	36	9	Y	33			84
02	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	7004	3	44	9	Y	40	60	1	64
03	8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	8416	3	43	9	Y	39	57	1	46
04	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	8867	3	40	9	Y	36			82
05	9094 X	9094	-0-	-0-	-0-	9075	3	19	9	Y	17	60	1	39
06	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	8655	3	40	9	Y	36			75
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855														
01	12276 X	12183	-0-	-93	-0-	11994	3	189	9	Y	172	160	1	38
02	11088 X	-0-	-0-	-11088	-0-				Y	145	166	1		17
03	12183 X	11845	-0-	-338	-0-	11655	3	190	9	Y	173	154	1	36
04	11790 X	11335	-0-	-455	-0-	11164	3	171	9	Y	155	157	1	34
05	12183 X	11660	-0-	-523	-0-	11496	3	164	9	Y	149	150	1	33
06	11790 X	11384	-0-	-406	-0-	11231	3	153	9	Y	139	137	1	35
GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712														
01	7657 X	5462	-0-	-2195	-0-	5431	3	31	9	Y	28	59	1	24
02	6916 X	6077	-0-	-839	-0-	6041	3	36	9	Y	33			57
03	7192 X	6182	-0-	-1010	-0-	6153	3	29	9	Y	26	52	1	31
04	6510 X	5128	-0-	-1382	-0-	5104	3	24	9	Y	22			53
05	6727 X	5670	-0-	-1057	-0-	5649	3	21	9	Y	19	50	1	22
06	6510 X	5358	-0-	-1152	-0-	5333	3	25	9	Y	23			45

OAK HILL (COTTON VALLEY)															CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC																			
TEXAS UTILITIES GAS UNIT																			
WELL #: 31H RRCID -> 271989 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
01	11191 X	9912	-0-	-1279	-0-	9871	3	41	9	Y	37				98				
02	8818 X	8818	-0-	-0-	-0-	8764	3	54	9	Y	49	69	1		78				
03	10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	10259	3	52	9	Y	47	69	1		56				
04	9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	9841	3	45	9	Y	41				97				
05	10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	10171	3	20	9	Y	18	70	1		45				
06	9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	9475	3	43	9	Y	39				84				
PRICE GAS UNIT																			
WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927																			
01	10757 X	10019	-0-	-738	-0-	9980	3	39	9	Y	35	83	1		30				
02	9604 X	9144	-0-	-460	-0-	9101	3	43	9	Y	39				69				
03	10633 X	10000	-0-	-633	-0-	9957	3	43	9	Y	39	86	1		22				
04	10110 X	9833	-0-	-277	-0-	9792	3	41	9	Y	37				59				
05	10354 X	9935	-0-	-419	-0-	9935	3			Y	-0-				59				
06	9810 X	9620	-0-	-190	-0-	9620	3			Y	-0-				59				
GARNER GAS UNIT																			
WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 16950																			
01	11750 X	11750	-0-	-0-	-0-	11683	3	67	9	Y	61	84	1		51				
02	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	10185	3	64	9	Y	58				109				
03	10881 X	10586	-0-	-295	-0-	10539	3	47	9	Y	43	98	1		54				
04	10530 X	9421	-0-	-1109	-0-	9376	3	45	9	Y	41				95				
05	10881 X	9593	-0-	-1288	-0-	9558	3	35	9	Y	32	90	1		37				
06	10530 X	9138	-0-	-1392	-0-	9094	3	44	9	Y	40				77				
ROMAN GAS UNIT																			
WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833																			
01	13299 X	10301	-0-	-2998	-0-	10301	3			Y	-0-				-0-				
02	12012 X	11110	-0-	-902	-0-	11110	3			Y	-0-				-0-				
03	13268 X	12092	-0-	-1176	-0-	12092	3			Y	-0-				-0-				
04	12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	12251	3			Y	-0-				-0-				
05	12307 X	12086	-0-	-221	-0-	12086	3			Y	-0-				-0-				
06	12287 X	12287	-0-	-0-	-0-	12287	3			Y	-0-				-0-				
BIRDSONG GAS UNIT																			
WELL #: 1H RRCID -> 278989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11404 - 16971																			
01	5518 X	4243	-0-	-1275	-0-	4219	3	24	9	N	22	38	1		19				
02	4984 X	3010	-0-	-1974	-0-	2991	3	19	9	N	17				36				
03	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5879	3	28	9	N	25	32	1		29				
04	4230 X	3649	-0-	-581	-0-	3631	3	18	9	N	16				45				
05	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	5014	3	19	9	N	17	43	1		19				
06	5340 X	4287	-0-	-1053	-0-	4266	3	21	9	N	19				38				
POOL, W.B. GAS UNIT																			
WELL #: 7H RRCID -> 285269 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11289 - 16330																			
01	15748 X	13957	-0-	-1791	-0-	13957	3			Y	-0-				-0-				
02	13832 X	11918	-0-	-1914	-0-	11918	3			Y	-0-				-0-				
03	15035 X	13825	-0-	-1210	-0-	13825	3			Y	-0-				-0-				
04	13500 X	12580	-0-	-920	-0-	12580	3			Y	-0-				-0-				
05	14113 X	14113	-0-	-0-	-0-	14113	3			Y	-0-				-0-				
06	13802 X	13802	-0-	-0-	-0-	13802	3			Y	-0-				-0-				
HIGH ESTATE GAS UNIT																			
WELL #: 13H RRCID -> 285625 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10925 - 15432																			
01	14911 X	12479	-0-	-2432	-0-	12479	3			N	-0-				-0-				
02	13300 X	11160	-0-	-2140	-0-	11160	3			N	-0-				-0-				
03	14415 X	12306	-0-	-2109	-0-	12306	3			N	-0-				-0-				
04	13470 X	12644	-0-	-826	-0-	12644	3			N	-0-				-0-				
05	13919 X	12786	-0-	-1133	-0-	12786	3			N	-0-				-0-				
06	12469 X	12469	-0-	-0-	-0-	12469	3			N	-0-				-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990												
LETOURNEAU GAS UNIT 2		WELL #:		17CV	RRCID ->	296458	COMPL. DATE	11/22/2022	TOTAL	DEPTH	10860	PERF. 9014 - 10441				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
01	4278 X	2391	-0-	-1887	-0-		2391	3			N	-0-			-0-	
02	3864 X	1844	-0-	-2020	-0-		1844	3			N	-0-			-0-	
03	3937 X	3830	-0-	-107	-0-		3830	3			N	-0-			-0-	
04	3540 X	3023	-0-	-517	-0-		3023	3			N	-0-			-0-	
05	3286 X	3233	-0-	-53	-0-		3233	3			N	-0-			-0-	
06	3720 X	2373	-0-	-1347	-0-		2373	3			N	-0-			-0-	
TGNR GULF COAST LLC				850992												
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	090287	COMPL. DATE	07/11/1980	TOTAL	DEPTH	10815	PERF.10208 - 10688				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
GARNETT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	093531	COMPL. DATE	05/09/1987	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.10512 - 10634				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
BASSETT, R. D. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	100013	COMPL. DATE	03/29/1982	TOTAL	DEPTH	10925	PERF.10519 - 10689				
01	T. A.	561	-0-	561	1765		561	2			N	-0-			-0-	
02	T. A.	518	-0-	518	2283		518	2			N	-0-			-0-	
03	T. A.	586	-0-	586	2869		586	2			N	-0-			-0-	
04	T. A.	570	-0-	570	3439		570	2			N	-0-			-0-	
05	4026 X	587	-0-	-3439	-0-		587	2			N	-0-			-0-	
06	570 N	567	-0-	-3	-0-		567	2			N	-0-			-0-	
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	103638	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.10682 - 10758				
01	T. A.	3317	-0-	3317	11541		3317	2			Y	-0-			1	
02	T. A.	2973	-0-	2973	14514		2973	2			Y	-0-			1	
03	T. A.	2483	-0-	2483	16997		2451	2	32 9		Y	29	24 1		6	
04	T. A.	2534	-0-	2534	19531		2534	2			Y	-0-			6	
05	21898 X	2367	-0-	-19531	-0-		2367	2			Y	-0-			6	
06	3210 X	2039	-0-	-1171	-0-		2039	2			Y	-0-			6	
BOLT, DORIS-BOYD, C.D.		WELL #:		1	RRCID ->	122307	COMPL. DATE	03/07/1986	TOTAL	DEPTH	10750	PERF.10454 - 10646				
01	1457 X	907	-0-	-550	-0-		907	2			Y	-0-			14	
02	952 X	747	-0-	-205	-0-		747	2			Y	-0-			14	
03	930 X	666	-0-	-264	-0-		666	2			Y	-0-			14	
04	870 X	854	-0-	-16	-0-		854	2			Y	-0-			14	
05	899 X	740	-0-	-159	-0-		740	2			Y	-0-			14	
06	870 X	723	-0-	-147	-0-		723	2			Y	-0-			14	

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK				
TGNR GULF COAST LLC																	
LAMBERT																	
WELL #: 1													RRCID -> 122680				
													COMPL. DATE 09/05/1986				
TOTAL DEPTH 11111													PERF.10781 - 11010				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1085 X	453	-0-	-632	-0-	453	2			Y	-0-					7
02		756 X	184	-0-	-572	-0-	184	2			Y	-0-					7
03		899 X	274	-0-	-625	-0-	274	2			Y	-0-					7
04		870 X	43	-0-	-827	-0-	43	2			Y	-0-					7
05		899 X	25	-0-	-874	-0-	25	2			Y	-0-					7
06		450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					7
JACKSON, FRED B.													WELL #: 1				
													RRCID -> 128062				
													COMPL. DATE 03/14/1988				
TOTAL DEPTH 10920													PERF.10587 - 10836				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT													WELL #: 2				
													RRCID -> 144430				
													COMPL. DATE 01/14/1993				
TOTAL DEPTH 10871													PERF.10530 - 10745				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BOLT, DORIS-BOYD, C.D.													WELL #: 2				
													RRCID -> 144588				
													COMPL. DATE 12/12/1992				
TOTAL DEPTH 10810													PERF.10480 - 10720				
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					28
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					28
03	775	N	640	-0-	-135	-0-	640	2			Y	-0-					28
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					28
05	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			Y	-0-					28
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					28
GARNETT GAS UNIT													WELL #: 2				
													RRCID -> 144707				
													COMPL. DATE 02/11/1993				
TOTAL DEPTH 10870													PERF.10484 - 10708				
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	55	1	437	2	Y	-0-					4
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	46	1	417	2	Y	-0-					4
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	57	1	461	2	Y	-0-					4
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	50	1	441	2	Y	-0-					4
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	47	1	462	2	Y	-0-					4
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	50	1	456	2	Y	-0-					4
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.													WELL #: 2				
													RRCID -> 145081				
													COMPL. DATE 03/16/1993				
TOTAL DEPTH 10815													PERF.10432 - 10694				
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					4
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					4
03	961	N	831	-0-	-130	-0-	821	2	10	9	Y	-0-	9	11	1		2
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					2
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					2
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					2
BASSETT, R.D. GAS UNIT													WELL #: 2				
													RRCID -> 145472				
													COMPL. DATE 04/03/1993				
TOTAL DEPTH 10887													PERF.10538 - 10735				
01	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	532	N	376	-0-	-156	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	589	N	408	-0-	-181	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	480	N	409	-0-	-71	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK				
TGNR GULF COAST LLC			//CONT.// 850992													
GARNETT GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 152349			COMPL. DATE 07/22/2011			TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 155249			COMPL. DATE 06/20/1995			TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723				
01	1240 X	7	-0-	-1233	-0-	7	2			Y	-0-					9
02	1120 X	979	-0-	-141	-0-	979	2			Y	-0-					9
03	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3037	2	40	9	Y	36	38	1			7
04	1380 X	966	-0-	-414	-0-	966	2			Y	-0-					7
05	1426 X	976	-0-	-450	-0-	976	2			Y	-0-					7
06	2970 X	1300	-0-	-1670	-0-	1300	2			Y	-0-					7
KANGERGA			WELL #: 1			RRCID -> 157690			COMPL. DATE 07/15/2011			TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.			WELL #: 3			RRCID -> 160666			COMPL. DATE 10/09/1996			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2025																
ROGERS GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 161045			COMPL. DATE 11/30/1996			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744				
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					3
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					3
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	807	2	10	9	Y	9	10	1			2
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					2
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					2
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					2
ROGERS GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 167065			COMPL. DATE 12/30/1997			TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685				
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					4
02	1120 N	1111	-0-	-9	-0-	1111	2			Y	-0-					4
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1342	2	17	9	Y	15	16	1			3
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					3
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					3
06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					3
BOLT, DORIS-BOYD, C.D.			WELL #: 3			RRCID -> 167344			COMPL. DATE 01/29/1998			TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668				
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					7
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					7
03	930 N	859	-0-	-71	-0-	859	2			Y	-0-					7
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					7
05	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	2			Y	-0-					7
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					7

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992															
GARNETT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 168515		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	753	2	Y	-0-					6
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	727	2	Y	-0-					6
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	743	2	Y	-0-					6
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	710	2	Y	-0-					6
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	753	2	Y	-0-					6
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1018	2	Y	-0-					6

JONES, A.G. ESTATE				WELL #: 3		RRCID -> 180932		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B.				WELL #: 2		RRCID -> 181903		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B.				WELL #: 4		RRCID -> 183983		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2025																	

JACKSON, FRED B.				WELL #: 3		RRCID -> 184969		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894							
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	1313	2	Y	-0-					4
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	1366	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1005	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	573	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
05	620 N	595	-0-	-25	-0-	-0-	64	1	522	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
06	600 N	497	-0-	-103	-0-	-0-	57	1	432	2	Y	7	7	1			5
							8	9									

GARNETT GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 186233		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798							
01	1178 N	653	-0-	-525	-0-	-0-	73	1	580	2	Y	-0-					9
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	1216	2	Y	-0-					9
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	1082	2	Y	-0-					9
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	961	2	Y	-0-					9
05	1178 N	1105	-0-	-73	-0-	-0-	102	1	1003	2	Y	-0-					9
06	1140 N	1057	-0-	-83	-0-	-0-	104	1	953	2	Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR GULF COAST LLC														
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2							3
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2							3
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1340	2	18	9			16	1	3
04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2							3
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2							3
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2							3
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705														
01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2							1
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2							1
03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1239	2	15	9			14	1	3
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2							3
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2							3
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2							3
BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778														
01	T. A.	1600	-0-	1600	5120	1600	2							-0-
02	T. A.	1408	-0-	1408	6528	1408	2							-0-
03	T. A.	1533	-0-	1533	8061	1533	2							-0-
04	T. A.	1458	-0-	1458	9519	1458	2							-0-
05	T. A.	1332	-0-	1332	10851	1332	2							-0-
06	11574 X	723	-0-	-10851	-0-	723	2							-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696														
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2							3
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2							3
03	930 N	912	-0-	-18	-0-	901	2	11	9			10	1	2
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2							2
05	930 N	711	-0-	-219	-0-	711	2							2
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2							2
ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726														
01	3379 X	939	-0-	-2440	-0-	939	2							-0-
02	3052 X	748	-0-	-2304	-0-	748	2							-0-
03	2790 X	924	-0-	-1866	-0-	912	2	12	9			11	1	2
04	1650 X	1320	-0-	-330	-0-	1320	2							2
05	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2							2
06	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2							2
GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707														
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	133	1	1050	2					8
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	104	1	938	2					8
03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	129	1	1038	2					8
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	144	1	1267	2					8
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	131	1	1283	2					8
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	119	1	1085	2					8
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763														
01	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2							6
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2							6
03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1370	2	18	9			16	1	3
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2							3
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2							3
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2							3

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992														
GARNETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212311		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL		DEPTH 10900		PERF.10517		- 10750		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	230	2	Y	-0-			2
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	227	2	Y	-0-			2
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	248	2	Y	-0-			2
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	235	2	Y	-0-			2
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	255	2	Y	-0-			2
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	259	3	26	1	234	2	Y	-0-	2
BOLT, DORIS-BOYD, C.D.																
		WELL #: 4		RRCID -> 212335		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL		DEPTH 10800		PERF.10396		- 10659		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
LAMBERT																
		WELL #: 2		RRCID -> 212336		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL		DEPTH 11200		PERF.10862		- 11067		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GARNETT GAS UNIT																
		WELL #: 8		RRCID -> 212345		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL		DEPTH 10900		PERF.10582		- 10804		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GARNETT GAS UNIT																
		WELL #: 9		RRCID -> 212346		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL		DEPTH 10900		PERF.10482		- 10745		
01	434 N	399	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	45	1	354	2	Y	-0-			3
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	326	2	Y	-0-			3
03	434 N	400	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	44	1	356	2	Y	-0-			3
04	390 N	371	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	38	1	333	2	Y	-0-			3
05	403 N	402	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	37	1	365	2	Y	-0-			3
06	390 N	387	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	38	1	349	2	Y	-0-			3
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.																
		WELL #: 8		RRCID -> 213464		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL		DEPTH 10897		PERF.10594		- 10796		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
TGNR GULF COAST LLC															
JACKSON, FRED B.															
WELL #: 7															
RRCID -> 216068															
COMPL. DATE 07/15/2005															
TOTAL DEPTH 11010														PERF.10581 - 10851	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	26	1	278	2	Y	-0-				4
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	33	1	338	2	Y	4	5	1		3
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	4	9								
04	300 N	250	-0-	-50	-0-	38	1	350	2	Y	8	7	1		4
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	9	9								
06	330 N	231	-0-	-99	-0-	30	1	212	2	Y	7	7	1		4
						8	9								
						40	1	324	2	Y	8	7	1		5
						9	9								
						26	1	197	2	Y	7	7	1		5
						8	9								
BASSETT, R.D. GAS UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 216069															
COMPL. DATE 06/20/2005															
TOTAL DEPTH 10966														PERF.10573 - 10799	
01	713 X	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-				-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-				-0-
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-				-0-
04	630 N	588	-0-	-42	-0-	588	2			N	-0-				-0-
05	651 N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-				-0-
06	600 N	582	-0-	-18	-0-	582	2			N	-0-				-0-
JACKSON, FRED B.															
WELL #: 6															
RRCID -> 216070															
COMPL. DATE 07/25/2005															
TOTAL DEPTH 11050														PERF.10619 - 10806	
01	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	216	1	2326	2	Y	-0-				4
02	2072 X	1807	-0-	-265	-0-	160	1	1643	2	Y	4	5	1		3
03	2294 X	629	-0-	-1665	-0-	61	1	559	2	Y	8	7	1		4
04	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-	9	9								
05	2542 X	44	-0-	-2498	-0-	4	1	31	2	Y	7	7	1		4
06	2460 X	465	-0-	-1995	-0-	9	9				8	7	1		5
						53	1	404	2	Y	7	7	1		5
						8	9								
JONES, A.G. ESTATE															
WELL #: 4															
RRCID -> 217067															
COMPL. DATE 09/13/2005															
TOTAL DEPTH 10970														PERF.10617 - 10814	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MAXWELL, J.P. EST.															
WELL #: 1															
RRCID -> 217295															
COMPL. DATE 12/09/2005															
TOTAL DEPTH 11180														PERF.10873 - 11087	
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-				26
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-				26
03	279 N	57	-0-	-222	-0-	57	2			Y	-0-				26
04	150 N	79	-0-	-71	-0-	79	2			Y	-0-				26
05	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2			Y	-0-				26
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				26
MAXWELL, J.P. EST.															
WELL #: 2															
RRCID -> 221819															
COMPL. DATE 06/19/2006															
TOTAL DEPTH 11180														PERF.10913 - 11102	
01	775 N	729	-0-	-46	-0-	729	2			Y	-0-				50
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-				50
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-				50
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-				50
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-				50
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-				50

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992														
TURNER, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 240094		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					23
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					23
03	1116 N	898	-0-	-218	-0-	898	2			Y	-0-					23
04	1140 N	1043	-0-	-97	-0-	1043	2			Y	-0-					23
05	1240 N	783	-0-	-457	-0-	783	2			Y	-0-					23
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					23
NEAL, M.A.		WELL #: 1		RRCID -> 241837		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TURNER, J.W.		WELL #: 2		RRCID -> 243124		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126								
01	1302 N	1136	-0-	-166	-0-	1136	2			Y	-0-					11
02	T. A.	407	-0-	407	-0-	407	2			Y	-0-					11
03	T. A.	1194	-0-	1194	-0-	1601	2			Y	-0-					11
04	T. A.	1346	-0-	1346	-0-	2947	2			Y	-0-					11
05	T. A.	1006	-0-	1006	-0-	3953	2			Y	-0-					11
06	4363 X	410	-0-	-3953	-0-	410	2			Y	-0-					11
VALENCE OPERATING COMPANY		881167														
THORNTON, EMMA GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 090846		COMPL. DATE 08/10/1980		TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 092755		COMPL. DATE 10/06/1980		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WHITE, WI GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 092756		COMPL. DATE 10/14/1980		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167												
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	106734	COMPL. DATE	07/05/1992	TOTAL	DEPTH	10450	PERF.	8930 - 9894			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CULLEN, J.B. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	115887	COMPL. DATE	12/31/1984	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	10157 - 10344		
01	279 N	107	-0-	-172	-0-	107	2					Y	-0-			-0-
02	252 N	113	-0-	-139	-0-	113	2					Y	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2					Y	-0-			-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2					Y	-0-			-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2					Y	-0-			-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	8	1	266	2			Y	-0-			-0-

SENEASAC, NOLAN				WELL #:	1-T	RRCID ->	144720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10615	PERF.	10234 - 10386		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

BIVINS GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	145980	COMPL. DATE	05/15/1993	TOTAL	DEPTH	10410	PERF.	8896 - 10310		
01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2					Y	-0-			-0-
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2					Y	-0-			-0-
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2					Y	-0-			-0-
04	1050 N	525	-0-	-525	-0-	525	2					Y	-0-			-0-
05	1085 N	533	-0-	-552	-0-	533	2					Y	-0-			-0-
06	690 N	350	-0-	-340	-0-	10	1	340	2			Y	-0-			-0-

BIVINS GAS UNIT 1				WELL #:	3	RRCID ->	150701	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL	DEPTH	10415	PERF.	8942 - 10298		
01	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1782	2	9	9			Y	8			14
02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1379	2	6	9			Y	5	7	1	12
03	1457 N	1409	-0-	-48	-0-	1405	2	4	9			Y	4			16
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1448	2	6	9			Y	5	15	1	6
05	1457 N	1259	-0-	-198	-0-	1255	2	4	9			Y	4			10
06	1350 N	865	-0-	-485	-0-	24	1	839	2			Y	2	8	1	4
							2	9								

HUDMAN, B.J. UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	152350	COMPL. DATE	11/02/1994	TOTAL	DEPTH	10910	PERF.	10430 - 10726		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2672

OAK HILL (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY CULLEN, J.B. UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:		66461 275 881167 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 153757		CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: RUSK TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HOLCOMB "C"						WELL #:	2	RRCID -> 155886	COMPL. DATE 08/16/1995				TOTAL DEPTH 10906	PERF.10560 - 10610					
01	1364	N	839	-0-	-525	-0-	-0-	-0-	35	1	803	2	Y	1					9
02	1624	N	900	-0-	-724	-0-	-0-	-0-	34	1	862	2	Y	4					13
03	1798	N	1538	-0-	-260	-0-	-0-	-0-	58	1	1476	2	Y	4					17
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1067	2	Y	2					19
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1045	2	Y	1					20
06	1500	N	1160	-0-	-340	-0-	-0-	-0-	42	1	1116	2	Y	2					22
HOLCOMB "C"						WELL #:	3	RRCID -> 156210	COMPL. DATE 10/12/1995				TOTAL DEPTH 10902	PERF.10610 - 10660					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HOLCOMB "C"						WELL #:	5	RRCID -> 156326	COMPL. DATE 11/13/1995				TOTAL DEPTH 10879	PERF.10546 - 10596					
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	15	1	341	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	349	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	13	1	336	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	308	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	12	1	296	2	Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	348	2	Y	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	392	2	Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	369	2	Y	-0-					-0-
HOLCOMB "C"						WELL #:	4	RRCID -> 159705	COMPL. DATE 07/05/1996				TOTAL DEPTH 10822	PERF.10560 - 10610					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HEDGE "A"						WELL #:	2	RRCID -> 171174	COMPL. DATE 12/08/1999				TOTAL DEPTH 10859	PERF. 9309 - 10606					
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	225	2	2	9	Y	2					42
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	175	2	1	9	Y	1			1 8		42
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					42
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					42
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					42
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
HOLCOMB "C"		WELL #: 7		RRCID -> 171810		COMPL. DATE 04/14/2010		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		810 N	810	-0-	-0-	-0-	33 1	777 2	Y	-0-				-0-
02		803 N	803	-0-	-0-	-0-	31 1	772 2	Y	-0-				-0-
03		927 N	927	-0-	-0-	-0-	35 1	892 2	Y	-0-				-0-
04		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	40 1	1038 2	Y	-0-				-0-
05		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	41 1	1010 2	Y	-0-				-0-
06		840 N	721	-0-	-119	-0-	26 1	695 2	Y	-0-				-0-
STOKER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 173488		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746						
01		279 N	5	-0-	-274	-0-	5 2		Y	-0-				6
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-			Y	-0-				6
03		220 N	-0-	-0-	-220	-0-			Y	-0-				6
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2025														
HOLCOMB "C"		WELL #: 8		RRCID -> 177832		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660						
01		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	53 1	1227 2	Y	1	1 8			3
							1 9							
02		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	40 1	1000 2	Y	-0-				3
03		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	47 1	1188 2	Y	1	1 8			3
							1 9							
04		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	39 1	1010 2	Y	1	1 8			3
							1 9							
05		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	47 1	1174 2	Y	-0-				3
06		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	67 1	1783 2	Y	5	1 8			7
							6 9							
HOLCOMB "C"		WELL #: 9		RRCID -> 180151		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656						
01		2170 X	1884	-0-	-286	-0-	78 1	1804 2	Y	2				10
							2 9							
02		1680 N	1607	-0-	-73	-0-	61 1	1540 2	Y	5				15
							6 9							
03		1922 N	1653	-0-	-269	-0-	62 1	1588 2	Y	3				18
							3 9							
04		1830 N	1646	-0-	-184	-0-	61 1	1582 2	Y	3				21
							3 9							
05		1767 N	1612	-0-	-155	-0-	62 1	1549 2	Y	1				22
							1 9							
06		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	60 1	1583 2	Y	2				24
							2 9							
HEDGE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 181420		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
VALENCIA OPERATING COMPANY														
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1														
WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)		CODE		M		CODE		CODE	
01	1674 X	220	-0-	-1454	-0-	6	1	211	2	Y	3	2	8	5
02	1512 X	172	-0-	-1340	-0-	3	9	165	2	Y	2	1	8	6
03	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-	5	1			Y	1	1	8	6
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-	2	9			Y	-0-			6
05	729 X	729	-0-	-0-	-0-	53	1	673	2	Y	3	7	1	2
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-	3	9			Y	2	2	8	2
SENESAC, NOLAN														
WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420														
01	990 X	990	-0-	-0-	-0-	34	1	956	2	Y	-0-			12
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	43	1	1052	2	Y	-0-			12
03	558 N	316	-0-	-242	-0-	12	1	304	2	Y	-0-			12
04	540 N	399	-0-	-141	-0-	15	1	382	2	Y	2	2	8	12
05	558 N	346	-0-	-212	-0-	14	1	332	2	Y	-0-			12
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	37	1	898	2	Y	3	1	8	14
						3	9							
SENESAC, NOLAN														
WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HOLCOMB "C"														
WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642														
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1448	2	2	9	Y	2	1	8	5
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	963	2	2	9	Y	2			7
03	1302 N	1042	-0-	-260	-0-	1040	2	2	9	Y	2	1	8	8
04	1410 N	1194	-0-	-216	-0-	1192	2	2	9	Y	2	1	8	9
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1200	2	1	9	Y	1			10
06	1020 N	828	-0-	-192	-0-	826	2	2	9	Y	2	1	8	11
SENESAC, NOLAN														
WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390														
01	1488 N	1107	-0-	-381	-0-	38	1	1063	2	Y	5			22
02	1400 N	720	-0-	-680	-0-	28	1	684	2	Y	7			29
03	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	8	9	2091	2	Y	1			30
04	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	83	1	2152	2	Y	8	1	8	37
05	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	1	9	2164	2	Y	43			80
06	3000 N	3200	-0-	200	200	90	1	3148	2	Y	1	1	8	80
						47	9							
						51	1							
						1	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
VALENCIA OPERATING COMPANY														
CULLEN, J.B. UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1829 X	1344	-0-	-485	-0-	1335	2	9	9	Y	8			27
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1293	2	8	9	Y	7			34
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1372	2	12	9	Y	11	24	1	21
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1306	2	9	9	Y	8			29
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1404	2	10	9	Y	9	23	1	15
06	1170 N	1168	-0-	-2	-0-	32	1	1127	2	Y	8			23
						9	9							
CULLEN, J.B. UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF. 10220 - 10240														
01	3534 X	2643	-0-	-891	-0-	2636	2	7	9	Y	6			20
02	2772 X	2334	-0-	-438	-0-	2328	2	6	9	Y	5			25
03	3069 X	2826	-0-	-243	-0-	2816	2	10	9	Y	9	18	1	16
04	2880 X	2284	-0-	-596	-0-	2277	2	7	9	Y	6			22
05	2976 X	1890	-0-	-1086	-0-	1884	2	6	9	Y	5	17	1	10
06	2730 X	1603	-0-	-1127	-0-	44	1	1555	2	Y	4			14
						4	9							
CULLEN, J.B. UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230														
01	3069 X	1841	-0-	-1228	-0-	1832	2	9	9	Y	8			29
02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1776	2	8	9	Y	7			36
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1856	2	12	9	Y	11	26	1	21
04	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2113	2	10	9	Y	9			30
05	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1897	2	10	9	Y	9	23	1	16
06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	46	1	1598	2	Y	8			24
						9	9							
HOLLAND, CHARLES														
WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694														
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	28	1	1026	2	Y	1	1	8	35
						1	9							
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	23	1	816	2	Y	1	1	8	35
						1	9							
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-	30	1	5
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	116	1	817	2	Y	1	1	8	5
						1	9							
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	72	1	913	2	Y	1	1	8	5
						1	9							
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	121	1	788	2	Y	-0-			5
HOLLAND, CHARLES														
WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664														
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	49	1	1768	2	Y	16	2	8	24
						18	9							
02	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	40	1	1463	2	Y	24	1	8	47
						26	9							
03	1488 X	707	-0-	-781	-0-	698	2	9	9	Y	8	40	1	15
04	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	223	1	1571	2	Y	13	1	8	27
						14	9							
05	1829 X	1659	-0-	-170	-0-	120	1	1525	2	Y	13	1	8	39
						14	9							
06	1770 X	1342	-0-	-428	-0-	177	1	1153	2	Y	11	1	8	49
						12	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
VALENCE OPERATING COMPANY														
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1														
WELL #: 3														
RRCID -> 206236														
COMPL. DATE 11/14/2004														
TOTAL DEPTH 10955														
PERF. 9450 - 10810														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 X	1415	-0-	-352	-0-	38	1	1369	2	Y	7			15
02	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	8	9	1643	2	Y	10			25
03	1860 X	1123	-0-	-737	-0-	11	9	7	9	Y	6			31
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1116	2	1374	2	Y	7			38
05	1891 N	1674	-0-	-217	-0-	195	1	1545	2	Y	7	39	1	6
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	8	9	1087	2	Y	7			13
						167	1							
						8	9							
HUDMAN, B.J. UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 208418														
COMPL. DATE 01/17/2005														
TOTAL DEPTH 11084														
PERF. 10454 - 10734														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOLLAND, CHARLES														
WELL #: 4														
RRCID -> 208673														
COMPL. DATE 08/03/2004														
TOTAL DEPTH 11077														
PERF. 9488 - 10824														
01	992 X	750	-0-	-242	-0-	20	1	723	2	Y	6	1	8	95
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	7	9	784	2	Y	10			105
03	868 N	395	-0-	-473	-0-	22	1	3	9	Y	3	91	1	17
04	720 N	536	-0-	-184	-0-	11	9	466	2	Y	4	1	8	20
05	899 N	562	-0-	-337	-0-	392	2	517	2	Y	4	1	8	23
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	66	1	666	2	Y	5			28
						4	9							
						41	1							
						4	9							
						102	1							
						6	9							
BIVINS GAS UNIT 1														
WELL #: 6														
RRCID -> 215039														
COMPL. DATE 09/03/2005														
TOTAL DEPTH 10540														
PERF. 8960 - 10280														
01	3193 X	1444	-0-	-1749	-0-	1430	2	14	9	Y	13			27
02	1288 X	1205	-0-	-83	-0-	1196	2	9	9	Y	8	14	1	21
03	1426 X	1277	-0-	-149	-0-	1269	2	8	9	Y	7			28
04	1380 X	1166	-0-	-214	-0-	1158	2	8	9	Y	7	27	1	8
05	1333 N	733	-0-	-600	-0-	731	2	2	9	Y	2			10
06	1230 N	660	-0-	-570	-0-	18	1	640	2	Y	2	8	1	4
						2	9							
BIVINS GAS UNIT 1														
WELL #: 7														
RRCID -> 219849														
COMPL. DATE 02/23/2006														
TOTAL DEPTH 10555														
PERF. 8996 - 10302														
01	3255 X	2251	-0-	-1004	-0-	2216	2	35	9	Y	32			68
02	2940 X	1922	-0-	-1018	-0-	1899	2	23	9	Y	21	36	1	53
03	2821 X	2317	-0-	-504	-0-	2295	2	22	9	Y	20			73
04	2730 X	2360	-0-	-370	-0-	2336	2	24	9	Y	22	68	1	27
05	2821 X	1789	-0-	-1032	-0-	1770	2	19	9	Y	17			44
06	2250 X	1752	-0-	-498	-0-	48	1	1689	2	Y	14	35	1	23
						15	9							

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2677

OAK HILL (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY CULLEN, J.B. UNIT				//CONT.// 881167 WELL #:	66461 275 7	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: RUSK						
						RRCID ->	222242	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL	DEPTH	10570	PERF.	8952	-	10382			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-		-0-	2367	2	23	9	Y	21					59
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-		-0-	1932	2	18	9	Y	16					75
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-		-0-	2202	2	28	9	Y	25	53	1			47
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-		-0-	2072	2	20	9	Y	18					65
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-		-0-	1746	2	18	9	Y	16	51	1			30
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-		-0-	46	1	1603	2	Y	16					46
									18	9									
TUTT, W. R.						WELL #:	3	RRCID ->	222243	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL	DEPTH	10475	PERF.	8884	-	10302	
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-		-0-	57	1	1758	2	Y	6	7	1			6
									7	9									
02	1680	N	1405	-0-	-275	-0-		-0-	44	1	1355	2	Y	5	5	1			6
									6	9									
03	1922	N	1560	-0-	-362	-0-		-0-	47	1	1506	2	Y	6	5	1			7
									7	9									
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-		-0-	75	1	2233	2	Y	7	6	1			8
									8	9									
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-		-0-	61	1	2024	2	Y	6	8	1			6
									7	9									
06	3000	N	3252	-0-	252	252			119	1	3122	2	Y	10	8	1			8
									11	9									
CULLEN, J.B. UNIT						WELL #:	8	RRCID ->	222441	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL	DEPTH	10565	PERF.	8990	-	10408	
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-		-0-	1465	2	23	9	Y	21	12	8			33
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-		-0-	1511	2	15	9	Y	14	6	8			41
03	2046	N	1792	-0-	-254	-0-		-0-	1764	2	28	9	Y	25	29	1	11	8	26
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-		-0-	1594	2	24	9	Y	22	13	8			35
05	1674	N	1100	-0-	-574	-0-		-0-	1086	2	14	9	Y	13	27	1	6	8	15
06	1740	N	1261	-0-	-479	-0-		-0-	35	1	1209	2	Y	15	7	8			23
									17	9									
HOLCOMB "C"						WELL #:	11	RRCID ->	226237	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL	DEPTH	10970	PERF.	10698	-	10718	
01	1767	N	1553	-0-	-214	-0-		-0-	64	1	1486	2	Y	3	1	8			17
									3	9									
02	1568	N	1443	-0-	-125	-0-		-0-	55	1	1381	2	Y	6					23
									7	9									
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-		-0-	79	1	2016	2	Y	6	1	8			28
									7	9									
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-		-0-	77	1	1996	2	Y	6	1	8			33
									7	9									
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-		-0-	76	1	1896	2	Y	2					35
									2	9									
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-		-0-	77	1	2056	2	Y	5	1	8			39
									6	9									
HOLCOMB "C"						WELL #:	12	RRCID ->	226238	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL	DEPTH	10917	PERF.	10666	-	10686	
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-		-0-	84	1	1956	2	Y	5	1	8			18
									6	9									
02	2072	N	1878	-0-	-194	-0-		-0-	72	1	1794	2	Y	11					29
									12	9									
03	2108	N	2104	-0-	-4	-0-		-0-	79	1	2016	2	Y	8	1	8			36
									9	9									
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-		-0-	74	1	1915	2	Y	7	1	8			42
									8	9									
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-		-0-	81	1	2010	2	Y	3					45
									3	9									
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-		-0-	78	1	2069	2	Y	7	1	8			51
									8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
TUTT, W. R.														
WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	41	1	1269	2	Y	2	2	1	2
02	1764 N	1685	-0-	-79	-0-	53	1	1630	2	Y	2	2	1	2
03	1922 N	1640	-0-	-282	-0-	49	1	1589	2	Y	2	2	1	2
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	42	1	1232	2	Y	1	2	1	1
05	1860 N	1516	-0-	-344	-0-	44	1	1470	2	Y	2	1	1	2
06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	66	1	1730	2	Y	2	2	1	2
BARKER-BOTTER														
WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249														
01	3162 X	2898	-0-	-264	-0-	91	1	2799	2	N	7	4	8	148
02	2660 X	2582	-0-	-78	-0-	81	1	2499	2	N	2	2	8	148
03	2945 X	2726	-0-	-219	-0-	82	1	2643	2	N	1	1	8	148
04	2850 X	2753	-0-	-97	-0-	89	1	2649	2	N	14	9	8	153
05	2883 X	2785	-0-	-98	-0-	81	1	2689	2	N	14	2	8	165
06	2790 X	2218	-0-	-572	-0-	80	1	2115	2	N	21	5	8	181
LOFTIS														
WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579														
01	465 N	369	-0-	-96	-0-	367	2	2	9	N	2	2	1	-0-
02	560 N	503	-0-	-57	-0-	501	2	2	9	N	2	2	1	-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	534	2	2	9	N	2	2	1	-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	566	2	2	9	N	2	2	1	-0-
05	558 N	506	-0-	-52	-0-	505	2	1	9	N	1	1	1	-0-
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	N	1	1	1	-0-
BIVINS GAS UNIT 1														
WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150														
01	2387 N	1844	-0-	-543	-0-	1826	2	18	9	Y	16			34
02	2464 X	2351	-0-	-113	-0-	2333	2	18	9	Y	16	18	1	32
03	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2633	2	15	9	Y	14			46
04	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2796	2	20	9	Y	18	44	1	20
05	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2679	2	18	9	Y	16			36
06	2550 X	2053	-0-	-497	-0-	57	1	1984	2	Y	11	29	1	18
LOFTIS														
WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570														
01	2139 N	1769	-0-	-370	-0-	1761	2	8	9	N	7	7	1	-0-
02	1764 N	1433	-0-	-331	-0-	1429	2	4	9	N	4	4	1	-0-
03	1891 N	1346	-0-	-545	-0-	1343	2	3	9	N	3	3	1	-0-
04	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1772	2	4	9	N	4	4	1	-0-
05	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2163	2	4	9	N	4	4	1	-0-
06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1916	2	3	9	N	3	3	1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
VALENCIA OPERATING COMPANY														
BIVINS GAS UNIT 1														
WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2125	2	19	9	Y	17			31
02	1428 N	1319	-0-	-109	-0-	1310	2	9	9	Y	8	16	1	23
03	1674 N	1617	-0-	-57	-0-	1608	2	9	9	Y	8			31
04	2070 N	1623	-0-	-447	-0-	1613	2	10	9	Y	8	29	1	11
05	1457 N	1429	-0-	-28	-0-	1420	2	9	9	Y	8			19
06	1560 N	1428	-0-	-132	-0-	39	1	1381	2	Y	7	15	1	11
						8	9							
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1														
WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A														
01	1767 X	1502	-0-	-265	-0-	40	1	1449	2	Y	12	2	8	25
						13	9							
02	1484 X	1385	-0-	-99	-0-	37	1	1336	2	Y	11	1	8	35
						12	9							
03	1643 X	1441	-0-	-202	-0-	1430	2	11	9	Y	10	1	8	44
04	1530 X	1282	-0-	-248	-0-	159	1	1113	2	Y	9	2	8	51
						10	9							
05	1581 X	1404	-0-	-177	-0-	102	1	1293	2	Y	8	52	1	7
						9	9							
06	1470 X	1146	-0-	-324	-0-	151	1	984	2	Y	10	2	8	15
						11	9							
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1														
WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A														
01	3100 X	787	-0-	-2313	-0-	21	1	758	2	Y	7	2	8	15
						8	9							
02	1484 X	965	-0-	-519	-0-	26	1	930	2	Y	8	1	8	22
						9	9							
03	1643 X	783	-0-	-860	-0-	775	2	8	9	Y	7	2	8	27
04	1500 X	688	-0-	-812	-0-	85	1	596	2	Y	6	2	8	31
						7	9							
05	1550 X	756	-0-	-794	-0-	55	1	695	2	Y	5	32	1	3
						6	9							
06	1020 X	632	-0-	-388	-0-	83	1	542	2	Y	6	2	8	7
						7	9							
BIVINS GAS UNIT 1														
WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146														
01	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1755	2	13	9	Y	12	3	8	17
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1306	2	8	9	Y	7	9	1	13
03	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1922	2	8	9	Y	7	1	8	19
04	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2163	2	23	9	Y	21	18	1	9
05	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1903	2	11	9	Y	10	3	8	16
06	1860 N	1647	-0-	-213	-0-	45	1	1591	2	Y	10	13	1	8
						11	9							
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1														
WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A														
01	5177 X	2982	-0-	-2195	-0-	80	1	2887	2	Y	14	3	8	24
						15	9							
02	2856 X	2215	-0-	-641	-0-	59	1	2144	2	Y	11	1	8	34
						12	9							
03	3162 X	3026	-0-	-136	-0-	1	1	3012	2	Y	12	2	8	44
						13	9							
04	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	357	1	2510	2	Y	12	3	8	53
						13	9							
05	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	246	1	3126	2	Y	12	55	1	9
						13	9							
06	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	488	1	3181	2	Y	17	3	8	23
						19	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
VALENCIA OPERATING COMPANY														
CULLEN, J.B. UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3007 X	2221	-0-	-786	-0-	2198	2	23	9	Y	21	3	8	51
02	2716 X	1718	-0-	-998	-0-	1701	2	17	9	Y	15	3	8	63
03	2046 X	2029	-0-	-17	-0-	2004	2	25	9	Y	23	45	1	39
04	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2144	2	24	9	Y	22	5	8	56
05	2232 X	2024	-0-	-208	-0-	2005	2	19	9	Y	17	43	1	29
06	2160 X	1606	-0-	-554	-0-	44	1	1537	2	Y	23	9	8	43
						25	9							
LOFTIS														
WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570														
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			-0-
02	560 N	421	-0-	-139	-0-	421	2			N	-0-			-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-
04	600 N	365	-0-	-235	-0-	365	2			N	-0-			-0-
05	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-			-0-
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			-0-
W. R. TUTT														
WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TUTT, W. R.														
WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BIVINS GAS UNIT #1														
WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326														
01	4030 X	3740	-0-	-290	-0-	3707	2	33	9	Y	30			57
02	3612 X	3488	-0-	-124	-0-	3467	2	21	9	Y	19	30	1	46
03	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3756	2	21	9	Y	19			65
04	3630 X	3582	-0-	-48	-0-	3560	2	22	9	Y	20	62	1	23
05	3875 X	1678	-0-	-2197	-0-	1668	2	10	9	Y	9			32
06	3750 X	2917	-0-	-833	-0-	81	1	2821	2	Y	14	25	1	21
						15	9							
BIVINS GAS UNIT 1														
WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300														
01	4185 X	2317	-0-	-1868	-0-	2288	2	29	9	Y	26			66
02	2576 X	2326	-0-	-250	-0-	2303	2	23	9	Y	21	34	1	53
03	2852 X	2052	-0-	-800	-0-	2037	2	15	9	Y	14			67
04	2760 X	2704	-0-	-56	-0-	2680	2	24	9	Y	22	64	1	25
05	2852 X	2789	-0-	-63	-0-	2766	2	23	9	Y	21			46
06	2490 X	2222	-0-	-268	-0-	61	1	2144	2	Y	15	37	1	24
						17	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
VALENCIA OPERATING COMPANY														
BIVINS GAS UNIT 1														
WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2108 N	1563	-0-	-545	-0-	1551	2	12	9	Y	11			25
02	2184 X	1655	-0-	-529	-0-	1645	2	10	9	Y	9	13	1	21
03	2108 X	1241	-0-	-867	-0-	1235	2	6	9	Y	5			26
04	1800 X	823	-0-	-977	-0-	819	2	4	9	Y	4	25	1	5
05	1829 X	1126	-0-	-703	-0-	1120	2	6	9	Y	5			10
06	1770 X	1325	-0-	-445	-0-	37	1	1281	2	Y	6	8	1	8
						7	9							
STOKER HEIRS														
WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844														
01	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-			12
02	T. A.	617	-0-	617	617	617	2			Y	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	617					Y	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	617					Y	-0-			12
05	617 X	-0-	-0-	-617	-0-					Y	-0-			12
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
STOKER HEIRS														
WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAINWATER														
WELL #: 3H RRCID -> 271212 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 11126 - 15960														
01	22439 X	22439	-0-	-0-	-0-	22359	2	80	9	N	73	180	1	37
02	24623 X	24623	-0-	-0-	-0-	24553	2	70	9	N	64	7	8	94
03	24984 X	24984	-0-	-0-	-0-	24908	2	76	9	N	69	13	8	150
04	23280 X	23280	-0-	-0-	-0-	23214	2	66	9	N	60	15	8	195
05	23745 X	23745	-0-	-0-	-0-	23711	2	34	9	N	31	177	1	42
06	22034 X	22034	-0-	-0-	-0-	21987	2	47	9	N	43	7	8	78
WHITE-THORNTON (ALLOCATION)														
WELL #: 1H RRCID -> 280942 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 11204 - 18818														
01	12431 X	11657	-0-	-774	-0-	310	1	11217	2	Y	118	100	1	23
						130	9							
02	11900 X	10404	-0-	-1496	-0-	278	1	10069	2	Y	52	58	1	17
						57	9							
03	13175 X	9742	-0-	-3433	-0-	3	1	9641	2	Y	89	82	1	23
						98	9							
04	12750 X	8417	-0-	-4333	-0-	1042	1	7322	2	Y	48	56	1	15
						53	9							
05	11966 X	-0-	-0-	-11966	-0-					Y	-0-	15	1	-0-
06	11280 X	-0-	-0-	-11280	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK					
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167													
TUTT-GREER (ALLOC)			WELL #:		1H	RRCID -> 283048	COMPL. DATE 10/10/2018	TOTAL	DEPTH 10270	PERF.10721	- 17333					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	26632 X	26632	-0-	-0-	-0-	837 125 9	1	25670	2	Y	114	90 1	21 8	99		
02	23828 X	23361	-0-	-467	-0-	729 116 9	1	22516	2	Y	105	90 1	16 8	98		
03	27187 X	25398	-0-	-1789	-0-	758 111 9	1	24529	2	Y	101	87 1	7 8	105		
04	26310 X	23201	-0-	-3109	-0-	753 91 9	1	22357	2	Y	83	89 1	14 8	85		
05	27187 X	22068	-0-	-5119	-0-	644 75 9	1	21349	2	Y	68	83 1	2 8	68		
06	26027 X	26027	-0-	-0-	-0-	950 91 9	1	24986	2	Y	83	89 1	7 8	55		
THORNTON-HOLLAND (ALLOCATION)			WELL #:		1H	RRCID -> 283781	COMPL. DATE 06/30/2018	TOTAL	DEPTH 10797	PERF.11240	- 18363					
01	20150 X	15532	-0-	-4618	-0-	407 399 9	1	14726	2	Y	363	71 1	280 8	16		
02	18200 X	13151	-0-	-5049	-0-	350 157 9	1	12644	2	Y	143	51 1	91 8	17		
03	18011 X	12957	-0-	-5054	-0-	4 259 9	1	12694	2	Y	235	52 1	187 8	13		
04	15810 X	14541	-0-	-1269	-0-	1770 340 9	1	12431	2	Y	309	63 1	235 8	24		
05	17496 X	17496	-0-	-0-	-0-	1256 263 9	1	15977	2	Y	239	133 1	108 8	22		
06	18842 X	18842	-0-	-0-	-0-	2469 292 9	1	16081	2	Y	265	94 1	150 8	43		
STW (ALLOC)			WELL #:		1H	RRCID -> 292632	COMPL. DATE 03/29/2022	TOTAL	DEPTH 10283	PERF.10500	- 15358					
01	21483 X	21252	-0-	-231	-0-	670 41 9	1	20541	2	Y	37	34 1		39		
02	19404 X	18620	-0-	-784	-0-	583 40 9	1	17997	2	Y	36	35 1		40		
03	21576 X	19668	-0-	-1908	-0-	588 40 9	1	19040	2	Y	36	36 1		40		
04	20880 X	17244	-0-	-3636	-0-	561 26 9	1	16657	2	Y	24	34 1		30		
05	21576 X	16612	-0-	-4964	-0-	486 23 9	1	16103	2	Y	21	30 1		21		
06	20580 X	20509	-0-	-71	-0-	750 26 9	1	19733	2	Y	24	27 1		18		
WHITE-HEIRS (ALLOC)			WELL #:		1H	RRCID -> 297056	COMPL. DATE 02/06/2024	TOTAL	DEPTH 10786	PERF.11125	- 19827					
01	95842 X	95842	-0-	-0-	-0-	94917	2	925 9	Y	841	716 1			168		
02	89544 X	79782	-0-	-9762	-0-	79045	2	737 9	Y	670	621 1			217		
03	99138 X	88311	-0-	-10827	-0-	87728	2	583 9	Y	530	608 1			139		
04	95940 X	85655	-0-	-10285	-0-	85169	2	486 9	Y	442	438 1	3 8		140		
05	99138 X	90791	-0-	-8347	-0-	90185	2	606 9	Y	551	597 1			94		
06	92760 X	84097	-0-	-8663	-0-	83475	2	622 9	Y	565	451 1			208		
VENTANA MIDSTREAM LLC SMITH, B.G. ESTATE			884518 WELL #:		1	RRCID -> 083500	COMPL. DATE 01/19/2004	TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 3220	- 3260					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-		

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
VENTANA MIDSTREAM LLC		//CONT.//		884518																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
SMITH, B. G. ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 186391		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											</

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
WILSON RESOURCES, INC.														
JACOBS ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	22	1	2232	2	N	-0-			164
02	2128 N	1785	-0-	-343	-0-	18	1	1767	2	N	-0-			164
03	2356 N	2000	-0-	-356	-0-	20	1	1963	2	N	15			179
04	2190 N	2114	-0-	-76	-0-	17	9							
05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	21	1	2074	2	N	17			196
06	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	19	9							
						20	1	1962	2	N	13			209
						14	9							
						22	1	2213	2	N	4	183	1	30
						4	9							
WOLFE, A.S. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 129889 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10666														
01	2399 N	2234	-0-	-165	-0-	22	1	2199	2	Y	12			88
02	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	13	9							
03	2728 X	2509	-0-	-219	-0-	24	1	2440	2	Y	3			91
04	2640 X	2189	-0-	-451	-0-	3	9							
05	2728 X	2424	-0-	-304	-0-	24	1	2441	2	Y	40	100	1	31
06	2640 X	1716	-0-	-924	-0-	44	9							
						22	1	2164	2	Y	3			34
						3	9							
						24	1	2400	2	Y	-0-			34
						17	1	1699	2	Y	-0-			34
LAIRD, S.S. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 133279 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666														
01	682 N	617	-0-	-65	-0-	6	1	592	2	N	17			283
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	19	9							
03	961 N	659	-0-	-302	-0-	8	1	815	2	N	23			306
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	25	9							
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	6	1	645	2	N	7			313
06	630 N	558	-0-	-72	-0-	8	9							
						9	1	945	2	N	15	175	1	153
						17	9							
						10	1	990	2	N	22			175
						24	9							
						5	1	536	2	N	15			190
						17	9							
JACOBS ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 133280 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621														
01	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	15	1	1453	2	Y	3			62
02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	3	9							
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	13	1	1317	2	Y	-0-			62
04	1380 N	1325	-0-	-55	-0-	13	1	1302	2	Y	1			63
05	1426 N	921	-0-	-505	-0-	1	9							
06	1260 N	573	-0-	-687	-0-	13	1	1312	2	Y	-0-			63
						9	1	911	2	Y	1			64
						1	9							
						6	1	567	2	Y	-0-			64
WOLFE, A.S. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 137552 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 10599														
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	14	1	1418	2	N	-0-			100
02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	13	1	1298	2	N	-0-			100
03	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	21	1	2091	2	N	-0-			100
04	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	20	1	1958	2	N	-0-			100
05	1457 N	1212	-0-	-245	-0-	12	1	1200	2	N	-0-			100
06	1560 N	1220	-0-	-340	-0-	12	1	1208	2	N	-0-			100

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK				
WILSON RESOURCES, INC.																
LAIRD, S.S. GAS UNIT																
WELL #: 5												RRCID -> 139360				
COMPL. DATE 08/12/1991												TOTAL DEPTH 10802				
PERF.10160 - 10622																
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-		14	1	1436	2	Y		-0-			48
02	1120 N	917	-0-	-203	-0-		9	1	908	2	Y		-0-			48
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-		11	1	1070	2	Y		-0-			48
04	1410 N	1341	-0-	-69	-0-		13	1	1328	2	Y		-0-			48
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-		12	1	1210	2	Y		-0-			48
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-		12	1	1176	2	Y		-0-			48

JACOBS ESTATE GAS UNIT												WELL #: 4				
RRCID -> 139601												COMPL. DATE 09/27/1991				
TOTAL DEPTH 10860												PERF.10204 - 10658				
01	465 N	328	-0-	-137	-0-		3	1	325	2	Y		-0-			32
02	588 N	350	-0-	-238	-0-		3	1	347	2	Y		-0-			32
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-		8	1	842	2	Y		-0-			32
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-		9	1	868	2	Y		-0-			32
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-		8	1	780	2	Y		9			41
							10	9								
06	810 N	530	-0-	-280	-0-		5	1	525	2	Y		-0-			41

JACOBS ESTATE GAS UNIT												WELL #: 5				
RRCID -> 163007												COMPL. DATE 03/19/1997				
TOTAL DEPTH 10821												PERF.10443 - 10655				
01	837 N	343	-0-	-494	-0-		3	1	340	2	Y		-0-			20
02	1204 N	854	-0-	-350	-0-		8	1	846	2	Y		-0-			20
03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-		18	1	1842	2	Y		1			21
							1	9								
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-		10	1	1036	2	Y		-0-			21
05	961 N	433	-0-	-528	-0-		4	1	418	2	Y		10			31
							11	9								
06	1800 N	1001	-0-	-799	-0-		10	1	991	2	Y		-0-			31

WOLFE, A.S. GAS UNIT												WELL #: 5				
RRCID -> 167156												COMPL. DATE 01/15/1998				
TOTAL DEPTH 10750												PERF.10387 - 10622				
01	2356 N	1060	-0-	-1296	-0-		10	1	1043	2	Y		6			40
							7	9								
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-		12	1	1208	2	Y		1			41
							1	9								
03	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-		22	1	2237	2	Y		37	67	1	11
							41	9								
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-		13	1	1323	2	Y		2			13
							2	9								
05	1364 N	1075	-0-	-289	-0-		11	1	1064	2	Y		-0-			13
06	2220 N	1134	-0-	-1086	-0-		11	1	1123	2	Y		-0-			13

LAIRD, S.S. GAS UNIT												WELL #: 6				
RRCID -> 167318												COMPL. DATE 12/10/1997				
TOTAL DEPTH 10835												PERF.10411 - 10649				
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-		7	1	742	2	Y		-0-			65
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-		10	1	1022	2	Y		-0-			65
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-		13	1	1330	2	Y		-0-			65
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-		9	1	869	2	Y		-0-			65
05	1147 N	874	-0-	-273	-0-		9	1	865	2	Y		-0-			65
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-		13	1	1285	2	Y		-0-			65

OAK HILL (PETTIT) CRATON OPERATING LLC MINOR, L. V. GU 1				66461 333 186717	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK									
				WELL #:	2	RRCID ->	238361	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL	DEPTH	10868	PERF.	7292 - 7298					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						9
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						9
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						9
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						9
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						9
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						9
SABINE OIL & GAS CORPORATION ANDERSON-WALLACE GU				742143 WELL #:	3	RRCID ->	286739	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL	DEPTH	10895	PERF.	7293 - 7593					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
ALLEN, DAVID				WELL #:	6	RRCID ->	286887	COMPL. DATE	04/10/2019	TOTAL	DEPTH	10750	PERF.	7135 - 7333					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
ANDERSON-WALLACE GU				WELL #:	4	RRCID ->	287224	COMPL. DATE	02/20/2019	TOTAL	DEPTH	10866	PERF.	7144 - 7399					
01	1395 N	459	-0-	-936		-0-	9 1	191 2	Y	235	231 1								46
02	700 N	668	-0-	-32		-0-	18 1	401 2	Y	226	209 1								63
03	930 N	269	-0-	-661		-0-	3 1	73 2	Y	175	209 1								29
04	450 N	-0-	-0-	-450		-0-	193 9		Y	68	89 1								8
05	771 N	771	-0-	-0-		-0-	31 1	740 2	Y	-0-	8 1								-0-
06	399 N	399	-0-	-0-		-0-	16 1	383 2	Y	-0-									-0-
VIPER #2				WELL #:	8	RRCID ->	289287	COMPL. DATE	04/03/2020	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.	7143 - 7332					
01	14 N	14	-0-	-0-		-0-	1 1	13 2	Y	-0-									-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7		-0-			Y	-0-									-0-
03	7 N	7	-0-	-0-		-0-	7 2		Y	-0-									-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14		-0-			Y	-0-									-0-
05	7 N	7	-0-	-0-		-0-	7 2		Y	-0-									-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7		-0-			Y	-0-									-0-
EASTLAND				WELL #:	4	RRCID ->	296640	COMPL. DATE	03/09/2019	TOTAL	DEPTH	10750	PERF.	7184 - 7358					
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-									-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56		-0-			Y	-0-									-0-
03	54 N	54	-0-	-0-		-0-	2 1	52 2	Y	-0-									-0-
04	64 N	64	-0-	-0-		-0-	3 1	61 2	Y	-0-									-0-
05	50 N	50	-0-	-0-		-0-	2 1	48 2	Y	-0-									-0-
06	60 N	11	-0-	-49		-0-	11 2		Y	-0-									-0-

OAK HILL (PETTIT)		//CONT.//		66461 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143					
HARDY HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 296663	COMPL. DATE 10/17/2018	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 7270 - 7304	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SYDRI OPERATING, LLC		833597							
PORTLEY "A"		WELL #:		7	RRCID -> 290396	COMPL. DATE 08/01/2011	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 7166 - 7244	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				38
VALENCE OPERATING COMPANY		881167							
STOKER HEIRS		WELL #:		3	RRCID -> 265367	COMPL. DATE 10/23/2012	TOTAL DEPTH 12690	PERF. 7234 - 12490	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
OAK HILL (PETTIT, UPPER)		66461 340		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK		
FAULCONER ENERGY, LLC		263648							
HENDERSON 'E'		WELL #:		9	RRCID -> 282406	COMPL. DATE 06/02/2017	TOTAL DEPTH 10935	PERF. 7256 - 7258	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
OAK HILL (TRAVIS PEAK)		66461 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467							
CLOWER		WELL #:		12	RRCID -> 289290	COMPL. DATE 08/03/2019	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 7212 - 7396	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				16
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1	9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			9 1	-0-
BELOW GROUND LEVEL, LLC		101019							
BURTON #1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 049429	COMPL. DATE 11/03/1969	TOTAL DEPTH 11412	PERF. 7132 - 7312	
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2	N	-0-	26
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2	N	-0-	26
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2	N	-0-	26
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2	N	-0-	26
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2	N	-0-	26
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2	N	-0-	26

OAK HILL (TRAVIS PEAK)												CPTY: RUSK																			
BUFFCO PRODUCTION INC.																															
JARRELL																															
WELL #: 1												RRCID -> 283468				COMPL. DATE 10/11/2017				TOTAL DEPTH 10916				PERF. 7386 - 7408							
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE							
01	217 N		3	-0-		-214	-0-			3	2				N		-0-							87							
02	539 N		539	-0-		-0-	-0-			537	2		2	9	N		2		2	8				87							
03	306 N		306	-0-		-0-	-0-			267	2		39	9	N		35		7	8				115							
04	330 N		330	-0-		-0-	-0-			257	2		73	9	N		66		1	8				180							
05	273 N		273	-0-		-0-	-0-			192	2		81	9	N		74		1	8				253							
06	1571 N		1571	-0-		-0-	-0-			1487	2		84	9	N		76		1	8				328							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC												170038																			
JAMESON, ANGUS												WELL #: 5				RRCID -> 238028				COMPL. DATE 02/23/2008				TOTAL DEPTH 10719				PERF. 7304 - 7314			
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT							-0-							
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT							-0-							
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT							-0-							
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT							-0-							
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT							-0-							
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT							-0-							
CRATON OPERATING LLC												186717																			
BURTON, BERTHA G.U. 1												WELL #: 2				RRCID -> 209679				COMPL. DATE 10/17/2004				TOTAL DEPTH 10870				PERF. 7492 - 7502			
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-							-0-							
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-							-0-							
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-							-0-							
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-							-0-							
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-							-0-							
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-							-0-							
GLADNEY												WELL #: 9				RRCID -> 293408				COMPL. DATE 08/05/2022				TOTAL DEPTH 10575				PERF. 7164 - 7180			
01	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	-0-								Y		-0-							-0-							
02	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	-0-								Y		-0-							-0-							
03	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	-0-								Y		-0-							-0-							
04	SHUT-IN		-0-	-0-		-0-	-0-								Y		-0-							-0-							
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-								Y		-0-							-0-							
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-								Y		-0-							-0-							
SHELTON GAS UNIT												WELL #: 1				RRCID -> 293613				COMPL. DATE 09/13/2022				TOTAL DEPTH 7400				PERF. 7163 - 7175			
01	0 N		-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-							131							
02	0 N		-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-							131							
03	0 N		-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-							131							
04	0 N		-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-							131							
05	0 N		-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-							131							
06	0 N		-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-							131							
GLADNEY GAS UNIT												WELL #: 11				RRCID -> 293663				COMPL. DATE 10/12/2022				TOTAL DEPTH 7400				PERF. 7161 - 7176			
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	101								N		-0-							-0-							
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	101								N		-0-							-0-							
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	101								N		-0-							-0-							
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	101								N		-0-							-0-							
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	101								N		-0-							-0-							
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	101								N		-0-							-0-							

OAK HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		66461 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717													
SHELTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 293738		COMPL. DATE 11/22/2022		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7183 - 7194						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903													
GOODWIN				WELL #:	2	RRCID -> 282058		COMPL. DATE 09/24/2016		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 7446 - 7474					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327													
HILLIARD GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 295843		COMPL. DATE 06/01/2018		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 7192 - 7236					
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					4	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4	
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					4	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4	
*05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					4	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4	
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143													
GRAY GU 1				WELL #:	2	RRCID -> 246152		COMPL. DATE 10/07/2009		TOTAL DEPTH 10990		PERF. 7550 - 7560					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2025																	
GRAY GU 1				WELL #:	1	RRCID -> 262579		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 7251 - 7456					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HUFF, G. J. GU				WELL #:	3	RRCID -> 263708		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 10980		PERF. 7608 - 7620					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

OAK HILL (TRAVIS PEAK)										//CONT.// 66461 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION										//CONT.// 742143									
BROWN, KATHLEEN LEE GU										WELL #: 5		RRCID -> 265890		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
KANGERGA										WELL #: 1		RRCID -> 285667		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7348 - 7430			
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-						Y	-0-						-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-			1	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-			2	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-			2	1	51	2	Y	-0-					-0-
GRAY GU 1										WELL #: 4		RRCID -> 285829		COMPL. DATE 10/31/2018		TOTAL DEPTH 10973 PERF. 7246 - 10764			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST										WELL #: 3		RRCID -> 287222		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7264 - 7445			
01	5301	X	3334	-0-	-1967	-0-	317	1	2955	2	N	56							161
02	4788	X	3960	-0-	-828	-0-	62	9	3575	2	N	88	184	1					65
03	5301	X	3071	-0-	-2230	-0-	97	9	2746	2	N	42							107
04	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	46	9	3293	2	N	144							251
05	4371	X	1791	-0-	-2580	-0-	158	9	1435	2	N	129	186	1					194
06	4230	X	1751	-0-	-2479	-0-	214	1	1504	2	N	2							196
							142	9											
							245	1											
							2	9											
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST										WELL #: 2		RRCID -> 289853		COMPL. DATE 08/01/2020		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7238 - 7244			
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
CRIM										WELL #: 1		RRCID -> 292425		COMPL. DATE 02/06/2019		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7144 - 7164			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						80

OAK HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		66461 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143												
HELVENSTON SWD		WELL #:		1D	RRCID ->	298936	COMPL. DATE	02/05/2025	TOTAL DEPTH	7512 PERF. 6058 - 7216						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TGNR EAST TEXAS LLC				850990												
ROMAN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	195588	COMPL. DATE	04/06/1987	TOTAL DEPTH	11028 PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MADDOX ESTATE GAS UNIT 1 TP		WELL #:		1	RRCID ->	284739	COMPL. DATE	11/02/2017	TOTAL DEPTH	7980 PERF. 7460 - 7534						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		15TP	RRCID ->	293156	COMPL. DATE	05/18/2022	TOTAL DEPTH	10600 PERF. 7017 - 7022						
01	1023 X	695	-0-	-328	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	532 N	468	-0-	-64	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	660 N	325	-0-	-335	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	527 N	350	-0-	-177	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	600 N	406	-0-	-194	-0-	406	3			N	-0-					-0-
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		16TP	RRCID ->	295640	COMPL. DATE	06/14/2023	TOTAL DEPTH	10545 PERF. 6937 - 6947						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167												
WALLACE		WELL #:		4	RRCID ->	257122	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12132 PERF. 7015 - 7124						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL, S. (PETTIT)			66470 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS II LLC			102211											
HYLYN BROOKE SWD			WELL #: 1		RRCID -> 198619		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 7235		PERF. 7004 - 7019			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRIFFIN MERRIT SWD			WELL #: 1		RRCID -> 211306		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 7375		PERF. 6870 - 7052			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TGNR EAST TEXAS LLC			850990											
KENNEDY GAS UNIT 2			WELL #: 4		RRCID -> 286844		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 10365		PERF. 6580 - 6783			
01	1705 #	1019	-0-	-686	-0-	1019	3			N	-0-			-0-
02	1540 #	1344	-0-	-196	-0-	1344	3			N	-0-			-0-
03	1548 R	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-			-0-
04	1350 #	516	-0-	-834	-0-	516	3			N	-0-			-0-
05	1602 R	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-			-0-
06	1900 R	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-			-0-
PRICE GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 287080		COMPL. DATE 03/10/2019		TOTAL DEPTH 10925		PERF. 7272 - 7310			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
OAK HILL, WEST (PETTIT-GAS)			66473 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK					
FAULCONER ENERGY, LLC			263648											
VIDA GROOM GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 286026		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 11125		PERF. 7522 - 7535			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OAKRIDGE (EDWARDS)			66495 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES					
SONERRA RESOURCES CORPORATION			801643											
TEN BEARS			WELL #: 1		RRCID -> 224484		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 5136 - 5146			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK)				66500 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES							
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643														
DREAM CATCHER				WELL #:	1	RRCID -> 227329	COMPL. DATE 09/03/2007	TOTAL	DEPTH 11100	PERF. 9403 - 11010								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	310 N	278	-0-	-32	-0-				13 1	265 2	N		-0-					93
02	252 N	99	-0-	-153	-0-				5 1	92 2	N		-0-					95
									2 9									
03	310 N	99	-0-	-211	-0-				5 1	94 2	N		-0-					95
04	270 N	111	-0-	-159	-0-				6 1	105 2	N		-0-					95
05	124 N	24	-0-	-100	-0-				1 1	23 2	N		-0-					95
06	90 N	61	-0-	-29	-0-				3 1	56 2	N		-0-					97
									2 9									
SOARING WIND				WELL #:	1	RRCID -> 242684	COMPL. DATE 08/19/2008	TOTAL	DEPTH 10750	PERF. 9420 - 10680								
01	4402 X	3582	-0-	-820	-0-				172 1	3408 2	N		2					72
									2 9									
02	3892 X	3762	-0-	-130	-0-				181 1	3579 2	N		2					74
									2 9									
03	4309 X	4244	-0-	-65	-0-				209 1	4032 2	N		3					77
									3 9									
04	4170 X	3609	-0-	-561	-0-				204 1	3405 2	N		-0-					77
05	4278 X	3704	-0-	-574	-0-				179 1	3420 2	N		95	167	1			5
									105 9									
06	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-				224 1	4521 2	N		3					8
									3 9									
BLACK HAWK				WELL #:	1	RRCID -> 243187	COMPL. DATE 02/23/2010	TOTAL	DEPTH 10950	PERF. 9458 - 10321								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)				67172 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY							
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555														
SHERMAN				WELL #:	1	RRCID -> 170700	COMPL. DATE 08/15/2007	TOTAL	DEPTH 8500	PERF. 6410 - 6478								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
SKIPPER ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 178354	COMPL. DATE 06/18/2000	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9872 - 9938								
01	217 N	27	-0-	-190	-0-				27 1		N		-0-					102
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-				4 2		N		-0-					102
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						N		-0-					102
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-				749 2		N		-0-					102
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-				37 2		N		-0-					102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					73
SHERMAN				WELL #:	2	RRCID -> 202312	COMPL. DATE 04/14/2004	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 8640 - 9926								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					20

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)														CNTY: SHELBY	
AETHON ENERGY OPERATING LLC															
SKIPPER ESTATE															
WELL #: 2															
RRCID -> 203259															
COMPL. DATE 05/13/2004															
TOTAL DEPTH 10200															
PERF. 7854 - 10050															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WILLIAMS, J.															
WELL #: 1															
RRCID -> 220680															
COMPL. DATE 03/29/2006															
TOTAL DEPTH 10301															
PERF. 7680 - 10116															
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-			113
02	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-			113
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			113
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			113
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			113
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			113
SKIPPER ESTATE															
WELL #: 3															
RRCID -> 234222															
COMPL. DATE 10/26/2007															
TOTAL DEPTH 10338															
PERF. 8080 - 10217															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SHERMAN															
WELL #: 4															
RRCID -> 237474															
COMPL. DATE 04/09/2008															
TOTAL DEPTH 10193															
PERF. 7861 - 10074															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17
SHERMAN															
WELL #: 3															
RRCID -> 238625															
COMPL. DATE 01/12/2008															
TOTAL DEPTH 11200															
PERF. 9370 - 10100															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															
LOCKE															
WELL #: 1															
RRCID -> 177789															
COMPL. DATE 04/20/2000															
TOTAL DEPTH 10310															
PERF. 8086 - 8592															
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	49	1	736	2	Y	9				14
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	10	9	686	2	Y	14	22	1		6
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	51	1	715	2	Y	11	9	1		8
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	15	9	713	2	Y	9	10	1		7
05	837 N	589	-0-	-248	-0-	55	1	528	2	Y	12	9	1		10
06	750 N	47	-0-	-703	-0-	12	9	4	9	Y	4	8	1		6

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)										CAPACITY				CNTY: SHELBY											
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										67172 380				NON-ASSOCIATED											
PALMER UNIT										775851				WELL #: 1											
										RRCID -> 275827				COMPL. DATE 11/22/2014											
										TOTAL				DEPTH 12345											
										PERF. 7634				- 7902											
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-			72	1	1087	2	Y	2						4					
02	1456 N	99	-0-	-1357	-0-	-0-			2	9	91	2	Y	1		4	1			1					
03	1736 N	142	-0-	-1594	-0-	-0-			7	1	131	2	Y	1		1	1			1					
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-			1	9	86	2	Y	-0-						1					
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-			7	1	196	2	Y	1		1	1			1					
*06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-			18	1				-0-						-0-					
									1	9															
									274	1			Y	-0-		1	1			-0-					
MCSWAIN										WELL #: 6				RRCID -> 281949				COMPL. DATE 11/30/2016							
										TOTAL				DEPTH 12460											
										PERF. 9614				- 9982											
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-			10	1	161	2	Y	-0-						-0-					
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-			25	1	385	2	Y	-0-						-0-					
03	403 N	191	-0-	-212	-0-	-0-			13	1	178	2	Y	-0-						-0-					
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-			20	1	314	2	Y	-0-						-0-					
05	465 N	229	-0-	-236	-0-	-0-			15	1	214	2	Y	-0-						-0-					
06	180 N	16	-0-	-164	-0-	-0-			16	1			Y	-0-						-0-					
ANTHONY										WELL #: 4				RRCID -> 289099				COMPL. DATE 12/22/2019							
										TOTAL				DEPTH 13172											
										PERF. 9996				- 10120											
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-			28	1	425	2	Y	7						13					
02	588 N	352	-0-	-236	-0-	-0-			8	9	314	2	Y	14		22	1			5					
03	403 N	318	-0-	-85	-0-	-0-			23	1	287	2	Y	8		7	1			6					
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-			15	9	317	2	Y	2		5	1			3					
05	403 N	171	-0-	-232	-0-	-0-			26	1	154	2	Y	3		3	1			3					
06	300 N	23	-0-	-277	-0-	-0-			2	9	1	9	Y	1		2	1			2					
									3	9															
									22	1															
ORE CITY (TRAVIS PEAK)										67579 380				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
GUARDIAN ENERGY OPERATING CO LLC										337082															
OBERLIN										WELL #: 2				RRCID -> 198262				COMPL. DATE 08/12/2003							
										TOTAL				DEPTH 10155											
										PERF. 9567				- 9662											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)										67849 150				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SMITH			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										020467															
KANGERGA, EMILY										WELL #: 1				RRCID -> 232100				COMPL. DATE 10/06/2007							
										TOTAL				DEPTH 11500											
										PERF.10707				- 10805											
01	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-			291	3			N	-0-						43					
02	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-			201	3			N	-0-						43					
03	582 N	582	-0-	-0-	B	-0-			582	3			N	-0-						43					
04	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-			288	3			N	-0-						43					
05	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-			327	3			N	-0-						43					
06	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-			302	3			N	-0-						43					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH									
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467															
WOOLLEY		WELL #:		1		RRCID -> 243109		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321															
SILER, W. H.				WELL #:		3		RRCID -> 245854		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224							
01	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	-0-	146	2	11	9	N	10					143	
02	168 N	159	-0-	-9	B	-0-	-0-	153	2	6	9	N	5					148	
03	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	-0-	115	2	72	9	N	65	162	1			51	
04	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	-0-	214	2	39	9	N	35					86	
05	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	-0-	281	2	35	9	N	32					118	
*06	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	-0-	228	2	35	9	N	32					150	
BEGGS, G. TRUST				WELL #:		2		RRCID -> 245855		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106							
01	1771 N	1771	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1754	2	17	9	N	15	5	8			99	
02	1576 N	1576	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1552	2	24	9	N	22	4	8			117	
03	1767 N	1754	-0-	-13	B	-0-	-0-	1736	2	18	9	N	16	4	8			129	
04	1710 N	1692	-0-	-18	B	-0-	-0-	1678	2	14	9	N	13	3	8			139	
05	1736 N	1716	-0-	-20	B	-0-	-0-	1696	2	20	9	N	18	5	8			152	
06	1710 N	1566	-0-	-144	B	-0-	-0-	1548	2	18	9	N	16	73	1	3	8	92	
SILER, W. H.				WELL #:		2		RRCID -> 245988		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246							
01	14B2 EXT	77	-0-	77	B	77	77	77	2			N	-0-					20	
02	14B2 EXT	487	-0-	487	B	564	487	487	2			N	-0-					20	
03	14B2 EXT	718	-0-	718	B	1282	717	717	2	1	9	N	1	1	8			20	
04	14B2 EXT	239	-0-	239	B	1521	233	233	2	6	9	N	5					25	
05	1798 X	277	-0-	-1521	B	-0-	266	2	2	11	9	N	10					35	
06	690 N	154	-0-	-536	B	-0-	147	2	2	7	9	N	6	1	8			40	
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406															
BURTON				WELL #:		1		RRCID -> 206368		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					128	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					128	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					128	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					128	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					128	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					128	
MCKINNEY				WELL #:		1		RRCID -> 237026		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					93	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					93	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					93	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					93	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					93	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					93	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
CINRON ENERGY, LLC 153512														
WRIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 152474 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11280 - 11464														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	351	-0-	-83 B	-0-	-0-	1	1	350	2	N	-0-	-0-	-0-
02	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	1	87	2	N	-0-	-0-	-0-
03	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	1	103	2	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	94	-0-	-236 B	-0-	-0-	1	1	93	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	1	98	2	N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352														
01	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	-0-	1	1	152	2	N	-0-	-0-	95
02	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	1	208	2	N	-0-	-0-	95
03	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	1	248	2	N	-0-	-0-	95
04	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	1	224	2	N	-0-	-0-	95
*05	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	1	236	2	N	-0-	-0-	95
06	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-	-0-				N	NO RPT			95
ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420														
01	310 N	176	-0-	-134 B	-0-	-0-	1	1	175	2	N	-0-	-0-	83
02	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	1	261	2	N	10	-0-	93
							11	9						
03	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	1	310	2	N	99	149 1	43
							109	9						
04	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	1	280	2	N	87	-0-	130
							96	9						
*05	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	1	295	2	N	58	156 1	32
							64	9						
06	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-	-0-				N	NO RPT			32
FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344														
01	124 N	92	-0-	-32 B	-0-	-0-	1	1	91	2	N	-0-	-0-	56
02	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	1	165	2	N	-0-	-0-	56
03	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	1	197	2	N	-0-	-0-	56
04	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	1	178	2	N	-0-	-0-	56
*05	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	1	187	2	N	-0-	-0-	56
06	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-	-0-				N	NO RPT			56
RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589														
01	496 N	389	-0-	-107 B	-0-	-0-	1	1	266	2	N	111	-0-	174
							122	9						
02	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	1	408	2	N	81	170 1	85
							89	9						
03	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	1	486	2	N	89	-0-	174
							98	9						
04	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	1	439	2	N	74	166 1	82
							81	9						
05	558 N	521	-0-	-37 B	-0-	-0-	1	1	462	2	N	53	-0-	135
							58	9						
06	570 N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-	-0-				N	NO RPT			135

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
CRATON OPERATING LLC				186717											
WYLIE HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 227209		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12169 - 12266			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-

WILSON, J. B. GU		WELL #:		2H		RRCID -> 275171		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 11184		PERF.11550 - 14981			
01	7998 X	3871	-0-	-4127 B	-0-	3777	2	94	9	N	85	172	1		110
02	7224 X	5311	-0-	-1913 B	-0-	5256	2	55	9	N	50				160
03	7998 X	4445	-0-	-3553 B	-0-	4432	2	13	9	N	12				172
04	3750 X	1510	-0-	-2240 B	-0-	1503	2	7	9	N	6				178
05	5890 X	4218	-0-	-1672 B	-0-	4210	2	8	9	N	7				185
06	5700 X	3578	-0-	-2122 B	-0-	3578	2			N	-0-				185

WILSON, J. B. GU		WELL #:		1H		RRCID -> 275414		COMPL. DATE 04/18/2014		TOTAL DEPTH 8527		PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

FAIR, D. P. GU		WELL #:		1H		RRCID -> 277268		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11175		PERF.11620 - 16474			
01	4681 X	2697	-0-	-1984 B	-0-	2667	2	30	9	N	27				157
02	4228 X	2215	-0-	-2013 B	-0-	2182	2	33	9	N	30				187
03	4092 X	2976	-0-	-1116 B	-0-	2948	2	28	9	N	25	188	1		24
04	5268 X	5268	-0-	-0- B	-0-	5225	2	43	9	N	39				63
05	4092 X	3217	-0-	-875 B	-0-	3096	2	121	9	N	110				173
06	3592 X	3592	-0-	-0- B	-0-	3493	2	99	9	N	90	185	1		78

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903													
ECHARD HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 189146		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11682 - 11809			
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2				10
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				10
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				10
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				10
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				10
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				10

WILSON, DAVID G.		WELL #:		1		RRCID -> 191050		COMPL. DATE 09/08/2002		TOTAL DEPTH 11905		PERF.11450 - 11632			
01	665 X	163	-0-	-502 B	-0-	11	1	152	2	N	-0-				31
02	134 X	134	-0-	-0- B	-0-	10	1	124	2	N	-0-				31
03	186 N	145	-0-	-41 B	-0-	6	1	139	2	N	-0-				31
04	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	10	1	145	2	N	-0-				31
05	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	9	1	146	2	N	-0-				31
06	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	3	1	152	2	N	-0-				31

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GREEN BAY				//CONT.// 67849 150 //CONT.// 220903 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SMITH							
				RRCID -> 194363				COMPL. DATE 03/28/2003				TOTAL DEPTH 12000				PERF.11706 - 11821							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE								
01	38 X	38	-0-	-0-	B	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			7								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			7								
03	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			7								
04	30 N	28	-0-	-2	B	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			7								
05	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			7								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			7								
SWANN, M. C.				WELL #: 1				RRCID -> 196752				COMPL. DATE 06/01/2003				TOTAL DEPTH 11950				PERF.11595 - 11792			
01	2986 X	658	-0-	-2328	B	-0-	43	1	568	2	N	43			83								
02	567 X	567	-0-	-0-	B	-0-	47	9	519	2	N	7			90								
03	775 N	641	-0-	-134	B	-0-	25	1	605	2	N	10			100								
04	630 N	527	-0-	-103	B	-0-	33	1	493	2	N	1	1	8	100								
05	620 N	529	-0-	-91	B	-0-	31	1	481	2	N	15	2	8	113								
06	660 N	660	-0-	-0-	B	-0-	17	9	635	2	N	10	1	8	122								
GREEN BAY				WELL #: 2				RRCID -> 197198				COMPL. DATE 08/29/2003				TOTAL DEPTH 11950				PERF.11690 - 11783			
01	1067 X	1067	-0-	-0-	B	-0-	48	1	1019	2	Y	-0-			20								
02	1148 N	859	-0-	-289	B	-0-	46	1	813	2	Y	-0-			20								
03	1158 N	1158	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1099	2	Y	-0-			20								
04	1067 N	1067	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1011	2	Y	-0-	20	1	-0-								
05	1105 N	1105	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1036	2	Y	-0-			-0-								
06	1038 N	1038	-0-	-0-	B	-0-	71	1	967	2	Y	-0-			-0-								
GREEN BAY				WELL #: 3				RRCID -> 198565				COMPL. DATE 10/17/2003				TOTAL DEPTH 12030				PERF.11756 - 11854			
01	1025 X	1025	-0-	-0-	B	-0-	45	1	971	2	Y	8			67								
02	1064 N	940	-0-	-124	B	-0-	50	1	872	2	Y	16			83								
03	1147 N	1021	-0-	-126	B	-0-	52	1	967	2	Y	2			85								
04	990 N	980	-0-	-10	B	-0-	51	1	928	2	Y	1	1	8	85								
05	1054 N	914	-0-	-140	B	-0-	57	1	851	2	Y	5	1	8	89								
06	990 N	756	-0-	-234	B	-0-	52	1	701	2	Y	3	1	8	91								
SWANN, M. C.				WELL #: 2				RRCID -> 199363				COMPL. DATE 09/26/2003				TOTAL DEPTH 11890				PERF.11555 - 11744			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-								

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2700

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILSON, DAVID G.				//CONT.// //CONT.// WELL #:		67849 150 220903 4	NON-ASSOCIATED RRCID -> 199378		CAPACITY COMPL. DATE 11/22/2003				CNTY: SMITH TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1579 X	312	-0-	-0-	-1267 B	-0-	-0-	22	1	290	2	N	-0-					5
02	312 X	312	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	22	1	290	2	N	-0-					5
03	372 N	320	-0-	-0-	-52 B	-0-	-0-	13	1	307	2	N	-0-					5
04	338 N	338	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	22	1	316	2	N	-0-					5
05	350 N	350	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	21	1	329	2	N	-0-					5
06	300 N	223	-0-	-0-	-77 B	-0-	-0-	5	1	218	2	N	-0-					5

GREEN BAY					WELL #:	4	RRCID -> 199555	COMPL. DATE 11/22/2003				TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003						
01	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642						Y	-0-					11
02	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642						Y	-0-					11
03	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642						Y	-0-					11
04	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642						Y	-0-					11
05	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642						Y	-0-					11
06	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642						Y	-0-					11

SWANN, M. C.					WELL #:	3	RRCID -> 199734	COMPL. DATE 11/04/2003				TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850						
01	3012 X	579	-0-	-0-	-2433 B	-0-		35	1	455	2	N	81					191
02	511 X	511	-0-	-0-	-0- B	-0-		89	9	468	2	N	6					197
03	496 N	496	-0-	-0-	-0- B	-0-		7	9	469	2	N	6					203
04	471 N	471	-0-	-0-	-0- B	-0-		20	1	441	2	N	-0-					203
05	483 N	483	-0-	-0-	-0- B	-0-		7	9	440	2	N	14					217
06	469 N	469	-0-	-0-	-0- B	-0-		30	1	457	2	N	2		186	1		33
								28	1									
								15	9									
								10	1									
								2	9									

GREEN BAY					WELL #:	5	RRCID -> 200243	COMPL. DATE 01/03/2004				TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954						
01	948 X	948	-0-	-0-	-0- B	-0-		42	1	906	2	Y	-0-					11
02	828 N	828	-0-	-0-	-0- B	-0-		45	1	783	2	Y	-0-					11
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0- B	-0-		56	1	1045	2	Y	-0-					11
04	930 N	624	-0-	-0-	-306 B	-0-		33	1	591	2	Y	-0-		11	1		-0-
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0- B	-0-		78	1	1166	2	Y	-0-					-0-
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0- B	-0-		15	9	1029	2	Y	-0-					-0-
								76	1									

GREEN BAY					WELL #:	6	RRCID -> 200244	COMPL. DATE 02/13/2004				TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056						
01	389 X	389	-0-	-0-	-0- B	-0-		17	1	365	2	Y	6					41
02	392 N	355	-0-	-0-	-37 B	-0-		7	9	318	2	Y	17					58
03	434 N	392	-0-	-0-	-42 B	-0-		18	1	369	2	Y	3					61
04	396 N	396	-0-	-0-	-0- B	-0-		19	9	374	2	Y	1		1	8		61
05	595 N	595	-0-	-0-	-0- B	-0-		20	1	552	2	Y	5		1	8		65
06	419 N	419	-0-	-0-	-0- B	-0-		3	9	387	2	Y	3		1	8		67
								21	1									
								1	9									
								37	1									
								6	9									
								29	1									
								3	9									

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2701

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOORE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	67849 150 220903 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: SMITH						
						RRCID ->	200679	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	11654	-	11788			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(-) (CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	7567	X	1752	-0-		-5815	B	-0-	117 91	1 9	1544	2	N	83	1	8			123
02	1505	X	1505	-0-		-0-	B	-0-	106 15	1 9	1384	2	N	14					137
03	1953	N	1612	-0-		-341	B	-0-	64 7	1 9	1541	2	N	6	1	8			142
04	1710	N	1475	-0-		-235	B	-0-	94 3	1 9	1378	2	N	3	3	8			142
05	1674	N	1553	-0-		-121	B	-0-	91 43	1 9	1419	2	N	39					181
06	1533	N	1533	-0-		-0-	B	-0-	33 20	1 9	1480	2	N	18	1	8			198
MOORE						WELL #:	1	RRCID ->	201167	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL	DEPTH	11990	PERF.	11653	-	11852	
01	2823	X	654	-0-		-2169	B	-0-	40 94	1 9	520	2	N	85					218
02	513	X	513	-0-		-0-	B	-0-	36 8	1 9	469	2	N	7					225
03	682	N	555	-0-		-127	B	-0-	22 13	1 9	520	2	N	12					237
*04	630	N	512	-0-		-118	B	-0-	33 32	1 1	479	2	N	-0-					237
*05	558	N	536	-0-		-22	B	-0-	32 10	1 9	494	2	N	9					246
*06	498	N	498	-0-		-0-	B	-0-	11 2	1 9	485	2	N	2	178	1			70
GREEN BAY						WELL #:	7	RRCID ->	201450	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.	11810	-	11942	
01	16	X	16	-0-		-0-	B	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					4
02	28	N	17	-0-		-11	B	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					4
03	20	N	20	-0-		-0-	B	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					4
04	30	N	-0-	-0-		-30	B	-0-					Y	-0-					4
05	31	N	27	-0-		-4	B	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					4
06	15	N	15	-0-		-0-	B	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					4
MCELROY						WELL #:	1	RRCID ->	202491	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL	DEPTH	11985	PERF.	11580	-	11766	
01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					72
MCELROY "A"						WELL #:	A 1	RRCID ->	204105	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.	11662	-	11756	
01	608	X	241	-0-		-367	B	-0-	8 132	1 9	101	2	N	120					140
02	112	X	112	-0-		-0-	B	-0-	8 3	1 9	101	2	N	3					143
03	120	N	120	-0-		-0-	B	-0-	5 2	1 9	113	2	N	2					145
04	240	N	92	-0-		-148	B	-0-	6 1	1 1	86	2	N	-0-					145
05	166	N	166	-0-		-0-	B	-0-	10 8	1 9	148	2	N	7					152
06	130	N	130	-0-		-0-	B	-0-	3 3	1 9	124	2	N	3					155

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)				//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SMITH				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903														
SWANN, M. C.				WELL #:		4		RRCID -> 204442				COMPL. DATE 08/26/2004				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-768							N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-768							N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-768							N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-768							N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-768							N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-768							N	-0-						-0-
REAGAN					WELL #:		1		RRCID -> 205736				COMPL. DATE 09/01/2004				TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818			
01	T. A.	-0-	-0-		-0- B	14							N	-0-						27
02	T. A.	25	-0-		25 B	39		2	1	23	2		N	-0-						27
03	T. A.	72	-0-		72 B	111		2	1	41	2		N	26						53
								29	9											
04	T. A.	39	-0-		39 B	150		2	1	37	2		N	-0-						53
05	168 X	18	-0-		-150 B	-0-		1	1	17	2		N	-0-						53
06	20 X	20	-0-		-0- B	-0-		20	2				N	-0-						53
MCELROY					WELL #:		2		RRCID -> 206004				COMPL. DATE 10/20/2004				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820			
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0- 2	-0-		-0- 2 B	2		2	2				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	2							N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	2							N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0- 2	-0-		-0- 2 B	4		2	2				N	-0-						-0-
MCELROY "A"					WELL #:		A 2		RRCID -> 206535				COMPL. DATE 11/11/2004				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765			
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-2945							N	-0-						30
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-2945							N	-0-						30
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-2945							N	-0-						30
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-2945							N	-0-						30
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-2945							N	-0-						30
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-2945							N	-0-						30
WILSON, DAVID G.					WELL #:		5		RRCID -> 207737				COMPL. DATE 01/11/2005				TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574			
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	3						3
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-						3
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-						3
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-						3
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-						3
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-						3
MCELROY					WELL #:		4		RRCID -> 207845				COMPL. DATE 01/01/2005				TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834			
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	70							N	15						72
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	70							N	-0-						72
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	70							N	-0-						72
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	70							N	-0-						72
05	70 X	-0-	-0-		-70 B	-0-							N	-0-						72
06	0 X	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-						72

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCELROY		//CONT.// 67849 150 //CONT.// 220903 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH						
				RRCID -> 208085		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 11924		PERF.11852 - 11620				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-135					N	33			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-			63
GREEN BAY				WELL #: 12		RRCID -> 209482	COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 12069		PERF.10935 - 11908			
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					Y	7			7
03	62 N	22	-0-	-40 B	-0-	1	1	9	2	Y	11			18
						12	9							
04	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	2	1	44	2	Y	34	18	1	33
						37	9					1	8	
05	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	3	1	42	2	Y	1	1	8	33
						1	9							
06	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	2	1	33	2	Y	8	1	8	40
						9	9							
GREEN BAY				WELL #: 9		RRCID -> 209483	COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 11992		PERF.11822 - 11860			
01	110 X	110	-0-	-0- B	-0-	4	1	78	2	Y	25			32
						28	9							
02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-					Y	-0-			32
03	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	3	1	62	2	Y	4			36
						4	9							
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-			36
05	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	5	1	79	2	Y	-0-			36
06	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	4	1	61	2	Y	-0-			36
GREEN BAY				WELL #: 14		RRCID -> 209995	COMPL. DATE 11/07/2004		TOTAL DEPTH 11960		PERF.11962 - 12092			
*10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	13	7	-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-7 B	-0- 7	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
*12	65 X	58	-0-	-7 B	-0-	9	1	49	2	Y	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	12			12
*02	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			12
*03	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	3	1	46	2	Y	2			14
						2	9							
*04	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	2	Y	2			16
						2	9							
*05	62 N	18	-0-	-44 B	-0-	1	1	16	2	Y	1			17
						1	9							
*06	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			17
MCELROY				WELL #: 7		RRCID -> 210043	COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 12006		PERF.11607 - 11792			
01	730 X	186	-0-	-544 B	-0-	13	1	173	2	N	-0-			43
02	189 X	189	-0-	-0- B	-0-	13	1	173	2	N	3			46
						3	9							
03	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	6	1	144	2	N	7	1	8	52
						8	9							
04	180 N	125	-0-	-55 B	-0-	8	1	116	2	N	1	1	8	52
						1	9							
05	217 N	113	-0-	-104 B	-0-	7	1	106	2	N	-0-			52
06	150 N	100	-0-	-50 B	-0-	2	1	98	2	N	-0-			52

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LINTNER														CNTY: SMITH			
//CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	5	1	70	2	N	42			65			
						46	9										
02	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	5	1	67	2	N	-0-			65			
03	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	2	1	39	2	N	-0-			65			
04	120 N	73	-0-	-47 B	-0-	5	1	68	2	N	-0-			65			
05	93 N	49	-0-	-44 B	-0-	3	1	46	2	N	-0-			65			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			65			

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007																	
01	602 X	-0-	-0-	-602 B	-0-					N	17			48			
02	220 X	220	-0-	-0- B	-0-	16	1	202	2	N	2			50			
						2	9										
03	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	12	1	288	2	N	5			55			
						6	9										
04	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	14	1	210	2	N	-0-			55			
05	248 N	157	-0-	-91 B	-0-	9	1	142	2	N	5			60			
						6	9										
06	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	6	1	279	2	N	-0-			60			

MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1			35			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35			

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153																	
*10	T. A.	94	-0-	94 B	345	14	1	80	2	Y	-0-	21	7	28			
*11	T. A.	106	-0-	106 B	451	16	1	90	2	Y	-0-			28			
*12	588 X	137	-0-	-451 B	-0-	21	1	116	2	Y	-0-			28			
*01	113 X	113	-0-	-0- B	-0-	5	1	108	2	Y	-0-			28			
*02	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	8	1	142	2	Y	-0-			28			
*03	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	6	1	110	2	Y	-0-			28			
*04	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	8	1	152	2	Y	-0-			28			
*05	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	10	1	150	2	Y	-0-			28			
*06	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	10	1	142	2	Y	-0-			28			

MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881																	
01	411 X	53	-0-	-358 B	-0-	3	1	39	2	N	10			59			
						11	9										
02	215 X	215	-0-	-0- B	-0-	13	1	173	2	N	26			85			
						29	9										
03	124 N	93	-0-	-31 B	-0-	4	1	89	2	N	-0-			85			
04	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	8	1	111	2	N	-0-			85			
05	248 N	96	-0-	-152 B	-0-	6	1	90	2	N	-0-			85			
06	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	2	1	92	2	N	-0-			85			

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)				//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SMITH					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903														
SWANN, M. C.				WELL #:		5	RRCID -> 212602		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11542 - 11685							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						12
SWANN, M. C.				WELL #:		6	RRCID -> 212971		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 11942		PERF.11403 - 11793							
01	T. A.	175	-0-	-0-	B	1018	-0-	12	1	163	2	N	-0-							180
02	1224 X	206	-0-	-0-	B	-0-	-0-	15	1	191	2	N	-0-							180
03	248 N	213	-0-	-0-	B	-0-	-0-	9	1	204	2	N	-0-							180
04	180 N	163	-0-	-0-	B	-0-	-0-	10	1	153	2	N	-0-							180
05	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	-0-	12	1	185	2	N	18							198
								20	9											
06	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	-0-	4	1	177	2	N	-0-							198
CAMERON				WELL #:		9	RRCID -> 213095		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11341 - 11493							
01	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-							10
02	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-							10
03	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-							10
04	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-							10
05	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	-0-	7	1	101	2	N	-0-							10
06	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3	1	146	2	N	-0-							10
NE OVERTON UNIT				WELL #:		9	RRCID -> 213128		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 11979		PERF.11718 - 11856							
01	804 X	63	-0-	-0-	B	-0-	-0-	10	1	53	2	N	-0-							13
02	23 X	23	-0-	-0-	B	-0-	-0-	5	1	18	2	N	-0-							13
03	186 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-							13
04	60 N	25	-0-	-0-	B	-0-	-0-	25	2			N	-0-							13
05	31 N	23	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1	1	21	2	N	1		1	8				13
								1	9											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	1		1	8				13
GREEN BAY				WELL #:		13	RRCID -> 213457		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 12027		PERF.12054 - 12196							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	6							19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-							19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	3							22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	6							28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	2							30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-							30
MCELROY				WELL #:		13	RRCID -> 213679		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 12265		PERF.11953 - 12062							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-							53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-							53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-							53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-							53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-							53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-							53

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LINTNER				//CONT.// 67849 150 //CONT.// 220903 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH						
				RRCID -> 213708		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL		DEPTH 11667		PERF.11309 - 11532						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	62 N	48	-0-	-14 B	-0-			3	1	45	2	N	-0-					117
02	56 N	48	-0-	-8 B	-0-			3	1	45	2	N	-0-					117
03	47 N	47	-0-	-0- B	-0-			2	1	45	2	N	-0-					117
04	103 N	103	-0-	-0- B	-0-			3	1	46	2	N	49	4	8			162
								54	9									
05	62 N	47	-0-	-15 B	-0-			2	1	38	2	N	6	6	8			162
								7	9									
06	74 N	74	-0-	-0- B	-0-			2	1	68	2	N	4	4	8			162
								4	9									

WILSON, DAVID G.				WELL #: 7		RRCID -> 213857		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL		DEPTH 11730		PERF.11480 - 11671				
01	2693 X	478	-0-	-2215 B	-0-			34	1	444	2	N	-0-					187
02	322 X	322	-0-	-0- B	-0-			23	1	299	2	N	-0-					187
03	957 N	957	-0-	-0- B	-0-			37	1	877	2	N	39	165	1			61
								43	9									
04	450 N	306	-0-	-144 B	-0-			19	1	287	2	N	-0-					61
05	372 N	338	-0-	-34 B	-0-			20	1	318	2	N	-0-					61
06	201 N	201	-0-	-0- B	-0-			4	1	197	2	N	-0-					61

WILSON, DAVID G.				WELL #: 6		RRCID -> 213858		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL		DEPTH 11758		PERF.11403 - 11641				
01	3673 X	836	-0-	-2837 B	-0-			59	1	777	2	N	-0-					133
02	751 X	751	-0-	-0- B	-0-			54	1	697	2	N	-0-					133
03	961 N	886	-0-	-75 B	-0-			33	1	787	2	N	60					193
								66	9									
04	810 N	753	-0-	-57 B	-0-			48	1	704	2	N	1	1	8			193
								1	9									
05	837 N	803	-0-	-34 B	-0-			47	1	730	2	N	24	2	8			215
								26	9									
06	870 N	762	-0-	-108 B	-0-			17	1	734	2	N	10	2	8			223
								11	9									

SWANN, M. C.				WELL #: 10		RRCID -> 213892		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL		DEPTH 11946		PERF.11563 - 11820				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-135							N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-135							N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-135							N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-135							N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-135							N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-135							N	-0-					-0-

MOORE				WELL #: 3		RRCID -> 213941		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL		DEPTH 11950		PERF.11614 - 11835				
01	950 X	196	-0-	-754 B	-0-			14	1	181	2	N	1					47
								1	9									
02	181 X	181	-0-	-0- B	-0-			13	1	168	2	N	-0-					47
03	248 N	187	-0-	-61 B	-0-			7	1	180	2	N	-0-					47
04	183 N	183	-0-	-0- B	-0-			12	1	171	2	N	-0-					47
05	186 N	176	-0-	-10 B	-0-			11	1	165	2	N	-0-					47
06	181 N	181	-0-	-0- B	-0-			4	1	177	2	N	-0-					47

SWANN, M. C.				WELL #: 9		RRCID -> 214253		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL		DEPTH 12007		PERF.11630 - 11855				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					25

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GREEN BAY														
//CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
//CONT.// 220903														
WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	704 X	704	-0-	-0- B	-0-	31 1	672 2	Y	1		1	8		24
02	812 N	621	-0-	-191 B	-0-	1 9	559 2	Y	27					51
03	868 N	704	-0-	-164 B	-0-	32 1	589 2	Y	75					126
04	690 N	589	-0-	-101 B	-0-	83 9	488 2	Y	67		117	1	4 8	72
05	682 N	440	-0-	-242 B	-0-	27 1	410 2	Y	3		3	8		72
06	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	3 9	644 2	Y	26		3	8		95
						48 1								
						29 9								
ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887														
01	1209 N	1087	-0-	-122 B	-0-	48 1	1027 2	N	11					20
02	1120 N	1014	-0-	-106 B	-0-	12 9	957 2	N	2					22
03	1240 N	1022	-0-	-218 B	-0-	55 1	970 2	N	-0-					22
04	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	2 9	996 2	N	2		2	8		22
05	1116 N	1086	-0-	-30 B	-0-	52 1	1016 2	N	2					24
06	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	55 1	959 2	N	1		1	8		24
						2 9								
						68 1								
						2 9								
						71 1								
						1 9								
LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450														
01	93 N	56	-0-	-37 B	-0-	4 1	52 2	N	-0-					95
02	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	4 1	52 2	N	-0-					95
03	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	3 1	62 2	N	-0-					95
04	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	4 1	62 2	N	-0-					95
05	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	4 1	58 2	N	-0-					95
06	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	1 1	43 2	N	-0-					95
SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788														
01	980 X	282	-0-	-698 B	-0-	14 1	188 2	N	73					77
02	203 X	203	-0-	-0- B	-0-	80 9	189 2	N	-0-					77
03	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	14 1	193 2	N	3		1	8		79
04	270 N	201	-0-	-69 B	-0-	8 1	188 2	N	-0-					79
05	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	3 9	211 2	N	-0-					79
*06	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	13 1	195 2	N	-0-		2	7		77
						14 1								
						4 1								
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846														
01	2784 X	-0-	-0-	-2784 B	-0-	7 1	94 2	N	9					205
02	101 X	101	-0-	-0- B	-0-	3 1	64 2	N	-0-					205
03	248 N	67	-0-	-181 B	-0-	15 1	226 2	N	-0-					205
04	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	196 9	178		178		178	1		205
05	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	7 1	107 2	N	22					227
06	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	24 9	117 2	N	3					230
						3 1								
						3 9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SWANN, M. C.										//CONT.// 67849 150 220903 WELL #: 12		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH			
										RRCID -> 216043		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11603 - 11789					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE						
01		399 X	87	-0-	-312 B	-0-		6 1		81 2	N	-0-			22						
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			22						
03		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			22						
04		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			22						
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			22						
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			22						
MCELROY										WELL #: 06		RRCID -> 216419		COMPL. DATE 11/28/2005		TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	150			279						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			279						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			279						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			279						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			279						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			279						
WILSON, DAVID G.										WELL #: 9		RRCID -> 216520		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538					
01		36 X	-0-	-0-	-36 B	-0-					N	-0-			50						
02		28 X	28	-0-	-0- B	-0-		2 1		26 2	N	-0-			50						
03		14 N	14	-0-	-0- B	-0-		1 1		13 2	N	-0-			50						
04		13 N	13	-0-	-0- B	-0-		1 1		12 2	N	-0-			50						
05		31 N	14	-0-	-17 B	-0-		1 1		13 2	N	-0-			50						
06		15 N	15	-0-	-0- B	-0-		15 2			N	-0-			50						
WILSON, DAVID G.										WELL #: 13		RRCID -> 217201		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610					
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			12						
02		840 X	840	-0-	-0- B	-0-		60 1		780 2	Y	-0-			12						
03		124 X	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-			12						
04		120 X	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-			12						
05		930 X	604	-0-	-326 B	-0-		36 1		562 2	Y	5			17						
								6 9													
06	2578	X	2578	-0-	-0- B	-0-		57 1		2521 2	Y	-0-			17						
WILSON, DAVID G.										WELL #: 12		RRCID -> 217562		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A					
01	T. A.		149	-0-	149 B	149		9 1		112 2	N	25			62						
								28 9													
02	14B2	EXT	47	-0-	47 B	196		2 1		32 2	N	12			74						
								13 9													
03	14B2	EXT	78	-0-	78 B	274		3 1		73 2	N	2			76						
								2 9													
04	14B2	EXT	18	-0-	18 B	292		1 1		17 2	N	-0-			76						
05	312	X	20	-0-	-292 B	-0-		1 1		19 2	N	-0-			76						
06	73	X	73	-0-	-0- B	-0-		1 1		65 2	N	6			82						
								7 9													

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ECHARD HEIRS				//CONT.// 67849 150 //CONT.// 220903 WELL #: 4R		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH			
						RRCID -> 217735		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL		DEPTH 11947		PERF.11760 - 11884	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		169 X	99	-0-	-70 B	-0-	1	1	28	2	N	64			138
02		14 X	14	-0-	-0- B	-0-	70	9	13	2	N	-0-			138
03		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	1	1	24	2	N	-0-			138
04		90 N	14	-0-	-76 B	-0-	1	1	13	2	N	-0-			138
05		31 N	15	-0-	-16 B	-0-	1	1	14	2	N	-0-			138
06		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	2	1	25	2	N	-0-			138

MOORE				WELL #: 6		RRCID -> 218377		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL		DEPTH 11942		PERF.11633 - 11840	
01		T. A.	16	-0-	16 B	131	1	1	15	2	N	-0-			48
02		167 X	36	-0-	-131 B	-0-	3	1	33	2	N	-0-			48
03		62 N	17	-0-	-45 B	-0-	1	1	16	2	N	-0-			48
04		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	2	1	29	2	N	-0-			48
05		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	1	1	20	2	N	-0-			48
06		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	1	1	26	2	N	-0-			48

SWANN, M. C.				WELL #: 13		RRCID -> 218731		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL		DEPTH 11953		PERF.11550 - 11802	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			-0-

WILSON, DAVID G.				WELL #: 10		RRCID -> 219496		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL		DEPTH 11750		PERF.11415 - 11683	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-			-0-

MCELROY				WELL #: 12		RRCID -> 222271		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL		DEPTH 11980		PERF.11591 - 11832	
01		T. A.	135	-0-	135 B	358	10	1	125	2	N	-0-			15
02		427 X	69	-0-	-358 B	-0-	4	1	54	2	N	10			25
							11	9							
03		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			25
04		120 N	93	-0-	-27 B	-0-	6	1	87	2	N	-0-			25
05		62 N	48	-0-	-14 B	-0-	3	1	45	2	N	-0-			25
06		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	1	1	47	2	N	-0-			25

WILSON, DAVID G.				WELL #: 15		RRCID -> 223108		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL		DEPTH 11812		PERF.11460 - 11608	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2710

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC NE OVERTON UNIT				//CONT.// WELL #:	67849 150 220903 8	NON-ASSOCIATED RRCID -> 224409		CAPACITY COMPL. DATE 12/06/2006					CNTY: SMITH TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3120 X	733	-0-	-2387	B	-0-	-0-	113	1	620	2	N	-0-					12
02	667 X	667	-0-	-0-	B	-0-	-0-	137	1	530	2	N	-0-					12
03	769 N	769	-0-	-0-	B	-0-	-0-	60	1	708	2	N	1	1	8			12
								1	9									
04	771 N	771	-0-	-0-	B	-0-	-0-	768	2	3	9	N	3	3	8			12
05	743 N	743	-0-	-0-	B	-0-	-0-	43	1	699	2	N	1	1	8			12
								1	9									
06	737 N	737	-0-	-0-	B	-0-	-0-	124	1	612	2	N	1	1	8			12
								1	9									
NE OVERTON UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	224515	COMPL.	DATE 12/18/2006	TOTAL	DEPTH 12007	PERF.11733	-	11799				
01	4071 X	995	-0-	-3076	B	-0-	-0-	152	1	835	2	N	7					23
								8	9									
02	911 X	911	-0-	-0-	B	-0-	-0-	185	1	715	2	N	10					33
								11	9									
03	1052 N	1052	-0-	-0-	B	-0-	-0-	81	1	956	2	N	14	1	8			46
								15	9									
04	1026 N	1026	-0-	-0-	B	-0-	-0-	985	2	41	9	N	37	3	8			80
05	1075 N	1075	-0-	-0-	B	-0-	-0-	57	1	917	2	N	92	1	8			171
								101	9									
06	990 N	836	-0-	-154	B	-0-	-0-	138	1	681	2	N	15	1	8			185
								17	9									
SWANN, M. C.				WELL #:	14	RRCID ->	224818	COMPL.	DATE 04/21/2006	TOTAL	DEPTH 11941	PERF.11586	-	11809				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					17
WILSON, DAVID G.				WELL #:	14	RRCID ->	225258	COMPL.	DATE 04/25/2006	TOTAL	DEPTH 11898	PERF.11489	-	11665				
01	516 X	136	-0-	-380	B	-0-	-0-	9	1	113	2	N	13					36
								14	9									
02	137 X	137	-0-	-0-	B	-0-	-0-	9	1	122	2	N	5					41
								6	9									
03	155 X	107	-0-	-48	B	-0-	-0-	4	1	102	2	N	1					42
								1	9									
04	150 X	101	-0-	-49	B	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-					42
05	155 X	123	-0-	-32	B	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-					42
06	150 X	109	-0-	-41	B	-0-	-0-	2	1	106	2	N	1					43
								1	9									
NE OVERTON UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	225308	COMPL.	DATE 01/24/2007	TOTAL	DEPTH 11950	PERF.11678	-	11778				
01	4492 X	1085	-0-	-3407	B	-0-	-0-	167	1	918	2	N	-0-					15
02	2464 X	2464	-0-	-0-	B	-0-	-0-	506	1	1958	2	N	-0-					15
03	1448 N	1448	-0-	-0-	B	-0-	-0-	113	1	1334	2	N	1	1	8			15
								1	9									
04	1204 N	1204	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1201	2	3	9	N	3	3	8			15
05	1147 N	1093	-0-	-54	B	-0-	-0-	64	1	1028	2	N	1	1	8			15
								1	9									
06	1110 N	1021	-0-	-89	B	-0-	-0-	171	1	849	2	N	1	1	8			15
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ECHARD HEIRS										//CONT.// 67849 150 //CONT.// 220903 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH			
										RRCID -> 229133		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 12345		PERF.12002 - 12075					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	15257 X	2665	-0-		-12592 B	-0-		119	1	2546	2	N	-0-					79			
02	2200 X	2200	-0-		-0- B	-0-		119	1	2081	2	N	-0-					79			
03	3224 X	2430	-0-		-794 B	-0-		123	1	2281	2	N	24		1 8			102			
								26	9												
04	3090 X	2232	-0-		-858 B	-0-		116	1	2105	2	N	10		93 1		6 8	13			
								11	9												
05	3100 X	2354	-0-		-746 B	-0-		147	1	2201	2	N	5		5 8			13			
								6	9												
06	2580 X	2460	-0-		-120 B	-0-		169	1	2283	2	N	7		4 8			16			
								8	9												
GREEN BAY										WELL #: 11		RRCID -> 245881		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 11880		PERF.12214 - 12325			
01	1411 X	316	-0-		-1095 B	-0-		14	1	302	2	N	-0-					67			
02	282 X	282	-0-		-0- B	-0-		15	1	267	2	N	-0-					67			
03	372 N	234	-0-		-138 B	-0-		12	1	222	2	N	-0-					67			
04	319 N	319	-0-		-0- B	-0-		17	1	302	2	N	-0-					67			
05	310 N	193	-0-		-117 B	-0-		12	1	181	2	N	-0-					67			
06	155 N	155	-0-		-0- B	-0-		11	1	144	2	N	-0-					67			
NE OVERTON UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 245882		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11618 - 11746			
01	8343 X	1852	-0-		-6491 B	-0-		284	1	1568	2	N	-0-					15			
02	1492 X	1492	-0-		-0- B	-0-		306	1	1186	2	N	-0-					15			
03	1880 N	1880	-0-		-0- B	-0-		147	1	1732	2	N	1		1 8			15			
								1	9												
04	1478 N	1478	-0-		-0- B	-0-		1475	2	3	9	N	3		3 8			15			
05	1666 N	1666	-0-		-0- B	-0-		97	1	1568	2	N	1		1 8			15			
								1	9												
06	1626 N	1626	-0-		-0- B	-0-		273	1	1352	2	N	1		1 8			15			
								1	9												
ECHARD HEIRS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 246874		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 12110		PERF.11684 - 11962			
01	8538 X	1979	-0-		-6559 B	-0-		88	1	1891	2	N	-0-					71			
02	1812 X	1812	-0-		-0- B	-0-		98	1	1714	2	N	-0-					71			
03	2139 N	1987	-0-		-152 B	-0-		101	1	1861	2	N	23		1 8			93			
								25	9												
04	2002 N	2002	-0-		-0- B	-0-		104	1	1887	2	N	10		85 1		6 8	12			
								11	9												
05	2062 N	2062	-0-		-0- B	-0-		129	1	1927	2	N	5		5 8			12			
								6	9												
06	2014 N	2014	-0-		-0- B	-0-		138	1	1868	2	N	7		4 8			15			
								8	9												
WILSON, DAVID G.										WELL #: 17		RRCID -> 247171		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 11910		PERF.11466 - 11768			
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					41			
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					41			
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					41			
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					41			
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					41			
06	0 X	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					41			

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2712

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GUTHRIE UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	67849 150 220903 5H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 273508		CAPACITY COMPL. DATE 06/12/2014					CNTY: SMITH TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	7111 X	7111	-0-	-0-	B	-0-		488	1	6423	2	N	182	192	1	8	8	257	
02	6076 X	5738	-0-	-338	B	-0-		400	1	5214	2	N	113	177	1			193	
03	6727 X	5559	-0-	-1168	B	-0-		217	1	5201	2	N	128	3	8			318	
04	6870 X	5459	-0-	-1411	B	-0-		334	1	4918	2	N	188	187	1	1	8	318	
05	7099 X	5479	-0-	-1620	B	-0-		330	1	5126	2	N	21	182	1			157	
06	6870 X	5710	-0-	-1160	B	-0-		124	1	5489	2	N	88					245	
									97	9									
ECHARD HEIRS				WELL #:	8H	RRCID -> 276053	COMPL. DATE 03/08/2015					TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023							
01	4774 X	4142	-0-	-632	B	-2229		183	1	3919	2	N	36	2	8			66	
02	4312 X	3710	-0-	-602	B	-2229		200	1	3506	2	N	4					70	
03	4774 X	4081	-0-	-693	B	-2229		209	1	3865	2	N	6	4	8			72	
04	4590 X	4037	-0-	-553	B	-2229		210	1	3816	2	N	10	10	8			72	
05	4619 X	4218	-0-	-401	B	-2229		263	1	3935	2	N	18	6	8			84	
06	4020 X	4007	-0-	-13	B	-2229		275	1	3723	2	N	8	6	8			86	
									9	9									
LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION)				WELL #:	1H	RRCID -> 276447	COMPL. DATE 12/13/2014					TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540							
01	1542 X	6235	-0-	4693	B	-0-		436	1	5743	2	N	51	7	8			358	
*02	5107 X	5107	-0-	-0-	B	-0-		364	1	4743	2	N	-0-					358	
*03	7192 X	5952	-0-	-1240	B	-0-		238	1	5708	2	N	5	5	8			358	
*04	6960 X	4508	-0-	-2452	B	-0-		287	1	4219	2	N	2	2	8			358	
*05	6572 X	5531	-0-	-1041	B	-0-		335	1	5196	2	N	-0-					358	
*06	6030 X	3940	-0-	-2090	B	-0-		87	1	3853	2	N	-0-					358	
LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN				WELL #:	1H	RRCID -> 276790	COMPL. DATE 12/14/2014					TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543							
01	0 X	10832	-0-	10832	B	-134226		760	1	10008	2	N	58	174	1	13	8	246	
02	0 X	9963	-0-	9963	B	-124263		710	1	9244	2	N	8					254	
03	3968 X	10280	-0-	6312	B	-117951		407	1	9772	2	N	92	20	8			326	
04	3840 X	9543	-0-	5703	B	-112248		607	1	8925	2	N	10	10	8			326	
*05	3968 X	9601	-0-	5633	B	-106615		581	1	9008	2	N	11					337	
*06	3840 X	8983	-0-	5143	B	-101472		199	1	8784	2	N	-0-					337	
									12	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	5899	-0-	5899 B	-163787	906	1	4992	2	N	1	1	8	-0-
02	0 X	5240	-0-	5240 B	-158547	1075	1	4165	2	N	-0-			-0-
03	5549 X	5806	-0-	257 B	-158290	435	1	5137	2	N	213	3	8	210
04	5370 X	5484	-0-	114 B	-158176	5473	2	11	9	N	10	10	8	210
05	5549 X	5399	-0-	-150 B	-158176	315	1	5080	2	N	4	4	8	210
06	5370 X	5257	-0-	-113 B	-158176	877	1	4347	2	N	30	5	8	235
						33	9							
NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071														
*01	6149 X	605	-0-	-5544 B	-0-	89	1	490	2	N	24			42
						26	9							
*02	987 X	987	-0-	-0- B	-0-	202	1	785	2	N	-0-			42
*03	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	39	1	459	2	N	-0-			42
*04	300 N	221	-0-	-79 B	-0-	221	2			N	-0-			42
*05	310 N	210	-0-	-100 B	-0-	12	1	198	2	N	-0-			42
*06	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	44	1	218	2	N	-0-			42
GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384														
01	9610 X	8109	-0-	-1501 B	-310286	568	1	7477	2	N	58	192	1	145
						64	9							
02	8680 X	7093	-0-	-1587 B	-310286	502	1	6540	2	N	46			191
						51	9							
03	9610 X	7992	-0-	-1618 B	-310286	318	1	7618	2	N	51	2	8	240
						56	9							
04	9270 X	7289	-0-	-1981 B	-310286	464	1	6824	2	N	1	1	8	240
						1	9							
05	9269 X	7243	-0-	-2026 B	-310286	432	1	6710	2	N	92	193	1	139
						101	9							
06	7860 X	6201	-0-	-1659 B	-310286	136	1	6026	2	N	35			174
						39	9							
GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161														
01	6417 X	5396	-0-	-1021 B	-710241	376	1	4957	2	N	57	4	8	247
						63	9							
02	5740 X	4651	-0-	-1089 B	-710241	320	1	4166	2	N	150	174	1	223
						165	9							
03	6355 X	4962	-0-	-1393 B	-710241	193	1	4638	2	N	119	2	8	340
						131	9							
04	6150 X	4631	-0-	-1519 B	-710241	283	1	4171	2	N	161	185	1	315
						177	9							
05	6293 X	4583	-0-	-1710 B	-710241	278	1	4305	2	N	-0-			315
06	5220 X	4479	-0-	-741 B	-710241	97	1	4293	2	N	81	1	8	395
						89	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	16833 X	17276	-0-		443 B	-193846	766 1	16435 2	75 9	N		68	171 1	5 8		45	
02	15204 X	15764	-0-		560 B	-193286	849 1	14890 2	25 9	N		23				68	
03	16833 X	17268	-0-		435 B	-192851	882 1	16340 2	46 9	N		42	11 8			99	
04	16710 X	16439	-0-		-271 B	-192851	857 1	15543 2	39 9	N		35	35 8			99	
05	17515 X	16741	-0-		-774 B	-192851	1044 1	15640 2	57 9	N		52	17 8			134	
06	16950 X	16288	-0-		-662 B	-192851	1118 1	15133 2	37 9	N		34	16 8			152	
MCELROY-SWANN ALLOCATION					WELL #:	1H	RRCID -> 279287	COMPL. DATE 10/12/2015	TOTAL	DEPTH 11725	PERF.12138	- 17941					
01	57476 X	11100	-0-		-46376 B	-0-	759 1	9997 2	344 9	N		313	6 8			568	
02	9233 X	9233	-0-		-0- B	-0-	651 1	8486 2	96 9	N		87	362 1			293	
03	11532 X	10156	-0-		-1376 B	-0-	403 1	9654 2	99 9	N		90	3 8			380	
04	11160 X	9973	-0-		-1187 B	-0-	619 1	9104 2	250 9	N		227	181 1	1 8		425	
05	11532 X	9891	-0-		-1641 B	-0-	598 1	9270 2	23 9	N		21	182 1			264	
06	10740 X	8704	-0-		-2036 B	-0-	190 1	8406 2	108 9	N		98				362	
WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC					WELL #:	1H	RRCID -> 279290	COMPL. DATE 05/02/2022	TOTAL	DEPTH 11814	PERF.12113	- 18543					
01	36228 X	7508	-0-		-28720 B	-0-	521 1	6866 2	121 9	N		110	190 1	6 8		228	
02	6175 X	6175	-0-		-0- B	-0-	434 1	5649 2	92 9	N		84				312	
03	7564 X	6717	-0-		-847 B	-0-	266 1	6377 2	74 9	N		67	180 1	1 8		198	
04	7260 X	6518	-0-		-742 B	-0-	402 1	5912 2	204 9	N		185	184 1	1 8		198	
05	7502 X	6561	-0-		-941 B	-0-	385 1	5971 2	205 9	N		186				384	
06	7260 X	6041	-0-		-1219 B	-0-	131 1	5791 2	119 9	N		108	189 1	1 8		302	
MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION					WELL #:	1H	RRCID -> 279293	COMPL. DATE 12/27/2015	TOTAL	DEPTH 11710	PERF.12313	- 15965					
01	16285 X	516	-0-		-15769 B	-0-	20 1	266 2	230 9	N		209	2 8			433	
02	274 X	274	-0-		-0- B	-0-	19 1	248 2	7 9	N		6	184 1			255	
03	3937 X	1942	-0-		-1995 B	-0-	77 1	1859 2	6 9	N		5	5 8			255	
04	5590 X	5590	-0-		-0- B	-0-	355 1	5227 2	8 9	N		7	7 8			255	
05	6249 X	6249	-0-		-0- B	-0-	371 1	5748 2	130 9	N		118				373	
06	5260 X	5260	-0-		-0- B	-0-	115 1	5075 2	70 9	N		64				437	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MURRAY-POND-GRAY															//CONT.// 67849 150 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH						
															WELL #:		1H	RRCID -> 280150	COMPL. DATE 12/26/2015		TOTAL DEPTH 11872		PERF.12210 - 18111						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
01	26697 X	5645	-0-	-21052	B	-0-		394	1	5194	2	N	52	3	8													155	
02	4788 X	4788	-0-	-0-	B	-0-		337	1	4396	2	N	50															205	
03	5518 X	5400	-0-	-118	B	-0-		212	1	5089	2	N	90	185	1									4	8			106	
04	5340 X	5166	-0-	-174	B	-0-		329	1	4836	2	N	1	1	8													106	
05	5997 X	5997	-0-	-0-	B	-0-		357	1	5531	2	N	99															205	
06	5340 X	5241	-0-	-99	B	-0-		109	1	5072	2	N	49	176	1													78	
								115	1																				
								54	9																				

CAMERON GAS UNIT															WELL #:		5H	RRCID -> 280220	COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 11415		PERF.11760 - 17883						
01	17236 X	17070	-0-	-166	B	-0-		1203	1	15855	2	N	11	8	8														89
02	15581 X	15581	-0-	-0-	B	-0-		1110	1	14462	2	N	8																97
03	16820 X	16820	-0-	-0-	B	-0-		673	1	16136	2	N	10	2	8														105
04	16530 X	16205	-0-	-325	B	-0-		1031	1	15172	2	N	2	2	8														105
05	17236 X	16441	-0-	-795	B	-0-		994	1	15425	2	N	20	2	8														123
06	16680 X	15953	-0-	-727	B	-0-		353	1	15590	2	N	9	1	7									2	8				129
								10	9																				

LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT															WELL #:		2H	RRCID -> 280227	COMPL. DATE 08/01/2016		TOTAL DEPTH 11431		PERF.12155 - 16153						
01	4991 X	4249	-0-	-742	B	-0-		300	1	3946	2	N	3																177
02	4508 X	381	-0-	-4127	B	-0-		3	9	297	2	N	55																232
03	5210 X	5210	-0-	-0-	B	-0-		23	1	4975	2	N	25																257
04	4110 X	3902	-0-	-208	B	-0-		207	1	3654	2	N	-0-																257
05	6631 X	6631	-0-	-0-	B	-0-		248	1	6159	2	N	68																325
*06	4608 X	4608	-0-	-0-	B	-0-		397	1	4502	2	N	4	187	1									4	8				138
								75	9																				
								102	1																				
								4	9																				

LINTNER-GUTHRIE-PETREE (ALLOC)															WELL #:		1H	RRCID -> 280273	COMPL. DATE 03/02/2016		TOTAL DEPTH 11478		PERF.11770 - 16003						
01	4495 X	3743	-0-	-752	B	-0-		261	1	3439	2	N	39	1	8														325
02	3584 X	3134	-0-	-450	B	-0-		43	9	2893	2	N	17																342
03	3968 X	3215	-0-	-753	B	-0-		222	1	3044	2	N	40																382
04	3840 X	3438	-0-	-402	B	-0-		127	1	3213	2	N	6	181	1														207
05	5257 X	5257	-0-	-0-	B	-0-		44	9	4936	2	N	3																210
06	4898 X	4898	-0-	-0-	B	-0-		218	1	4781	2	N	8	3	8														215
								7	9																				
								318	1																				
								3	9																				
								108	1																				
								9	9																				

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2716

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SMITH							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
MCELROY-GUTHRIE-WILSONGU1(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280277										COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 11611 PERF.12240 - 16853							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	0 X	8433	-0-	8433 B	-252510	578	1 235 9	7620	2	N	214	5	8			506	
02	0 X	7546	-0-	7546 B	-244964	531	1 91 9	6924	2	N	83	189	1			400	
03	9889 X	7593	-0-	-2296 B	-244964	301	1 68 9	7224	2	N	62	186	1	5	8	271	
04	9570 X	6215	-0-	-3355 B	-244964	395	1 2 9	5818	2	N	2	2	8			271	
05	9796 X	7433	-0-	-2363 B	-244964	441	1 143 9	6849	2	N	130	181	1			220	
06	8160 X	6806	-0-	-1354 B	-244964	149	1 55 9	6602	2	N	50					270	
REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL										WELL #: 1H		RRCID -> 280278		COMPL. DATE 04/16/2016		TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871	
01	0 X	6262	-0-	6262 B	-872793	428	1 194 9	5640	2	N	176	5	8			400	
02	0 X	4937	-0-	4937 B	-867856	345	1 101 9	4491	2	N	92	193	1			299	
03	6014 X	5291	-0-	-723 B	-867856	207	1 123 9	4961	2	N	112	10	8			401	
04	5820 X	5170	-0-	-650 B	-867856	329	1 4 9	4837	2	N	4	4	8			401	
05	6014 X	5468	-0-	-546 B	-867856	319	1 194 9	4955	2	N	176	186	1	1	8	390	
06	5820 X	5267	-0-	-553 B	-867856	114	1 92 9	5061	2	N	84	188	1	1	8	285	
MURRAY-POND-GRAY (ALLOC)				WELL #: 2H		RRCID -> 281691		COMPL. DATE 06/15/2016		TOTAL DEPTH 11884 PERF.12209 - 16798							
01	33898 X	6893	-0-	-27005 B	-0-	480	1 92 9	6321	2	N	84	183	1	9	8	118	
02	6375 X	6375	-0-	-0- B	-0-	449	1 74 9	5852	2	N	67					185	
03	6882 X	6196	-0-	-686 B	-0-	245	1 83 9	5868	2	N	75	2	8			258	
04	6660 X	5873	-0-	-787 B	-0-	374	1 1 9	5498	2	N	1	1	8			258	
05	7068 X	5818	-0-	-1250 B	-0-	348	1 73 9	5397	2	N	66	180	1			144	
06	6840 X	4922	-0-	-1918 B	-0-	108	1 54 9	4760	2	N	49					193	
MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC)				WELL #: 2H		RRCID -> 281811		COMPL. DATE 05/26/2016		TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483							
01	43810 X	8919	-0-	-34891 B	-0-	619	1 145 9	8155	2	N	132	6	8			436	
02	8234 X	8234	-0-	-0- B	-0-	575	1 175 9	7484	2	N	159	189	1			406	
03	8990 X	8507	-0-	-483 B	-0-	334	1 160 9	8013	2	N	145	183	1	3	8	365	
04	8700 X	8107	-0-	-593 B	-0-	503	1 205 9	7399	2	N	186	186	1	1	8	364	
05	9114 X	7681	-0-	-1433 B	-0-	465	1 1 9	7216	2	N	-0-					364	
06	8820 X	7252	-0-	-1568 B	-0-	158	1 98 9	6996	2	N	89	187	1	1	7	265	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC POND			//CONT.// 67849 150 //CONT.// 220903 WELL #:			2H	RRCID -> 282957	CAPACITY				CNTY: SMITH						
							COMPL. DATE 05/25/2022	TOTAL	DEPTH	12065	PERF.12253	- 17203						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		43321 X	9218	-0-	-34103 B	-0-	643 1 107 9	8468	2	N			97	178	1	9	8	141
02		7988 X	7988	-0-	-0- B	-0-	565 1 57 9	7366	2	N			52					193
03		9269 X	8728	-0-	-541 B	-0-	346 1 72 9	8310	2	N			65	3	8			255
04		8910 X	8101	-0-	-809 B	-0-	514 1 18 9	7569	2	N			16	16	8			255
05		9207 X	8503	-0-	-704 B	-0-	509 1 103 9	7891	2	N			94	178	1			171
06		8910 X	7944	-0-	-966 B	-0-	175 1 52 9	7717	2	N			47	1	8			217
MCELROY 'A'-MURRAY (ALLOC)						WELL #:	1H	RRCID -> 283127	COMPL. DATE 03/15/2018				TOTAL	DEPTH	11795	PERF.12060	- 16538	
01		25806 X	5439	-0-	-20367 B	-0-	374 1 139 9	4926	2	N			126	7	8			240
02		4528 X	4528	-0-	-0- B	-0-	318 1 68 9	4142	2	N			62					302
03		5177 X	5057	-0-	-120 B	-0-	194 1 205 9	4658	2	N			186	195	1	23	8	270
04		5010 X	5009	-0-	-1 B	-0-	303 1 252 9	4454	2	N			229	184	1	55	8	260
05		5177 X	4747	-0-	-430 B	-0-	285 1 33 9	4429	2	N			30	30	8			260
06		5010 X	4561	-0-	-449 B	-0-	98 1 120 9	4343	2	N			109	186	1	31	8	152
MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC)						WELL #:	1H	RRCID -> 283240	COMPL. DATE 03/12/2018				TOTAL	DEPTH	11900	PERF.11900	- 16703	
01		65310 X	13934	-0-	-51376 B	-0-	966 1 242 9	12726	2	N			220	375	1	7	8	122
02		11823 X	11823	-0-	-0- B	-0-	832 1 158 9	10833	2	N			144					266
03		13206 X	13095	-0-	-111 B	-0-	518 1 156 9	12421	2	N			142	191	1	16	8	201
04		12780 X	12248	-0-	-532 B	-0-	777 1 41 9	11430	2	N			37	37	8			201
05		13206 X	11960	-0-	-1246 B	-0-	707 1 278 9	10975	2	N			253	179	1	13	8	262
06		12780 X	11849	-0-	-931 B	-0-	259 1 145 9	11445	2	N			132	1	7	13	8	380
MALDONADO-MURRAY (ALLOC)						WELL #:	1H	RRCID -> 283267	COMPL. DATE 03/20/2018				TOTAL	DEPTH	11806	PERF.12217	- 17127	
01		61773 X	12753	-0-	-49020 B	-0-	880 1 274 9	11599	2	N			249	191	1	8	8	490
02		10487 X	10487	-0-	-0- B	-0-	735 1 179 9	9573	2	N			163	373	1			280
03		12648 X	10880	-0-	-1768 B	-0-	428 1 178 9	10274	2	N			162	6	8			436
04		12240 X	10486	-0-	-1754 B	-0-	654 1 208 9	9624	2	N			189	187	1	2	8	436
05		12648 X	10601	-0-	-2047 B	-0-	633 1 142 9	9826	2	N			129	188	1			377
06		12240 X	9986	-0-	-2254 B	-0-	217 1 153 9	9616	2	N			139	1	7			515

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC POND-GRAY				//CONT.// 67849 150 //CONT.// 220903 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH											
				1H	RRCID	->	283386	COMPL.	DATE	03/16/2018	TOTAL	DEPTH	11997	PERF.	12166	-	16003						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15499	X	2616	-0-		-12883 B		-0-		182 32	1 9	2402	2	N		29	183	1	6	8		103	
02	2098	X	2098	-0-		-0- B		-0-		145 68	1 9	1885	2	N		62						165	
03	3348	X	1903	-0-		-1445 B		-0-		73 68	1 9	1762	2	N		62	3	8				224	
04	3210	X	2277	-0-		-933 B		-0-		145 2	1 9	2130	2	N		2	2	8				224	
05	3705	X	3705	-0-		-0- B		-0-		217 120	1 9	3368	2	N		109						333	
06	2520	X	2410	-0-		-110 B		-0-		52 44	1 9	2314	2	N		40						373	
MCELROY-SWANN MOORE (ALLOC)					WELL #:	1H	RRCID	->	283626	COMPL.	DATE	03/23/2018	TOTAL	DEPTH	11691	PERF.	12316	-	19053				
01	111302	X	22813	-0-		-88489 B		-0-		1589 289	1 9	20935	2	N		263	381	1	7	8		401	
02	20828	X	20828	-0-		-0- B		-0-		1466 264	1 9	19098	2	N		240	193	1				448	
03	22833	X	22833	-0-		-0- B		-0-		904 239	1 9	21690	2	N		217	192	1	3	8		470	
04	22105	X	22105	-0-		-0- B		-0-		1381 403	1 9	20321	2	N		366	365	1	1	8		470	
05	22723	X	21150	-0-		-1573 B		-0-		1277 65	1 9	19808	2	N		59	181	1				348	
06	21990	X	18310	-0-		-3680 B		-0-		400 216	1 9	17694	2	N		196	191	1	1	7		352	
REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL					WELL #:	2H	RRCID	->	283920	COMPL.	DATE	03/20/2018	TOTAL	DEPTH	11642	PERF.	11791	-	18598				
01	T. A.		14394	-0-		14394 B		69793		990 362	1 9	13042	2	N		329	376	1	15	8		286	
02	82465	X	12672	-0-		-69793 B		-0-		886 242	1 9	11544	2	N		220	182	1				324	
03	14167	X	13926	-0-		-241 B		-0-		548 234	1 9	13144	2	N		213	7	8				530	
04	13830	X	12980	-0-		-850 B		-0-		798 437	1 9	11745	2	N		397	359	1	38	8		530	
05	14291	X	12644	-0-		-1647 B		-0-		760 86	1 9	11798	2	N		78	176	1	30	8		402	
06	13830	X	12281	-0-		-1549 B		-0-		266 270	1 9	11745	2	N		245	359 27	1 8	1	7		260	
MOORE-SWANN-MCELROY (ALLOC)					WELL #:	1H	RRCID	->	286067	COMPL.	DATE	04/08/2022	TOTAL	DEPTH	11188	PERF.	12032	-	17879				
01	T. A.		18077	-0-		18077 B		85848		1261 195	1 9	16621	2	N		177	192	1	6	8		448	
02	102018	X	16170	-0-		-85848 B		-0-		1151 22	1 9	14997	2	N		20	191	1				277	
03	17391	X	16786	-0-		-605 B		-0-		669 79	1 9	16038	2	N		72	2	8				347	
04	16920	X	15952	-0-		-968 B		-0-		1015 2	1 9	14935	2	N		2	2	8				347	
05	17484	X	16574	-0-		-910 B		-0-		988 261	1 9	15325	2	N		237	185	1	1	8		398	
06	16920	X	15753	-0-		-1167 B		-0-		345 149	1 9	15259	2	N		135	1	7	2	8		530	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SWANN-MCELROY (ALLOC)										//CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED //CONT.// 220903				CAPACITY				CNTY: SMITH							
WELL #: 1H										RRCID -> 286186				COMPL. DATE 04/08/2022				TOTAL DEPTH 11743 PERF.11898 - 17581							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
01	T. A.	14296	-0-	-0-	14296 B	66062	995	186 9	13115	2	N	169	190	1	7	8	301								
02	78592 X	12530	-0-	-0-	-66062 B	-0-	891	26 9	11613	2	N	24	172	1			153								
03	12884 X	12884	-0-	-0-	-0- B	-0-	506	234 9	12144	2	N	213	3	8			363								
04	12962 X	12962	-0-	-0-	-0- B	-0-	811	220 9	11931	2	N	200	195	1	5	8	363								
05	13144 X	13144	-0-	-0-	-0- B	-0-	792	59 9	12293	2	N	54	187	1	2	8	228								
06	12624 X	12624	-0-	-0-	-0- B	-0-	276	127 9	12221	2	N	115	1	7	2	8	340								
MCELROY										WELL #: 11				RRCID -> 287839				COMPL. DATE 04/12/2019				TOTAL DEPTH 11997 PERF.11564 - 11812			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-289					N	-0-					-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-289					N	-0-					-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-289					N	-0-					-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-289					N	-0-					-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-289					N	-0-					-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-289					N	-0-					-0-								
WILSON, DAVID G.										WELL #: 1H				RRCID -> 289717				COMPL. DATE 01/11/2020				TOTAL DEPTH 11572 PERF.12546 - 14222			
01	17608 X	16734	-0-	-0-	-874 B	-0-	1174	97 9	15463	2	N	88					129								
02	15512 X	14219	-0-	-0-	-1293 B	-0-	1005	117 9	13097	2	N	106					235								
03	17081 X	15809	-0-	-0-	-1272 B	-0-	633	6 9	15170	2	N	5	193	1			47								
04	16200 X	15117	-0-	-0-	-1083 B	-0-	962	1	14155	2	N	-0-					47								
05	16740 X	15740	-0-	-0-	-1000 B	-0-	937	263 9	14540	2	N	239					286								
06	16200 X	14758	-0-	-0-	-1442 B	-0-	324	91 9	14343	2	N	83	1	7			368								
EAGLE OIL & GAS CO. CORLEY										238634 WELL #: 1				RRCID -> 103897				COMPL. DATE 01/06/1983				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2								
MUD CREEK										WELL #: 1				RRCID -> 108711				COMPL. DATE 01/03/1984				TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774			
01	119 N	119	-0-	-0-	-0- B	-0-	29	1	90	3	N	-0-					235								
02	109 N	109	-0-	-0-	-0- B	-0-	25	1	84	3	N	-0-					235								
03	116 N	116	-0-	-0-	-0- B	-0-	21	1	95	3	N	-0-					235								
04	108 N	108	-0-	-0-	-0- B	-0-	17	1	91	3	N	-0-					235								
05	111 N	111	-0-	-0-	-0- B	-0-	20	1	91	3	N	-0-					235								
06	98 N	98	-0-	-0-	-0- B	-0-	15	1	83	3	N	-0-					235								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634								
CORLEY		WELL #: 2		RRCID -> 194354		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					19
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					19
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					19
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					19
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					19
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					19

LYLES		WELL #: 1		RRCID -> 196059		COMPL. DATE 07/27/2003		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773		
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1	-0-	1 B	1	1	3			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	1					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	1					-0-

LYLES		WELL #: 2		RRCID -> 197429		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740		
01	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	1	3	8	9	35
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					35
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					35
04	DLQ G-10	4	-0-	4 B	4	4	3			35
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	4					35
06	DLQ G-10	101	-0-	101 B	105	16	1	84	3	36
						1	9			

CORLEY		WELL #: 4		RRCID -> 198303		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					8
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					8

LYLES		WELL #: 4		RRCID -> 199013		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506		
01	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	5	3	8	9	47
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					47
03	DLQ G-10	6	-0-	6 B	6	6	3			47
04	DLQ G-10	34	-0-	34 B	40	34	3			47
05	DLQ G-10	8	-0-	8 B	48	3	1	5	3	47
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	48					47

LYLES		WELL #: 3		RRCID -> 199014		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956		
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH	
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634						
LYLES		WELL #:		5	RRCID -> 200881		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 11910	
									PERF.11674 - 11790	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					1
02	DLQ G-10	86	-0-	86 B	86	86	3			1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	86					1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	86					1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	86					1
*06	86 N	-0-	-0-	-86 B	-0-					1
LYLES		WELL #:		6	RRCID -> 200882		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 12218	
									PERF.11900 - 12006	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
KLEUPPEL		WELL #:		1	RRCID -> 201539		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 11900	
									PERF.11635 - 11782	
01	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	152	3	2	9	3
02	DLQ G-10	150	-0-	150 B	150	150	3			3
03	DLQ G-10	210	-0-	210 B	360	210	3			3
04	DLQ G-10	307	-0-	307 B	667	307	3			3
05	DLQ G-10	375	-0-	375 B	1042	19	1	356	3	3
*06	1337 N	295	-0-	-1042 B	-0-	42	1	253	3	3
DYER		WELL #:		1	RRCID -> 202752		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 12090	
									PERF.11674 - 11814	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					2
CALICUTT		WELL #:		1	RRCID -> 202764		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 11768	
									PERF.11320 - 11524	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					48
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					48
KLEUPPEL		WELL #:		2	RRCID -> 203654		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12090	
									PERF.11652 - 11882	
01	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	304	3	30	9	24
02	DLQ G-10	303	-0-	303 B	303	303	3			24
03	DLQ G-10	422	-0-	422 B	725	421	3	1	9	25
04	DLQ G-10	665	-0-	665 B	1390	665	3			24
05	DLQ G-10	876	-0-	876 B	2266	33	1	843	3	23
*06	3168 X	902	-0-	-2266 B	-0-	125	1	777	3	23
MCMOYLE UNIT 1		WELL #:		3	RRCID -> 203945		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 12198	
									PERF.11870 - 11984	
01	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	66	1	203	3	186
02	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	54	1	187	3	186
03	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	58	1	261	3	44
04	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	51	1	269	3	44
05	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	52	1	237	3	44
06	300 N	272	-0-	-28 B	-0-	41	1	231	3	44

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																		
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																		
TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 204350 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990																		
01	841 N	841	-0-	-0-	B	-0-		54	1	787	3	Y	-0-					179
02	DLQ G-10	578	-0-	578	B	578		77	1	501	3	Y	-0-					179
03	DLQ G-10	785	-0-	785	B	1363		26	1	758	3	Y	1					180
								1	9									
04	DLQ G-10	824	-0-	824	B	2187		24	1	800	3	Y	-0-	97	1			83
05	DLQ G-10	850	-0-	850	B	3037		26	1	824	3	Y	-0-					83
06	3806 X	769	-0-	-3037	B	-0-		34	1	735	3	Y	-0-					83
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 204977 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886																		
01	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-		393	1			Y	-0-	2	1			6
02	DLQ G-10	313	-0-	313	B	313		295	1	18	3	Y	-0-					6
03	DLQ G-10	39	-0-	39	B	352		39	3			Y	-0-					6
04	DLQ G-10	230	-0-	230	B	582		230	3			Y	-0-					6
05	DLQ G-10	20	-0-	20	B	602		3	1	17	3	Y	-0-					6
*06	630 N	28	-0-	-602	B	-0-		6	1	22	3	Y	-0-					6
BURKETT WELL #: 1 RRCID -> 205058 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786																		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
MCGILL, LD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 205974 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910																		
01	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-		66	1	202	3	Y	-0-					2
02	252 N	164	-0-	-88	B	-0-		50	1	114	3	Y	-0-					2
03	248 N	155	-0-	-93	B	-0-		34	1	121	3	Y	-0-					2
04	270 N	151	-0-	-119	B	-0-		33	1	118	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-		64	1	227	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	91	-0-	-59	B	-0-		21	1	70	3	Y	-0-					-0-
TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206906 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026																		
01	2731 N	2731	-0-	-0-	B	-0-		674	1	2057	3	N	-0-					99
02	1817 N	1817	-0-	-0-	B	-0-		410	1	1407	3	N	-0-					99
03	1668 N	1668	-0-	-0-	B	-0-		304	1	1364	3	N	-0-					99
04	1380 N	1060	-0-	-320	B	-0-		168	1	892	3	N	-0-					99
05	1426 N	391	-0-	-1035	B	-0-		70	1	321	3	N	-0-					99
06	1380 N	518	-0-	-862	B	-0-		78	1	440	3	N	-0-					99

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)												CAPACITY			CNTY: SMITH		
EAGLE OIL & GAS CO.												//CONT.// 67849 150			NON-ASSOCIATED		
KLEUPPEL												//CONT.// 238634			WELL #: 3		
												RRCID -> 206943			COMPL. DATE 11/02/2004		
												TOTAL DEPTH 12020			PERF.11672 - 11780		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-342					Y	-0-					7
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-342					Y	-0-					7
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-342					Y	-0-					7
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-342					Y	-0-	7	1			-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-342					Y	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-342					Y	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-342					Y	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-342					Y	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-342					Y	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-342					Y	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-342					Y	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-342					Y	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2024																	

MCMOYLE UNIT 1												WELL #: 5			RRCID -> 207187		
												COMPL. DATE 01/03/2005			TOTAL DEPTH 12225		
												PERF.11860 - 11984					
01	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	159	1	486	3	N	-0-					25
02	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	138	1	474	3	N	-0-					25
03	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	124	1	555	3	N	-0-					25
04	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	103	1	546	3	N	-0-					25
05	682	N	680	-0-	-2 B	-0-	122	1	558	3	N	-0-					25
06	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	104	1	586	3	N	-0-					25

CORLEY												WELL #: 3			RRCID -> 208899		
												COMPL. DATE 01/05/2005			TOTAL DEPTH 12095		
												PERF.11750 - 11864					
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20

RUCKER, WL GU 1												WELL #: 4			RRCID -> 208931		
												COMPL. DATE 01/14/2005			TOTAL DEPTH 12385		
												PERF.12004 - 12156					
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	177					Y	-0-					221
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	177					Y	-0-					221
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	177					Y	-0-					221
04	177	N	-0-	-0-	-177 B	-0-					Y	-0-					221
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					221
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					221

MCMOYLE UNIT 1												WELL #: 4			RRCID -> 209160		
												COMPL. DATE 01/03/2005			TOTAL DEPTH 12225		
												PERF.11860 - 11984					
01	0	N	1742	-0-	1742 B	-14282	217	1	663	3	N	784	1028	1			153
02	0	N	1381	-0-	1381 B	-12901	862	9	533	3	N	629	510	1			272
03	124	N	1404	-0-	1280 B	-11621	156	1	570	3	N	643	693	1			222
04	120	N	1258	-0-	1138 B	-10483	692	9	549	3	N	551	511	1			262
05	124	N	1243	-0-	1119 B	-9364	127	1	534	3	N	539	332	1			469
06	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-9364	707	9									469
							103	1									
							606	9									
							116	1									
							593	9									
											N	NO RPT					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634														
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-			-0-
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 209322 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-			23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-			23
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952														
01	5001 X	5001	-0-	-0- B	-0-	4568	1	432	3	Y	1			13
						1	9							
02	4775 X	4775	-0-	-0- B	-0-	4155	1	618	3	Y	2			15
						2	9							
03	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	82	1	524	3	Y	2			17
						2	9							
04	660 X	600	-0-	-60 B	-0-	74	1	526	3	Y	-0-	8	1	9
05	682 X	621	-0-	-61 B	-0-	84	1	536	3	Y	1			10
						1	9							
06	660 X	595	-0-	-65 B	-0-	86	1	508	3	Y	1			11
						1	9							
JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230														
01	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	21	1	352	3	Y	4			6
						4	9							
02	DLQ G-10	262	-0-	262 B	262	33	1	229	3	Y	-0-			6
03	DLQ G-10	552	-0-	552 B	814	12	1	536	3	Y	4	7	1	3
						4	9							
04	DLQ G-10	429	-0-	429 B	1243	9	1	420	3	Y	-0-			3
05	DLQ G-10	401	-0-	401 B	1644	9	1	388	3	Y	4			7
						4	9							
*06	2026 N	382	-0-	-1644 B	-0-	13	1	366	3	Y	3			10
						3	9							
NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2725

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)										67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
EAGLE OIL & GAS CO.										//CONT.// 238634											
BURKETT										WELL #: 3		RRCID -> 212009		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL		DEPTH 12016		PERF.11706 - 11804	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	556 N	556	-0-	-0-	B	-0-		556	3			Y	-0-					9			
02	DLQ G-10	404	-0-	-0-	B	404		403	3		1	9	1					10			
03	DLQ G-10	352	-0-	-0-	B	352		39	1	312	3	Y	1					11			
								1	9												
04	DLQ G-10	323	-0-	-0-	B	1079		31	1	292	3	Y	-0-	5	1			6			
05	DLQ G-10	435	-0-	-0-	B	1514		48	1	386	3	Y	1					7			
								1	9												
*06	1855 N	341	-0-	-0-	B	-0-		41	1	300	3	Y	-0-					7			
SWINNEY, VIOLA										WELL #: 1		RRCID -> 212227		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL		DEPTH 12025		PERF.11548 - 11698	
01	445 N	445	-0-	-0-	B	-0-		58	1	386	3	Y	1					31			
								1	9												
02	666 N	666	-0-	-0-	B	-0-		371	1	294	3	Y	1					32			
								1	9												
03	496 N	448	-0-	-0-	B	-0-		57	1	389	3	Y	2					34			
								2	9												
04	480 N	480	-0-	-0-	B	-0-		55	1	425	3	Y	-0-	13	1			21			
05	744 N	445	-0-	-0-	B	-0-		57	1	387	3	Y	1					22			
								1	9												
06	420 N	419	-0-	-0-	B	-0-		58	1	360	3	Y	1					23			
								1	9												
MCDONALD										WELL #: 1		RRCID -> 213548		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL		DEPTH 12018		PERF.11650 - 11752	
01	1712 N	1712	-0-	-0-	B	-0-		116	1	1594	3	Y	2					48			
								2	9												
02	DLQ G-10	1724	-0-	-0-	B	1724		188	1	1532	3	Y	4					52			
								4	9												
03	DLQ G-10	1668	-0-	-0-	B	3392		285	1	1377	3	Y	5					57			
								6	9												
04	DLQ G-10	1679	-0-	-0-	B	5071		267	1	1412	3	Y	-0-	27	1			30			
05	DLQ G-10	1730	-0-	-0-	B	6801		297	1	1430	3	Y	3					33			
								3	9												
06	8610 X	1809	-0-	-0-	B	-0-		327	1	1479	3	Y	3					36			
								3	9												
JAKUBIK										WELL #: 2		RRCID -> 213551		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL		DEPTH 12395		PERF.11980 - 12176	
01	1169 N	1169	-0-	-0-	B	-0-		67	1	1016	3	Y	78					190			
								86	9												
02	DLQ G-10	1506	-0-	-0-	B	1506		195	1	1292	3	Y	17					207			
								19	9												
03	DLQ G-10	1319	-0-	-0-	B	2825		38	1	1216	3	Y	59	157	1			109			
								65	9												
04	DLQ G-10	760	-0-	-0-	B	3585		21	1	739	3	Y	-0-					109			
05	DLQ G-10	1028	-0-	-0-	B	4613		30	1	943	3	Y	50					159			
								55	9												
*06	5416 X	803	-0-	-0-	B	-0-		32	1	721	3	Y	45					204			
								50	9												

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) EAGLE OIL & GAS CO. AIRPORT														CNTY: SMITH			
//CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 238634																	
WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1262	3	1	9	Y	1			31			
02	1148 N	1024	-0-	-124 B	-0-	44	1	978	3	Y	2			33			
						2	9										
03	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	163	1	1321	3	Y	4			37			
						4	9										
04	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	128	1	1199	3	Y	-0-	17	1	20			
05	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	149	1	1199	3	Y	-0-			20			
06	1440 N	1326	-0-	-114 B	-0-	159	1	1165	3	Y	2			22			
						2	9										

WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816																	
01	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	3			Y	-0-			7			
02	DLQ G-10	986	-0-	986 B	-0-	986	3			Y	-0-			7			
03	DLQ G-10	1104	-0-	1104 B	2090	165	1	938	3	Y	1			8			
						1	9										
04	DLQ G-10	655	-0-	655 B	2745	90	1	565	3	Y	-0-	3	1	5			
05	DLQ G-10	723	-0-	723 B	3468	109	1	614	3	Y	-0-			5			
*06	3970 X	502	-0-	-3468 B	-0-	80	1	422	3	Y	-0-			5			

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 214317 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996																	
01	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	4	1	30	3	Y	-0-			11			
02	DLQ G-10	20	-0-	20 B	-0-	3	1	17	3	Y	-0-			11			
03	DLQ G-10	76	-0-	76 B	-0-	6	1	70	3	Y	-0-			11			
04	DLQ G-10	1	-0-	1 B	-0-	97	1			Y	-0-	8	1	3			
05	DLQ G-10	14	-0-	14 B	-0-	111	1	13	3	Y	-0-			3			
06	DLQ G-10	22	-0-	22 B	-0-	133	2	20	3	Y	-0-			3			

JAKUBIK WELL #: 4 RRCID -> 216211 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-			

LYLES WELL #: 7 RRCID -> 216213 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732																	
01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			Y	-0-			1			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1			
03	DLQ G-10	44	-0-	44 B	-0-	44	3			Y	-0-			1			
04	DLQ G-10	74	-0-	74 B	-0-	118	74	3		Y	-0-			1			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-	118				Y	-0-			1			
06	118 X	-0-	-0-	-118 B	-0-					Y	-0-			1			

MURPHY, HJ GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216402 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208																	
01	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	65	1	1319	3	Y	-0-			-0-			
02	1344 N	1091	-0-	-253 B	-0-	127	1	964	3	Y	-0-			-0-			
03	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	22	1	1447	3	Y	-0-			-0-			
04	1350 N	1286	-0-	-64 B	-0-	12	1	1274	3	Y	-0-			-0-			
05	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	17	1	1199	3	Y	-0-			-0-			
06	1410 N	1069	-0-	-341 B	-0-	26	1	1043	3	Y	-0-			-0-			

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)				//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH							
EAGLE OIL & GAS CO.				//CONT.//	238634														
MCGILL, LD GU 1				WELL #:	4	RRCID -> 220928		COMPL.	DATE 03/24/2006	TOTAL	DEPTH 12300	PERF.11846	- 12040						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1011 N	1011	-0-	-0-	B	-0-		65	1	946	3	Y	-0-					116
02	DLQ	G-10	493	-0-	-0-	B	493		66	1	427	3	Y	-0-					116
03	DLQ	G-10	234	-0-	-0-	B	727		7	1	227	3	Y	-0-					116
04	DLQ	G-10	975	-0-	-0-	B	1702		29	1	946	3	Y	-0-	67	1			49
05	DLQ	G-10	926	-0-	-0-	B	2628		28	1	897	3	Y	1					50
									1	9									
06		3385 X	757	-0-	-0-	B	-0-		34	1	723	3	Y	-0-					50
DAVIS, SHARON																			
				WELL #:	1	RRCID -> 221457		COMPL.	DATE 05/27/2006	TOTAL	DEPTH 12045	PERF.11715	- 11832						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					1
CHALLENGER																			
				WELL #:	1	RRCID -> 221711		COMPL.	DATE 05/28/2006	TOTAL	DEPTH 12300	PERF.11890	- 12080						
01		903 N	903	-0-	-0-	B	-0-		903	3			Y	-0-					77
02	DLQ	G-10	838	-0-	-0-	B	838		836	3	2	9	Y	2					79
03	DLQ	G-10	1170	-0-	-0-	B	2008		213	1	957	3	Y	-0-					79
04	DLQ	G-10	1057	-0-	-0-	B	3065		168	1	889	3	Y	-0-					79
05	DLQ	G-10	1411	-0-	-0-	B	4476		252	1	1159	3	Y	-0-					79
*06		5711 X	1235	-0-	-0-	B	-0-		186	1	1049	3	Y	-0-					79
MCGILL, LD GU 1																			
				WELL #:	5	RRCID -> 222035		COMPL.	DATE 06/26/2006	TOTAL	DEPTH 12359	PERF.12154	- 12304						
01		216 N	216	-0-	-0-	B	-0-		22	1	194	3	Y	-0-					-0-
02		192 N	192	-0-	-0-	B	-0-		32	1	160	3	Y	-0-					-0-
03		217 N	199	-0-	-18	B	-0-		14	1	185	3	Y	-0-					-0-
04		268 N	268	-0-	-0-	B	-0-		17	1	251	3	Y	-0-					-0-
05		230 N	230	-0-	-0-	B	-0-		16	1	214	3	Y	-0-					-0-
06		215 N	215	-0-	-0-	B	-0-		17	1	198	3	Y	-0-					-0-
JAKUBIK																			
				WELL #:	5	RRCID -> 224551		COMPL.	DATE 11/08/2006	TOTAL	DEPTH 12390	PERF.12010	- 12252						
01		310 N	310	-0-	-0-	B	-0-		16	1	283	3	Y	10					15
									11	9									
02	DLQ	G-10	230	-0-	-0-	B	230		28	1	201	3	Y	1					16
									1	9									
03	DLQ	G-10	335	-0-	-0-	B	565		7	1	320	3	Y	7	17	1			6
									8	9									
04	DLQ	G-10	260	-0-	-0-	B	825		5	1	255	3	Y	-0-					6
05	DLQ	G-10	292	-0-	-0-	B	1117		6	1	280	3	Y	5					11
									6	9									
*06		1352 N	235	-0-	-0-	B	-0-		8	1	220	3	Y	6					17
									7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) EAGLE OIL & GAS CO. MUD CREEK															//CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
															//CONT.// 238634														
WELL #: 2H															RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE								
01	5347 X	5347	-0-	-0-	B	-0-	-0-		1309	1		3992	3	N	42						232								
02	4705 X	4705	-0-	-0-	B	-0-	-0-		1062	1		3643	3	N	-0-	186	1				46								
03	5200 X	5200	-0-	-0-	B	-0-	-0-		940	1		4216	3	N	40						86								
04	4918 X	4918	-0-	-0-	B	-0-	-0-		780	1		4135	3	N	3						89								
05	5046 X	5046	-0-	-0-	B	-0-	-0-		901	1		4137	3	N	7						96								
06	4940 X	4940	-0-	-0-	B	-0-	-0-		743	1		4197	3	N	-0-						96								
MCGILL, LD GU 1																													
					WELL #:	6	RRCID -> 227886					COMPL. DATE 03/01/2007					TOTAL DEPTH 12435		PERF.12184 - 12226										
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
STEPHENS GU																													
					WELL #:	1	RRCID -> 230076					COMPL. DATE 03/09/2007					TOTAL DEPTH 12315		PERF.12080 - 12140										
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	-0-						2								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	-0-						2								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	-0-						2								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	-0-						2								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	-0-						2								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	-0-						2								
JAKUBIK																													
					WELL #:	6H	RRCID -> 235448					COMPL. DATE 09/19/2007					TOTAL DEPTH 12169		PERF.12624 - 14675										
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
MCDONALD																													
					WELL #:	2H	RRCID -> 238097					COMPL. DATE 04/10/2008					TOTAL DEPTH 11811		PERF.12055 - 14365										
01	6634 X	6317	-0-	-317	B	-0-	-0-		112	1		6198	3	Y	6						124								
02	DLQ G-10	6015	-0-	6015	B	6015	6015		368	1		5636	3	Y	10						134								
03	DLQ G-10	6431	-0-	6431	B	12446	12446		816	1		5598	3	Y	15						149								
04	DLQ G-10	6238	-0-	6238	B	18684	18684		712	1		5526	3	Y	-0-	73	1				76								
05	DLQ G-10	6575	-0-	6575	B	25259	25259		840	1		5731	3	Y	4						80								
06	31521 X	6262	-0-	-25259	B	-0-	-0-		857	1		5396	3	Y	8						88								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)												CAPACITY			CNTY: SMITH			
EAGLE OIL & GAS CO.												//CONT.// 67849 150			NON-ASSOCIATED			
DYER												//CONT.// 238634			WELL #: 3H			
												RRCID -> 238985			COMPL. DATE 05/27/2008			
												TOTAL DEPTH 11848			PERF.11734 - 14688			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4495 X	4117	-0-	-0-	-378 B	-0-		27	1	4088	3	Y	2					43
02	DLQ G-10	3611	-0-	-0-	3611 B	3611		182	1	3425	3	Y	4					47
03	DLQ G-10	4612	-0-	-0-	4612 B	8223		539	1	4065	3	Y	7					54
04	DLQ G-10	4225	-0-	-0-	4225 B	12448		439	1	3786	3	Y	-0-	26	1			28
05	DLQ G-10	4602	-0-	-0-	4602 B	17050		542	1	4059	3	Y	1					29
*06	21415 X	4365	-0-	-0-	-17050 B	-0-		555	1	3806	3	Y	4					33
								4	9									

NORTHCUTT GU												WELL #: 4H			RRCID -> 243761			
												COMPL. DATE 10/06/2008			TOTAL DEPTH 12002			
												PERF.12543 - 14897						
01	19449 X	19449	-0-	-0-	-0- B	-0-		19381	3	68	9	N	62					308
02	12413 X	12413	-0-	-0-	-0- B	-0-		12310	3	103	9	N	94					402
03	16059 X	16059	-0-	-0-	-0- B	-0-		301	1	15708	3	N	45	176	1			271
04	12180 X	12180	-0-	-0-	-0- B	-0-		184	1	11996	3	N	-0-					271
05	10948 X	10948	-0-	-0-	-0- B	-0-		175	1	10773	3	N	-0-					271
06	9894 X	9894	-0-	-0-	-0- B	-0-		294	1	9533	3	N	61	188	1			144
								67	9									

RUCKER, WL GU 1												WELL #: 5H			RRCID -> 243764			
												COMPL. DATE 04/30/2008			TOTAL DEPTH 12077			
												PERF.12484 - 14758						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					7

JAKUBIK												WELL #: 7H			RRCID -> 246356			
												COMPL. DATE 02/23/2009			TOTAL DEPTH 12107			
												PERF.12540 - 15019						
01	4557 X	3502	-0-	-0-	-1055 B	-0-		185	1	3278	3	N	35					110
02	3696 X	3039	-0-	-0-	-657 B	-0-		368	1	2625	3	N	42					152
03	4680 X	4680	-0-	-0-	-0- B	-0-		97	1	4531	3	N	47					199
04	4376 X	4376	-0-	-0-	-0- B	-0-		52	9	4251	3	N	40					239
05	4598 X	4598	-0-	-0-	-0- B	-0-		81	1	4490	3	N	6	180	1			65
06	4470 X	4455	-0-	-0-	-15 B	-0-		44	9	4292	3	N	15					80
								101	1									
								7	9									
								146	1									
								17	9									

STEPHENS GU												WELL #: 2H			RRCID -> 248285			
												COMPL. DATE 12/15/2008			TOTAL DEPTH 12048			
												PERF.12444 - 14030						
01	3769 X	3769	-0-	-0-	-0- B	-0-		3766	3	3	9	N	3					54
02	3695 X	3695	-0-	-0-	-0- B	-0-		3695	3			N	-0-					54
03	6860 X	6860	-0-	-0-	-0- B	-0-		1252	1	5608	3	N	-0-					54
04	6966 X	6966	-0-	-0-	-0- B	-0-		1105	1	5861	3	N	-0-					54
05	6974 X	6974	-0-	-0-	-0- B	-0-		1247	1	5727	3	N	-0-					54
*06	6334 X	6334	-0-	-0-	-0- B	-0-		953	1	5381	3	N	-0-					54

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634														
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4433 X	3730	-0-	-703 B	-0-	3695	3	35	9	N	32			134
02	5835 X	5835	-0-	-0- B	-0-	5804	3	31	9	N	28			162
03	4340 X	4043	-0-	-297 B	-0-	87	1	3921	3	N	32			194
						35	9							
04	4080 X	3153	-0-	-927 B	-0-	61	1	3092	3	N	-0-			194
05	4743 X	3238	-0-	-1505 B	-0-	73	1	3165	3	N	-0-			194
06	4590 X	4172	-0-	-418 B	-0-	138	1	3971	3	N	57			251
						63	9							
JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574														
01	9269 X	8287	-0-	-982 B	-0-	440	1	7772	3	N	68			219
						75	9							
02	8064 X	6229	-0-	-1835 B	-0-	764	1	5446	3	N	17			236
						19	9							
03	9168 X	9168	-0-	-0- B	-0-	190	1	8906	3	N	65	181	1	120
						72	9							
04	8220 X	8177	-0-	-43 B	-0-	150	1	7948	3	N	72			192
						79	9							
05	8600 X	8600	-0-	-0- B	-0-	188	1	8391	3	N	19	174	1	37
						21	9							
06	8880 X	8222	-0-	-658 B	-0-	271	1	7951	3	N	-0-			37
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 261519 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438														
01	3689 X	3593	-0-	-96 B	-0-	600	1	2993	3	N	-0-			17
02	3472 X	3021	-0-	-451 B	-0-	485	1	2536	3	N	-0-			17
03	3845 X	3845	-0-	-0- B	-0-	81	1	3632	3	N	120			137
						132	9							
04	3559 X	3559	-0-	-0- B	-0-	67	1	3441	3	N	46			183
						51	9							
05	3658 X	3146	-0-	-512 B	-0-	71	1	3051	3	N	22			205
						24	9							
06	3720 X	3419	-0-	-301 B	-0-	115	1	3304	3	N	-0-	173	1	32
RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423														
01	4557 X	3439	-0-	-1118 B	-0-	3398	3	41	9	N	37			212
02	4592 X	2698	-0-	-1894 B	-0-	2646	3	52	9	N	47			259
03	5084 X	5056	-0-	-28 B	-0-	108	1	4878	3	N	64	177	1	146
						70	9							
04	4830 X	4507	-0-	-323 B	-0-	85	1	4345	3	N	70			216
						77	9							
05	4689 X	4689	-0-	-0- B	-0-	103	1	4465	3	N	110	174	1	152
						121	9							
06	4890 X	4387	-0-	-503 B	-0-	146	1	4221	3	N	18			170
						20	9							
ELMS OIL COMPANY 250120 OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448														
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SMITH					
ELMS OIL COMPANY //CONT.// 250120															
OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4										RRCID -> 222401	COMPL. DATE 08/18/2006	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10135 - 11423		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
FAULCONER ENERGY, LLC 263648															
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1										RRCID -> 096864	COMPL. DATE 12/16/1981	TOTAL DEPTH 11860	PERF.11557 - 11683		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 1										RRCID -> 097945	COMPL. DATE 01/20/1982	TOTAL DEPTH 11752	PERF.11350 - 11560		
01	1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-						N	-0-			145
02	504 N	20	-0-	-484 B	-0-	1	1	19	2		N	-0-	106 1		39
03	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	20	1	389	2		N	-0-			39
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			39
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-						N	-0-			39
06	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-						N	-0-			39
CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1										RRCID -> 099472	COMPL. DATE 03/19/1982	TOTAL DEPTH 11859	PERF.11506 - 11769		
01	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	23	1	397	2		Y	-0-			52
02	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	22	1	365	2		Y	-0-			52
03	434 N	347	-0-	-87 B	-0-	17	1	330	2		Y	-0-			52
04	420 N	157	-0-	-263 B	-0-	8	1	149	2		Y	-0-	41 1		11
05	434 N	329	-0-	-105 B	-0-	15	1	313	2		Y	1			12
						1	9								
06	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	52	1	976	2		Y	-0-			12
WARE, J. F. WELL #: 1										RRCID -> 100107	COMPL. DATE 04/12/1982	TOTAL DEPTH 11920	PERF.11547 - 11795		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
NEWSOME -A- WELL #: 1										RRCID -> 100896	COMPL. DATE 02/02/1982	TOTAL DEPTH 14150	PERF.11664 - 11892		
01	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	12	1	207	2		Y	-0-			1
02	140 N	126	-0-	-14 B	-0-	7	1	119	2		Y	-0-			1
03	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	17	1	326	2		Y	-0-			1
04	210 N	114	-0-	-96 B	-0-	6	1	108	2		Y	-0-			1
05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	7	1	151	2		Y	-0-			1
06	330 N	124	-0-	-206 B	-0-	6	1	118	2		Y	-0-			1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)														CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC																
ALLRED																
WELL #: 1 RRCID -> 101647 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	13	1	214	2	N	-0-					3
02	112 N	42	-0-	-70 B	-0-	2	1	40	2	N	-0-					3
03	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					3
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					3
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3

BURKE, FRANK																
WELL #: 1 RRCID -> 102615 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821																
01	1054 N	1037	-0-	-17 B	-0-	57	1	980	2	N	-0-					7
02	924 N	895	-0-	-29 B	-0-	51	1	844	2	N	-0-					7
03	1054 N	825	-0-	-229 B	-0-	41	1	784	2	N	-0-					7
04	990 N	774	-0-	-216 B	-0-	39	1	735	2	N	-0-					7
05	992 N	67	-0-	-925 B	-0-	3	1	64	2	N	-0-					7
06	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	53	1	998	2	N	-0-					7

MATLOCK																
WELL #: 1 RRCID -> 103438 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WARREN, SM GU1																
WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926																
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, GB GU 1																
WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768																
01	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	106	1	1810	2	N	-0-					22
02	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	97	1	1617	2	N	1	1	8			22
						1	9									
03	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	97	1	1853	2	N	1	1	8			22
						1	9									
04	1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	94	1	1794	2	N	-0-					22
05	1955 N	1955	-0-	-0- B	-0-	92	1	1863	2	N	-0-					22
06	1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	93	1	1755	2	N	-0-					22

THRASH, A (CV) GU 1																
WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240																
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	27	-0-	-27 B	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	27				Y	-0-					-0-
06	27 X	-0-	-0-	-27 B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)										CNTY: SMITH									
FAULCONER ENERGY, LLC																			
RUCKER, WL GU 1																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 108068																			
COMPL. DATE 10/30/1983																			
TOTAL DEPTH 12300																			
PERF.12022 - 12063																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
04	T. A.	23	-0-	23 B	23			1	1		22	2	Y	-0-				-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	23							Y	-0-					-0-	
06	23 X	-0-	-0-	-23 B	-0-							Y	-0-					-0-	
MORBY GAS UNIT 1																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 110167																			
COMPL. DATE 03/22/1984																			
TOTAL DEPTH 11900																			
PERF.11552 - 11794																			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
MCMOYLE UNIT 1																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 110386																			
COMPL. DATE 04/16/1984																			
TOTAL DEPTH 11970																			
PERF.11772 - 11846																			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
MURPHY, HJ GU I																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 110481																			
COMPL. DATE 03/29/1984																			
TOTAL DEPTH 12350																			
PERF.12040 - 12289																			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 112205																			
COMPL. DATE 07/20/1984																			
TOTAL DEPTH 12200																			
PERF.11769 - 12106																			
01	434 N	379	-0-	-55 B	-0-		21	1		358	2	Y	-0-					125	
02	420 N	18	-0-	-402 B	-0-		1	1		17	2	Y	-0-					125	
03	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-							Y	-0-					125	
04	360 N	243	-0-	-117 B	-0-		12	1		228	2	Y	3					128	
							3	9											
05	290 N	290	-0-	-0- B	-0-		13	1		273	2	Y	4					132	
							4	9											
06	14 N	14	-0-	-0- B	-0-		1	1		13	2	Y	-0-					132	
TUCKER "G" GAS UNIT																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 112708																			
COMPL. DATE 05/31/1984																			
TOTAL DEPTH 12150																			
PERF.11800 - 12011																			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)				//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
FAULCONER ENERGY, LLC				//CONT.// 263648														
ARNOLD GAS UNIT #2				WELL #: 2		RRCID -> 162677		COMPL. DATE 01/19/1997		TOTAL DEPTH 11858		PERF.11413 - 11614						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						2
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						2
TUCKER "G" GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 163191		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 12204		PERF.11838 - 12084						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
NEWSOME -A-				WELL #: 2		RRCID -> 163261		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 12143		PERF.11760 - 11950						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-
OVERTON GAS UNIT NO. 3				WELL #: 2		RRCID -> 163839		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11257 - 11470						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
PERRY GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 172875		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11544 - 11787						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
CHADWICK GAS UNIT #1				WELL #: 2		RRCID -> 173182		COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11339 - 11582						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)												CAPACITY				CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC												//CONT.// 67849 150				NON-ASSOCIATED			
ARNOLD GAS UNIT #1												//CONT.// 263648				WELL #: 2			
												RRCID -> 182129				COMPL. DATE 03/16/2001			
												TOTAL DEPTH 11700				PERF.11315 - 11507			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE				CODE		CODE				
01	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	34	1	574	2	N	3					72			
						3	9												
02	560 N	377	-0-	-183 B	-0-	21	1	356	2	N	-0-					72			
03	620 N	489	-0-	-131 B	-0-	24	1	464	2	N	-1					73			
						1	9												
04	600 N	442	-0-	-158 B	-0-	22	1	420	2	N	-0-					73			
05	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	30	1	615	2	N	12					85			
						13	9												
06	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	28	1	522	2	N	-0-					85			
KICKAPOO CREEK GAS UNIT												WELL #: 2				RRCID -> 182547			
												COMPL. DATE 04/12/2001				TOTAL DEPTH 11840			
												PERF.11455 - 11637							
01	837 N	562	-0-	-275 B	-0-	31	1	531	2	N	-0-					66			
02	784 N	-0-	-0-	-784 B	-0-					N	-0-	66	1			-0-			
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2025																			
WARE, J. F.												WELL #: 2				RRCID -> 182995			
												COMPL. DATE 05/17/2001				TOTAL DEPTH 11968			
												PERF.11542 - 11772							
01	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	20	1	343	2	N	1					183			
						1	9												
02	448 N	353	-0-	-95 B	-0-	20	1	333	2	N	-0-					183			
03	403 N	378	-0-	-25 B	-0-	19	1	353	2	N	5					188			
						6	9												
04	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	18	1	347	2	N	15	148	1			55			
						17	9												
05	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	20	1	411	2	N	-0-					55			
06	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	26	1	486	2	N	12					67			
						13	9												
ALLRED												WELL #: 2				RRCID -> 183981			
												COMPL. DATE 06/03/2001				TOTAL DEPTH 12000			
												PERF.11612 - 11816							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8			
BURKE, FRANK												WELL #: 2				RRCID -> 184210			
												COMPL. DATE 07/21/2001				TOTAL DEPTH 12028			
												PERF.11608 - 11850							
01	1209 N	1007	-0-	-202 B	-0-	55	1	940	2	Y	11					68			
						12	9												
02	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	62	1	1039	2	Y	19	1	8			86			
						21	9												
03	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	77	1	1460	2	Y	19	2	8			103			
						21	9												
04	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	85	1	1607	2	Y	12					115			
						13	9												
05	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	75	1	1515	2	Y	1					116			
						1	9												
06	1200 N	1067	-0-	-133 B	-0-	53	1	1011	2	Y	3	92	1	1	8	26			
						3	9												

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)													CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC																
WARREN, SM GU1																
WELL #: 2																
RRCID -> 185013																
COMPL. DATE 08/26/2001																
TOTAL DEPTH 12210																
PERF.11790 - 12082																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE						CODE			
01	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	69	1	1175	2	Y	-0-					-0-
02	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	62	1	1037	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	1240 N	644	-0-	-596 B	-0-	32	1	612	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	1094	-0-	-106 B	-0-	55	1	1039	2	Y	-0-					-0-
05	1209 N	1152	-0-	-57 B	-0-	54	1	1098	2	Y	-0-					-0-
06	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	56	1	1062	2	Y	-0-					-0-
MATLOCK																
WELL #: 2																
RRCID -> 185023																
COMPL. DATE 09/02/2001																
TOTAL DEPTH 12019																
PERF.11572 - 11804																
01	403 N	388	-0-	-15 B	-0-	21	1	356	2	N	10					150
						11	9									
02	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	17	1	289	2	N	3					153
						3	9									
03	372 N	337	-0-	-35 B	-0-	17	1	320	2	N	-0-					153
04	390 N	275	-0-	-115 B	-0-	14	1	261	2	N	-0-					153
05	341 N	295	-0-	-46 B	-0-	14	1	277	2	N	4					157
						4	9									
06	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	17	1	323	2	N	5					162
						6	9									
WILSON, VERNON GAS UNIT																
WELL #: 2																
RRCID -> 185555																
COMPL. DATE 07/11/2001																
TOTAL DEPTH 12000																
PERF.11518 - 11750																
01	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	40	1	677	2	N	4					77
						4	9									
02	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	34	1	573	2	N	11	1	8			87
						12	9									
03	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	33	1	622	2	N	5	1	8			91
						6	9									
04	660 N	568	-0-	-92 B	-0-	28	1	536	2	N	4					95
						4	9									
05	682 N	431	-0-	-251 B	-0-	20	1	411	2	N	-0-					95
06	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	37	1	690	2	N	7					102
						8	9									
ARNOLD GAS UNIT #1																
WELL #: 3																
RRCID -> 185769																
COMPL. DATE 09/27/2001																
TOTAL DEPTH 11800																
PERF.11284 - 11471																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
KICKAPOO CREEK GAS UNIT																
WELL #: 3																
RRCID -> 185771																
COMPL. DATE 10/11/2001																
TOTAL DEPTH 11830																
PERF.11410 - 11598																
01	806 N	327	-0-	-479 B	-0-	18	1	306	2	N	3					85
						3	9									
02	784 N	59	-0-	-725 B	-0-	3	1	54	2	N	2					87
						2	9									
03	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					87
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					87
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					87
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186367 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	611	-0-	-9 B	-0-	34	1	574	2	N	3			48
02	532 N	482	-0-	-50 B	-0-	3	9							
03	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	27	1	455	2	N	-0-			48
04	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	30	1	561	2	N	2			50
05	527 N	478	-0-	-49 B	-0-	2	9							
06	570 N	543	-0-	-27 B	-0-	31	1	584	2	N	2			52
						2	9							
						22	1	453	2	N	3			55
						3	9							
						27	1	516	2	N	-0-			55

MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804														
01	310 N	284	-0-	-26 B	-0-	16	1	268	2	N	-0-			55
02	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	18	1	297	2	N	-0-			55
03	341 N	260	-0-	-81 B	-0-	13	1	247	2	N	-0-			55
04	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	14	1	261	2	N	-0-			55
05	341 N	275	-0-	-66 B	-0-	13	1	262	2	N	-0-			55
06	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	18	1	334	2	N	-0-			55

WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798														
01	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	46	1	782	2	Y	-0-			-0-
02	728 N	695	-0-	-33 B	-0-	39	1	656	2	Y	-0-			-0-
03	806 N	779	-0-	-27 B	-0-	39	1	740	2	Y	-0-			-0-
04	810 N	421	-0-	-389 B	-0-	21	1	400	2	Y	-0-			-0-
05	775 N	445	-0-	-330 B	-0-	21	1	424	2	Y	-0-			-0-
06	750 N	383	-0-	-367 B	-0-	19	1	364	2	Y	-0-			-0-

BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828														
01	1178 N	500	-0-	-678 B	-0-	27	1	460	2	Y	12			67
02	1008 N	800	-0-	-208 B	-0-	13	9							
03	1054 N	890	-0-	-164 B	-0-	45	1	751	2	Y	4	54	1	16
04	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	4	9							
05	899 N	239	-0-	-660 B	-0-	44	1	832	2	Y	13	2	8	27
06	870 N	709	-0-	-161 B	-0-	14	9							
						38	1	728	2	Y	11			38
						12	9							
						11	1	225	2	Y	3			41
						3	9							
						35	1	663	2	Y	10	45	1	5
						11	9							

WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070														
01	1550 N	1522	-0-	-28 B	-0-	84	1	1432	2	Y	5			44
02	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	6	9							
03	1643 N	1415	-0-	-228 B	-0-	85	1	1425	2	Y	7	2	8	49
04	1470 N	1311	-0-	-159 B	-0-	8	9							
05	1674 N	1404	-0-	-270 B	-0-	70	1	1338	2	Y	6	2	8	53
06	1380 N	1248	-0-	-132 B	-0-	7	9							
						65	1	1242	2	Y	4			57
						4	9							
						66	1	1338	2	Y	-0-			57
						62	1	1180	2	Y	5	1	8	61
						6	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	925	-0-	-191 B	-0-	51	1	862	2	Y	11	59	1	14
02	1092 N	886	-0-	-206 B	-0-	12	9	829	2	Y	6	1	8	19
03	992 N	640	-0-	-352 B	-0-	50	1	598	2	Y	10			29
04	900 N	273	-0-	-627 B	-0-	7	9	247	2	Y	12			41
05	992 N	541	-0-	-451 B	-0-	31	1	516	2	Y	-0-			41
06	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	11	9	849	2	Y	10	1	8	50
BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838														
01	1488 N	1348	-0-	-140 B	-0-	75	1	1273	2	Y	-0-			27
02	1288 N	1061	-0-	-227 B	-0-	60	1	999	2	Y	2	2	8	27
03	930 N	713	-0-	-217 B	-0-	2	9	670	2	Y	7	2	8	32
04	1290 N	1258	-0-	-32 B	-0-	35	1	1187	2	Y	7			39
05	1178 N	399	-0-	-779 B	-0-	8	9	380	2	Y	-0-			39
06	1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	63	1	1416	2	Y	10	2	8	47
ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771														
01	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	13	1	220	2	N	-0-			47
02	224 N	143	-0-	-81 B	-0-	7	1	119	2	N	15			62
03	279 N	114	-0-	-165 B	-0-	17	9	108	2	N	-0-			62
04	240 N	51	-0-	-189 B	-0-	6	1	48	2	N	-0-			62
05	155 N	110	-0-	-45 B	-0-	3	1	105	2	N	-0-			62
06	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	5	1	163	2	N	1			63
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710														
01	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	27	1	457	2	N	9			114
02	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	10	9	385	2	N	2			116
03	527 N	465	-0-	-62 B	-0-	23	1	442	2	N	-0-			116
04	480 N	137	-0-	-343 B	-0-	7	1	130	2	N	-0-			116
05	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-	116	1	-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-			-0-
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488														
01	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	19	1	323	2	N	8			84
02	448 N	361	-0-	-87 B	-0-	9	9	340	2	N	1			85
03	217 N	77	-0-	-140 B	-0-	20	1	71	2	N	2			87
04	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	4	1	561	2	N	3			90
05	403 N	275	-0-	-128 B	-0-	30	1	258	2	N	4			94
06	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	3	9	445	2	N	-0-			94

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2739

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) FAULCONER ENERGY, LLC WALDROP, MEW GU 1				//CONT.// 67849 150 //CONT.// 263648 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH						
				RRCID -> 190474		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL		DEPTH 12252		PERF.11704 - 11998						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	528	-0-	-495 B	-0-	29	1	499	2	Y	-0-							68
02	1176 N	712	-0-	-464 B	-0-	40	1	671	2	Y	1			1	8			68
						1	9											
03	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	61	1	1168	2	Y	14			4	8			78
						15	9											
04	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	53	1	1003	2	Y	9							87
						10	9											
05	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	49	1	992	2	Y	7			72	1			22
						8	9											
06	1200 N	977	-0-	-223 B	-0-	48	1	910	2	Y	17			1	8			38
						19	9											

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 190513		COMPL. DATE 08/05/2002		TOTAL		DEPTH 11720		PERF.11260 - 11446				
01	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	18	1	311	2	N	-0-							35
02	252 N	70	-0-	-182 B	-0-	4	1	66	2	N	-0-							35
03	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	17	1	323	2	N	2							37
						2	9											
04	330 N	80	-0-	-250 B	-0-	4	1	76	2	N	-0-							37
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-							37
06	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-							37

MATLOCK				WELL #: 4		RRCID -> 190522		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL		DEPTH 12060		PERF.11574 - 11788				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-							-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 190870		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL		DEPTH 12009		PERF.11551 - 11792				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1				WELL #: 1		RRCID -> 190901		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL		DEPTH 12025		PERF.11570 - 11792				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-							-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	57 1	979 2	Y	29			109
02	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	32 9	968 2	Y	1	1 8		109
03	1333 N	957	-0-	-376 B	-0-	58 1	906 2	Y	3	2 8		110
04	1080 N	968	-0-	-112 B	-0-	1 9	919 2	Y	1			111
05	1147 N	1109	-0-	-38 B	-0-	48 1	1055 2	Y	2			113
06	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	3 9	1089 2	Y	17	2 8		128
						48 1						
						1 9						
						52 1						
						2 9						
						58 1						
						19 9						
PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826												
01	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	19 1	320 2	N	3			73
02	308 N	278	-0-	-30 B	-0-	3 9	258 2	N	4			77
03	341 N	321	-0-	-20 B	-0-	16 1	305 2	N	-0-			77
04	330 N	202	-0-	-128 B	-0-	10 1	192 2	N	-0-			77
05	310 N	252	-0-	-58 B	-0-	12 1	239 2	N	1			78
06	300 N	256	-0-	-44 B	-0-	1 9	241 2	N	2			80
						13 1						
						2 9						
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 192016 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431												
01	1116 N	978	-0-	-138 B	-0-	54 1	920 2	Y	4			55
02	952 N	786	-0-	-166 B	-0-	4 9	740 2	Y	2			57
03	961 N	958	-0-	-3 B	-0-	44 1	906 2	Y	4			61
04	960 N	913	-0-	-47 B	-0-	2 9	865 2	Y	2			63
05	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	48 1	946 2	Y	9			72
06	930 N	646	-0-	-284 B	-0-	4 9	612 2	Y	2			74
						46 1						
						2 9						
						47 1						
						10 9						
						32 1						
						2 9						
WARREN, SM GU1 WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064												
01	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	65 1	1116 2	Y	2			86
02	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	2 9	938 2	Y	7	70 1	1 8	22
03	1178 N	946	-0-	-232 B	-0-	56 1	892 2	Y	6	1 8		27
04	1140 N	875	-0-	-265 B	-0-	8 9	828 2	Y	3			30
05	1116 N	895	-0-	-221 B	-0-	47 1	847 2	Y	5			35
06	930 N	836	-0-	-94 B	-0-	7 9	791 2	Y	3			38
						44 1						
						3 9						
						42 1						
						6 9						
						42 1						
						3 9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																				
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																				
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800																				
01	1426 N	583	-0-		-843 B	-0-		32	1	548	2	N		3					43	
								3	9											
02	781 N	781	-0-		-0- B	-0-		43	1	715	2	N		21		1	8		63	
								23	9											
03	780 N	780	-0-		-0- B	-0-		39	1	734	2	N		6		2	8		67	
								7	9											
04	676 N	676	-0-		-0- B	-0-		34	1	641	2	N		1					68	
								1	9											
05	868 N	237	-0-		-631 B	-0-		11	1	226	2	N		-0-					68	
06	809 N	809	-0-		-0- B	-0-		39	1	742	2	N		25		1	8		92	
								28	9											
ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772																				
01	124 N	96	-0-		-28 B	-0-		5	1	89	2	N		2					53	
								2	9											
02	112 N	72	-0-		-40 B	-0-		4	1	68	2	N		-0-					53	
03	124 N	88	-0-		-36 B	-0-		4	1	76	2	N		7					60	
								8	9											
04	137 N	137	-0-		-0- B	-0-		7	1	130	2	N		-0-					60	
05	104 N	104	-0-		-0- B	-0-		5	1	99	2	N		-0-					60	
06	117 N	117	-0-		-0- B	-0-		5	1	104	2	N		7					67	
								8	9											
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426																				
01	737 N	737	-0-		-0- B	-0-		41	1	696	2	N		-0-					25	
02	672 N	501	-0-		-171 B	-0-		28	1	473	2	N		-0-					25	
03	634 N	634	-0-		-0- B	-0-		32	1	602	2	N		-0-					25	
04	720 N	597	-0-		-123 B	-0-		29	1	559	2	N		8					33	
								9	9											
05	576 N	576	-0-		-0- B	-0-		27	1	545	2	N		4					37	
								4	9											
06	600 N	469	-0-		-131 B	-0-		23	1	440	2	N		5					42	
								6	9											
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466																				
01	837 N	837	-0-		-0- B	-0-		46	1	790	2	Y		1					12	
								1	9											
02	616 N	550	-0-		-66 B	-0-		31	1	519	2	Y		-0-					12	
03	840 N	840	-0-		-0- B	-0-		42	1	798	2	Y		-0-					12	
04	922 N	922	-0-		-0- B	-0-		46	1	867	2	Y		8					20	
								9	9											
05	753 N	753	-0-		-0- B	-0-		35	1	716	2	Y		2					22	
								2	9											
06	810 N	781	-0-		-29 B	-0-		39	1	738	2	Y		4					26	
								4	9											

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	55 N	55	-0-	-0- B	-0-		3 1		52 2	Y	-0-			17
02	57 N	57	-0-	-0- B	-0-		3 1		54 2	Y	-0-			17
03	62 N	48	-0-	-14 B	-0-		2 1		46 2	Y	-0-			17
04	60 N	57	-0-	-3 B	-0-		3 1		54 2	Y	-0-			17
05	62 N	48	-0-	-14 B	-0-		2 1		46 2	Y	-0-			17
06	74 N	74	-0-	-0- B	-0-		4 1		69 2	Y	1			18
							1 9							
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724														
01	786 N	786	-0-	-0- B	-0-		43 1		741 2	N	2			60
							2 9							
02	644 N	-0-	-0-	-644 B	-0-					N	-0-			60
03	434 N	332	-0-	-102 B	-0-		17 1		315 2	N	-0-			60
04	720 N	227	-0-	-493 B	-0-		11 1		215 2	N	1			61
							1 9							
05	129 N	129	-0-	-0- B	-0-		6 1		121 2	N	2			63
							2 9							
06	330 N	224	-0-	-106 B	-0-		11 1		213 2	N	-0-			63
OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376														
01	190 N	190	-0-	-0- B	-0-		15 1		175 2	Y	-0-			12
02	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					Y	-0-			12
03	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					Y	-0-			12
04	278 N	278	-0-	-0- B	-0-		21 1		257 2	Y	-0-			12
05	315 N	315	-0-	-0- B	-0-		21 1		294 2	Y	-0-			12
06	232 N	232	-0-	-0- B	-0-		16 1		216 2	Y	-0-			12
WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476														
01	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-		65 1		1110 2	Y	5			105
							6 9							
02	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-		58 1		965 2	Y	5	1 8		109
							6 9							
03	1116 N	965	-0-	-151 B	-0-		48 1		911 2	Y	5	1 8		113
							6 9							
04	1140 N	847	-0-	-293 B	-0-		42 1		801 2	Y	4			117
							4 9							
05	1147 N	787	-0-	-360 B	-0-		37 1		749 2	Y	1			118
							1 9							
06	930 N	635	-0-	-295 B	-0-		32 1		597 2	Y	5			123
							6 9							
WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759														
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			36
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			36
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			36
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			36
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			36

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)										CNTY: SMITH									
FAULCONER ENERGY, LLC																			
WILSON, GB GU 1																			
WELL #: 3										RRCID -> 194524									
COMPL. DATE 04/09/2003										TOTAL DEPTH 12189									
PERF.11654 - 11948																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE			
01	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	42	1	722	2	Y	-0-					80			
02	2268 N	1321	-0-	-947 B	-0-	75	1	1245	2	Y	1			1	8	80			
03	1674 N	1353	-0-	-321 B	-0-	68	1	1284	2	Y	1			1	8	80			
04	750 N	197	-0-	-553 B	-0-	10	1	181	2	Y	5					85			
05	1457 N	332	-0-	-1125 B	-0-	16	1	316	2	Y	-0-					85			
06	1320 N	283	-0-	-1037 B	-0-	14	1	269	2	Y	-0-					85			
BRIGHT										WELL #: 3									
RRCID -> 194724										COMPL. DATE 04/05/2003									
TOTAL DEPTH 12000										PERF.11533 - 11750									
*12	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	47	1	805	2	Y	5					48			
*01	341 N	164	-0-	-177 B	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					48			
*02	560 N	59	-0-	-501 B	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					48			
*03	868 N	93	-0-	-775 B	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					48			
*04	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	30	1	562	2	Y	-0-					48			
*05	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	16	1	330	2	Y	-0-					48			
*06	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					48			
ALLRED										WELL #: 5									
RRCID -> 195080										COMPL. DATE 04/30/2003									
TOTAL DEPTH 11990										PERF.11614 - 11758									
01	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	70	1	1188	2	N	-0-					-0-			
02	1064 N	404	-0-	-660 B	-0-	23	1	381	2	N	-0-					-0-			
03	1209 N	612	-0-	-597 B	-0-	31	1	581	2	N	-0-					-0-			
04	1230 N	427	-0-	-803 B	-0-	21	1	406	2	N	-0-					-0-			
05	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	31	1	622	2	N	-0-					-0-			
06	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	30	1	576	2	N	-0-					-0-			
ARNOLD GAS UNIT #2										WELL #: 3									
RRCID -> 195577										COMPL. DATE 05/07/2003									
TOTAL DEPTH 11870										PERF.11404 - 11578									
01	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	81	1	1384	2	N	11					139			
02	1232 N	1206	-0-	-26 B	-0-	68	1	1137	2	N	1					140			
03	1395 N	1307	-0-	-88 B	-0-	65	1	1234	2	N	7			1	8	146			
04	1350 N	1289	-0-	-61 B	-0-	64	1	1215	2	N	9					155			
05	1333 N	1267	-0-	-66 B	-0-	59	1	1205	2	N	3					158			
06	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	69	1	1301	2	N	12			146	1	1	8	23	
ARNOLD GAS UNIT #2										WELL #: 4									
RRCID -> 195592										COMPL. DATE 05/14/2003									
TOTAL DEPTH 12560										PERF.11444 - 11610									
01	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	49	1	841	2	Y	1					23			
02	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	32	1	530	2	Y	3					26			
03	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	24	1	454	2	Y	-0-					26			
04	870 N	288	-0-	-582 B	-0-	14	1	274	2	Y	-0-					26			
05	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	41	1	838	2	Y	-0-					26			
*06	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	50	1	949	2	Y	2					28			

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	25 1	425 2	N	7				48
02	448 N	442	-0-	-6 B	-0-	8 9	414 2	N	3	1 8			50
03	465 N	388	-0-	-77 B	-0-	25 1	365 2	N	4	1 8			53
04	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	3 9	778 2	N	2				55
05	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	19 1	698 2	N	2				57
06	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	4 9	479 2	N	1				58
						41 1							
						2 9							
						34 1							
						2 9							
						25 1							
						1 9							
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404													
01	837 N	712	-0-	-125 B	-0-	39 1	673 2	Y	-0-				-0-
02	784 N	518	-0-	-266 B	-0-	29 1	489 2	Y	-0-				-0-
03	899 N	626	-0-	-273 B	-0-	31 1	595 2	Y	-0-				-0-
04	690 N	679	-0-	-11 B	-0-	34 1	645 2	Y	-0-				-0-
05	589 N	486	-0-	-103 B	-0-	23 1	463 2	Y	-0-				-0-
06	600 N	355	-0-	-245 B	-0-	18 1	337 2	Y	-0-				-0-
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
PERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195734 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195744 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 11480													
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195920 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11316 - 11513															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			52
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			52
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			52
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			52
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			52
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			52

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631															
01		7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
02		6 N	4	-0-	-2 B	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
03		10 N	2	-0-	-8 B	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
04		5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
05		4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
06		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			Y	-0-			-0-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724															
01	291 N	291	-0-	-0-	-0- B	-0-	16	1	275	2	N	-0-			32
02	196 N	196	-0-	-0-	-0- B	-0-	11	1	185	2	N	-0-			32
03	186 N	168	-0-	-18	-0- B	-0-	8	1	160	2	N	-0-			32
04	270 N	139	-0-	-131	-0- B	-0-	7	1	132	2	N	-0-			32
05	217 N	110	-0-	-107	-0- B	-0-	5	1	105	2	N	-0-			32
06	150 N	147	-0-	-3	-0- B	-0-	7	1	126	2	N	13			45
							14	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																	
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																	
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	540 N	540	-0-	-0-	B	-0-	-0-		30	1	507	2	Y	3			57
02	529 N	529	-0-	-0-	B	-0-	-0-		30	1	499	2	Y	-0-			57
03	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	-0-		22	1	418	2	Y	1			58
04	569 N	569	-0-	-0-	B	-0-	-0-		1	9	531	2	Y	9			67
05	627 N	627	-0-	-0-	B	-0-	-0-		28	1	589	2	Y	8			75
06	656 N	656	-0-	-0-	B	-0-	-0-		10	9	621	2	Y	2			77
									29	1							
									9	9							
									33	1							
									2	9							

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376																	
01	961 N	256	-0-	-0-	B	-0-	-0-		10	1	179	2	Y	61	128	1	119
02	458 N	458	-0-	-0-	B	-0-	-0-		67	9	348	2	Y	81	163	1	33
03	217 N	210	-0-	-0-	B	-0-	-0-		21	1	110	2	Y	85	6	8	112
04	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	-0-		89	9	236	2	Y	68			180
05	496 N	207	-0-	-0-	B	-0-	-0-		6	1	113	2	Y	80	140	1	120
06	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	-0-		12	1	128	2	Y	85	3	8	202
									75	9							
									6	1							
									88	9							
									7	1							
									94	9							

ALLRED WELL #: 6 RRCID -> 197646 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-			33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-			33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-			33
04	14 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		1	1	13	2	N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-			33

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	2 1		1
OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090														
01	310 N	271	-0-	-39 B	-0-	21	1	250	2	Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
03	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	37	1	532	2	Y	-0-			1
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					Y	-0-			1
05	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	29	1	406	2	Y	-0-			1
06	390 N	4	-0-	-386 B	-0-	4	2			Y	-0-			1
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724														
01	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	56	1	958	2	Y	10	100 1		34
						11	9							
02	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	56	1	934	2	Y	5			39
						6	9							
03	930 N	477	-0-	-453 B	-0-	24	1	447	2	Y	5			44
						6	9							
*04	990 N	345	-0-	-645 B	-0-	17	1	326	2	Y	2			46
						2	9							
*05	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	78	1	1575	2	Y	-0-			46
*06	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	70	1	1329	2	Y	1	1 8		46
						1	9							
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704														
*10	248 N	189	-0-	-59 B	-0-	10	1	179	2	N	-0-			32
*11	240 N	198	-0-	-42 B	-0-	10	1	188	2	N	-0-			32
*12	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	13	1	223	2	N	-0-			32
*01	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	13	1	224	2	N	-0-			32
*02	196 N	177	-0-	-19 B	-0-	10	1	167	2	N	-0-			32
*03	248 N	188	-0-	-60 B	-0-	9	1	179	2	N	-0-			32
*04	240 N	198	-0-	-42 B	-0-	10	1	188	2	N	-0-			32
*05	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	11	1	215	2	N	-0-			32
*06	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	17	1	324	2	N	-0-			32
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610														
01	620 N	542	-0-	-78 B	-0-	29	1	496	2	N	15			75
						17	9							
02	532 N	395	-0-	-137 B	-0-	22	1	367	2	N	5			80
						6	9							
03	558 N	372	-0-	-186 B	-0-	19	1	353	2	N	-0-			80
04	510 N	448	-0-	-62 B	-0-	22	1	424	2	N	2			82
						2	9							
05	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	32	1	650	2	N	1			83
						1	9							
06	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	35	1	667	2	N	4			87
						4	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WILSON, GB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 199030 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	78 1	1325 2	Y		2			92	
02	1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	69 1	1157 2	Y		1	1 8		92	
03	1364 N	1255	-0-	-109 B	-0-	62 1	1187 2	Y		5	2 8		95	
04	1350 N	1228	-0-	-122 B	-0-	61 1	1156 2	Y		10			105	
05	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	67 1	1356 2	Y		5			110	
06	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	62 1	1171 2	Y		4	1 8		113	
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696														
01	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	54 1	920 2	Y		7			31	
02	868 N	857	-0-	-11 B	-0-	48 1	801 2	Y		7	1 8		37	
03	961 N	957	-0-	-4 B	-0-	47 1	901 2	Y		8	1 8		44	
04	960 N	895	-0-	-65 B	-0-	44 1	842 2	Y		8			52	
05	961 N	870	-0-	-91 B	-0-	41 1	823 2	Y		5			57	
06	930 N	487	-0-	-443 B	-0-	24 1	462 2	Y		1			58	
MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820														
01	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	25 1	429 2	Y		-0-	67 1		17	
02	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	21 1	347 2	Y		-0-			17	
03	465 N	410	-0-	-55 B	-0-	20 1	390 2	Y		-0-			17	
04	450 N	309	-0-	-141 B	-0-	15 1	294 2	Y		-0-			17	
05	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	20 1	411 2	Y		-0-			17	
06	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	20 1	378 2	Y		2			19	
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 199410 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694														
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			12	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			12	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			12	
04	14 N	-14	-0-	-0- B	-0-	1 1	13 2	N		-0-			12	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			12	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			12	
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052														
01	2222 N	2222	-0-	-0- B	-0-	123 1	2091 2	N		7	166 1		38	
02	1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	104 1	1739 2	N		11	2 8		47	
03	1829 N	1741	-0-	-88 B	-0-	86 1	1642 2	N		12	2 8		57	
04	1770 N	1394	-0-	-376 B	-0-	69 1	1316 2	N		8			65	
05	1829 N	1379	-0-	-450 B	-0-	65 1	1308 2	N		5			70	
06	1680 N	1355	-0-	-325 B	-0-	68 1	1283 2	N		4	1 8		73	

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2749

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) FAULCONER ENERGY, LLC ALLRED				//CONT.// 67849 150 263648 WELL #: 7	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: SMITH				
					RRCID -> 199597	COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL	DEPTH	12035	PERF.11629	- 11834				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	403 N	401	-0-	-2 B	-0-	22	1	379	2	Y	-0-					54
02	364 N	341	-0-	-23 B	-0-	19	1	322	2	Y	-0-					54
03	403 N	336	-0-	-67 B	-0-	17	1	318	2	Y	1					55
						1	9									
04	390 N	335	-0-	-55 B	-0-	17	1	318	2	Y	-0-					55
05	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	30	1	614	2	Y	1					56
						1	9									
06	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	52	1	989	2	Y	1	1	8			56
						1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 199598	COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL	DEPTH	12028	PERF.11544	- 11804				
01	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	59	1	1007	2	Y	-0-					42
02	980 N	803	-0-	-177 B	-0-	45	1	758	2	Y	-0-					42
03	1054 N	979	-0-	-75 B	-0-	49	1	926	2	Y	4	1	8			45
						4	9									
04	1020 N	900	-0-	-120 B	-0-	44	1	844	2	Y	11					56
						12	9									
05	899 N	795	-0-	-104 B	-0-	37	1	749	2	Y	8					64
						9	9									
06	960 N	895	-0-	-65 B	-0-	44	1	827	2	Y	22	63	1	1	8	22
						24	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 199845	COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL	DEPTH	11812	PERF.11200	- 11420				
01	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	13	1	215	2	Y	4					23
						4	9									
02	252 N	236	-0-	-16 B	-0-	13	1	223	2	Y	-0-					23
03	279 N	236	-0-	-43 B	-0-	12	1	223	2	Y	1					24
						1	9									
04	210 N	200	-0-	-10 B	-0-	10	1	188	2	Y	2					26
						2	9									
05	248 N	184	-0-	-64 B	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					26
06	240 N	195	-0-	-45 B	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					26

WARE, J. F.				WELL #: 6	RRCID -> 199929	COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL	DEPTH	12016	PERF.11524	- 11750				
01	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	33	1	563	2	N	2					104
						2	9									
02	532 N	456	-0-	-76 B	-0-	26	1	429	2	N	1					105
						1	9									
03	589 N	507	-0-	-82 B	-0-	25	1	474	2	N	7					112
						8	9									
04	570 N	548	-0-	-22 B	-0-	27	1	517	2	N	4					116
						4	9									
05	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	31	1	623	2	N	6					122
						7	9									
06	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	30	1	562	2	N	5					127
						6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1286 N	1286	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1215	2	N	-0-			70
02	1036 N	1015	-0-	-21	B	-0-	57	1	958	2	N	-0-			70
03	1085 N	377	-0-	-708	B	-0-	19	1	358	2	N	-0-			70
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	B	-0-					N	-0-			70
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	B	-0-					N	-0-			70
06	360 N	-0-	-0-	-360	B	-0-					N	-0-			70

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

NEWSOME -A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780															
01	974 N	974	-0-	-0-	B	-0-	54	1	920	2	Y	-0-			56
02	924 N	852	-0-	-72	B	-0-	48	1	804	2	Y	-0-			56
03	961 N	862	-0-	-99	B	-0-	43	1	818	2	Y	1	1 8		56
							1	9							
04	930 N	805	-0-	-125	B	-0-	40	1	765	2	Y	-0-			56
05	939 N	939	-0-	-0-	B	-0-	44	1	895	2	Y	-0-			56
06	840 N	804	-0-	-36	B	-0-	40	1	764	2	Y	-0-			56

WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760															
01	775 N	736	-0-	-39	B	-0-	40	1	689	2	Y	6			43
							7	9							
02	812 N	675	-0-	-137	B	-0-	38	1	627	2	Y	9	1 8		51
							10	9							
03	1012 N	1012	-0-	-0-	B	-0-	50	1	942	2	Y	18	1 8		68
							20	9							
04	934 N	934	-0-	-0-	B	-0-	46	1	878	2	Y	9			77
							10	9							
05	1022 N	1022	-0-	-0-	B	-0-	48	1	966	2	Y	7			84
							8	9							
06	990 N	966	-0-	-24	B	-0-	48	1	903	2	Y	14	1 8		97
							15	9							

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744															
01	566 X	-0-	-0-	-566	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	15	1	301	2	Y	-0-			-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	7	1	131	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450															
01	1887 N	1887	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1819	2	Y	-0-			-0-
02	1505 N	1505	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1430	2	Y	-0-			-0-
03	1421 N	1421	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1352	2	Y	-0-			-0-
04	1386 N	1386	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1321	2	Y	-0-			-0-
05	1408 N	1408	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1338	2	Y	-0-			-0-
06	1260 N	1233	-0-	-27	B	-0-	65	1	1168	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	617	-0-	-0-	-3 B	-0-	34 6	1 9	577	2	Y	5			49
02	588 N	431	-0-	-0-	-157 B	-0-	24 1	1 9	406	2	Y	1			50
03	641 N	641	-0-	-0-	-0- B	-0-	31 1	1 9	595	2	Y	14			64
04	600 N	533	-0-	-0-	-67 B	-0-	15 9	27 1	503	2	Y	3			67
05	689 N	689	-0-	-0-	-0- B	-0-	3 9	32 1	649	2	Y	7			74
06	630 N	484	-0-	-0-	-146 B	-0-	8 9	24 1	453	2	Y	6			80
							7 9								

MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520															
01	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	7 1	193 2	Y			-0-			-0-
02	756 N	57	-0-	-0-	-699 B	-0-	3 1	54 2	Y			-0-			-0-
03	2448 N	2448	-0-	-0-	-0- B	-0-	118 1	2330 2	Y			-0-			-0-
04	1858 N	1858	-0-	-0-	-0- B	-0-	87 1	1771 2	Y			-0-			-0-
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0- B	-0-	73 1	1391 2	Y			-0-			-0-
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0- B	-0-	68 1	1238 2	Y			-0-			-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774															
01	1302 N	1218	-0-	-0-	-84 B	-0-	67 1	1150 2	Y			1			40
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0- B	-0-	1 9	69 1	1157 2	Y		2	2 8		40
03	1395 N	1258	-0-	-0-	-137 B	-0-	2 9	63 1	1191 2	Y		4	3 8		41
04	1200 N	1064	-0-	-0-	-136 B	-0-	4 9	53 1	1005 2	Y		5			46
05	1364 N	1309	-0-	-0-	-55 B	-0-	6 9	61 1	1244 2	Y		4			50
06	1230 N	1010	-0-	-0-	-220 B	-0-	4 9	51 1	955 2	Y		4	1 8		53
							4 9								

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726															
01	496 N	379	-0-	-0-	-117 B	-0-	21 1	358 2	N			-0-			-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0- B	-0-	23 1	389 2	N			-0-			-0-
03	434 N	403	-0-	-0-	-31 B	-0-	20 1	383 2	N			-0-			-0-
04	360 N	294	-0-	-0-	-66 B	-0-	15 1	279 2	N			-0-			-0-
05	465 N	311	-0-	-0-	-154 B	-0-	15 1	296 2	N			-0-			-0-
06	390 N	347	-0-	-0-	-43 B	-0-	17 1	330 2	N			-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)													//CONT.// 67849 150			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC													//CONT.// 263648											
WILSON, JASPER GAS UNIT 1													WELL #: 8			RRCID -> 201275			COMPL. DATE 02/21/2004			TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-										
CHADWICK GAS UNIT #1													WELL #: 3			RRCID -> 201317			COMPL. DATE 02/27/2004			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718		
01	960 N	960	-0-	-0-	B	-0-	53	1	903	2	N	4		149										
							4	9																
02	840 N	829	-0-	-11	B	-0-	46	1	774	2	N	8	1 8	156										
							9	9																
03	961 N	816	-0-	-145	B	-0-	41	1	775	2	N	-0-		156										
04	930 N	826	-0-	-104	B	-0-	41	1	785	2	N	-0-	121 1	35										
05	930 N	835	-0-	-95	B	-0-	39	1	796	2	N	-0-		35										
06	830 N	830	-0-	-0-	B	-0-	41	1	783	2	N	5		40										
							6	9																
ALLRED													WELL #: 9			RRCID -> 201320			COMPL. DATE 03/12/2004			TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520		
01	341 N	329	-0-	-12	B	-0-	18	1	303	2	N	7		113										
							8	9																
02	336 N	263	-0-	-73	B	-0-	15	1	246	2	N	2		115										
							2	9																
03	372 N	259	-0-	-113	B	-0-	13	1	238	2	N	7		122										
							8	9																
04	330 N	252	-0-	-78	B	-0-	13	1	239	2	N	-0-		122										
05	279 N	261	-0-	-18	B	-0-	12	1	247	2	N	2		124										
							2	9																
06	240 N	225	-0-	-15	B	-0-	11	1	213	2	N	1		125										
							1	9																
SHAW GAS UNIT 1													WELL #: 2			RRCID -> 201330			COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708		
01	699 N	699	-0-	-0-	B	-0-	39	1	660	2	N	-0-		32										
02	224 N	148	-0-	-76	B	-0-	8	1	138	2	N	2		34										
							2	9																
03	279 N	139	-0-	-140	B	-0-	7	1	131	2	N	1		35										
							1	9																
04	600 N	162	-0-	-438	B	-0-	8	1	154	2	N	-0-		35										
05	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-		35										
06	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-		35										
WILSON, GB GU 1													WELL #: 5			RRCID -> 201566			COMPL. DATE 03/13/2004			TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834		
01	1543 N	1543	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1447	2	Y	10		75										
							11	9																
02	1536 N	1536	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1440	2	Y	9	2 8	82										
							10	9																
03	1581 N	1581	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1486	2	Y	15	2 8	95										
							17	9																
04	1500 N	1425	-0-	-75	B	-0-	71	1	1341	2	Y	12		107										
							13	9																
05	1705 N	1378	-0-	-327	B	-0-	64	1	1302	2	Y	11	101 1	17										
							12	9																
06	1530 N	851	-0-	-679	B	-0-	43	1	806	2	Y	2		19										
							2	9																

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1147 N	907	-0-	-240 B	-0-	50	1	857	2	Y	-0-				23
02	980 N	333	-0-	-647 B	-0-	19	1	314	2	Y	-0-				23
03	992 N	584	-0-	-408 B	-0-	29	1	554	2	Y	1	1	8		23
						1	9								
04	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	74	1	1400	2	Y	3				26
						3	9								
05	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	81	1	1632	2	Y	2				28
						2	9								
06	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	70	1	1332	2	Y	3	1	8		30
						3	9								
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480															
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				17
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				17
03	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-				17
04	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	2	1	39	2	N	6				23
						7	9								
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				23
06	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-				23
WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782															
01	558 N	503	-0-	-55 B	-0-	27	1	456	2	N	18				58
						20	9								
02	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	27	1	457	2	N	1				59
						1	9								
03	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	31	1	582	2	N	4	1	8		62
						4	9								
04	480 N	439	-0-	-41 B	-0-	22	1	417	2	N	-0-				62
05	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	25	1	503	2	N	-0-				62
06	600 N	555	-0-	-45 B	-0-	28	1	527	2	N	-0-				62
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444															
01	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	33	1	571	2	N	-0-				43
02	644 N	467	-0-	-177 B	-0-	26	1	441	2	N	-0-				43
03	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	39	1	736	2	N	1	1	8		43
						1	9								
04	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	41	1	784	2	N	-0-				43
05	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	33	1	668	2	N	-0-				43
06	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	38	1	714	2	N	5	1	8		47
						6	9								
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568															
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2754

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) FAULKNER ENERGY, LLC BURKE, FRANK				//CONT.// //CONT.// WELL #:	67849 150 263648 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: SMITH			
						RRCID ->	202792	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL	DEPTH	12028	PERF.11550	-	11810	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* * CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
01	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-			88 1 2 9	1504 2	Y	2			44		
02	1512 N	1146	-0-	-366 B	-0-			64 1 8 9	1074 2	Y	7			51		
03	1612 N	1071	-0-	-541 B	-0-			53 1 4 9	1014 2	Y	4	2 8		53		
04	1530 N	810	-0-	-720 B	-0-			40 1 9 9	761 2	Y	8			61		
05	1271 N	104	-0-	-1167 B	-0-			5 1	99 2	Y	-0-			61		
06	1050 N	727	-0-	-323 B	-0-			36 1 2 9	689 2	Y	2			63		
WILSON, VERNON GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	202801	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL	DEPTH	11950	PERF.11470	-	11722	
01	403 N	55	-0-	-348 B	-0-			2 1 13 9	40 2	Y	12			27		
02	280 N	100	-0-	-180 B	-0-			5 1 4 9	91 2	Y	4	2 8		29		
03	551 N	551	-0-	-0- B	-0-			26 1 25 9	500 2	Y	23	2 8		50		
04	60 N	19	-0-	-41 B	-0-			1 1	18 2	Y	-0-			50		
05	124 N	8	-0-	-116 B	-0-			8 2		Y	-0-			50		
06	540 N	159	-0-	-381 B	-0-			8 1	151 2	Y	-0-			50		
MCRIMMON GAS UNIT 1				WELL #:	8	RRCID ->	202803	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL	DEPTH	12250	PERF.11756	-	12002	
01	744 N	608	-0-	-136 B	-0-			34 1	574 2	Y	-0-			23		
02	728 N	275	-0-	-453 B	-0-			16 1	259 2	Y	-0-			23		
03	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					Y	-0-			23		
04	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-					Y	-0-			23		
05	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-			23		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			23		
SHAW GAS UNIT 1				WELL #:	6	RRCID ->	203034	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL	DEPTH	11984	PERF.11472	-	11714	
01	903 N	903	-0-	-0- B	-0-			50 1	853 2	Y	-0-			18		
02	840 N	822	-0-	-18 B	-0-			46 1 6 9	770 2	Y	5	1 8		22		
03	926 N	926	-0-	-0- B	-0-			46 1 2 9	878 2	Y	2	2 8		22		
04	900 N	839	-0-	-61 B	-0-			42 1 6 9	791 2	Y	5			27		
05	930 N	839	-0-	-91 B	-0-			39 1	800 2	Y	-0-			27		
06	917 N	917	-0-	-0- B	-0-			46 1 1 9	870 2	Y	1	1 8		27		
BURKE, FRANK				WELL #:	7	RRCID ->	203035	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL	DEPTH	12118	PERF.11614	-	11872	
01	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-			68 1 3 9	1162 2	Y	3			94		
02	2240 N	1312	-0-	-928 B	-0-			73 1 20 9	1219 2	Y	18	3 8		109		
03	2294 N	1437	-0-	-857 B	-0-			72 1 4 9	1361 2	Y	4	3 8		110		
04	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-			60 1	1147 2	Y	-0-	46 1		64		
05	1457 N	1297	-0-	-160 B	-0-			61 1 1 9	1235 2	Y	1			65		
06	1380 N	1274	-0-	-106 B	-0-			64 1 7 9	1203 2	Y	6	53 1	2 8	16		

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
04	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	1	1	17	2	N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416														
01	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	54	1	922	2	Y	3			31
						3	9							
02	812 N	644	-0-	-168 B	-0-	36	1	600	2	Y	7			38
						8	9							
03	837 N	743	-0-	-94 B	-0-	37	1	704	2	Y	2			40
						2	9							
04	960 N	763	-0-	-197 B	-0-	38	1	721	2	Y	4			44
						4	9							
05	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	49	1	996	2	Y	4			48
						4	9							
06	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	50	1	943	2	Y	6	35	1	16
						7	9					3	8	
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716														
01	775 N	516	-0-	-259 B	-0-	29	1	487	2	Y	-0-			36
02	644 N	494	-0-	-150 B	-0-	28	1	466	2	Y	-0-			36
03	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	34	1	644	2	Y	-0-			36
04	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	28	1	523	2	Y	-0-			36
05	558 N	393	-0-	-165 B	-0-	18	1	375	2	Y	-0-			36
*06	660 N	481	-0-	-179 B	-0-	24	1	448	2	Y	8			44
						9	9							
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734														
01	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	58	1	983	2	Y	-0-			31
02	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	61	1	1014	2	Y	-0-			31
03	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	58	1	1107	2	Y	2	2	8	31
						2	9							
04	1020 N	776	-0-	-244 B	-0-	39	1	734	2	Y	3			34
						3	9							
05	1178 N	925	-0-	-253 B	-0-	43	1	880	2	Y	2			36
						2	9							
06	1140 N	974	-0-	-166 B	-0-	49	1	923	2	Y	2	1	8	37
						2	9							
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642														
01	961 N	840	-0-	-121 B	-0-	46	1	786	2	Y	7			93
						8	9							
02	952 N	301	-0-	-651 B	-0-	17	1	283	2	Y	1	1	8	93
						1	9							
03	899 N	282	-0-	-617 B	-0-	14	1	262	2	Y	5	1	8	97
						6	9							
04	810 N	133	-0-	-677 B	-0-	7	1	126	2	Y	-0-			97
05	341 N	166	-0-	-175 B	-0-	8	1	158	2	Y	-0-			97
*06	270 N	159	-0-	-111 B	-0-	8	1	149	2	Y	2	99	1	-0-
						2	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)														CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC															
MATLOCK															
WELL #: 7															
RRCID -> 203453															
COMPL. DATE 04/09/2004															
TOTAL DEPTH 12140														PERF.11684 - 11910	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1054 N	86	-0-	-968 B	-0-	5	1	78	2	Y	3				23
02	392 N	316	-0-	-76 B	-0-	18	1	297	2	Y	1	1	8		23
03	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	18	1	348	2	Y	10	6	8		27
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-				27
05	341 N	183	-0-	-158 B	-0-	9	1	174	2	Y	-0-				27
06	360 N	87	-0-	-273 B	-0-	4	1	82	2	Y	1	1	8		27
						1	9								
OVERTON GU 15															
WELL #: 3															
RRCID -> 203675															
COMPL. DATE 07/14/2004															
TOTAL DEPTH 11565														PERF.11136 - 11396	
01	403 N	337	-0-	-66 B	-0-	27	1	310	2	Y	-0-				21
02	280 N	-0-	-0-	-280 B	-0-					Y	-0-				21
03	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	29	1	413	2	Y	-0-				21
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					Y	-0-				21
05	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	8	1	107	2	Y	-0-				21
06	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					Y	-0-				21
ARNOLD GAS UNIT #2															
WELL #: 8															
RRCID -> 203782															
COMPL. DATE 06/13/2004															
TOTAL DEPTH 11838														PERF.11380 - 11571	
01	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	103	1	1764	2	Y	5				130
02	1596 N	1565	-0-	-31 B	-0-	88	1	1475	2	Y	2	106	1	1 8	25
03	1767 N	1297	-0-	-470 B	-0-	65	1	1228	2	Y	4	1	8		28
04	1800 N	1633	-0-	-167 B	-0-	82	1	1549	2	Y	2				30
05	1736 N	1708	-0-	-28 B	-0-	80	1	1615	2	Y	12				42
06	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	82	1	1559	2	Y	2	1	8		43
						2	9								
ODOM JR GU 1															
WELL #: 2															
RRCID -> 203792															
COMPL. DATE 06/18/2004															
TOTAL DEPTH 12226														PERF.11752 - 12094	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
WILSON, JASPER GAS UNIT 1															
WELL #: 11															
RRCID -> 203793															
COMPL. DATE 06/21/2004															
TOTAL DEPTH 11988														PERF.11510 - 11778	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
BARTON GAS UNIT 1															
WELL #: 2															
RRCID -> 203797															
COMPL. DATE 06/26/2004															
TOTAL DEPTH 12115														PERF.11530 - 11794	
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
06	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	14	1	263	2	Y	-0-				-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)										//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
FAULCONER ENERGY, LLC										//CONT.// 263648											
KICKAPOO CREEK GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 203820		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 11935		PERF.11462 - 11690			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	620 N	620	-0-	-0-	B	-0-	34 1	580 2	Y	5									22		
02	532 N	475	-0-	-57	B	-0-	27 1	447 2	Y	1									23		
03	651 N	596	-0-	-55	B	-0-	30 1	565 2	Y	1									24		
04	600 N	508	-0-	-92	B	-0-	25 1	482 2	Y	1									25		
05	590 N	590	-0-	-0-	B	-0-	28 1	561 2	Y	1	20	1							6		
06	570 N	535	-0-	-35	B	-0-	27 1	508 2	Y	-0-									6		
MCMOYLE UNIT 1										WELL #: 2		RRCID -> 203821		COMPL. DATE 06/07/2004		TOTAL DEPTH 12246		PERF.11690 - 11972			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT									-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT									-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT									-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT									-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT									-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT									-0-		
WILSON, JASPER GAS UNIT 1										WELL #: 9		RRCID -> 203822		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 12229		PERF.11788 - 12004			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-									-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-									-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-									-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-									-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-									-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-									-0-		
MATLOCK										WELL #: 9		RRCID -> 203922		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11740 - 11974			
01	465 N	458	-0-	-7	B	-0-	25 1	433 2	Y	-0-	89	1							22		
02	388 N	388	-0-	-0-	B	-0-	22 1	366 2	Y	-0-									22		
03	465 N	397	-0-	-68	B	-0-	20 1	377 2	Y	-0-									22		
04	677 N	677	-0-	-0-	B	-0-	34 1	642 2	Y	1									23		
05	434 N	241	-0-	-193	B	-0-	11 1	230 2	Y	-0-									23		
06	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	21 1	393 2	Y	10									33		
OVERTON GU 2										WELL #: 2		RRCID -> 203925		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 11610		PERF.11222 - 11398			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-									-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-									-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-									-0-		
04	422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	20 1	402 2	Y	-0-									-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-									-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-									-0-		

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	36 1	616 2	N	14			129
02	644 N	565	-0-	-79 B	-0-	15 9	527 2	N	5			134
03	651 N	614	-0-	-37 B	-0-	32 1	583 2	N	-0-			134
04	660 N	591	-0-	-69 B	-0-	6 9	561 2	N	-0-			134
05	620 N	603	-0-	-17 B	-0-	31 1	575 2	N	-0-			134
06	600 N	549	-0-	-51 B	-0-	28 1	519 2	N	3			137
						27 1						
						3 9						
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502												
01	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	57 1	974 2	N	7			66
02	924 N	897	-0-	-27 B	-0-	8 9	839 2	N	7	1 8		72
03	1023 N	829	-0-	-194 B	-0-	50 1	788 2	N	-0-			72
04	1020 N	930	-0-	-90 B	-0-	8 9	877 2	N	6			78
05	992 N	793	-0-	-199 B	-0-	41 1	752 2	N	4			82
06	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	46 1	801 2	N	10			92
						7 9						
						37 1						
						4 9						
						42 1						
						11 9						
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828												
01	868 N	369	-0-	-499 B	-0-	20 1	349 2	N	-0-			32
02	868 N	602	-0-	-266 B	-0-	34 1	565 2	N	3	3 8		32
03	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	3 9	813 2	N	3	3 8		32
04	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	43 1	846 2	N	4			36
05	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	4 9	756 2	N	65			101
06	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	45 1	1003 2	N	6	2 8		105
						37 1						
						72 9						
						53 1						
						7 9						
PERRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204305 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794												
01	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	15 1	257 2	N	-0-			44
02	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	10 1	163 2	N	7			51
03	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	8 9	166 2	N	3			54
04	270 N	230	-0-	-40 B	-0-	9 1	215 2	N	4			58
05	186 N	156	-0-	-30 B	-0-	3 9	149 2	N	-0-			58
06	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	11 1	275 2	N	5			63
						4 9						
						7 1						
						15 1						
						6 9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	1054 N	516	-0-	-538 B	-0-	28 1	486 2	N	2			125
02	700 N	364	-0-	-336 B	-0-	20 1	326 2	N	16			141
03	837 N	340	-0-	-497 B	-0-	16 1	302 2	N	20	1 8		160
04	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	46 1	882 2	N	-0-			160
05	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	26 1	520 2	N	-0-			160
06	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	32 1	596 2	N	4	2 8		162
						4 9						
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906												
01	1333 N	1107	-0-	-226 B	-0-	61 1	1046 2	Y	-0-			38
02	1204 N	943	-0-	-261 B	-0-	53 1	888 2	Y	2	2 8		38
03	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	65 1	1234 2	Y	4	3 8		39
04	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	66 1	1261 2	Y	4			43
05	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	73 1	1480 2	Y	2			45
06	1260 N	1140	-0-	-120 B	-0-	57 1	1080 2	Y	3	1 8		47
						3 9						
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868												
01	682 N	629	-0-	-53 B	-0-	35 1	594 2	Y	-0-			-0-
02	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	38 1	628 2	Y	-0-			-0-
03	713 N	662	-0-	-51 B	-0-	33 1	629 2	Y	-0-			-0-
04	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	32 1	613 2	Y	-0-			-0-
05	744 N	688	-0-	-56 B	-0-	32 1	656 2	Y	-0-			-0-
06	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	34 1	650 2	Y	-0-			-0-
BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034												
01	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	33 1	560 2	Y	-0-			28
02	504 N	452	-0-	-52 B	-0-	26 1	426 2	Y	-0-			28
03	527 N	507	-0-	-20 B	-0-	25 1	482 2	Y	-0-			28
04	570 N	483	-0-	-87 B	-0-	24 1	455 2	Y	4			32
05	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	24 1	488 2	Y	3			35
06	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	25 1	470 2	Y	-0-			35
						3 9						
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736												
01	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	45 1	772 2	N	-0-			73
02	952 N	432	-0-	-520 B	-0-	24 1	408 2	N	-0-			73
03	775 N	702	-0-	-73 B	-0-	35 1	667 2	N	-0-			73
04	780 N	772	-0-	-8 B	-0-	39 1	733 2	N	-0-			73
*05	465 N	291	-0-	-174 B	-0-	14 1	277 2	N	-0-			73
06	690 N	544	-0-	-146 B	-0-	27 1	517 2	N	-0-			73

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	22	1	375	2	N	-0-		38
02	364 N	299	-0-	-65 B	-0-	17	1	282	2	N	-0-		38
03	403 N	381	-0-	-22 B	-0-	19	1	362	2	N	-0-		38
04	390 N	323	-0-	-67 B	-0-	16	1	307	2	N	-0-		38
05	341 N	306	-0-	-35 B	-0-	14	1	292	2	N	-0-		38
06	360 N	344	-0-	-16 B	-0-	17	1	327	2	N	-0-		38
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 205218 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 11466													
01	1054 N	1018	-0-	-36 B	-0-	56	1	955	2	Y	6		26
02	1036 N	980	-0-	-56 B	-0-	55	1	919	2	Y	5	1 8	30
03	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	54	1	1025	2	Y	10	1 8	39
04	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	51	1	976	2	Y	11		50
05	1085 N	884	-0-	-201 B	-0-	41	1	831	2	Y	11		61
06	1050 N	939	-0-	-111 B	-0-	47	1	883	2	Y	8	50 1	19
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 205257 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980													
01	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	14	1	238	2	Y	-0-		40
02	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	14	1	238	2	Y	-0-		40
03	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	13	1	249	2	Y	-0-		40
04	240 N	229	-0-	-11 B	-0-	11	1	218	2	Y	-0-		40
05	279 N	200	-0-	-79 B	-0-	9	1	191	2	Y	-0-		40
06	240 N	215	-0-	-25 B	-0-	11	1	202	2	Y	2		42
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470													
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	8	1	157	2	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
04	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	4	1	91	2	Y	-0-		-0-
05	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	4	1	81	2	Y	-0-		-0-
06	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	5	1	87	2	Y	-0-		-0-
WILSON, GB GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 206053 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11928													
01	1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	101	1	1728	2	N	-0-		125
02	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	87	1	1447	2	N	1	1 8	125
03	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	61	1	1153	2	N	3	1 8	127
04	1530 N	1473	-0-	-57 B	-0-	74	1	1399	2	N	-0-		127
05	1581 N	1411	-0-	-170 B	-0-	66	1	1345	2	N	-0-		127
06	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	60	1	1138	2	N	-0-		127

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2761

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) FAULCONER ENERGY, LLC BURKE, FRANK				//CONT.// //CONT.// WELL #:	67849 150 263648 8	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: SMITH						
						RRCID ->	206283	COMPL. DATE	09/12/2004	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	11522	-	11756			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	992	N	902	-0-	-0-	B	-0-		49	1	843	2	N	9					154
02	974	N	974	-0-	-0-	B	-0-		10	9	53	1	N	31	1	8			184
03	1054	N	807	-0-	-247	B	-0-		34	9	40	1	N	1	1	8			184
04	870	N	725	-0-	-145	B	-0-		1	9	36	1	N	-0-					184
05	1085	N	339	-0-	-746	B	-0-		16	1	323	2	N	-0-					184
06	965	N	965	-0-	-0-	B	-0-		48	1	913	2	N	4	158	1			30
									4	9									
MORBY GAS UNIT 1					WELL #:	3	RRCID ->	206305	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL	DEPTH	12015	PERF.	11552	-	11778		
01	1036	N	1036	-0-	-0-	B	-0-		57	1	971	2	Y	7					73
02	953	N	953	-0-	-0-	B	-0-		8	9	53	1	Y	8	1	8			80
03	1081	N	1081	-0-	-0-	B	-0-		9	9	54	1	Y	2	2	8			80
04	1036	N	1036	-0-	-0-	B	-0-		2	9	52	1	Y	-0-					80
05	1054	N	1014	-0-	-40	B	-0-		48	1	963	2	Y	3					83
06	1050	N	752	-0-	-298	B	-0-		3	9	700	2	Y	14	76	1	1	8	20
									15	9									
BRIGHT					WELL #:	6	RRCID ->	206306	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL	DEPTH	11977	PERF.	11556	-	11726		
01	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-		39	1	674	2	N	19					99
02	560	N	477	-0-	-83	B	-0-		21	9	27	1	N	4					103
03	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-		4	9	33	1	N	7					110
04	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-		8	9	40	1	N	10					120
05	808	N	808	-0-	-0-	B	-0-		11	9	38	1	N	6					126
06	802	N	802	-0-	-0-	B	-0-		7	9	40	1	N	5	100	1			31
									6	9									
BRIGHT					WELL #:	8	RRCID ->	206332	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL	DEPTH	12010	PERF.	11608	-	11808		
01	775	N	766	-0-	-9	B	-0-		42	1	718	2	Y	5					26
02	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-		6	9	41	1	Y	6	1	8			31
03	837	N	731	-0-	-106	B	-0-		7	9	36	1	Y	7	1	8			37
04	750	N	485	-0-	-265	B	-0-		8	9	24	1	Y	6					43
05	806	N	458	-0-	-348	B	-0-		24	1	21	1	Y	7	44	1			6
06	720	N	539	-0-	-181	B	-0-		7	9	27	1	Y	6	1	8			11
									7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)				//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH					
FAULCONER ENERGY, LLC				//CONT.// 263648													
WILSON, JASPER GAS UNIT 1				WELL #: 14		RRCID -> 206333		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11774 - 11924					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1				WELL #: 7		RRCID -> 206341		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11570 - 11790					
01	1120	N	1120	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1055	2	Y	3				63
								3	9								
02	979	N	979	-0-	-0-	B	-0-	55	1	924	2	Y	-0-				63
03	1147	N	982	-0-	-165	B	-0-	48	1	919	2	Y	14	1	8		76
								15	9								
04	1080	N	832	-0-	-248	B	-0-	41	1	782	2	Y	8				84
								9	9								
05	1085	N	406	-0-	-679	B	-0-	19	1	386	2	Y	1				85
								1	9								
06	1185	N	1185	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1120	2	Y	5				90
								6	9								

THRASH, A (CV) GU 1				WELL #: 2		RRCID -> 206757		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 12610		PERF.12168 - 12446					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

ALLRED				WELL #: 14		RRCID -> 206915		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 11999		PERF.11758 - 11770					
01	372	N	333	-0-	-39	B	-0-	18	1	303	2	Y	11				60
								12	9								
02	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-	37	1	616	2	Y	1	1	8		60
								1	9								
03	1307	N	1307	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1234	2	Y	7	3	8		64
								8	9								
04	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1037	2	Y	4				68
								4	9								
05	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1045	2	Y	-0-				68
*06	1260	N	807	-0-	-453	B	-0-	39	1	738	2	Y	27	1	8		94
								30	9								

CROSS, JERRY GAS UNIT 1				WELL #: 9		RRCID -> 206917		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 11983		PERF.11522 - 11768					
01	845	N	845	-0-	-0-	B	-0-	47	1	796	2	Y	2				43
								2	9								
02	1197	N	1197	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1129	2	Y	-0-				43
03	1019	N	1019	-0-	-0-	B	-0-	50	1	959	2	Y	9	1	8		51
								10	9								
04	905	N	905	-0-	-0-	B	-0-	45	1	854	2	Y	5				56
								6	9								
05	1333	N	24	-0-	-1309	B	-0-	1	1	23	2	Y	-0-				56
06	990	N	314	-0-	-676	B	-0-	16	1	297	2	Y	1				57
								1	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
BURKE, FRANK														
WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	781	-0-	-366 B	-0-	43	1	737	2	Y	1			34
02	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	70	1	1168	2	Y	7			41
03	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	55	1	1043	2	Y	3	1 8		43
04	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	45	1	847	2	Y	8			51
05	1395 N	15	-0-	-1380 B	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			51
06	1080 N	-0-	-0-	-1080 B	-0-					Y	-0-			51
MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788														
01	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	51	1	876	2	N	23			83
02	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	47	1	781	2	N	1	1 8		83
03	930 N	869	-0-	-61 B	-0-	43	1	825	2	N	1	1 8		83
04	930 N	770	-0-	-160 B	-0-	39	1	731	2	N	-0-			83
05	930 N	576	-0-	-354 B	-0-	27	1	549	2	N	-0-			83
06	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	48	1	915	2	N	16			99
WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)													CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC														
BURKE, FRANK														
WELL #: 10														
RRCID -> 207502														
COMPL. DATE 08/19/2004														
TOTAL DEPTH 12033													PERF.11624 - 11852	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
01	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	70 1	1199 2	Y	3				55	
02	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	3 9								
03	1457 N	1065	-0-	-392 B	-0-	65 1	1076 2	Y	11				66	
04	1230 N	1180	-0-	-50 B	-0-	12 9								
05	1271 N	733	-0-	-538 B	-0-	53 1	1008 2	Y	4		2 8		68	
06	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	4 9								
						58 1	1107 2	Y	14				82	
						15 9								
						34 1	698 2	Y	1				83	
						1 9								
						75 1	1426 2	Y	4				87	
						4 9								

MATLOCK														
WELL #: 11														
RRCID -> 207533														
COMPL. DATE 10/07/2004														
TOTAL DEPTH 12059													PERF.11642 - 11860	
01	831 X	831	-0-	-0- B	-0-	46 1	785 2	Y	-0-				28	
02	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	60 1	998 2	Y	-0-				28	
03	961 N	389	-0-	-572 B	-0-	19 1	370 2	Y	-0-				28	
04	810 N	260	-0-	-550 B	-0-	13 1	247 2	Y	-0-				28	
05	1178 N	35	-0-	-1143 B	-0-	2 1	33 2	Y	-0-				28	
06	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	63 1	1183 2	Y	7		25 1		10	
						8 9								

CROSS, JERRY GAS UNIT 1														
WELL #: 11														
RRCID -> 207761														
COMPL. DATE 11/11/2004														
TOTAL DEPTH 11978													PERF.11630 - 11886	
01	1116 N	862	-0-	-254 B	-0-	48 1	814 2	Y	-0-				92	
02	1008 N	685	-0-	-323 B	-0-	38 1	629 2	Y	16		1 8		107	
						18 9								
03	1023 N	825	-0-	-198 B	-0-	41 1	781 2	Y	3		3 8		107	
						3 9								
04	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	47 1	884 2	Y	5				112	
						6 9								
05	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	44 1	900 2	Y	-0-				112	
06	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	49 1	924 2	Y	17		1 8		128	
						19 9								

BURKE, FRANK														
WELL #: 16														
RRCID -> 207850														
COMPL. DATE 11/18/2004														
TOTAL DEPTH 11876													PERF.11686 - 11922	
01	1209 N	697	-0-	-512 B	-0-	39 1	657 2	Y	1				101	
						1 9								
02	1092 N	725	-0-	-367 B	-0-	39 1	642 2	Y	40		2 8		139	
						44 9								
03	1054 N	1014	-0-	-40 B	-0-	51 1	960 2	Y	3		3 8		139	
						3 9								
04	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	68 1	1300 2	Y	5				144	
						6 9								
05	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	50 1	1007 2	Y	-0-				144	
06	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	56 1	1054 2	Y	7		127 1	1 8	23	
						8 9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	744 N	698	-0-	-46 B	-0-	38 1	651 2	Y	8		51 1		10
02	644 N	598	-0-	-46 B	-0-	9 9	560 2	Y	4		1 8		13
03	682 N	573	-0-	-109 B	-0-	34 1	539 2	Y	5				18
04	690 N	664	-0-	-26 B	-0-	4 9	622 2	Y	8				26
05	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	28 1	651 2	Y	-0-				26
06	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	6 9	576 2	Y	7		1 8		32
						33 1							
						9 9							
						32 1							
						30 1							
						8 9							

ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838													
*07	217 N	149	-0-	-68 B	-0-	8 1	141 2	Y	-0-				44
*08	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	5 1	82 2	Y	-0-				44
*09	240 N	160	-0-	-80 B	-0-	9 1	151 2	Y	-0-				44
*10	155 N	107	-0-	-48 B	-0-	6 1	101 2	Y	-0-				44
*11	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	25 1	465 2	Y	-0-				44
*12	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	43 1	729 2	Y	-0-				44
*01	1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	99 1	1691 2	Y	-0-				44
*02	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	83 1	1379 2	Y	1		1 8		44
						1 9							
*03	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	53 1	1001 2	Y	1		1 8		44
						1 9							
*04	660 N	524	-0-	-136 B	-0-	26 1	498 2	Y	-0-				44
*05	682 N	216	-0-	-466 B	-0-	10 1	206 2	Y	-0-				44
*06	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	42 1	785 2	Y	-0-				44

WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844													
01	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	52 1	890 2	Y	-0-				-0-
02	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	49 1	818 2	Y	-0-				-0-
03	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	39 1	746 2	Y	-0-				-0-
04	750 N	497	-0-	-253 B	-0-	25 1	472 2	Y	-0-				-0-
05	775 N	529	-0-	-246 B	-0-	25 1	504 2	Y	-0-				-0-
06	750 N	498	-0-	-252 B	-0-	25 1	473 2	Y	-0-				-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798													
01	1209 N	775	-0-	-434 B	-0-	43 1	732 2	Y	-0-				12
02	1064 N	1011	-0-	-53 B	-0-	57 1	953 2	Y	1		1 8		12
						1 9							
03	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	43 1	824 2	Y	2		2 8		12
						2 9							
04	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	50 1	942 2	Y	1				13
						1 9							
05	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	64 1	1294 2	Y	3				16
						3 9							
06	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	54 1	1015 2	Y	-0-				16

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)														CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC															
BRIGHT															
WELL #: 7															
RRCID -> 208879															
COMPL. DATE 10/21/2004															
TOTAL DEPTH 12071															
PERF.12130 - 12290															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	496 N	448	-0-	-48 B	-0-	24 1	6 9	418 2	Y	5			20		
02	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	32 1	6 9	539 2	Y	5	1 8		24		
03	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	31 1	8 9	586 2	Y	7	1 8		30		
04	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	30 1	7 9	566 2	Y	6			36		
05	651 N	559	-0-	-92 B	-0-	26 1	10 9	523 2	Y	9	38 1		7		
06	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	34 1	4 9	634 2	Y	4			11		
WRIGHT GAS UNIT 1															
WELL #: 7															
RRCID -> 208880															
COMPL. DATE 10/02/2004															
TOTAL DEPTH 11703															
PERF.11326 - 11542															
01	651 N	594	-0-	-57 B	-0-	33 1	3 9	558 2	Y	3			53		
02	504 N	284	-0-	-220 B	-0-	16 1	3 9	265 2	Y	3	1 8		55		
03	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	24 1	4 9	462 2	Y	4	1 8		58		
04	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	31 1	6 9	592 2	Y	5			63		
05	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	31 1	10 9	630 2	Y	-0-			63		
06	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	28 1	10 9	531 2	Y	9	1 8		71		
BURKE, FRANK															
WELL #: 12															
RRCID -> 208885															
COMPL. DATE 12/09/2004															
TOTAL DEPTH 12049															
PERF.11806 - 12058															
01	837 N	811	-0-	-26 B	-0-	45 1	1 9	765 2	Y	1			39		
02	1092 N	694	-0-	-398 B	-0-	39 1	7 9	648 2	Y	6	1 8		44		
03	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	39 1	1 9	741 2	Y	1	1 8		44		
04	780 N	574	-0-	-206 B	-0-	29 1	1 9	544 2	Y	1	19 1		26		
05	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	45 1	1 9	909 2	Y	-0-			26		
06	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	51 1	2 9	974 2	Y	2	21 1	1 8	6		
BRIGHT															
WELL #: 9															
RRCID -> 208900															
COMPL. DATE 12/30/2004															
TOTAL DEPTH 12112															
PERF.11538 - 11737															
01	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	77 1	9 9	1312 2	Y	8			46		
02	1148 N	1073	-0-	-75 B	-0-	60 1	9 9	1004 2	Y	8	1 8		53		
03	1457 N	1140	-0-	-317 B	-0-	57 1	4 9	1079 2	Y	4			57		
04	1350 N	1077	-0-	-273 B	-0-	53 1	24 9	1000 2	Y	22			79		
05	1178 N	1066	-0-	-112 B	-0-	50 1	6 9	1010 2	Y	5	75 1		9		
06	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	58 1	18 9	1097 2	Y	16	1 8		24		

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)				//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC				//CONT.//	263648										
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1				WELL #:	11	RRCID -> 209022		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL	DEPTH 11755	PERF.11450 - 11644			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS * AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	961	-0-	-0- B	-0-			53 1 8 9	900	2	Y	7			85
02	868 N	809	-0-	-59 B	-0-			45 1 6 9	758	2	Y	5			90
03	992 N	842	-0-	-150 B	-0-			42 1 1 9	799	2	Y	1			91
04	930 N	839	-0-	-91 B	-0-			41 1 26 9	772	2	Y	24			115
05	915 N	915	-0-	-0- B	-0-			43 1 8 9	864	2	Y	7			122
06	891 N	891	-0-	-0- B	-0-			44 1 13 9	834	2	Y	12			134
OVERTON GAS UNIT NO. 3				WELL #:	7	RRCID -> 209233		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL	DEPTH 11645	PERF.11304 - 11480			
01	931 N	931	-0-	-0- B	-0-			32 1 44 9	855	2	Y	40			213
02	810 N	810	-0-	-0- B	-0-			39 1 24 9	747	2	Y	22			235
03	808 N	808	-0-	-0- B	-0-			39 1 9 9	760	2	Y	8			243
04	809 N	809	-0-	-0- B	-0-			38 1 2 9	769	2	Y	2	2 8		243
05	807 N	807	-0-	-0- B	-0-			40 1 1 9	766	2	Y	1	164 1		80
06	780 N	655	-0-	-125 B	-0-			34 1	621	2	Y	-0-			80
BURKE, FRANK				WELL #:	11	RRCID -> 209258		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL	DEPTH 12010	PERF.11726 - 11964			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			14
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			14
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			14
04	T. A.	45	-0-	-45 B	-45			2 1	43	2	Y	-0-			14
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-45						Y	-0-			14
06	45 X	-0-	-0-	-45 B	-0-						Y	-0-			14
MCRIMMON GAS UNIT 1				WELL #:	15	RRCID -> 209261		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL	DEPTH 11940	PERF.12002 - 12062			
01	70 N	70	-0-	-0- B	-0-			4 1	66	2	Y	-0-			17
02	165 N	165	-0-	-0- B	-0-			9 1	156	2	Y	-0-			17
03	186 N	68	-0-	-118 B	-0-			3 1	65	2	Y	-0-			17
04	60 N	1	-0-	-59 B	-0-			1 2			Y	-0-			17
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-						Y	-0-			17
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-						Y	-0-			17
WRIGHT GAS UNIT 1				WELL #:	8	RRCID -> 209311		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL	DEPTH 11728	PERF.11302 - 11504			
01	1085 N	1067	-0-	-18 B	-0-			59 1 3 9	1005	2	N	3			80
02	1064 N	840	-0-	-224 B	-0-			47 1 15 9	778	2	N	14	1 8		93
03	1178 N	1106	-0-	-72 B	-0-			55 1 1 9	1050	2	N	1	1 8		93
04	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-			55 1	1047	2	N	-0-			93
05	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-			52 1 3 9	1058	2	N	3			96
06	1080 N	955	-0-	-125 B	-0-			48 1 4 9	903	2	N	4	1 8		99

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	32 1	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	4	8	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2025													
WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922													
01	1082 N	1082	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1022	2	N	-0-	199
02	1243 N	1243	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1172	2	N	1	199
							1	9					
03	2631 N	2631	-0-	-0-	B	-0-	131	1	2494	2	N	5	202
							6	9					
04	1690 N	1690	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1597	2	N	8	210
							9	9					
05	2738 N	2738	-0-	-0-	B	-0-	128	1	2602	2	N	7	42
							8	9					
06	2432 N	2432	-0-	-0-	B	-0-	121	1	2292	2	N	17	58
							19	9					
BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	1 1	-0-
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		88
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698													
01	753 N	753	-0-	-0-	B	-0-	41	1	702	2	Y	9	97
							10	9					
02	588 N	529	-0-	-59	B	-0-	30	1	498	2	Y	1	98
							1	9					
03	744 N	697	-0-	-47	B	-0-	35	1	662	2	Y	-0-	98
04	720 N	553	-0-	-167	B	-0-	27	1	522	2	Y	4	102
							4	9					
05	589 N	544	-0-	-45	B	-0-	26	1	518	2	Y	-0-	102
*06	660 N	603	-0-	-57	B	-0-	30	1	564	2	Y	8	110
							9	9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)														CNTY: SMITH																			
FAULCONER ENERGY, LLC																																	
BURKE, FRANK																																	
WELL #: 13																																	
RRCID -> 209529																																	
COMPL. DATE 02/26/2005																																	
TOTAL DEPTH 12091														PERF.11890 - 12124																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM															
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-				33															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	4				37															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-				37															
04	883 N	883	-0-	-0-	B	-0-		44	1	838	2	Y	1		16	1		22															
								1	9																								
05	1381 N	1381	-0-	-0-	B	-0-		65	1	1312	2	Y	4					26															
								4	9																								
06	1662 N	1662	-0-	-0-	B	-0-		83	1	1566	2	Y	12		21	1	1 8	16															
								13	9																								
WILSON, GB GU 1														WELL #: 8				RRCID -> 209858				COMPL. DATE 03/16/2005				TOTAL DEPTH 12091				PERF.11602 - 11908			
01	1591 N	1591	-0-	-0-	B	-0-		87	1	1479	2	N	23					162															
								25	9																								
02	1279 N	1279	-0-	-0-	B	-0-		72	1	1197	2	N	9		1	8		170															
								10	9																								
03	1209 N	1127	-0-	-82	B	-0-		55	1	1052	2	N	18		1	8		187															
								20	9																								
04	1170 N	1008	-0-	-162	B	-0-		50	1	947	2	N	10					197															
								11	9																								
05	1209 N	926	-0-	-283	B	-0-		43	1	874	2	N	8					205															
								9	9																								
06	1080 N	849	-0-	-231	B	-0-		42	1	798	2	N	8		176	1		37															
								9	9																								
JACKSON GAS UNIT 1														WELL #: 9				RRCID -> 210250				COMPL. DATE 01/18/2005				TOTAL DEPTH 11674				PERF.11524 - 11732			
01	534 N	534	-0-	-0-	B	-0-		30	1	504	2	Y	-0-					29															
02	449 N	449	-0-	-0-	B	-0-		25	1	423	2	Y	1					30															
								1	9																								
03	496 N	436	-0-	-60	B	-0-		22	1	414	2	Y	-0-					30															
04	510 N	477	-0-	-33	B	-0-		24	1	453	2	Y	-0-					30															
*05	496 N	463	-0-	-33	B	-0-		22	1	441	2	Y	-0-					30															
*06	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-		22	1	424	2	Y	-0-		25	1		5															
WILSON, JASPER GAS UNIT 1														WELL #: 15				RRCID -> 210266				COMPL. DATE 03/23/2005				TOTAL DEPTH 12020				PERF.11700 - 11906			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-				-0-															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-				-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-				-0-															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-				-0-															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-				-0-															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-				-0-															
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT														WELL #: 14				RRCID -> 210302				COMPL. DATE 03/30/2005				TOTAL DEPTH 11683				PERF.11432 - 11614			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-				6															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-				6															
03	T. A.	4	-0-	4	B	4		4	2				Y	-0-				6															
04	T. A.	41	-0-	41	B	45		2	1	39	2	Y	-0-					6															
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	45							Y	-0-				6															
06	45 X	-0-	-0-	-45	B	-0-							Y	-0-				6															

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	24	1	406	2	N	-0-			43
02	392 N	361	-0-	-31 B	-0-	20	1	341	2	N	-0-			43
03	465 N	381	-0-	-84 B	-0-	18	1	348	2	N	14			57
						15	9							
04	420 N	417	-0-	-3 B	-0-	21	1	396	2	N	-0-			57
05	403 N	357	-0-	-46 B	-0-	17	1	337	2	N	3			60
						3	9							
06	360 N	354	-0-	-6 B	-0-	17	1	329	2	N	7			67
						8	9							
BURKE, FRANK WELL #: 14 RRCID -> 210745 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144														
01	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	59	1	1012	2	Y	8			103
						9	9							
02	952 N	797	-0-	-155 B	-0-	43	1	713	2	Y	37	1	8	139
						41	9							
03	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	67	1	1279	2	Y	5	2	8	142
						6	9							
04	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	59	1	1113	2	Y	-0-	60	1	82
05	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	54	1	1091	2	Y	4			86
						4	9							
06	1320 N	1034	-0-	-286 B	-0-	51	1	972	2	Y	10	70	1	25
						11	9							
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 210751 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018														
01	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	71	1	1207	2	Y	-0-			-0-
02	1148 N	1116	-0-	-32 B	-0-	63	1	1052	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
03	1364 N	1216	-0-	-148 B	-0-	61	1	1154	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	1230 N	759	-0-	-471 B	-0-	38	1	721	2	Y	-0-			-0-
05	1240 N	710	-0-	-530 B	-0-	33	1	677	2	Y	-0-			-0-
06	1170 N	610	-0-	-560 B	-0-	31	1	579	2	Y	-0-			-0-
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 210963 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040														
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			12
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			12
03	T. A.	108	-0-	108 B	108	5	1	103	2	Y	-0-			12
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	108					Y	-0-			12
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	108					Y	-0-			12
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	108					Y	-0-			12
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 211010 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 11898														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2771

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) FAULCONER ENERGY, LLC KICKAPOO CREEK GAS UNIT				//CONT.// 263648		67849 150 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH				
				WELL #:		11	RRCID -> 211303		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11392 - 11618					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	1023	-0-	-0-	B	-0-		56 9	1 9	958	2	Y	8					78
02	924 N	863	-0-	-61	B	-0-		48 10	1 9	805	2	Y	9	41	1	1	8	45
03	992 N	826	-0-	-166	B	-0-		41 9	1 9	776	2	Y	8	1	8			52
04	990 N	858	-0-	-132	B	-0-		43 1	1	815	2	Y	-0-					52
05	1004 N	1004	-0-	-0-	B	-0-		46 1	1	925	2	Y	30					82
06	949 N	949	-0-	-0-	B	-0-		33 9	1 9	885	2	Y	15	1	8			96
								47 17	1 9									
BRIGHT				WELL #:		15	RRCID -> 211699		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 12125		PERF.11976 - 12182					
01	1283 N	1283	-0-	-0-	B	-0-		70 10	1 9	1203	2	Y	9					49
02	1135 N	1135	-0-	-0-	B	-0-		64 3	1 9	1068	2	Y	3	39	1	1	8	12
03	1271 N	1190	-0-	-81	B	-0-		59 11	1 9	1120	2	Y	10	2	8			20
04	1230 N	1197	-0-	-33	B	-0-		59 9	1 9	1129	2	Y	8					28
05	1271 N	1087	-0-	-184	B	-0-		50 14	1 9	1023	2	Y	13					41
06	1140 N	883	-0-	-257	B	-0-		44 8	1 9	831	2	Y	7	43	1	1	8	4
WALDROP, MEW GU 1				WELL #:		6	RRCID -> 211700		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 12131		PERF.11980 - 12250					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-	13	1			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					3
MCRIMMON GAS UNIT 1				WELL #:		13	RRCID -> 212915		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11680 - 11904					
01	930 N	715	-0-	-215	B	-0-		40 2	1 9	675	2	Y	-0-					17
02	756 N	419	-0-	-337	B	-0-		24 2	1 9	393	2	Y	2					19
03	899 N	655	-0-	-244	B	-0-		33 2	1 9	620	2	Y	2	2	8			19
04	882 N	882	-0-	-0-	B	-0-		44 4	1 9	834	2	Y	4					23
05	894 N	894	-0-	-0-	B	-0-		42 1	1	852	2	Y	-0-					23
06	946 N	946	-0-	-0-	B	-0-		47 1	1 9	898	2	Y	1	1	8			23
MCRIMMON GAS UNIT 1				WELL #:		16	RRCID -> 212953		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11516 - 11730					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)										//CONT.// 67849 150										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: SMITH																			
FAULCONER ENERGY, LLC										//CONT.// 263648																																																	
SHAW GAS UNIT 1										WELL #: 7										RRCID -> 213002										COMPL. DATE 05/24/2005										TOTAL DEPTH 11975										PERF.11466 - 11723									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																																						
01		124 N	118	-0-		-6 B		-0-			7 1		111 2	N	-0-						22																																						
02		140 N	140	-0-		-0- B		-0-			8 1		132 2	N	-0-						22																																						
03		155 N	96	-0-		-59 B		-0-			5 1		91 2	N	-0-						22																																						
04		120 N	60	-0-		-60 B		-0-			3 1		57 2	N	-0-						22																																						
05		155 N	89	-0-		-66 B		-0-			4 1		85 2	N	-0-						22																																						
06		90 N	76	-0-		-14 B		-0-			4 1		72 2	N	-0-						22																																						
ARNOLD GAS UNIT #1										WELL #: 9										RRCID -> 213045										COMPL. DATE 05/31/2005										TOTAL DEPTH 11780										PERF.11362 - 11568									
01		1227 N	1227	-0-		-0- B		-0-			67 1		1141 2	N	17						77																																						
											19 9																																																
02		1092 N	995	-0-		-97 B		-0-			56 1		928 2	N	10						87																																						
											11 9																																																
03		1302 N	997	-0-		-305 B		-0-			50 1		947 2	N	-0-						87																																						
04		1200 N	1044	-0-		-156 B		-0-			52 1		991 2	N	1						88																																						
											1 9																																																
05		1116 N	1063	-0-		-53 B		-0-			49 1		1000 2	N	13						101																																						
											14 9																																																
06		1012 N	1012	-0-		-0- B		-0-			51 1		961 2	N	-0-						101																																						
WILSON, GB GU 1										WELL #: 9										RRCID -> 213064										COMPL. DATE 06/08/2005										TOTAL DEPTH 12212										PERF.11832 - 12142									
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-						Y	-0-						8																																						
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-						Y	-0-						8																																						
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-						Y	-0-						8																																						
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-						Y	-0-						8																																						
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-						Y	-0-						8																																						
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-						Y	-0-						8																																						
WALDROP, MEW GU 1										WELL #: 5										RRCID -> 213088										COMPL. DATE 06/17/2005										TOTAL DEPTH 12173										PERF.11844 - 12160									
01		2046 N	1978	-0-		-68 B		-0-			109 1		1868 2	Y	1						80																																						
											1 9																																																
02		1823 N	1823	-0-		-0- B		-0-			103 1		1718 2	Y	2		2 8				80																																						
											2 9																																																
03		1976 N	1976	-0-		-0- B		-0-			98 1		1855 2	Y	21		5 8				96																																						
											23 9																																																
04		1950 N	1728	-0-		-222 B		-0-			86 1		1627 2	Y	14						110																																						
											15 9																																																
05		2015 N	1720	-0-		-295 B		-0-			80 1		1630 2	Y	9		90 1				29																																						
											10 9																																																
06		1920 N	1739	-0-		-181 B		-0-			86 1		1625 2	Y	25		1 8				53																																						
											28 9																																																
WARE, J. F.										WELL #: 9										RRCID -> 213089										COMPL. DATE 06/22/2005										TOTAL DEPTH 11987										PERF.11576 - 11794									
01		625 N	625	-0-		-0- B		-0-			34 1		588 2	Y	3						21																																						
											3 9																																																
02		558 N	558	-0-		-0- B		-0-			31 1		524 2	Y	3						24																																						
											3 9																																																
03		589 N	479	-0-		-110 B		-0-			24 1		448 2	Y	6						30																																						
											7 9																																																
04		600 N	289	-0-		-311 B		-0-			14 1		273 2	Y	2						32																																						
											2 9																																																
05		620 N	335	-0-		-285 B		-0-			16 1		317 2	Y	2						34																																						
											2 9																																																
06		450 N	220	-0-		-230 B		-0-			11 1		205 2	Y	4						38																																						
											4 9																																																

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2773

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) FAULCONER ENERGY, LLC BRIGHT				//CONT.// 263648		67849 150 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH					
				//CONT.//		WELL #:		RRCID -> 213090		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 12070		PERF.11884 - 12082					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	585 N	585	-0-	-0- B	-0-				32 1 4 9	549 2	Y	4						22	
02	540 N	540	-0-	-0- B	-0-				30 1 7 9	503 2	Y	6		1 8				27	
03	620 N	581	-0-	-39 B	-0-				29 1 7 9	545 2	Y	6		1 8				32	
04	570 N	529	-0-	-41 B	-0-				26 1 7 9	496 2	Y	6						38	
05	589 N	518	-0-	-71 B	-0-				24 1 8 9	486 2	Y	7		39 1				6	
06	570 N	507	-0-	-63 B	-0-				25 1 4 9	478 2	Y	4						10	
BURKE, FRANK				WELL #:	4	RRCID -> 213329		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 12113		PERF.11814 - 12052							
01	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-				83 1 10 9	1425 2	Y	9						61	
02	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-				74 1 17 9	1237 2	Y	15						76	
03	1457 N	888	-0-	-569 B	-0-				44 1 11 9	833 2	Y	10						86	
04	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-				78 1 12 9	1473 2	Y	11						97	
05	1457 N	1400	-0-	-57 B	-0-				66 1 1 9	1333 2	Y	1						98	
06	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-				66 1 1 9	1251 2	Y	1		77 1				22	
BRIGHT				WELL #:	11	RRCID -> 213330		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 12032		PERF.11910 - 12130							
01	680 N	680	-0-	-0- B	-0-				37 1 7 9	636 2	Y	6						39	
02	562 N	562	-0-	-0- B	-0-				32 1 3 9	527 2	Y	3		32 1		1 8		9	
03	682 N	614	-0-	-68 B	-0-				30 1 8 9	576 2	Y	7		1 8				15	
04	660 N	587	-0-	-73 B	-0-				29 1 8 9	550 2	Y	7						22	
05	620 N	504	-0-	-116 B	-0-				23 1 9 9	472 2	Y	8						30	
06	627 N	627	-0-	-0- B	-0-				31 1 8 9	588 2	Y	7		32 1		1 8		4	
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1				WELL #:	14	RRCID -> 213420		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 11885		PERF.11412 - 11602							
01	620 N	580	-0-	-40 B	-0-				32 1	548 2	N	-0-						50	
02	504 N	435	-0-	-69 B	-0-				24 1 6 9	405 2	N	5						55	
03	620 N	459	-0-	-161 B	-0-				23 1	436 2	N	-0-						55	
04	570 N	459	-0-	-111 B	-0-				23 1 4 9	432 2	N	4						59	
05	543 N	543	-0-	-0- B	-0-				26 1	517 2	N	-0-						59	
06	450 N	421	-0-	-29 B	-0-				20 1 15 9	386 2	N	14						73	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)										CAPACITY				CNTY: SMITH						
FAULCONER ENERGY, LLC										//CONT.// 67849 150				NON-ASSOCIATED						
WARREN, SM GU1										//CONT.// 263648				WELL #: 5						
										RRCID -> 213518				COMPL. DATE 07/01/2005						
										TOTAL				DEPTH 12238						
										PERF.11762 - 12038										
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1492 N	1492	-0-	-0-	B	-0-		82	1	1397	2	Y		12					41	
								13	9											
02	1326 N	1326	-0-	-0-	B	-0-		74	1	1239	2	Y		12		1	8		52	
								13	9											
03	1488 N	1426	-0-	-62	B	-0-		71	1	1342	2	Y		12		2	8		62	
								13	9											
04	1440 N	1374	-0-	-66	B	-0-		68	1	1297	2	Y		8					70	
								9	9											
05	1457 N	1424	-0-	-33	B	-0-		67	1	1349	2	Y		7		48	1		29	
								8	9											
06	1380 N	1105	-0-	-275	B	-0-		55	1	1043	2	Y		6					35	
								7	9											
MORBY GAS UNIT 1										WELL #: 10				RRCID -> 213736						
										COMPL. DATE 07/06/2005				TOTAL DEPTH 11975						
										PERF.11586 - 11830										
01	1022 N	1022	-0-	-0-	B	-0-		57	1	965	2	Y		-0-					15	
02	936 N	936	-0-	-0-	B	-0-		53	1	883	2	Y		-0-					15	
03	1013 N	1013	-0-	-0-	B	-0-		51	1	961	2	Y		1		1	8		15	
								1	9											
04	990 N	981	-0-	-9	B	-0-		49	1	932	2	Y		-0-					15	
05	1023 N	545	-0-	-478	B	-0-		26	1	519	2	Y		-0-					15	
06	990 N	412	-0-	-578	B	-0-		21	1	391	2	Y		-0-					15	
BRIGHT										WELL #: 16				RRCID -> 213750						
										COMPL. DATE 07/14/2005				TOTAL DEPTH 12075						
										PERF.11824 - 11904										
01	867 N	867	-0-	-0-	B	-0-		47	1	811	2	Y		8					47	
								9	9											
02	672 N	266	-0-	-406	B	-0-		15	1	250	2	Y		1		38	1		10	
								1	9											
03	899 N	158	-0-	-741	B	-0-		8	1	149	2	Y		1					11	
								1	9											
04	1094 N	1094	-0-	-0-	B	-0-		54	1	1031	2	Y		8					19	
								9	9											
05	917 N	917	-0-	-0-	B	-0-		43	1	862	2	Y		11					30	
								12	9											
06	891 N	891	-0-	-0-	B	-0-		44	1	838	2	Y		8		33	1	1	8	
								9	9										4	
SHAW GAS UNIT 1										WELL #: 8				RRCID -> 213870						
										COMPL. DATE 07/21/2005				TOTAL DEPTH 11880						
										PERF.11874 - 11630										
01	140 X	140	-0-	-0-	B	-0-		8	1	132	2	Y		-0-					24	
02	168 N	62	-0-	-106	B	-0-		4	1	58	2	Y		-0-					24	
03	124 N	120	-0-	-4	B	-0-		6	1	114	2	Y		-0-					24	
04	150 N	87	-0-	-63	B	-0-		4	1	83	2	Y		-0-					24	
05	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-		3	1	60	2	Y		-0-					24	
*06	120 N	67	-0-	-53	B	-0-		3	1	63	2	Y		1					25	
								1	9											
ALLRED										WELL #: 10				RRCID -> 213948						
										COMPL. DATE 06/04/2004				TOTAL DEPTH 12041						
										PERF.11712 - 11974										
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y		-0-					31	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y		-0-					32	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y		-0-					32	
04	T. A.	45	-0-	-45	B	45		2	1	43	2	Y		-0-					32	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	45						Y		-0-					32	
06	45 X	-0-	-0-	-45	B	-0-						Y		-0-					32	

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	79	1	1340	2	Y	-0-			-0-
02	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	85	1	1421	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
03	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	85	1	1614	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
04	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	77	1	1469	2	Y	-0-			-0-
05	1674 N	1149	-0-	-525 B	-0-	54	1	1095	2	Y	-0-			-0-
06	1650 N	729	-0-	-921 B	-0-	37	1	692	2	Y	-0-			-0-
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868														
01	899 N	673	-0-	-226 B	-0-	37	1	636	2	Y	-0-			20
02	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	61	1	1012	2	Y	-0-			20
03	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	65	1	1245	2	Y	1	1 8		20
						1	9							
04	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	46	1	882	2	Y	-0-			20
05	1178 N	340	-0-	-838 B	-0-	16	1	324	2	Y	-0-			20
06	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	92	1	1741	2	Y	6	1 8		25
						7	9							
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746														
01	1271 N	1211	-0-	-60 B	-0-	66	1	1135	2	Y	9	52 1		11
						10	9							
02	1148 N	1051	-0-	-97 B	-0-	59	1	986	2	Y	5	1 8		15
						6	9							
03	1209 N	942	-0-	-267 B	-0-	47	1	886	2	Y	8	1 8		22
						9	9							
04	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	79	1	1509	2	Y	10			32
						11	9							
05	1178 N	643	-0-	-535 B	-0-	30	1	612	2	Y	1			33
						1	9							
06	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	54	1	1013	2	Y	6	1 8		38
						7	9							
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750														
01	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	23	1	389	2	Y	-0-			36
02	448 N	363	-0-	-85 B	-0-	21	1	342	2	Y	-0-			36
03	465 N	417	-0-	-48 B	-0-	21	1	395	2	Y	1			37
						1	9							
04	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	20	1	389	2	Y	2			39
						2	9							
05	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	19	1	385	2	Y	-0-			39
*06	390 N	350	-0-	-40 B	-0-	18	1	332	2	Y	-0-	28 1		11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)				//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: SMITH						
FAULCONER ENERGY, LLC				//CONT.//	263648														
THRASH, A (CV) GU 1				WELL #:	3	RRCID -> 215293		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL	DEPTH	12370	PERF.11968	- 12202					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1457 N	198	-0-	-1259 B	-0-		11	1	187	2	Y	-0-						-0-	
02	2648 N	2648	-0-	-0- B	-0-		150	1	2498	2	Y	-0-						-0-	
03	2241 N	2241	-0-	-0- B	-0-		112	1	2129	2	Y	-0-						-0-	
04	1962 N	1962	-0-	-0- B	-0-		98	1	1864	2	Y	-0-						-0-	
05	2480 N	2039	-0-	-441 B	-0-		95	1	1932	2	Y	11		11	8			-0-	
							12	9											
06	2160 N	1995	-0-	-165 B	-0-		100	1	1885	2	Y	9		9	8			-0-	
							10	9											
MORBY GAS UNIT 1				WELL #:	9	RRCID -> 215479		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL	DEPTH	11942	PERF.11514	- 11752					
01	885 N	885	-0-	-0- B	-0-		48	1	826	2	N	10						107	
							11	9											
02	961 N	961	-0-	-0- B	-0-		54	1	906	2	N	1		1	8			107	
							1	9											
03	911 N	911	-0-	-0- B	-0-		45	1	862	2	N	4		2	8			109	
							4	9											
04	870 N	830	-0-	-40 B	-0-		41	1	788	2	N	1						110	
							1	9											
05	1023 N	844	-0-	-179 B	-0-		39	1	792	2	N	12						122	
							13	9											
06	870 N	676	-0-	-194 B	-0-		34	1	642	2	N	-0-						122	
MATLOCK				WELL #:	14	RRCID -> 215493		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL	DEPTH	12000	PERF.11547	- 11771					
01	684 N	684	-0-	-0- B	-0-		38	1	646	2	Y	-0-						73	
02	728 N	-0-	-0-	-728 B	-0-						Y	-0-						73	
03	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-						Y	1		1	8			73	
04	660 N	477	-0-	-183 B	-0-		24	1	453	2	Y	-0-						73	
05	667 N	667	-0-	-0- B	-0-		31	1	636	2	Y	-0-						73	
06	728 N	728	-0-	-0- B	-0-		37	1	690	2	Y	1		1	8			73	
							1	9											
SHAW GAS UNIT 1				WELL #:	9	RRCID -> 215495		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL	DEPTH	11900	PERF.11400	- 11694					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-	
WALDROP, MEW GU 1				WELL #:	7	RRCID -> 216095		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL	DEPTH	12120	PERF.11786	- 12022					
01	1860 N	1784	-0-	-76 B	-0-		99	1	1685	2	Y	-0-						28	
02	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-		93	1	1557	2	Y	2		1	8			29	
							2	9											
03	1953 N	1884	-0-	-69 B	-0-		94	1	1789	2	Y	1		1	8			29	
							1	9											
04	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-		87	1	1650	2	Y	5						34	
							6	9											
05	1829 N	1771	-0-	-58 B	-0-		82	1	1661	2	Y	25						59	
							28	9											
06	1830 N	1674	-0-	-156 B	-0-		84	1	1583	2	Y	6		51	1	1	8	13	
							7	9											

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)													CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC															
NEWSOME -A-															
WELL #: 5															
RRCID -> 216097															
COMPL. DATE 10/13/2005															
TOTAL DEPTH 11911													PERF.11958 - 12100		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		CODE				CODE		
01	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	111	1	1897	2	Y	-0-				47
02	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	98	1	1631	2	Y	1	1	8		47
						1	9								
03	2278 N	2278	-0-	-0- B	-0-	114	1	2163	2	Y	1	1	8		47
						1	9								
04	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	101	1	1923	2	Y	-0-				47
05	1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	93	1	1881	2	Y	-0-				47
06	2010 N	1933	-0-	-0- B	-0-	97	1	1836	2	Y	-0-				47
				-77 B											
ODOM, JR GU 1															
WELL #: 3															
RRCID -> 216155															
COMPL. DATE 09/18/2005															
TOTAL DEPTH 12397													PERF.11840 - 12180		
01	961 N	411	-0-	-550 B	-0-	23	1	388	2	N	-0-				97
02	868 N	122	-0-	-746 B	-0-	7	1	115	2	N	-0-				97
03	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	50	1	958	2	N	6	3	8		100
						7	9								
04	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	50	1	944	2	N	-0-				100
05	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	8	1	154	2	N	-0-				100
06	990 N	185	-0-	-805 B	-0-	9	1	176	2	N	-0-				100
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT															
WELL #: 13															
RRCID -> 216160															
COMPL. DATE 10/16/2005															
TOTAL DEPTH 11657													PERF.11442 - 11712		
01	1209 N	1173	-0-	-36 B	-0-	64	1	1100	2	Y	8	19	1		16
						9	9								
02	1148 N	37	-0-	-1111 B	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	16	1		-0-
03	1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					Y	-0-				-0-
04	1140 N	-0-	-0-	-1140 B	-0-					Y	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
KICKAPOO CREEK GAS UNIT															
WELL #: 14															
RRCID -> 216186															
COMPL. DATE 09/07/2005															
TOTAL DEPTH 11980													PERF.11442 - 11688		
01	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	54	1	921	2	Y	64				133
						70	9								
02	896 N	853	-0-	-43 B	-0-	48	1	792	2	Y	12				145
						13	9								
03	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	48	1	914	2	Y	12				157
						13	9								
04	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	62	1	1175	2	Y	11				168
						12	9								
05	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	59	1	1194	2	Y	16	137	1		47
						18	9								
06	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	56	1	1063	2	Y	3				50
						3	9								
WARE, J. F.															
WELL #: 11															
RRCID -> 216187															
COMPL. DATE 09/23/2005															
TOTAL DEPTH 11966													PERF.11746 - 11998		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
MCRIMMON GAS UNIT 1															
WELL #: 14															
RRCID -> 216601															
COMPL. DATE 10/26/2005															
TOTAL DEPTH 11895													PERF.11790 - 11924		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																				
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																				
WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230																				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	1676 N	1676	-0-	-0-	B	-0-		93	1	1583	2	Y	-0-					-0-		
02	1767 N	1767	-0-	-0-	B	-0-		100	1	1666	2	Y	1	1	8			-0-		
								1	9											
03	1693 N	1693	-0-	-0-	B	-0-		85	1	1607	2	Y	1	1	8			-0-		
								1	9											
04	1620 N	1378	-0-	-242	B	-0-		69	1	1309	2	Y	-0-					-0-		
05	1953 N	-0-	-0-	-1953	B	-0-						Y	-0-					-0-		
06	1650 N	-0-	-0-	-1650	B	-0-						Y	-0-					-0-		

ARNOLD GAS UNIT #1															WELL #:	16	RRCID -> 216922	COMPL. DATE 11/10/2005	TOTAL DEPTH 11640	PERF.11284 - 11472
01	745 N	745	-0-	-0-	B	-0-		41	1	704	2	Y	-0-					-0-		
02	644 N	610	-0-	-34	B	-0-		35	1	575	2	Y	-0-					-0-		
03	682 N	668	-0-	-14	B	-0-		33	1	635	2	Y	-0-					-0-		
04	769 N	769	-0-	-0-	B	-0-		38	1	731	2	Y	-0-					-0-		
05	822 N	822	-0-	-0-	B	-0-		39	1	783	2	Y	-0-					-0-		
06	778 N	778	-0-	-0-	B	-0-		39	1	739	2	Y	-0-					-0-		

JACKSON GAS UNIT 1															WELL #:	11	RRCID -> 216945	COMPL. DATE 11/10/2005	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11312 - 11530
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-		

BARNES, DA GU 1															WELL #:	2	RRCID -> 217086	COMPL. DATE 11/18/2005	TOTAL DEPTH 12315	PERF.11912 - 12154
01	1243 N	1243	-0-	-0-	B	-0-		69	1	1174	2	Y	-0-					-0-		
02	1123 N	1123	-0-	-0-	B	-0-		64	1	1059	2	Y	-0-					-0-		
03	1240 N	1191	-0-	-49	B	-0-		60	1	1131	2	Y	-0-					-0-		
04	1200 N	967	-0-	-233	B	-0-		48	1	919	2	Y	-0-					-0-		
05	1240 N	1124	-0-	-116	B	-0-		53	1	1064	2	Y	6		6	8		-0-		
								7	9											
06	1217 N	1217	-0-	-0-	B	-0-		61	1	1150	2	Y	5		5	8		-0-		
								6	9											

MCMOYLE UNIT 1															WELL #:	7	RRCID -> 217095	COMPL. DATE 11/25/2005	TOTAL DEPTH 12113	PERF.12154 - 12330
01	2046 N	1369	-0-	-677	B	-0-		76	1	1293	2	Y	-0-					-0-		
02	1820 N	1721	-0-	-99	B	-0-		97	1	1623	2	Y	1	1	8			-0-		
								1	9											
03	1829 N	1719	-0-	-110	B	-0-		86	1	1632	2	Y	1	1	8			-0-		
								1	9											
04	1678 N	1678	-0-	-0-	B	-0-		84	1	1594	2	Y	-0-					-0-		
05	1891 N	1854	-0-	-37	B	-0-		87	1	1767	2	Y	-0-					-0-		
06	1905 N	1905	-0-	-0-	B	-0-		96	1	1809	2	Y	-0-					-0-		

MORBY GAS UNIT 1															WELL #:	13	RRCID -> 217460	COMPL. DATE 12/08/2005	TOTAL DEPTH 12152	PERF.11754 - 11932
01	93 N	87	-0-	-6	B	-0-		5	1	82	2	Y	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-		
03	186 N	79	-0-	-107	B	-0-		4	1	75	2	Y	-0-					-0-		
04	1271 N	1271	-0-	-0-	B	-0-		64	1	1207	2	Y	-0-					-0-		
05	2274 N	2274	-0-	-0-	B	-0-		107	1	2167	2	Y	-0-					-0-		
06	1998 N	1998	-0-	-0-	B	-0-		100	1	1898	2	Y	-0-					-0-		

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)										67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC										//CONT.// 263648									
MCMOYLE UNIT 1										WELL #: 6		RRCID -> 217715		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 12236		PERF.11698 - 12014	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	1302 N	127	-0-		-1175 B	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-		
02	868 N	85	-0-		-783 B	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-		
03	1178 N	847	-0-		-331 B	-0-	42	1	804	2	Y	1	1	8			-0-		
							1	9											
04	1989 N	1989	-0-		-0- B	-0-	100	1	1889	2	Y	-0-					-0-		
05	1993 N	1993	-0-		-0- B	-0-	94	1	1899	2	Y	-0-					-0-		
06	1749 N	1749	-0-		-0- B	-0-	88	1	1661	2	Y	-0-					-0-		
BRIGHT					WELL #: 13	RRCID -> 217717	COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 11979		PERF.11646 - 11862								
01	1426 N	1426	-0-		-0- B	-0-	78	1	1337	2	Y	10					49		
							11	9											
02	1288 N	1159	-0-		-129 B	-0-	65	1	1085	2	Y	8	1	8			56		
							9	9											
03	1488 N	997	-0-		-491 B	-0-	50	1	943	2	Y	4					60		
							4	9											
04	1449 N	1449	-0-		-0- B	-0-	71	1	1352	2	Y	24					84		
							26	9											
05	1434 N	1434	-0-		-0- B	-0-	67	1	1359	2	Y	7	80	1			11		
							8	9											
06	1381 N	1381	-0-		-0- B	-0-	68	1	1291	2	Y	20	1	8			30		
							22	9											
WILSON, VERNON GAS UNIT					WELL #: 15	RRCID -> 217718	COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 11896		PERF.11596 - 11854								
01	898 N	898	-0-		-0- B	-0-	49	1	838	2	Y	10	82	1			29		
							11	9											
02	784 N	714	-0-		-70 B	-0-	40	1	668	2	Y	5					34		
							6	9											
03	906 N	906	-0-		-0- B	-0-	45	1	852	2	Y	8					42		
							9	9											
*04	870 N	829	-0-		-41 B	-0-	41	1	786	2	Y	2					44		
							2	9											
*05	875 N	875	-0-		-0- B	-0-	41	1	834	2	Y	-0-					44		
*06	870 N	766	-0-		-104 B	-0-	38	1	728	2	Y	-0-					44		
MATLOCK					WELL #: 16	RRCID -> 217732	COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11540 - 11762								
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-3821					Y	-0-					17		
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-3821					Y	-0-					17		
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-3821					Y	-0-					17		
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-3821					Y	-0-					17		
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-3821					Y	-0-					17		
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-3821					Y	-0-					17		
ARNOLD GAS UNIT #2					WELL #: 10	RRCID -> 217762	COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 11760		PERF.11740 - 11946								
01	1367 N	1367	-0-		-0- B	-0-	75	1	1288	2	Y	4					76		
							4	9											
02	1232 N	1160	-0-		-72 B	-0-	65	1	1080	2	Y	14	1	8			89		
							15	9											
03	1364 N	1249	-0-		-115 B	-0-	62	1	1186	2	Y	1	1	8			89		
							1	9											
04	1320 N	1298	-0-		-22 B	-0-	65	1	1233	2	Y	-0-					89		
05	1338 N	1338	-0-		-0- B	-0-	63	1	1275	2	Y	-0-					89		
*06	1279 N	1279	-0-		-0- B	-0-	64	1	1211	2	Y	4	1	8			92		
							4	9											

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)										CAPACITY		CNTY: SMITH							
FAULCONER ENERGY, LLC										NON-ASSOCIATED									
WILSON, GB GU 1										RRCID -> 217958		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 12195		PERF.12028 - 12330			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0								AMT CODE AMT CODE			M				AMT CODE AMT CODE				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						9	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						9	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						9	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						9	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						9	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						9	
WILSON, GB GU 1										WELL #: 13		RRCID -> 218396		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 12216		PERF.11892 - 12250	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						24	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						24	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						24	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						24	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						24	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						24	
WARE, J. F.										WELL #: 16		RRCID -> 218397		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 11915		PERF.11554 - 11802	
01	715 N	715	-0-	-0- B	-0-			37 1	634 2	N		40						130	
								44 9											
02	604 N	604	-0-	-0- B	-0-			33 1	546 2	N		23	1 8					152	
								25 9											
03	620 N	514	-0-	-106 B	-0-			26 1	487 2	N		1	1 8					152	
								1 9											
04	600 N	427	-0-	-173 B	-0-			21 1	406 2	N		-0-						152	
05	620 N	49	-0-	-571 B	-0-			2 1	45 2	N		2						154	
								2 9											
06	678 N	678	-0-	-0- B	-0-			34 1	641 2	N		3						157	
								3 9											
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1										WELL #: 16		RRCID -> 218402		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11544 - 11760	
01	930 N	779	-0-	-151 B	-0-			43 1	736 2	Y		-0-						54	
02	868 N	745	-0-	-123 B	-0-			42 1	702 2	Y		1						55	
								1 9											
03	1023 N	775	-0-	-248 B	-0-			39 1	732 2	Y		4						59	
								4 9											
04	807 N	807	-0-	-0- B	-0-			40 1	760 2	Y		6						65	
								7 9											
05	837 N	767	-0-	-70 B	-0-			36 1	731 2	Y		-0-						65	
*06	819 N	819	-0-	-0- B	-0-			41 1	778 2	Y		-0-	46 1					19	
ARNOLD GAS UNIT #2										WELL #: 9		RRCID -> 218406		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11674 - 11878	
01	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-			61 1	1041 2	Y		3						80	
								3 9											
02	982 N	982	-0-	-0- B	-0-			56 1	926 2	Y		-0-	65 1					15	
03	992 N	774	-0-	-218 B	-0-			39 1	733 2	Y		2						17	
								2 9											
04	1080 N	1065	-0-	-15 B	-0-			53 1	1011 2	Y		1						18	
								1 9											
05	1085 N	1053	-0-	-32 B	-0-			49 1	996 2	Y		7						25	
								8 9											
06	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-			53 1	1006 2	Y		1						26	
								1 9											

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754														
01	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	39	1	667	2	Y	-0-			7
02	672 N	613	-0-	-59 B	-0-	35	1	576	2	Y	2	1 8		8
						2	9							
03	713 N	672	-0-	-41 B	-0-	33	1	632	2	Y	6	1 8		13
						7	9							
04	690 N	489	-0-	-201 B	-0-	24	1	464	2	Y	1			14
						1	9							
05	682 N	613	-0-	-69 B	-0-	29	1	584	2	Y	-0-			14
06	660 N	584	-0-	-76 B	-0-	29	1	552	2	Y	3			17
						3	9							
ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380														
01	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	101	1	1717	2	Y	6			62
						7	9							
02	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	94	1	1575	2	Y	9	2 8		69
						10	9							
03	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	88	1	1666	2	Y	14	2 8		81
						15	9							
04	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	74	1	1398	2	Y	7			88
						8	9							
05	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	75	1	1511	2	Y	9	57 1		40
						10	9							
06	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	72	1	1358	2	Y	5	1 8		44
						6	9							
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100														
01	1720 X	1720	-0-	-0- B	-0-	95	1	1625	2	Y	-0-			50
02	3500 X	1510	-0-	-1990 B	-0-	85	1	1423	2	Y	2	1 8		51
						2	9							
03	3875 X	1646	-0-	-2229 B	-0-	82	1	1563	2	Y	1	1 8		51
						1	9							
04	1694 X	1694	-0-	-0- B	-0-	84	1	1604	2	Y	5			56
						6	9							
05	2119 X	2119	-0-	-0- B	-0-	98	1	1995	2	Y	24			80
						26	9							
06	1650 X	1608	-0-	-42 B	-0-	80	1	1520	2	Y	7	69 1	2 8	16
						8	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
01	1266 N	1266 -0-	-0- B	-0-	70 1	1196 2	Y	-0-				31
02	1156 N	1156 -0-	-0- B	-0-	65 1	1090 2	Y	1	1 8			31
03	1223 N	1223 -0-	-0- B	-0-	61 1	1161 2	Y	1	1 8			31
04	1230 N	1081 -0-	-149 B	-0-	54 1	1020 2	Y	6				37
05	1271 N	1179 -0-	-92 B	-0-	54 1	1096 2	Y	26				63
06	1170 N	1125 -0-	-45 B	-0-	29 9	1062 2	Y	6	54 1	1 8		14
					56 1							
					7 9							
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418												
01	0 N	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
02	541 N	541 -0-	-0- B	-0-	31 1	510 2	Y	-0-				-0-
03	1412 N	1412 -0-	-0- B	-0-	71 1	1341 2	Y	-0-				-0-
04	827 N	827 -0-	-0- B	-0-	41 1	786 2	Y	-0-				-0-
05	589 N	47 -0-	-542 B	-0-	2 1	45 2	Y	-0-				-0-
06	1718 N	1718 -0-	-0- B	-0-	86 1	1632 2	Y	-0-				-0-
PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856												
01	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176												
01	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746												
01	924 N	924 -0-	-0- B	-0-	51 1	866 2	N	6				88
02	868 N	839 -0-	-29 B	-0-	47 1	780 2	N	11	1 8			98
03	899 N	872 -0-	-27 B	-0-	12 9	820 2	N	8	1 8			105
04	900 N	804 -0-	-96 B	-0-	43 1	754 2	N	9				114
05	930 N	827 -0-	-103 B	-0-	9 9	782 2	N	5				119
06	909 N	909 -0-	-0- B	-0-	40 1	826 2	N	35	103 1	1 8		50
					10 9							
					39 1							
					6 9							
					44 1							
					39 9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	34	1	575	2	Y	11		52
02	504 N	143	-0-	-361 B	-0-	12	9	134	2	Y	1		53
03	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-	8	1			Y	-0-		53
04	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-	1	9			Y	-0-		53
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-		53
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		53
ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920													
01	1674 X	553	-0-	-1121 B	-0-	30	1	505	2	Y	16		91
02	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	18	9	1372	2	Y	1	1 8	91
03	1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	82	1	1769	2	Y	23	5 8	109
04	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	1	9			Y	-0-		109
05	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	93	1	1486	2	Y	-0-		109
06	1170 N	1075	-0-	-95 B	-0-	25	9	1518	2	Y	-0-		109
						78	1	1020	2	Y	1	1 8	109
						75	1						
						54	1						
						1	9						
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184													
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-		22
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		22
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		22
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		22
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		22
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		22
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898													
01	527 N	520	-0-	-7 B	-0-	29	1	489	2	Y	2		21
02	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	2	9	505	2	Y	3		24
03	465 N	452	-0-	-13 B	-0-	30	1	429	2	Y	-0-		24
04	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	3	9	584	2	Y	3		27
05	589 N	569	-0-	-20 B	-0-	23	1	539	2	Y	3		30
06	450 N	337	-0-	-113 B	-0-	31	1	320	2	Y	-0-		30
						3	9						
						17	1						

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	58 1	984 2	Y			3		30
02	924 N	752	-0-	-172 B	-0-	42 1	708 2	Y			2		32
03	1023 N	676	-0-	-347 B	-0-	34 1	640 2	Y			2		34
04	1020 N	991	-0-	-29 B	-0-	50 1	940 2	Y			1		35
05	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	51 1	1024 2	Y			7		42
06	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	49 1	918 2	Y			1		43
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752													
01	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	30 1	516 2	Y			-0-		15
02	476 N	262	-0-	-214 B	-0-	15 1	245 2	Y			2		17
03	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-	2 9				Y	-0-		17
04	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-					Y	-0-		17
05	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-		17
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		17
BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932													
01	1550 N	1361	-0-	-189 B	-0-	75 1	1286 2	Y			-0-		30
02	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	80 1	1342 2	Y			1	1 8	30
03	2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-	100 1	1901 2	Y			1	1 8	30
04	1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	97 1	1841 2	Y			-0-		30
05	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	83 1	1679 2	Y			-0-		30
06	1950 N	1743	-0-	-207 B	-0-	88 1	1655 2	Y			-0-		30
NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760													
01	1023 N	1005	-0-	-18 B	-0-	56 1	949 2	Y			-0-		-0-
02	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	50 1	831 2	Y			-0-		-0-
03	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	46 1	876 2	Y			1	1 8	-0-
04	960 N	880	-0-	-80 B	-0-	44 1	836 2	Y			-0-		-0-
05	961 N	724	-0-	-237 B	-0-	34 1	690 2	Y			-0-		-0-
06	900 N	742	-0-	-158 B	-0-	37 1	705 2	Y			-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	3	1	47	2	Y	-0-		39	
02	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	41	1	690	2	Y	-0-		39	
03	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	74	1	1412	2	Y	1	1 8	39	
						1	9							
04	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	63	1	1198	2	Y	-0-		39	
05	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	60	1	1212	2	Y	-0-		39	
06	1230 N	1148	-0-	-82 B	-0-	58	1	1090	2	Y	-0-		39	
NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998														
01	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	55	1	942	2	Y	-0-		42	
02	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	50	1	830	2	Y	-0-		42	
03	961 N	947	-0-	-14 B	-0-	47	1	899	2	Y	1	1 8	42	
						1	9							
04	960 N	874	-0-	-86 B	-0-	44	1	830	2	Y	-0-		42	
05	961 N	765	-0-	-196 B	-0-	36	1	729	2	Y	-0-		42	
06	930 N	566	-0-	-364 B	-0-	28	1	538	2	Y	-0-		42	
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 221911 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240														
01	1674 N	1463	-0-	-211 B	-0-	81	1	1382	2	Y	-0-		12	
02	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	94	1	1566	2	Y	1	1 8	12	
						1	9							
03	1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	89	1	1690	2	Y	2	2 8	12	
						2	9							
04	1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	85	1	1615	2	Y	1		13	
						1	9							
05	1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	92	1	1866	2	Y	-0-		13	
06	1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	92	1	1730	2	Y	1	1 8	13	
						1	9							
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770														
01	558 N	289	-0-	-269 B	-0-	16	1	269	2	N	4		147	
						4	9							
02	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	26	1	429	2	N	-0-		147	
03	527 N	430	-0-	-97 B	-0-	21	1	409	2	N	-0-		147	
04	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	16	1	301	2	N	2		149	
						2	9							
05	496 N	115	-0-	-381 B	-0-	5	1	109	2	N	1		150	
						1	9							
06	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	36	1	680	2	N	-0-		150	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	20	1	335	2	Y	-0-			86
02	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	20	1	335	2	Y	-0-			86
03	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	40	1	766	2	Y	8	3 8		91
						9	9							
04	360 N	340	-0-	-20 B	-0-	17	1	323	2	Y	-0-			91
05	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	21	1	431	2	Y	-0-			91
06	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	29	1	546	2	Y	1	1 8		91
						1	9							
WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960														
01	1426 N	1025	-0-	-401 B	-0-	56	1	963	2	N	5			83
						6	9							
02	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	62	1	1027	2	N	3	1 8		85
						3	9							
03	1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	95	1	1799	2	N	11	4 8		92
						12	9							
04	1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	90	1	1708	2	N	5			97
						6	9							
05	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	87	1	1764	2	N	1			98
						1	9							
06	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	80	1	1514	2	N	8	1 8		105
						9	9							
ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354														
01	2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-	118	1	2011	2	Y	6			68
						7	9							
02	1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	107	1	1790	2	Y	9	2 8		75
						10	9							
03	2139 N	1800	-0-	-339 B	-0-	89	1	1694	2	Y	15	2 8		88
						17	9							
04	2070 N	1714	-0-	-356 B	-0-	85	1	1620	2	Y	8			96
						9	9							
05	2108 N	1965	-0-	-143 B	-0-	92	1	1863	2	Y	9	62 1		43
						10	9							
06	1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	89	1	1692	2	Y	5	1 8		47
						6	9							
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156														
01	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	72	1	1220	2	Y	1			74
						1	9							
02	1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	95	1	1577	2	Y	1	1 8		74
						1	9							
03	1488 N	1452	-0-	-36 B	-0-	72	1	1374	2	Y	5	48 1	1 8	30
						6	9							
04	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	76	1	1452	2	Y	1			31
						1	9							
05	1860 N	1691	-0-	-169 B	-0-	79	1	1610	2	Y	2			33
						2	9							
06	1410 N	1241	-0-	-169 B	-0-	62	1	1178	2	Y	1			34
						1	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 222456 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	56 1	949 2	Y		12		45	
02	980 N	797	-0-	-183 B	-0-	13 9	742 2	Y		10		55	
03	1054 N	772	-0-	-282 B	-0-	44 1	727 2	Y		6		61	
04	990 N	850	-0-	-140 B	-0-	11 9	796 2	Y		11		72	
05	868 N	698	-0-	-170 B	-0-	38 1	661 2	Y		4	64 1	12	
06	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	7 9	881 2	Y		4		16	
						42 1							
						12 9							
						33 1							
						4 9							
						47 1							
						4 9							
PERRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222509 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970													
01	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	32 1	544 2	Y		1		18	
02	504 N	476	-0-	-28 B	-0-	1 9	448 2	Y		1		19	
03	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	27 1	511 2	Y		2		21	
04	570 N	426	-0-	-144 B	-0-	1 9	405 2	Y		-0-		21	
05	527 N	370	-0-	-157 B	-0-	2 9	350 2	Y		3		24	
06	510 N	324	-0-	-186 B	-0-	21 1	308 2	Y		-0-		24	
						17 1							
						3 9							
						16 1							
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222510 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780													
01	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	25 1	420 2	Y		-0-		72	
02	420 N	352	-0-	-68 B	-0-	20 1	332 2	Y		-0-		72	
03	434 N	411	-0-	-23 B	-0-	20 1	389 2	Y		2	1 8	73	
04	420 N	395	-0-	-25 B	-0-	2 9	372 2	Y		3		76	
05	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	20 1	388 2	Y		2		78	
06	390 N	360	-0-	-30 B	-0-	3 9	336 2	Y		5	77 1	6	
						19 1							
						2 9							
						18 1							
						6 9							
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222671 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-		-0-	
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090													
01	2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	115 1	1970 2	Y		-0-		60	
02	2268 N	1876	-0-	-392 B	-0-	106 1	1769 2	Y		1	1 8	60	
03	2139 N	2093	-0-	-46 B	-0-	1 9	1985 2	Y		4	39 1	23	
04	2010 N	1965	-0-	-45 B	-0-	104 1	1866 2	Y		1		24	
05	2077 N	1830	-0-	-247 B	-0-	4 9	1743 2	Y		1		25	
06	2040 N	1231	-0-	-809 B	-0-	98 1	1169 2	Y		-0-		25	
						1 9							
						86 1							
						1 9							
						62 1							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													//CONT.// 263648		
FAULCONER ENERGY, LLC													WELL #: 13		
WARREN, SM GU1													RRCID -> 223151		
													COMPL. DATE 10/04/2006		
													TOTAL DEPTH 12200		
													PERF.11746 - 12004		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	-0-	81	1	1384	2	Y	13			46
02	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	-0-	14	9	1214	2	Y	14	1 8		59
03	1457 N	1409	-0-	-48 B	-0-	-0-	73	1	1325	2	Y	13	2 8		70
04	1440 N	1287	-0-	-153 B	-0-	-0-	15	9	1212	2	Y	10			80
05	1457 N	1369	-0-	-88 B	-0-	-0-	70	1	1297	2	Y	7	54 1		33
06	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	-0-	14	9	1272	2	Y	10	1 8		42
							64	1							
							11	9							
							8	9							
							67	1							
							11	9							

MCMOYLE UNIT 1													WELL #: 13		
													RRCID -> 223550		
													COMPL. DATE 07/06/2006		
													TOTAL DEPTH 12211		
													PERF.11822 - 12018		
01	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	-0-	82	1	1394	2	Y	-0-			54
02	2044 N	1083	-0-	-961 B	-0-	-0-	61	1	1021	2	Y	1	1 8		54
03	1581 N	665	-0-	-916 B	-0-	-0-	1	9	629	2	Y	3	35 1	1 8	21
04	1440 N	601	-0-	-839 B	-0-	-0-	33	1	571	2	Y	-0-			21
05	1209 N	954	-0-	-255 B	-0-	-0-	3	9	908	2	Y	1			22
06	630 N	585	-0-	-45 B	-0-	-0-	45	1	555	2	Y	1			23
							1	9							

BARNES, DA GU 1													WELL #: 4		
													RRCID -> 223744		
													COMPL. DATE 10/11/2006		
													TOTAL DEPTH 12345		
													PERF.11892 - 12132		
01	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	-0-	49	1	838	2	Y	-0-			-0-
02	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	-0-	52	1	859	2	Y	-0-			-0-
03	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	-0-	54	1	1022	2	Y	-0-			-0-
04	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	-0-	50	1	951	2	Y	-0-			-0-
05	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	-0-	50	1	1009	2	Y	6	6 8		-0-
06	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	-0-	7	9	950	2	Y	6	6 8		-0-
							50	1							
							7	9							

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1													WELL #: 10		
													RRCID -> 223753		
													COMPL. DATE 10/19/2006		
													TOTAL DEPTH 12575		
													PERF.12146 - 12370		
01	1922 N	1340	-0-	-582 B	-0-	-0-	74	1	1266	2	Y	-0-			-0-
02	1904 N	960	-0-	-944 B	-0-	-0-	54	1	906	2	Y	-0-			-0-
03	1674 N	1247	-0-	-427 B	-0-	-0-	62	1	1184	2	Y	1	1 8		-0-
04	1290 N	943	-0-	-347 B	-0-	-0-	1	9	896	2	Y	-0-			-0-
05	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	-0-	47	1	1181	2	Y	-0-			-0-
06	1200 N	1090	-0-	-110 B	-0-	-0-	58	1	1035	2	Y	-0-			-0-
							55	1							

THRASH, A (CV) GU 1													WELL #: 15		
													RRCID -> 223815		
													COMPL. DATE 09/27/2006		
													TOTAL DEPTH 12417		
													PERF.12032 - 12286		
01	1426 N	-0-	-0-	-1426 B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	1008 N	-0-	-0-	-1008 B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2789

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) FAULCONER ENERGY, LLC ODOM, JR GU 1				//CONT.// 263648 WELL #:	67849 150 263648 12	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: SMITH			
						RRCID ->	223957	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL	DEPTH	12525	PERF.	12148	-	12420
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3255 X	2081	-0-	-1174 B	-0-	115 4	1 9	1962	2	Y	4					87
02	2940 X	1796	-0-	-1144 B	-0-	101 10	1 9	1685	2	Y	9	2	8			94
03	3255 X	2608	-0-	-647 B	-0-	130 12	1 9	2466	2	Y	11	3	8			102
04	2880 X	2156	-0-	-724 B	-0-	107 9	1 9	2040	2	Y	8	84	1			26
05	2419 X	2419	-0-	-0- B	-0-	113 9	1 9	2297	2	Y	8					34
06	2520 X	1990	-0-	-530 B	-0-	100 8	1 9	1882	2	Y	7					41
WALDROP, MEW GU 1				WELL #:	15	RRCID ->	223981	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL	DEPTH	12156	PERF.	11708	-	11966
01	1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	100 13	1 9	1710	2	Y	12					50
02	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	95 28	1 9	1577	2	Y	25	1	8			74
03	1488 N	1427	-0-	-61 B	-0-	71 13	1 9	1343	2	Y	12	1	8			85
04	1940 N	1940	-0-	-0- B	-0-	97 2	1 9	1841	2	Y	2					87
05	1891 N	1887	-0-	-4 B	-0-	88 6	1 9	1793	2	Y	5					92
06	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	91 4	1 9	1719	2	Y	4	73	1	1	8	22
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1				WELL #:	8	RRCID ->	224003	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL	DEPTH	12183	PERF.	11758	-	12026
01	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	65 17	1 9	1107	2	Y	15					58
02	1008 N	996	-0-	-12 B	-0-	56 14	1 9	926	2	Y	13	1	8			70
03	1147 N	1031	-0-	-116 B	-0-	51 12	1 9	968	2	Y	11	1	8			80
04	1140 N	1050	-0-	-90 B	-0-	52 14	1 9	984	2	Y	13					93
05	1116 N	918	-0-	-198 B	-0-	43 6	1 9	869	2	Y	5	83	1			15
06	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	51 7	1 9	958	2	Y	6					21
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1				WELL #:	6	RRCID ->	224032	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL	DEPTH	12320	PERF.	11886	-	12148
01	1643 N	1206	-0-	-437 B	-0-	67 3	1 9	1136	2	Y	3					51
02	1764 N	1363	-0-	-401 B	-0-	77 4	1 9	1282	2	Y	4	2	8			53
03	1705 N	1379	-0-	-326 B	-0-	68 11	1 9	1300	2	Y	10	3	8			60
04	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	68 1	1 9	1294	2	Y	-0-					60
05	1519 N	1372	-0-	-147 B	-0-	64 1	1 9	1307	2	Y	1					61
06	1320 N	1082	-0-	-238 B	-0-	54 4	1 9	1024	2	Y	4	1	8			64

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) FAULCONER ENERGY, LLC PERRY GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:		67849 150 263648 8	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH					
							RRCID ->	224339	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	12126	PERF.11794	- 11948		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1214 N	1214	-0-	-0-	B	-0-		67 2	1 9	1145	2	Y	2					21
02	938 N	938	-0-	-0-	B	-0-		53 2	1 9	883	2	Y	2	1	8			22
03	1054 N	852	-0-	-202	B	-0-		42 6	1 9	804	2	Y	5	2	8			25
04	1170 N	1034	-0-	-136	B	-0-		52 49	1 1	982	2	Y	-0-					25
05	1054 N	1048	-0-	-6	B	-0-		3 9		996	2	Y	3					28
06	1113 N	1113	-0-	-0-	B	-0-		56 3	1 9	1054	2	Y	3	2	8			29
MCMOYLE UNIT 1				WELL #:		9	RRCID ->	224350	COMPL. DATE	11/21/2006		TOTAL	DEPTH	12275	PERF.11970	- 12138		
01	620 N	620	-0-	-0-	B	-0-		34 57	1 1	586	2	Y	-0-					11
02	1006 N	1006	-0-	-0-	B	-0-		1 9		948	2	Y	1	1	8			11
03	1319 N	1319	-0-	-0-	B	-0-		66 2	1 9	1251	2	Y	2	2	8			11
04	1294 N	1294	-0-	-0-	B	-0-		65 65	1 1	1229	2	Y	-0-					11
05	1384 N	1384	-0-	-0-	B	-0-		65 51	1 1	1319	2	Y	-0-					11
06	1022 N	1022	-0-	-0-	B	-0-		51	1	971	2	Y	-0-					11
MCMOYLE UNIT 1				WELL #:		17	RRCID ->	224386	COMPL. DATE	09/22/2006		TOTAL	DEPTH	12149	PERF.11860	- 12046		
01	1891 N	1819	-0-	-72	B	-0-		101 82	1 1	1718	2	Y	-0-					-0-
02	1458 N	1458	-0-	-0-	B	-0-		1 9		1375	2	Y	1	1	8			-0-
03	1363 N	1363	-0-	-0-	B	-0-		68 1	1 9	1294	2	Y	1	1	8			-0-
04	1770 N	1521	-0-	-249	B	-0-		76 7	1 9	1445	2	Y	-0-					-0-
05	1612 N	1602	-0-	-10	B	-0-		75 67	1 1	1527	2	Y	-0-					-0-
06	1330 N	1330	-0-	-0-	B	-0-		67	1	1263	2	Y	-0-					-0-
BRIGHT				WELL #:		14	RRCID ->	224410	COMPL. DATE	08/05/2005		TOTAL	DEPTH	12035	PERF.11864	- 12056		
01	689 N	689	-0-	-0-	B	-0-		38 4	1 9	647	2	Y	4					21
02	616 N	593	-0-	-23	B	-0-		33 6	1 9	554	2	Y	5	1	8			25
03	682 N	656	-0-	-26	B	-0-		32 7	1 9	617	2	Y	6	1	8			30
04	660 N	620	-0-	-40	B	-0-		31 7	1 9	582	2	Y	6					36
05	654 N	654	-0-	-0-	B	-0-		30 8	1 9	616	2	Y	7	37	1			6
06	630 N	630	-0-	-0-	B	-0-		31 4	1 9	595	2	Y	4					10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	744 N	717	-0-	-27 B	-0-	40	1	677	2	Y	-0-	6
02	364 N	281	-0-	-83 B	-0-	16	1	264	2	Y	1	7
03	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	32	1	612	2	Y	5	11
04	690 N	558	-0-	-132 B	-0-	28	1	530	2	Y	-0-	11
05	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	20	1	406	2	Y	-0-	11
06	630 N	482	-0-	-148 B	-0-	24	1	456	2	Y	2	13
						2	9					
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798												
01	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	59	1	1013	2	Y	-0-	10
02	952 N	925	-0-	-27 B	-0-	52	1	871	2	Y	2	11
03	1054 N	905	-0-	-149 B	-0-	45	1	854	2	Y	5	15
04	1050 N	950	-0-	-100 B	-0-	47	1	902	2	Y	1	16
05	1023 N	868	-0-	-155 B	-0-	41	1	827	2	Y	-0-	16
06	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	45	1	846	2	Y	2	18
						2	9					
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024												
01	1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	97	1	1661	2	Y	-0-	11
02	1428 N	1388	-0-	-40 B	-0-	78	1	1309	2	Y	1	11
03	1736 N	1587	-0-	-149 B	-0-	79	1	1506	2	Y	2	11
04	1710 N	1460	-0-	-250 B	-0-	73	1	1386	2	Y	1	12
05	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	74	1	1507	2	Y	-0-	12
06	1530 N	1410	-0-	-120 B	-0-	71	1	1338	2	Y	1	12
						1	9					
NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902												
01	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	57	1	980	2	Y	-0-	-0-
02	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	61	1	1012	2	Y	1	-0-
03	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	71	1	1348	2	Y	1	-0-
04	1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	61	1	1166	2	Y	-0-	-0-
05	1178 N	858	-0-	-320 B	-0-	40	1	818	2	Y	-0-	-0-
06	1260 N	633	-0-	-627 B	-0-	32	1	601	2	Y	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)													CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC															
BARNES, DA GU 1															
WELL #: 6															
RRCID -> 224901															
COMPL. DATE 11/29/2006															
TOTAL DEPTH 12811													PERF.12456 - 12612		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		BALANCE	
01	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	55	1	942	2	Y	-0-			-0-	
02	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	53	1	889	2	Y	-0-			-0-	
03	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	48	1	918	2	Y	-0-			-0-	
04	960 N	528	-0-	-432 B	-0-	26	1	502	2	Y	-0-			-0-	
05	1054 N	809	-0-	-245 B	-0-	38	1	765	2	Y	5	5	8	-0-	
						6	9								
06	930 N	765	-0-	-165 B	-0-	38	1	721	2	Y	5	5	8	-0-	
						6	9								
WARREN, SM GU1													N/A		
WELL #: 9															
RRCID -> 224903															
COMPL. DATE 08/08/2006															
TOTAL DEPTH													PERF.11862 - 12018		
01	930 N	894	-0-	-36 B	-0-	48	1	818	2	Y	25			113	
						28	9								
02	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	44	1	735	2	Y	14	1	8	126	
						15	9								
03	837 N	794	-0-	-43 B	-0-	39	1	749	2	Y	5	1	8	130	
						6	9								
04	870 N	758	-0-	-112 B	-0-	38	1	720	2	Y	-0-			130	
05	868 N	729	-0-	-139 B	-0-	34	1	686	2	Y	8			138	
						9	9								
06	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	39	1	736	2	Y	16			154	
						18	9								
NEWSOME -A-													11981		
WELL #: 4															
RRCID -> 225011															
COMPL. DATE 09/09/2005															
TOTAL DEPTH													PERF.11886 - 12014		
01	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	97	1	1657	2	Y	-0-			11	
02	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	98	1	1631	2	Y	2	1	8	12	
						2	9								
03	1798 N	1484	-0-	-314 B	-0-	74	1	1400	2	Y	9	2	8	19	
						10	9								
04	1710 N	1069	-0-	-641 B	-0-	53	1	1015	2	Y	1			20	
						1	9								
05	1922 N	852	-0-	-1070 B	-0-	40	1	812	2	Y	-0-			20	
06	1440 N	869	-0-	-571 B	-0-	43	1	823	2	Y	3			23	
						3	9								
WALDROP, MEW GU 1													12329		
WELL #: 17															
RRCID -> 225019															
COMPL. DATE 08/15/2006															
TOTAL DEPTH													PERF.11750 - 12014		
01	868 N	822	-0-	-46 B	-0-	43	1	727	2	N	47			78	
						52	9								
02	728 N	669	-0-	-59 B	-0-	38	1	631	2	N	-0-			78	
03	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	45	1	854	2	N	3	1	8	80	
						3	9								
04	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	52	1	981	2	N	5			85	
						6	9								
05	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	36	1	723	2	N	4			89	
						4	9								
06	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	67	1	1273	2	N	5			94	
						6	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)												CAPACITY				CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC												//CONT.// 67849 150				NON-ASSOCIATED			
WARREN, SM GU1												//CONT.// 263648				WELL #: 12			
												RRCID -> 225022				COMPL. DATE 09/19/2006			
												TOTAL DEPTH 12468				PERF.11960 - 12278			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM		
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE						CODE			BALANCE		
01	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-		81	1	1387	2	Y	13					46		
02	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-		14	9	1157	2	Y	14	1	8			59		
03	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-		69	1	1399	2	Y	13	2	8			70		
04	1440 N	1276	-0-	-164 B	-0-		15	9	1203	2	Y	9					79		
05	1364 N	1328	-0-	-36 B	-0-		74	1	1259	2	Y	6	53	1			32		
06	1440 N	1406	-0-	-34 B	-0-		14	9	1325	2	Y	10	1	8			41		
							63	1											
							10	9											
							62	1											
							7	9											
							70	1											
							11	9											
ALLRED												WELL #: 13				RRCID -> 225086			
												COMPL. DATE 07/12/2006				TOTAL DEPTH 12200			
												PERF.11706 - 11914							
01	303 N	303	-0-	-0- B	-0-		17	1	286	2	Y	-0-					50		
02	329 N	329	-0-	-0- B	-0-		18	1	303	2	Y	7					57		
03	512 N	512	-0-	-0- B	-0-		8	9	483	2	Y	4	1	8			60		
04	508 N	508	-0-	-0- B	-0-		25	1	479	2	Y	4					64		
05	372 N	313	-0-	-59 B	-0-		4	9	291	2	Y	7					71		
06	510 N	418	-0-	-92 B	-0-		14	1	394	2	Y	3	2	8			72		
							8	9											
							21	1											
							3	9											
WILSON, GB GU 1												WELL #: 14				RRCID -> 225087			
												COMPL. DATE 07/11/2006				TOTAL DEPTH 12450			
												PERF.11876 - 12192							
01	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-		94	1	1605	2	Y	6					49		
02	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-		7	9	1311	2	Y	7	2	8			54		
03	2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-		79	1	1989	2	Y	8	3	8			59		
04	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-		8	9	1598	2	Y	4					63		
05	1550 N	1522	-0-	-28 B	-0-		105	1	1450	2	Y	-0-					63		
06	1980 N	1168	-0-	-812 B	-0-		84	1	1104	2	Y	5	1	8			67		
							4	9											
							72	1											
							58	1											
							6	9											
KICKAPOO CREEK GAS UNIT												WELL #: 16				RRCID -> 225089			
												COMPL. DATE 07/03/2006				TOTAL DEPTH 11960			
												PERF.11532 - 11772							
01	754 N	754	-0-	-0- B	-0-		42	1	712	2	Y	-0-					38		
02	560 N	505	-0-	-55 B	-0-		29	1	476	2	Y	-0-					38		
03	607 N	607	-0-	-0- B	-0-		30	1	577	2	Y	-0-					38		
04	720 N	620	-0-	-100 B	-0-		31	1	589	2	Y	-0-					38		
05	672 N	672	-0-	-0- B	-0-		32	1	640	2	Y	-0-					38		
06	600 N	127	-0-	-473 B	-0-		6	1	121	2	Y	-0-	38	1			-0-		

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)													CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC																
ODOM, JR GU 1																
WELL #: 6																
RRCID -> 225194																
COMPL. DATE 08/29/2006																
TOTAL DEPTH 12265													PERF.11912 - 12178			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2201 N	1893	-0-	-0-	-308 B	-0-	104 7 9	1	1782	2	Y	6				70
02	2044 N	1587	-0-	-0-	-457 B	-0-	89 8 9	1	1490	2	Y	7	1	8		76
03	2711 N	2711	-0-	-0-	-0- B	-0-	135 17 9	1	2559	2	Y	15	3	8		88
04	2143 N	2143	-0-	-0-	-0- B	-0-	107 7 9	1	2029	2	Y	6				94
05	2692 N	2692	-0-	-0-	-0- B	-0-	126 10 9	1	2556	2	Y	9	61	1		42
06	2610 N	2236	-0-	-0-	-374 B	-0-	112 6 9	1	2118	2	Y	5	1	8		46
ARNOLD GAS UNIT #1																
WELL #: 14																
RRCID -> 225403																
COMPL. DATE 12/26/2006																
TOTAL DEPTH 11910													PERF.11524 - 11718			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				52
WILSON, GB GU 1																
WELL #: 16																
RRCID -> 226070																
COMPL. DATE 12/30/2005																
TOTAL DEPTH 12033													PERF.11812 - 12054			
01	1395 N	969	-0-	-0-	-426 B	-0-	53 7 9	1	909	2	Y	6				104
02	868 N	790	-0-	-0-	-78 B	-0-	44 7 9	1	739	2	Y	6	1	8		109
03	1023 N	902	-0-	-0-	-121 B	-0-	45 1 9	1	856	2	Y	1	1	8		109
04	2191 N	2191	-0-	-0-	-0- B	-0-	110 1 9	1	2081	2	Y	-0-				109
05	2096 N	2096	-0-	-0-	-0- B	-0-	98 2 9	1	1996	2	Y	2				111
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0- B	-0-	92 12 9	1	1738	2	Y	11	102	1	1 8	19
WARE, J. F.																
WELL #: 12																
RRCID -> 226074																
COMPL. DATE 10/25/2006																
TOTAL DEPTH 12090													PERF.11624 - 11872			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
MCMOYLE UNIT 1																
WELL #: 10																
RRCID -> 226295																
COMPL. DATE 07/26/2006																
TOTAL DEPTH 12110													PERF.11802 - 11952			
01	796 N	796	-0-	-0-	-0- B	-0-	44 1 9	1	752	2	Y	-0-				11
02	924 N	904	-0-	-0-	-20 B	-0-	51 1 9	1	852	2	Y	1	1	8		11
03	1178 N	961	-0-	-0-	-217 B	-0-	48 2 9	1	911	2	Y	2	2	8		11
04	780 N	740	-0-	-0-	-40 B	-0-	37 1 9	1	703	2	Y	-0-				11
05	992 N	625	-0-	-0-	-367 B	-0-	29 1 9	1	596	2	Y	-0-				11
06	930 N	561	-0-	-0-	-369 B	-0-	28 1 9	1	532	2	Y	1	1	8		11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1550 N	520	-0-	-1030 B	-0-	29	1	491	2	Y	-0-		-0-
02	896 N	505	-0-	-391 B	-0-	29	1	476	2	Y	-0-		-0-
03	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	21	1	398	2	Y	-0-		-0-
04	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	50	1	941	2	Y	-0-		-0-
05	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	82	1	1671	2	Y	9	9 8	-0-
						10	9						
06	1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	98	1	1857	2	Y	9	9 8	-0-
						10	9						
NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982													
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		21
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		21
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		21
04	T. A.	32	-0-	32 B	32	2	1	30	2	Y	-0-		21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	32					Y	-0-		21
06	32 X	-0-	-0-	-32 B	-0-					Y	-0-		21
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114													
01	2925 X	2925	-0-	-0- B	-0-	161	1	2741	2	Y	21		221
						23	9						
02	2537 X	2537	-0-	-0- B	-0-	142	1	2373	2	Y	20	165 1 2 8	74
						22	9						
03	2852 X	2664	-0-	-188 B	-0-	132	1	2511	2	Y	19	2 8	91
						21	9						
04	2820 X	2615	-0-	-205 B	-0-	130	1	2465	2	Y	18		109
						20	9						
05	2914 X	2693	-0-	-221 B	-0-	126	1	2548	2	Y	17		126
						19	9						
06	2820 X	2377	-0-	-443 B	-0-	118	1	2235	2	Y	22	1 8	147
						24	9						
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156													
01	1922 N	1908	-0-	-14 B	-0-	105	1	1799	2	Y	4	152 1	74
						4	9						
02	2016 N	1910	-0-	-106 B	-0-	107	1	1785	2	Y	16	1 8	89
						18	9						
03	2232 N	1866	-0-	-366 B	-0-	92	1	1745	2	Y	26	1 8	114
						29	9						
04	1917 N	1917	-0-	-0- B	-0-	93	1	1760	2	Y	58	145 1	27
						64	9						
05	2108 N	1565	-0-	-543 B	-0-	72	1	1463	2	Y	27	48 1	6
						30	9						
06	1800 N	1703	-0-	-97 B	-0-	81	1	1537	2	Y	77	73 1	10
						85	9						
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876													
01	1085 N	753	-0-	-332 B	-0-	42	1	711	2	Y	-0-		11
02	896 N	704	-0-	-192 B	-0-	40	1	664	2	Y	-0-		11
03	961 N	719	-0-	-242 B	-0-	36	1	681	2	Y	2	1 8	12
						2	9						
04	720 N	545	-0-	-175 B	-0-	27	1	518	2	Y	-0-		12
05	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-					Y	-0-		12
06	690 N	522	-0-	-168 B	-0-	26	1	496	2	Y	-0-		12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	38 1	651 2	N	3					123
02	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	3 9	640 2	N	19					142
03	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	38 1	687 2	N	10					152
04	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	21 9	630 2	N	-0-					152
05	775 N	625	-0-	-150 B	-0-	36 1	596 2	N	-0-					152
06	720 N	516	-0-	-204 B	-0-	11 9	490 2	N	-0-					152
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228149 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374														
01	1953 N	1935	-0-	-18 B	-0-	107 1	1828 2	Y	-0-					-0-
02	1652 N	1363	-0-	-289 B	-0-	77 1	1286 2	Y	-0-					-0-
03	1953 N	1621	-0-	-332 B	-0-	81 1	1540 2	Y	-0-					-0-
04	2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	117 1	2229 2	Y	-0-					-0-
05	2530 N	2530	-0-	-0- B	-0-	118 1	2397 2	Y	14	14	8			-0-
06	2365 N	2365	-0-	-0- B	-0-	15 9	2245 2	Y	1	1	8			-0-
						1 9								
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228151 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 228156 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 12164														
01	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	87 1	1489 2	Y	-0-					-0-
02	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	82 1	1361 2	Y	-0-					-0-
03	1612 N	506	-0-	-1106 B	-0-	25 1	481 2	Y	-0-					-0-
04	1530 N	118	-0-	-1412 B	-0-	6 1	112 2	Y	-0-					-0-
05	1612 N	-0-	-0-	-1612 B	-0-			Y	-0-					-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-			Y	-0-					-0-
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 7 RRCID -> 228766 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12008 - 12238														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	15	1			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					6
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	1426 N	1288	-0-	-138 B	-0-	71 1	1214 2	Y	3				65
02	1148 N	1126	-0-	-22 B	-0-	3 9	1057 2	Y	5	2 8			68
03	1395 N	1008	-0-	-387 B	-0-	63 1	947 2	Y	10	2 8			76
04	1260 N	1106	-0-	-154 B	-0-	6 9	1051 2	Y	-0-				76
05	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	50 1	1184 2	Y	1				77
06	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	11 9	1134 2	Y	5	1 8			81
						55 1							
						58 1							
						1 9							
						60 1							
						6 9							
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152													
01	2450 N	2450	-0-	-0- B	-0-	136 1	2313 2	Y	1				62
02	2347 N	2347	-0-	-0- B	-0-	1 9	2212 2	Y	2	2 8			62
03	2700 N	2700	-0-	-0- B	-0-	133 1	2557 2	Y	7	40 1	2 8		27
04	2523 N	2523	-0-	-0- B	-0-	2 9	2396 2	Y	1				28
05	2556 N	2556	-0-	-0- B	-0-	135 1	2433 2	Y	3				31
06	2100 N	1070	-0-	-1030 B	-0-	8 9	1015 2	Y	1				32
						126 1							
						1 9							
						120 1							
						3 9							
						54 1							
						1 9							
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750													
01	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-				23
02	308 N	55	-0-	-253 B	-0-	3 1	52 2	N	-0-				23
03	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	15 1	278 2	N	1	1 8			23
04	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	1 9	109 2	N	-0-				23
05	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	6 1	52 2	N	-0-				23
06	270 N	8	-0-	-262 B	-0-	3 1		N	-0-				23
						8 2							
KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986													
01	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	51 1	867 2	Y	5				48
02	812 N	387	-0-	-425 B	-0-	6 9	362 2	Y	3	26 1			25
03	930 N	486	-0-	-444 B	-0-	22 1	461 2	Y	1				26
04	900 N	585	-0-	-315 B	-0-	3 9	556 2	Y	-0-				26
05	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	24 1	580 2	Y	7				33
06	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	1 9	548 2	Y	3				36
						29 1							
						8 9							
						29 1							
						3 9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	35 1	596 2	Y			3			17
02	588 N	567	-0-	-21 B	-0-	3 9	532 2	Y			3			20
03	651 N	604	-0-	-47 B	-0-	3 9	570 2	Y			4			24
04	600 N	506	-0-	-94 B	-0-	30 1	478 2	Y			3			27
05	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	4 9	619 2	Y			1			28
06	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	25 1	605 2	Y			4			32

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

NEWSOME -A- WELL #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166														
01	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	17 1	285 2	Y			-0-			21
02	252 N	213	-0-	-39 B	-0-	12 1	201 2	Y			-0-			21
03	310 N	128	-0-	-182 B	-0-	6 1	122 2	Y			-0-			21
04	300 N	218	-0-	-82 B	-0-	11 1	207 2	Y			-0-			21
05	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	11 1	232 2	Y			-0-			21
*06	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	12 1	225 2	Y			-0-			21

WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984														
01	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	89 1	1520 2	Y			3			111
02	1344 N	1162	-0-	-182 B	-0-	3 9	1087 2	Y			9	91 1	1 8	28
03	1550 N	1152	-0-	-398 B	-0-	65 1	1086 2	Y			8	1 8		35
04	1560 N	1109	-0-	-451 B	-0-	10 9	1050 2	Y			4			39
05	1302 N	1197	-0-	-105 B	-0-	57 1	1134 2	Y			6			45
06	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	9 9	1201 2	Y			5			50

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032														
01	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	69 1	1174 2	Y			-0-			10
02	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	66 1	1095 2	Y			1	1 8		10
03	1271 N	1117	-0-	-154 B	-0-	1 9	1060 2	Y			1	1 8		10
04	1200 N	480	-0-	-720 B	-0-	56 1	456 2	Y			-0-			10
05	1302 N	287	-0-	-1015 B	-0-	1 9	273 2	Y			1			11
06	1080 N	414	-0-	-666 B	-0-	24 1	393 2	Y			-0-			11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)												CAPACITY				CNTY: SMITH															
FAULCONER ENERGY, LLC												//CONT.// 67849 150				NON-ASSOCIATED															
ARNOLD GAS UNIT #2												//CONT.// 263648				WELL #: 12															
												RRCID -> 230088				COMPL. DATE 06/07/2007				TOTAL DEPTH 12062				PERF.11586 - 11880							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE															
0				(L)	(-)		CODE		CODE				CODE		CODE																
01	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	82	1	1407	2	Y	-0-					104															
02	1288 N	1280	-0-	-8 B	-0-	72	1	1208	2	Y	-0-					104															
03	1426 N	1159	-0-	-267 B	-0-	58	1	1101	2	Y	-0-					104															
04	1440 N	1405	-0-	-35 B	-0-	70	1	1329	2	Y	5					109															
						6	9																								
*05	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	68	1	1378	2	Y	2					111															
						2	9																								
*06	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	68	1	1282	2	Y	1			1	8	111															
						1	9																								
ARNOLD GAS UNIT #2												WELL #: 16				RRCID -> 230129				COMPL. DATE 04/25/2007				TOTAL DEPTH 12070				PERF.11674 - 11914			
01	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	37	1	624	2	Y	-0-					18															
02	532 N	440	-0-	-92 B	-0-	25	1	413	2	Y	2					20															
						2	9																								
03	558 N	551	-0-	-7 B	-0-	27	1	510	2	Y	13					33															
						14	9																								
04	600 N	442	-0-	-158 B	-0-	22	1	414	2	Y	5					38															
						6	9																								
05	496 N	482	-0-	-14 B	-0-	22	1	456	2	Y	4					42															
						4	9																								
06	540 N	508	-0-	-32 B	-0-	24	1	459	2	Y	23					65															
						25	9																								
BARNES, DA GU 1												WELL #: 10				RRCID -> 230152				COMPL. DATE 06/21/2007				TOTAL DEPTH 12383				PERF.11934 - 12214			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-															
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-															
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-															
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-															
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-															
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-															
CROSS, JERRY GAS UNIT 1												WELL #: 15				RRCID -> 230154				COMPL. DATE 04/16/2007				TOTAL DEPTH 12225				PERF.11858 - 12096			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-															
CROSS, JERRY GAS UNIT 1												WELL #: 3				RRCID -> 230157				COMPL. DATE 05/31/2007				TOTAL DEPTH 12124				PERF.11660 - 11898			
01	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	34	1	581	2	Y	17					54															
						19	9																								
02	560 N	359	-0-	-201 B	-0-	20	1	333	2	Y	5			2	8	57															
						6	9																								
03	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	38	1	728	2	Y	10			7	8	60															
						11	9																								
04	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	60	1	1134	2	Y	-0-					60															
05	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	61	1	1232	2	Y	-0-					60															
06	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	48	1	908	2	Y	5			4	8	61															
						6	9																								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													//CONT.// 263648	
FAULCONER ENERGY, LLC													WELL #: 12	
CROSS, JERRY GAS UNIT 1													RRCID -> 230158	
COMPL. DATE 05/31/2007													TOTAL DEPTH 12015	
PERF.11590 - 11810														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	60	-0-	-64 B	-0-	3	1	51	2	Y	5			30
02	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	8	1	134	2	Y	1			31
03	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	5	1	99	2	Y	1			32
04	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	6	1	118	2	Y	-0-			32
05	155 N	101	-0-	-54 B	-0-	5	1	96	2	Y	-0-			32
06	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	5	1	94	2	Y	-0-			32
ODOM, JR GU 1													WELL #: 7	
RRCID -> 230260													COMPL. DATE 05/25/2007	
TOTAL DEPTH 12457													PERF.11938 - 12170	
01	1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	91	1	1559	2	Y	7	2	1	6
02	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	84	1	1393	2	Y	1	5	1	1
03	1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	83	1	1583	2	Y	1	1	1	-0-
04	1590 N	1515	-0-	-75 B	-0-	75	1	1433	2	Y	6			6
05	1643 N	1493	-0-	-150 B	-0-	70	1	1416	2	Y	6	9	1	3
06	1620 N	1503	-0-	-117 B	-0-	75	1	1424	2	Y	4			7
ARNOLD GAS UNIT #2													WELL #: 11	
RRCID -> 230261													COMPL. DATE 06/07/2007	
TOTAL DEPTH 11911													PERF.11410 - 11722	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			3
ARNOLD GAS UNIT #1													WELL #: 17	
RRCID -> 230421													COMPL. DATE 07/26/2007	
TOTAL DEPTH 12000													PERF.11504 - 11696	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
04	T. A.	23	-0-	23 B	23	1	1	22	2	Y	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	23					Y	-0-			9
06	23 X	-0-	-0-	-23 B	-0-					Y	-0-			9
WILSON, GB GU 1													WELL #: 10	
RRCID -> 230553													COMPL. DATE 12/01/2005	
TOTAL DEPTH 12061													PERF.11886 - 12066	
01	1705 N	-0-	-0-	-1705 B	-0-					Y	-0-			80
02	700 N	-0-	-0-	-700 B	-0-					Y	-0-			80
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-			80
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			80
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	75	1	5
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1079 N	1079	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1019	2	Y	-0-		28
02	980 N	962	-0-	-18	B	-0-	54	1	907	2	Y	1	1 8	28
							1	9						
03	1054 N	981	-0-	-73	B	-0-	49	1	931	2	Y	1	1 8	28
							1	9						
04	1050 N	973	-0-	-77	B	-0-	49	1	922	2	Y	2		30
							2	9						
05	1054 N	1052	-0-	-2	B	-0-	49	1	1003	2	Y	-0-		30
06	986 N	986	-0-	-0-	B	-0-	49	1	933	2	Y	4	1 8	33
							4	9						
BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076														
01	1643 N	1447	-0-	-196	B	-0-	80	1	1367	2	Y	-0-		-0-
02	1223 N	1223	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1154	2	Y	-0-		-0-
03	1674 N	1198	-0-	-476	B	-0-	60	1	1138	2	Y	-0-		-0-
04	1410 N	1315	-0-	-95	B	-0-	66	1	1249	2	Y	-0-		-0-
05	1381 N	1381	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1308	2	Y	7	7 8	-0-
							8	9						
06	1170 N	1139	-0-	-31	B	-0-	57	1	1078	2	Y	4	4 8	-0-
							4	9						
BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002														
01	961 N	600	-0-	-361	B	-0-	33	1	560	2	Y	6		41
							7	9						
02	812 N	219	-0-	-593	B	-0-	12	1	206	2	Y	1		42
							1	9						
03	930 N	358	-0-	-572	B	-0-	18	1	339	2	Y	1		43
							1	9						
04	932 N	932	-0-	-0-	B	-0-	47	1	885	2	Y	-0-		43
05	1131 N	1131	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1077	2	Y	1		44
							1	9						
06	928 N	928	-0-	-0-	B	-0-	47	1	881	2	Y	-0-		44
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233867 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544														
01	10 N	-0-	-0-	-10	B	-0-					Y	-0-		10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		10
04	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	2	1	43	2	Y	-0-		10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 233871 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11900 - 12242														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922 N	1842	-0-	-80 B	-0-	101 14 9	1727 2	Y			13			52
02	1596 N	1529	-0-	-67 B	-0-	85 32 9	1412 2	Y			29	1 8		80
03	1581 N	1514	-0-	-67 B	-0-	75 13 9	1426 2	Y			12	1 8		91
04	1770 N	961	-0-	-809 B	-0-	48 2 9	911 2	Y			2			93
05	1705 N	958	-0-	-747 B	-0-	45 4 9	909 2	Y			4			97
06	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	86 6 9	1626 2	Y			5	78 1	1 8	23
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234098 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756														
01	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	82 1	1392 2	Y			-0-			-0-
02	1288 N	1272	-0-	-16 B	-0-	72 1	1200 2	Y			-0-			-0-
03	1457 N	1367	-0-	-90 B	-0-	68 1	1299 2	Y			-0-			-0-
04	1440 N	1298	-0-	-142 B	-0-	65 1	1233 2	Y			-0-			-0-
05	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	66 9 9	1345 2	Y			8	8 8		-0-
06	1320 N	1244	-0-	-76 B	-0-	62 6 9	1176 2	Y			5	5 8		-0-
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620														
01	1457 N	1413	-0-	-44 B	-0-	78 1	1335 2	Y			-0-			-0-
02	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	77 1	1280 2	Y			-0-			-0-
03	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	78 1	1488 2	Y			-0-			-0-
04	1380 N	1271	-0-	-109 B	-0-	64 1	1207 2	Y			-0-			-0-
05	1488 N	1428	-0-	-60 B	-0-	67 9 9	1352 2	Y			8	8 8		-0-
06	1530 N	1249	-0-	-281 B	-0-	62 6 9	1181 2	Y			5	5 8		-0-
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810														
01	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	42 3 9	716 2	N			3			111
02	672 N	167	-0-	-505 B	-0-	6 64 9	97 2	N			58			169
03	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-			N			-0-			169
04	750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-			N			-0-			169
*05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N			13			182
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-	131 1		51
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814														
01	930 N	855	-0-	-75 B	-0-	47 1	808 2	Y			-0-			5
02	868 N	730	-0-	-138 B	-0-	41 1 9	688 2	Y			1	1 8		5
03	992 N	696	-0-	-296 B	-0-	35 1 9	660 2	Y			1	1 8		5
04	840 N	683	-0-	-157 B	-0-	34 13 9	636 2	Y			12			17
05	806 N	783	-0-	-23 B	-0-	37 1	746 2	Y			-0-			17
06	660 N	612	-0-	-48 B	-0-	31 1 9	580 2	Y			1	1 8		17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
03	T. A.	46	-0-	46 B	46	2	1	44	2	Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	46					Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	46					Y	-0-			8
06	46 X	-0-	-0-	-46 B	-0-					Y	-0-			8
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630														
01	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	48	1	819	2	Y	-0-			3
02	784 N	727	-0-	-57 B	-0-	41	1	685	2	Y	1	1	8	3
						1	9							
03	868 N	445	-0-	-423 B	-0-	22	1	422	2	Y	1	1	8	3
						1	9							
04	840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-					Y	5			8
05	806 N	257	-0-	-549 B	-0-	12	1	245	2	Y	-0-			8
06	420 N	137	-0-	-283 B	-0-	7	1	129	2	Y	1	1	8	8
						1	9							
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470														
01	1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	101	1	1728	2	Y	-0-			-0-
02	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	95	1	1590	2	Y	-0-			-0-
03	1953 N	1944	-0-	-9 B	-0-	97	1	1847	2	Y	-0-			-0-
04	1954 N	1954	-0-	-0- B	-0-	98	1	1856	2	Y	-0-			-0-
05	2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	102	1	2060	2	Y	11	11	8	-0-
						12	9							
06	1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	99	1	1874	2	Y	9	9	8	-0-
						10	9							
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526														
01	2046 N	1252	-0-	-794 B	-0-	69	1	1183	2	Y	-0-			-0-
02	2226 X	2226	-0-	-0- B	-0-	126	1	2100	2	Y	-0-			-0-
03	2456 X	2456	-0-	-0- B	-0-	123	1	2333	2	Y	-0-			-0-
04	2160 X	1981	-0-	-179 B	-0-	99	1	1882	2	Y	-0-			-0-
05	2480 X	2417	-0-	-63 B	-0-	113	1	2290	2	Y	13	13	8	-0-
						14	9							
06	2400 X	2333	-0-	-67 B	-0-	117	1	2205	2	Y	10	10	8	-0-
						11	9							
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488														
01	2326 N	2326	-0-	-0- B	-0-	129	1	2197	2	Y	-0-			-0-
02	2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	116	1	1941	2	Y	-0-			-0-
03	2397 N	2397	-0-	-0- B	-0-	120	1	2277	2	Y	-0-			-0-
04	2250 N	1645	-0-	-605 B	-0-	82	1	1563	2	Y	-0-			-0-
05	2368 N	2368	-0-	-0- B	-0-	111	1	2243	2	Y	13	13	8	-0-
						14	9							
06	2310 N	1396	-0-	-914 B	-0-	70	1	1318	2	Y	7	7	8	-0-
						8	9							
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)													CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC															
ODOM, JR GU 1															
//CONT.// 67849 150															
//CONT.// 263648															
WELL #: 13															
RRCID -> 236134															
COMPL. DATE 02/04/2008															
TOTAL DEPTH 12393													PERF.12082 - 12376		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	992 N	890	-0-	-102 B	-0-	49 1	839 2	Y	2				33		
02	868 N	825	-0-	-43 B	-0-	2 9	773 2	Y	5		1 8		37		
03	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	46 1	818 2	Y	3		1 8		39		
04	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	43 1	1343 2	Y	3		32 1		10		
05	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	3 9	1234 2	Y	3				13		
06	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	61 1	1009 2	Y	2				15		
						3 9									
						53 1									
						2 9									
WILSON, P.M. HEIRS															
WELL #: 7															
RRCID -> 236591															
COMPL. DATE 01/05/2008															
TOTAL DEPTH 11910													PERF.11456 - 11646		
01	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	26 1	436 2	Y	-0-				3		
02	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	24 1	403 2	Y	14				17		
03	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	15 9	450 2	Y	3				20		
04	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	24 1	676 2	Y	-0-				20		
05	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	3 9	557 2	Y	3				23		
06	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	27 1	504 2	Y	7				30		
						8 9									
WARREN, SM GU1															
WELL #: 8															
RRCID -> 236740															
COMPL. DATE 02/01/2008															
TOTAL DEPTH 12260													PERF.11824 - 12092		
01	899 N	522	-0-	-377 B	-0-	29 1	491 2	Y	2				43		
02	1428 N	490	-0-	-938 B	-0-	2 9	459 2	Y	3				46		
03	713 N	221	-0-	-492 B	-0-	28 1	210 2	Y	-0-				46		
04	510 N	272	-0-	-238 B	-0-	3 9	257 2	Y	1				47		
05	558 N	372	-0-	-186 B	-0-	11 1	346 2	Y	8				55		
06	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	14 1	269 2	Y	-0-				55		
						17 1									
						9 9									
						14 1									
PERRY GAS UNIT															
WELL #: 11H															
RRCID -> 236889															
COMPL. DATE 01/08/2008															
TOTAL DEPTH 11844													PERF.13018 - 14452		
01	3224 X	2744	-0-	-480 B	-0-	152 1	2588 2	Y	4				42		
02	3500 X	2182	-0-	-1318 B	-0-	4 9	2052 2	Y	6		3 8		45		
03	3875 X	1980	-0-	-1895 B	-0-	123 1	1873 2	Y	8		3 8		50		
04	3750 X	2596	-0-	-1154 B	-0-	7 9	2466 2	Y	-0-				50		
05	2759 X	2552	-0-	-207 B	-0-	98 1	2423 2	Y	8				58		
06	2861 X	2861	-0-	-0- B	-0-	130 1	2712 2	Y	5		4 8		59		
						120 1									
						9 9									
						143 1									
						6 9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2486 N	2486	-0-	-0- B	-0-	137 3	1 9	2346	2	Y	3			52
02	2381 N	2381	-0-	-0- B	-0-	134 10	1 9	2237	2	Y	9	2 8		59
03	2604 N	2469	-0-	-135 B	-0-	123 9	1 9	2337	2	Y	8	2 8		65
04	2400 N	1919	-0-	-481 B	-0-	96 6	1 9	1817	2	Y	5	53 1		17
05	2635 N	1733	-0-	-902 B	-0-	81 6	1 9	1646	2	Y	5			22
06	2400 N	1570	-0-	-830 B	-0-	79 6	1 9	1485	2	Y	5			27
WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988														
01	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	61 6	1 9	1039	2	Y	5			69
02	924 N	765	-0-	-159 B	-0-	43 8	1 9	714	2	Y	7	1 8		75
03	1209 N	1119	-0-	-90 B	-0-	56 8	1 9	1055	2	Y	7	44 1	1 8	37
04	1080 N	907	-0-	-173 B	-0-	45 3	1 9	859	2	Y	3			40
05	837 N	19	-0-	-818 B	-0-	1 1	1 9	17	2	Y	1			41
06	1080 N	-0-	-0-	-1080 B	-0-					Y	-0-			41
WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016														
01	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	75 11	1 9	1276	2	Y	10			168
02	1176 N	1153	-0-	-23 B	-0-	64 14	1 9	1075	2	Y	13	1 8		180
03	1302 N	1287	-0-	-15 B	-0-	64 12	1 9	1211	2	Y	11	105 1	1 8	85
04	1320 N	1223	-0-	-97 B	-0-	61 9	1 9	1153	2	Y	8			93
05	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	59 19	1 9	1194	2	Y	17			110
06	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	63 12	1 9	1191	2	Y	11	1 8		120
WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823														
01	1364 N	828	-0-	-536 B	-0-	46 2	1 9	780	2	Y	2			57
02	1400 N	855	-0-	-545 B	-0-	48 3	1 9	804	2	Y	3	1 8		59
03	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	73 3	1 9	1388	2	Y	3	1 8		61
04	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	54 1	1 9	1032	2	Y	1			62
05	961 N	952	-0-	-9 B	-0-	44 15	1 9	893	2	Y	14			76
06	1410 N	986	-0-	-424 B	-0-	50 1		936	2	Y	-0-			76

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511 X	2323	-0-	-188 B	-0-	129	1	2194	2	N	-0-			-0-
02	2535 N	2535	-0-	-0- B	-0-	143	1	2392	2	N	-0-			-0-
03	2805 N	2805	-0-	-0- B	-0-	140	1	2665	2	N	-0-			-0-
04	2433 N	2433	-0-	-0- B	-0-	122	1	2311	2	N	-0-			-0-
05	2728 N	2197	-0-	-531 B	-0-	103	1	2081	2	N	12	12 8		-0-
						13	9							
06	2640 N	1503	-0-	-1137 B	-0-	75	1	1421	2	N	6	6 8		-0-
						7	9							
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400														
01	1364 N	1346	-0-	-18 B	-0-	74	1	1269	2	Y	3			52
						3	9							
02	1316 N	1230	-0-	-86 B	-0-	69	1	1157	2	Y	4	2 8		54
						4	9							
03	1333 N	1263	-0-	-70 B	-0-	63	1	1189	2	Y	10	2 8		62
						11	9							
04	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	65	1	1227	2	Y	8			70
						9	9							
05	1364 N	1238	-0-	-126 B	-0-	58	1	1178	2	Y	2			72
						2	9							
06	1230 N	1150	-0-	-80 B	-0-	57	1	1086	2	Y	6	1 8		77
						7	9							
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660														
01	1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	110	1	1881	2	Y	-0-			-0-
02	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	110	1	1836	2	Y	-0-			-0-
03	1953 N	1775	-0-	-178 B	-0-	89	1	1686	2	Y	-0-			-0-
04	1920 N	1637	-0-	-283 B	-0-	82	1	1555	2	Y	-0-			-0-
05	2170 N	2066	-0-	-104 B	-0-	97	1	1957	2	Y	11	11 8		-0-
						12	9							
06	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	92	1	1733	2	Y	8	8 8		-0-
						9	9							
BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800														
01	3658 X	1379	-0-	-2279 B	-0-	76	1	1303	2	Y	-0-			155
02	3678 X	3678	-0-	-0- B	-0-	208	1	3470	2	Y	-0-			155
03	3755 X	3755	-0-	-0- B	-0-	187	1	3558	2	Y	9			164
						10	9							
04	3630 X	3066	-0-	-564 B	-0-	153	1	2913	2	Y	-0-			164
05	4061 X	2927	-0-	-1134 B	-0-	138	1	2789	2	Y	-0-			164
06	3930 X	3242	-0-	-688 B	-0-	163	1	3079	2	Y	-0-			164
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388														
01	1767 N	1545	-0-	-222 B	-0-	85	1	1458	2	Y	2			63
						2	9							
02	1792 N	1276	-0-	-516 B	-0-	72	1	1200	2	Y	4	2 8		65
						4	9							
03	1891 N	526	-0-	-1365 B	-0-	26	1	492	2	Y	7	1 8		71
						8	9							
04	1500 N	408	-0-	-1092 B	-0-	20	1	382	2	Y	5			76
						6	9							
05	1426 N	525	-0-	-901 B	-0-	25	1	499	2	Y	1			77
						1	9							
06	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	27	1	511	2	Y	6	1 8		82
						7	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
01	713 X	-0-	-0-	-713 B	-0-									46
02	540 X	540	-0-	-0- B	-0-	30	1	508	2	Y	-0-	1	8	47
						2	9							
03	13 X	11	-0-	-2 B	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			47
04	22 X	22	-0-	-0- B	-0-	1	1	20	2	Y	1			48
						1	9							
05	589 X	22	-0-	-567 B	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			48
06	570 X	4	-0-	-566 B	-0-	4	2			Y	-0-			48
FORTUNE RESOURCES LLC 278755														
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639														
01	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-			148
02	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-			148
03	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-			148
04	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-			148
05	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-			148
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			148
DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606														
01	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	677	2	10	9	N	9			142
02	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	551	2	3	9	N	3			145
03	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	638	2	1	9	N	1			146
04	900 X	529	-0-	-371 B	-0-	529	2			N	-0-			146
05	930 X	302	-0-	-628 B	-0-	294	2	8	9	N	7			153
06	660 X	NO RPT	-0-	-660 B	-0-					N	NO RPT			153
ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386														
01	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-			111
02	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			N	-0-			111
03	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-			111
04	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-			111
05	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-			111
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			111
JAMEX, INC. 429659														
BURTON WELL #: 2H RRCID -> 282974 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12013 - 17649														
01	7998 X	7538	-0-	-460 B	-0-	554	1	6984	2	N	-0-			127
02	7224 X	6719	-0-	-505 B	-0-	489	1	6230	2	N	-0-			127
03	7998 X	7158	-0-	-840 B	-0-	480	1	6678	2	N	-0-			127
04	7290 X	6759	-0-	-531 B	-0-	542	1	6217	2	N	-0-			127
05	7533 X	6846	-0-	-687 B	-0-	593	1	6253	2	N	-0-			127
06	7290 X	4539	-0-	-2751 B	-0-	533	1	4006	2	N	-0-			127
CECIL MARTIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283801 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12505 - 18524														
01	9072 X	9072	-0-	-0- B	-0-	891	1	8181	2	N	-0-			162
02	8543 X	8543	-0-	-0- B	-0-	832	1	7711	2	N	-0-			162
03	9262 X	9262	-0-	-0- B	-0-	851	1	8411	2	N	-0-			162
04	8794 X	8794	-0-	-0- B	-0-	883	1	7736	2	N	159	164	1	157
						175	9							
05	9123 X	9123	-0-	-0- B	-0-	993	1	8130	2	N	-0-			157
*06	8188 X	8188	-0-	-0- B	-0-	1139	1	7049	2	N	-0-			157

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
JAMEX, INC. //CONT.// 429659												
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284807 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12054 - 18968												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8223 X	8223	-0-	-0- B	-0-	807 1	7416 2	N	-0-			93
02	7420 X	7228	-0-	-192 B	-0-	704 1	6524 2	N	-0-			93
03	8215 X	7897	-0-	-318 B	-0-	726 1	7171 2	N	-0-			93
04	7950 X	7590	-0-	-360 B	-0-	778 1	6812 2	N	-0-			93
05	8215 X	7608	-0-	-607 B	-0-	828 1	6780 2	N	-0-			93
06	7950 X	6851	-0-	-1099 B	-0-	953 1	5898 2	N	-0-			93
WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284970 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12497 - 19021												
01	26660 X	25118	-0-	-1542 B	-0-	2466 1	22652 2	N	-0-			235
02	23576 X	22185	-0-	-1391 B	-0-	2149 1	19916 2	N	109	172 1		172
						120 9						
03	26102 X	22048	-0-	-4054 B	-0-	2019 1	19960 2	N	63	172 1		63
						69 9						
04	24720 X	21794	-0-	-2926 B	-0-	2233 1	19561 2	N	-0-			63
05	25544 X	24112	-0-	-1432 B	-0-	2624 1	21488 2	N	-0-			63
06	24300 X	22446	-0-	-1854 B	-0-	3121 1	19325 2	N	-0-			63
STEELE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285460 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11749 PERF.12086 - 18029												
01	10230 X	9625	-0-	-605 B	-0-	945 1	8680 2	N	-0-			63
02	8960 X	8374	-0-	-586 B	-0-	816 1	7558 2	N	-0-			63
03	9920 X	9853	-0-	-67 B	-0-	905 1	8948 2	N	-0-			63
04	9576 X	9576	-0-	-0- B	-0-	981 1	8595 2	N	-0-			63
05	9734 X	9263	-0-	-471 B	-0-	1008 1	8255 2	N	-0-			63
06	9540 X	7507	-0-	-2033 B	-0-	1044 1	6463 2	N	-0-			63
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286028 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 11832 PERF. N/A												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOOLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287439 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12592 - 18883												
01	19778 X	15312	-0-	-4466 B	-0-	1503 1	13809 2	N	-0-			144
02	16492 X	12977	-0-	-3515 B	-0-	1264 1	11713 2	N	-0-			144
03	18259 X	13530	-0-	-4729 B	-0-	1243 1	12287 2	N	-0-			144
04	16410 X	12918	-0-	-3492 B	-0-	1323 1	11595 2	N	-0-			144
05	16089 X	13516	-0-	-2573 B	-0-	1471 1	12045 2	N	-0-			144
06	14820 X	12871	-0-	-1949 B	-0-	1790 1	11081 2	N	-0-			144
HINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287577 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 12279 PERF.12542 - 18529												
01	27776 X	24239	-0-	-3537 B	-0-	2380 1	21859 2	N	-0-			55
02	24276 X	21406	-0-	-2870 B	-0-	2085 1	19321 2	N	-0-			55
03	26877 X	20828	-0-	-6049 B	-0-	1914 1	18914 2	N	-0-			55
04	24240 X	19512	-0-	-4728 B	-0-	1999 1	17513 2	N	-0-			55
05	25048 X	20795	-0-	-4253 B	-0-	2263 1	18532 2	N	-0-			55
06	23460 X	20399	-0-	-3061 B	-0-	2837 1	17562 2	N	-0-			55

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																	
JAMEX, INC. //CONT.// 429659																	
MYERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293557 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12760 - 14690																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6665 X	2221	-0-	-0-	-4444 B	-0-	226	1	1995	2	N	-0-					43
02	6020 X	971	-0-	-0-	-5049 B	-0-	77	1	679	2	N	195	175	1			63
							215	9									
03	6665 X	770	-0-	-0-	-5895 B	-0-	73	1	697	2	N	-0-					63
04	2160 X	1888	-0-	-0-	-272 B	-0-	204	1	1684	2	N	-0-					63
05	2232 X	1913	-0-	-0-	-319 B	-0-	218	1	1695	2	N	-0-					63
06	2160 X	1680	-0-	-0-	-480 B	-0-	242	1	1438	2	N	-0-					63
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC					501130												
LIGHT					WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376												
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
MUD CREEK OPERATING, LLC					592487												
GRIMES					WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190												
01	1267 N	1267	-0-	-0-	B	-0-	1267	2			N	-0-					54
02	766 N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	2			N	-0-					54
03	1364 N	1223	-0-	-0-	B	-0-	1221	2	2	9	N	2					56
04	1230 N	1218	-0-	-0-	B	-0-	1218	2			N	-0-					56
05	1214 N	1214	-0-	-0-	B	-0-	1214	2			N	-0-					56
06	1393 N	1393	-0-	-0-	B	-0-	1393	2			N	-0-					56
SABINE OIL & GAS CORPORATION					742143												
MCGILL-MURPHY (AW)					WELL #: 1H RRCID -> 292328 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12332 - 18907												
01	48484 X	36745	-0-	-0-	B	-0-	35911	2	834	9	Y	758	790	1			82
02	40600 X	31920	-0-	-0-	B	-0-	31236	2	684	9	Y	622	604	1			100
03	44950 X	36386	-0-	-0-	B	-0-	35593	2	793	9	Y	721	688	1	10	8	123
04	43500 X	34664	-0-	-0-	B	-0-	33953	2	711	9	Y	646	721	1			48
05	38657 X	35051	-0-	-0-	B	-0-	34300	2	751	9	Y	683	639	1			92
06	35550 X	33845	-0-	-0-	B	-0-	33176	2	669	9	Y	608	612	1			88
MCGILL-WALDROP (AW)					WELL #: 1H RRCID -> 292545 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12480 - 20396												
01	77748 X	60067	-0-	-0-	B	-0-	59480	2	587	9	Y	534	564	1			58
02	58688 X	54675	-0-	-0-	B	-0-	54159	2	516	9	Y	469	452	1			75
03	66247 X	65596	-0-	-0-	B	-0-	64983	2	613	9	Y	557	536	1			96
04	64110 X	61206	-0-	-0-	B	-0-	60690	2	516	9	Y	469	530	1			35
05	66247 X	64654	-0-	-0-	B	-0-	64152	2	502	9	Y	456	429	1			62
06	63480 X	61926	-0-	-0-	B	-0-	61411	2	515	9	Y	468	462	1			68
STEWART-CORLEY A (AW)					WELL #: 1H RRCID -> 295458 COMPL. DATE 11/03/2024 TOTAL DEPTH 11847 PERF.12200 - 19769												
01	74834 X	64612	-0-	-0-	B	-0-	64551	2	61	9	Y	55	56	1			9
02	63952 X	55722	-0-	-0-	B	-0-	55665	2	57	9	Y	52	37	1			13
03	66712 X	59221	-0-	-0-	B	-0-	59144	2	77	9	Y	70	60	1	11	8	23
04	64560 X	56490	-0-	-0-	B	-0-	56418	2	72	9	Y	65	77	1			11
05	66712 X	56782	-0-	-0-	B	-0-	56714	2	68	9	Y	62	57	1	5	8	11
06	62520 X	52920	-0-	-0-	B	-0-	52877	2	43	9	Y	39	38	1			12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)														CNTY: SMITH																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION																															
DYER-SWINNEY A (AW)																															
WELL #: 1H														RRCID ->	295584	COMPL. DATE	11/01/2024	TOTAL	DEPTH	11821	PERF.	12150	-	20317							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE										
01		138787 X		97769	-0-		-41018 B		-0-			97322	2	447	9	Y	406	406	1	2	8	65									
02		118916 X		86019	-0-		-32897 B		-0-			85583	2	436	9	Y	396	324	1	16	8	121									
03		114514 X		91906	-0-		-22608 B		-0-			91388	2	518	9	Y	471	435	1			157									
04		101460 X		85641	-0-		-15819 B		-0-			85083	2	558	9	Y	507	579	1			85									
05		104842 X		85887	-0-		-18955 B		-0-			85405	2	482	9	Y	438	434	1	5	8	84									
06		94620 X		80275	-0-		-14345 B		-0-			79928	2	347	9	Y	315	301	1			98									
NORTHCUTT-BURKE A (AW)														WELL #:	1H	RRCID ->	296530	COMPL. DATE	10/16/2024	TOTAL	DEPTH	11937	PERF.	12535	-	21795					
01		149079 X		83193	-0-		-65886 B		-0-			81823	2	1370	9	Y	1245	1290	1			86									
02		85568 X		70267	-0-		-15301 B		-0-			69124	2	1143	9	Y	1039	1050	1			75									
03		94736 X		74938	-0-		-19798 B		-0-			73699	2	1239	9	Y	1126	1100	1			101									
04		91680 X		70410	-0-		-21270 B		-0-			69291	2	1119	9	Y	1017	1029	1			89									
05		89342 X		70715	-0-		-18627 B		-0-			69586	2	1129	9	Y	1026	1023	1			92									
06		80520 X		66408	-0-		-14112 B		-0-			65355	2	1053	9	Y	957	999	1			50									
NORTHCUTT-BURKE B (AW)														WELL #:	2H	RRCID ->	296592	COMPL. DATE	10/15/2024	TOTAL	DEPTH	11912	PERF.	12474	-	18358					
01		95976 X		67862	-0-		-28114 B		-0-			66712	2	1150	9	Y	1045	1081	1			72									
02		78708 X		57642	-0-		-21066 B		-0-			56640	2	1002	9	Y	911	917	1			66									
03		73811 X		62349	-0-		-11462 B		-0-			61227	2	1122	9	Y	1020	990	1	5	8	91									
04		71430 X		58653	-0-		-12777 B		-0-			57646	2	1007	9	Y	915	926	1			80									
05		69347 X		59221	-0-		-10126 B		-0-			58228	2	993	9	Y	903	902	1			81									
06		65670 X		56517	-0-		-9153 B		-0-			55553	2	964	9	Y	876	911	1			46									
MCGILL-MURPHY B (AW)														WELL #:	2H	RRCID ->	298332	COMPL. DATE	10/01/2024	TOTAL	DEPTH	12181	PERF.	12366	-	19672					
01		337807 X		268915	-0-		-68892 B		-0-			265589	2	3326	9	Y	3024	2991	1			263									
02		270340 X		211991	-0-		-58349 B		-0-			209598	2	2393	9	Y	2175	2328	1			110									
03		299305 X		207931	-0-		-91374 B		-0-			205579	2	2352	9	Y	2138	2062	1			186									
04		260250 X		180366	-0-		-79884 B		-0-			178354	2	2012	9	Y	1829	1800	1	21	8	194									
05		268925 X		168409	-0-		-100516 B		-0-			166771	2	1638	9	Y	1489	1546	1			137									
06		260250 X		144377	-0-		-115873 B		-0-			142741	2	1636	9	Y	1487	1509	1			115									
MCGILL-BURKE A (AW)														WELL #:	1H	RRCID ->	298360	COMPL. DATE	10/01/2024	TOTAL	DEPTH	12107	PERF.	12522	-	18811					
01		377363 X		246659	-0-		-130704 B		-0-			245640	2	1019	9	Y	926	879	1	27	8	78									
02		306824 X		200633	-0-		-106191 B		-0-			199734	2	899	9	Y	817	854	1			41									
03		339698 X		206443	-0-		-133255 B		-0-			205389	2	1054	9	Y	958	916	1			83									
04		238710 X		191126	-0-		-47584 B		-0-			190221	2	905	9	Y	823	818	1			88									
05		246667 X		189908	-0-		-56759 B		-0-			188824	2	1084	9	Y	985	980	1	3	8	90									
06		238710 X		170112	-0-		-68598 B		-0-			169360	2	752	9	Y	684	721	1			53									
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER														806415																	
KICKAPOO CREEK GAS UNIT														WELL #:	5	RRCID ->	200864	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL	DEPTH	11886	PERF.	11386	-	11609					
01		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0- B		-0-						N	-0-						-0-									
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0- B		-0-						N	-0-						-0-									
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0- B		-0-						N	-0-						-0-									
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0- B		-0-						N	-0-						-0-									
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0- B		-0-						N	-0-						-0-									
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0- B		-0-						N	NO RPT						-0-									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																	
URSUS OIL AND GAS 879300																	
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 N	195	-0-	-0-	-53 B	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	205	-0-	-0-	205 B	205	205	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	130	-0-	-0-	130 B	335	130	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	145	-0-	-0-	145 B	480	145	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	210	-0-	-0-	210 B	690	210	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	260	-0-	-0-	260 B	950	260	3			Y	-0-					-0-
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707																	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859																	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	319					Y	-0-					24
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	319					Y	-0-					24
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	319					Y	-0-					24
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	319					Y	-0-					24
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	319					Y	-0-					24
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	319					Y	-0-					24
VALENCE OPERATING COMPANY 881167																	
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238																	
01	262 N	262	-0-	-0-	-0- B	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0- B	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0- B	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
04	425 N	425	-0-	-0-	-0- B	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0- B	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
06	497 N	497	-0-	-0-	-0- B	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420																	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) VALENCE OPERATING COMPANY MCELROY														CNTY: SMITH						
//CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY																				
//CONT.// 881167																				
WELL #: 1														RRCID -> 206052	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 11720	PERF. 8150 - 11580			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
01	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	2	1	80	2	N	28				75					
02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-	31	9								75					
03	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	5	1	117	2	N	53				128					
04	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	58	9								163					
05	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	3	1	72	2	N	35				201					
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-	39	9	51	2	N	38				43					
						42	9			N	12	170	1							

HUFF														WELL #: 1	RRCID -> 215589	COMPL. DATE 09/10/2005	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 8258 - 11540		
01	93 N	59	-0-	-34 B	-0-	1	1	58	2	Y	-0-				-0-					
02	140 N	-0-	-0-	-140 B	-0-					Y	-0-				-0-					
03	93 N	20	-0-	-73 B	-0-	1	1	19	2	Y	-0-				-0-					
04	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	7	1	151	2	Y	-0-				-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-					
06	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	6	1	102	2	Y	-0-				-0-					

POOLE														WELL #: 2	RRCID -> 216325	COMPL. DATE 06/07/2010	TOTAL DEPTH 12410	PERF. 8186 - 11560		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-					

COLE														WELL #: 2	RRCID -> 216653	COMPL. DATE 11/08/2005	TOTAL DEPTH 12360	PERF. 11400 - 11420		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-					

THOMPSON														WELL #: 1	RRCID -> 224457	COMPL. DATE 02/25/2007	TOTAL DEPTH 11865	PERF. 8246 - 11570		
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				7					
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				7					
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				7					
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				7					
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				7					
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				7					

CHILES G U B-1														WELL #: 2	RRCID -> 224711	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12350	PERF. 11956 - 12112		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
CHILES G U B-1														
WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
01	1798 N	1704	-0-	-94 B	-0-	71 1	1618 2	Y	14	12	1		8	
02	1932 N	1531	-0-	-401 B	-0-	15 9	1457 2	Y	11	13	1		6	
03	1860 N	1832	-0-	-28 B	-0-	62 1	1747 2	Y	14	15	1		5	
04	1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	12 9	1794 2	Y	14	11	1		8	
05	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	70 1	1785 2	Y	15	18	1		5	
06	1770 N	1671	-0-	-99 B	-0-	15 9	1601 2	Y	13	14	1		4	
						78 1								
						15 9								
						74 1								
						17 9								
						56 1								
						14 9								
CHILES														
WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354														
01	10142 X	10142	-0-	-0- B	-0-	424 1	9583 2	Y	123	113	1		72	
02	9622 X	9622	-0-	-0- B	-0-	135 9	9112 2	Y	109	116	1		65	
03	11092 X	11092	-0-	-0- B	-0-	390 1	10524 2	Y	134	155	1		44	
04	10526 X	10526	-0-	-0- B	-0-	120 9	9963 2	Y	118	92	1		70	
05	11541 X	11541	-0-	-0- B	-0-	421 1	10946 2	Y	127	156	1		41	
06	11474 X	11474	-0-	-0- B	-0-	147 9	10948 2	Y	129	134	1		36	
						433 1								
						130 9								
						455 1								
						140 9								
						384 1								
						142 9								
CHILES														
WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721														
01	10447 X	9154	-0-	-1293 B	-0-	383 1	8674 2	Y	88	80	1		51	
02	8932 X	7562	-0-	-1370 B	-0-	97 9	7179 2	Y	68	78	1		41	
03	10385 X	8682	-0-	-1703 B	-0-	308 1	8260 2	Y	83	96	1		28	
04	10050 X	7181	-0-	-2869 B	-0-	75 9	6815 2	Y	64	54	1		38	
05	10385 X	6758	-0-	-3627 B	-0-	331 1	6426 2	Y	59	78	1		19	
06	8850 X	6055	-0-	-2795 B	-0-	91 9	5793 2	Y	54	58	1		15	
						296 1								
						70 9								
						267 1								
						65 9								
						203 1								
						59 9								
CHILES G U B-1														
WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900														
01	11253 X	11050	-0-	-203 B	-0-	462 1	10455 2	Y	121	110	1		71	
02	9774 X	9774	-0-	-0- B	-0-	133 9	9268 2	Y	99	111	1		59	
03	12245 X	10796	-0-	-1449 B	-0-	397 1	10261 2	Y	113	134	1		38	
04	11850 X	10491	-0-	-1359 B	-0-	109 9	9937 2	Y	111	83	1		66	
05	12245 X	10552	-0-	-1693 B	-0-	411 1	10012 2	Y	113	143	1		36	
06	10680 X	9954	-0-	-726 B	-0-	124 9	9507 2	Y	103	111	1		28	
						432 1								
						122 9								
						416 1								
						124 9								
						334 1								
						113 9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 12/31/2022 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14162 X	14162	-0-	-0- B	-0-	592 1	13386 2	Y	167	150 1				97
02	13014 X	13014	-0-	-0- B	-0-	184 9	12328 2	Y	144	155 1				86
03	13485 X	13485	-0-	-0- B	-0-	528 1	12805 2	Y	152	189 1				49
04	12613 X	12613	-0-	-0- B	-0-	158 9	11936 2	Y	144	108 1				85
05	12846 X	12846	-0-	-0- B	-0-	513 1	12176 2	Y	149	187 1				47
06	11987 X	11987	-0-	-0- B	-0-	167 9	11439 2	Y	134	144 1				37
						519 1								
						158 9								
						506 1								
						164 9								
						401 1								
						147 9								
CHILES G U B-1 WELL #: 7H RRCID -> 273051 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12359 - 14175														
01	6231 X	6034	-0-	-197 B	-0-	249 1	5639 2	Y	133	119 1				78
02	5628 X	5229	-0-	-399 B	-0-	146 9	4901 2	Y	107	121 1				64
03	6623 X	6623	-0-	-0- B	-0-	210 1	6220 2	Y	140	157 1				47
04	6105 X	6105	-0-	-0- B	-0-	118 9	5714 2	Y	130	100 1				77
05	6358 X	6358	-0-	-0- B	-0-	249 1	5958 2	Y	138	171 1				44
06	6030 X	5727	-0-	-303 B	-0-	154 9	5405 2	Y	120	131 1				33
						248 1								
						143 9								
						248 1								
						152 9								
						190 1								
						132 9								
CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831														
01	10974 X	9530	-0-	-1444 B	-0-	398 1	9015 2	Y	106	94 1				62
02	9380 X	8465	-0-	-915 B	-0-	117 9	8025 2	Y	87	97 1				52
03	10478 X	8313	-0-	-2165 B	-0-	344 1	7896 2	Y	92	113 1				31
04	10140 X	9240	-0-	-900 B	-0-	96 9	8755 2	Y	95	70 1				56
05	10478 X	9679	-0-	-799 B	-0-	316 1	9190 2	Y	97	122 1				31
06	9210 X	8915	-0-	-295 B	-0-	101 9	8516 2	Y	91	97 1				25
						380 1								
						105 9								
						382 1								
						107 9								
						299 1								
						100 9								
POOLE WELL #: 5H RRCID -> 281049 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11404 PERF.11827 - 18809														
01	10720 X	10720	-0-	-0- B	-0-	228 1	10217 2	Y	250	242 1	2 8			38
02	8316 X	640	-0-	-7676 B	-0-	275 9	627 2	Y	10	43 1				5
03	12232 X	12232	-0-	-0- B	-0-	2 1	11334 2	Y	337	230 1				112
04	10380 X	9031	-0-	-1349 B	-0-	11 9	8301 2	Y	303	355 1				60
05	10726 X	10665	-0-	-61 B	-0-	527 1	9851 2	Y	192	202 1	1 8			49
06	10710 X	9085	-0-	-1625 B	-0-	371 9	8268 2	Y	292	259 1				82
						397 1								
						333 9								
						603 1								
						211 9								
						496 1								
						321 9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) VALENCE OPERATING COMPANY THOMPSON															//CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED //CONT.// 881167 WELL #: 2H RRCID -> 281537 COMPL. DATE 07/12/2025 TOTAL DEPTH 11664 PERF.12236 - 18480															CAPACITY CNTY: SMITH														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																											
01	8804 X	7304	-0-		-1500 B	-0-	156	1	6990	2	Y	144	152	1			22																											
02	7952 X	3179	-0-		-4773 B	-0-	158	9	3104	2	Y	59	49	1	1	8	31																											
03	8587 X	8549	-0-		-38 B	-0-	10	1	8025	2	Y	137	123	1			45																											
04	8100 X	7639	-0-		-461 B	-0-	65	9	7156	2	Y	127	147	1			25																											
05	7905 X	5529	-0-		-2376 B	-0-	373	1	5101	2	Y	105	103	1			27																											
06	8280 X	6061	-0-		-2219 B	-0-	151	9	5631	2	Y	84	88	1			23																											
							343	1																																				
							140	9																																				
							312	1																																				
							116	9																																				
							338	1																																				
							92	9																																				

MCELROY															WELL #: 3H RRCID -> 284587 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11870 - 19545																													
01	9827 X	8423	-0-		-1404 B	-0-	177	1	7936	2	Y	282	320	1			43																											
02	8848 X	4298	-0-		-4550 B	-0-	310	9	4192	2	Y	84	82	1			45																											
03	10273 X	10273	-0-		-0- B	-0-	14	1	9472	2	Y	328	264	1			109																											
04	9270 X	8945	-0-		-325 B	-0-	92	9	8284	2	Y	240	302	1			47																											
05	9455 X	8299	-0-		-1156 B	-0-	440	1	7535	2	Y	275	250	1			72																											
06	9930 X	8504	-0-		-1426 B	-0-	361	9	7762	2	Y	251	252	1			71																											
							397	1																																				
							264	9																																				
							461	1																																				
							303	9																																				
							466	1																																				
							276	9																																				

BURNS-POOLE															WELL #: 1H RRCID -> 284783 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11895 - 19176																													
01	10819 X	9072	-0-		-1747 B	-0-	191	1	8525	2	Y	324	361	1			49																											
02	9716 X	5295	-0-		-4421 B	-0-	356	9	5037	2	Y	220	151	1			118																											
03	11293 X	11293	-0-		-0- B	-0-	16	1	10414	2	Y	359	358	1			119																											
04	9840 X	9716	-0-		-124 B	-0-	242	9	9003	2	Y	256	325	1			50																											
05	9827 X	8912	-0-		-915 B	-0-	484	1	8152	2	Y	237	225	1			62																											
06	10920 X	9651	-0-		-1269 B	-0-	395	9	8845	2	Y	250	241	1			71																											
							431	1																																				
							282	9																																				
							499	1																																				
							261	9																																				
							531	1																																				
							275	9																																				

BURNS															WELL #: 3HR RRCID -> 284859 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11872 - 17185																													
01	10788 X	8759	-0-		-2029 B	-0-	188	1	8413	2	Y	144	166	1			22																											
02	9688 X	4979	-0-		-4709 B	-0-	158	9	4864	2	Y	90	64	1			48																											
03	11978 X	11978	-0-		-0- B	-0-	16	1	11255	2	Y	182	170	1			60																											
04	11143 X	11143	-0-		-0- B	-0-	99	9	10436	2	Y	188	211	1			37																											
05	9796 X	8464	-0-		-1332 B	-0-	523	1	7815	2	Y	155	152	1			40																											
06	11580 X	11406	-0-		-174 B	-0-	200	9	10589	2	Y	165	158	1			47																											
							500	1																																				
							207	9																																				
							478	1																																				
							171	9																																				
							635	1																																				
							182	9																																				

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2816

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) VALENCE OPERATING COMPANY PBGM															//CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 881167															CNTY: SMITH																																																											
WELL #: 1H															RRCID -> 285946															COMPL. DATE 04/24/2025															TOTAL DEPTH 11590															PERF.11755 - 19255																													
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																						
01	12183	X	10490	-0-	-1693	B	-0-		221 1	381 9	9888	2	Y	346	387	1			52																																																																						
02	11256	X	6112	-0-	-5144	B	-0-		19 1	261 9	5832	2	Y	237	162	1			127																																																																						
03	12462	X	12069	-0-	-393	B	-0-		520 1	363 9	11186	2	Y	330	348	1			109																																																																						
04	12060	X	10754	-0-	-1306	B	-0-		478 1	298 9	9978	2	Y	271	326	1			54																																																																						
05	12028	X	11813	-0-	-215	B	-0-		659 1	387 9	10767	2	Y	352	315	1			91																																																																						
06	12429	X	12429	-0-	-0-	B	-0-		684 1	339 9	11406	2	Y	308	312	1			87																																																																						
MONTANO															WELL #: 1H															RRCID -> 288985															COMPL. DATE 09/24/2021															TOTAL DEPTH 12210															PERF.12203 - 17995														
01	35108	X	35108	-0-	-0-	B	-0-		1478 1	174 9	33456	2	Y	158	138	1			92																																																																						
02	31022	X	31022	-0-	-0-	B	-0-		1269 1	152 9	29601	2	Y	138	139	1			91																																																																						
03	37975	X	34120	-0-	-3855	B	-0-		1307 1	165 9	32648	2	Y	150	140	1			101																																																																						
04	36750	X	32627	-0-	-4123	B	-0-		1352 1	153 9	31122	2	Y	139	136	1			104																																																																						
05	37975	X	33246	-0-	-4729	B	-0-		1322 1	144 9	31780	2	Y	131	199	1			36																																																																						
06	33990	X	30358	-0-	-3632	B	-0-		1025 1	133 9	29200	2	Y	121	66	1			91																																																																						
MONTANO															WELL #: 2H															RRCID -> 291429															COMPL. DATE 10/01/2022															TOTAL DEPTH 12285															PERF.12513 - 18456														
01	47182	X	39264	-0-	-7918	B	-0-		1649 1	294 9	37321	2	Y	267	235	1			155																																																																						
02	41608	X	34657	-0-	-6951	B	-0-		1414 1	255 9	32988	2	Y	232	234	1			153																																																																						
03	44919	X	38027	-0-	-6892	B	-0-		1453 1	277 9	36297	2	Y	252	235	1			170																																																																						
04	41370	X	36317	-0-	-5053	B	-0-		1502 1	255 9	34560	2	Y	232	230	1			172																																																																						
05	42749	X	36889	-0-	-5860	B	-0-		1463 1	240 9	35186	2	Y	218	331	1			59																																																																						
06	38010	X	36196	-0-	-1814	B	-0-		1219 1	240 9	34737	2	Y	218	112	1			165																																																																						
OVERTON (HAYNESVILLE) BUFFCO PRODUCTION INC. SMITH, G.L. GAS UNIT															67849 220 NON-ASSOCIATED 106406															CAPACITY															CNTY: SMITH																																												
WELL #: 1															RRCID -> 213611															COMPL. DATE 07/01/2005															TOTAL DEPTH 12175															PERF.11210 - 11315																													
01	1530	X	1530	-0-	-0-		-0-		1530	2			N	-0-					120																																																																						
02	886	X	886	-0-	-0-		-0-		886	2			N	-0-					120																																																																						
03	2284	X	2284	-0-	-0-		-0-		2284	2			N	-0-					120																																																																						
04	1428	X	1428	-0-	-0-		-0-		1428	2			N	-0-					120																																																																						
05	840	X	840	-0-	-0-		-0-		840	2			N	-0-					120																																																																						
06	1640	X	1640	-0-	-0-		-0-		1640	2			N	-0-					120																																																																						

OVERTON (HAYNESVILLE) FAULCONER ENERGY, LLC OVERTON GU 2				//CONT.//	67849 220 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH							
				WELL #:	1	RRCID ->	060434	COMPL. DATE	08/01/1974	TOTAL	DEPTH	12408	PERF.	12034	-	12066			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		7874	X	7732	-0-	-142	-0-	-0-	280	1	7452	2	Y	-0-					2
02		7112	X	6282	-0-	-830	-0-	-0-	314	1	5968	2	Y	-0-					2
03		7874	X	6768	-0-	-1106	-0-	-0-	327	1	6441	2	Y	-0-					2
04		7470	X	6366	-0-	-1104	-0-	-0-	298	1	6068	2	Y	-0-					2
05		7719	X	6137	-0-	-1582	-0-	-0-	307	1	5830	2	Y	-0-					2
06		7470	X	6221	-0-	-1249	-0-	-0-	326	1	5895	2	Y	-0-					2
OVERTON GU 3				WELL #:	1	RRCID ->	062297	COMPL. DATE	02/26/1975	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.	12087	-	12106			
01		1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1294	2	Y	-0-					-0-
02		1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1045	2	Y	-0-					-0-
03		1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1204	2	Y	-0-					-0-
04		1290	N	1208	-0-	-82	-0-	-0-	57	1	1151	2	Y	-0-					-0-
05		1209	N	1169	-0-	-40	-0-	-0-	58	1	1111	2	Y	-0-					-0-
06		1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1179	2	Y	-0-					-0-
OVERTON GU 6				WELL #:	1	RRCID ->	067653	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.	11985	-	12026			
01		6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	6309	2	Y	-0-					12
02		5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	-0-	290	1	5521	2	Y	-0-					12
03		6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	-0-	296	1	5825	2	Y	-0-					12
04		5460	X	5376	-0-	-84	-0-	-0-	252	1	5124	2	Y	-0-					12
05		6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	6156	2	Y	-0-					12
06		5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	-0-	291	1	5263	2	Y	-0-					12
OVERTON GU 4				WELL #:	1	RRCID ->	068306	COMPL. DATE	12/19/2001	TOTAL	DEPTH	12260	PERF.	11945	-	11981			
01		7998	X	101	-0-	-7897	-0-	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
02		5404	X	271	-0-	-5133	-0-	-0-	17	1	254	2	Y	-0-					-0-
03		2604	X	280	-0-	-2324	-0-	-0-	18	1	262	2	Y	-0-					-0-
04		286	X	286	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	265	2	Y	-0-					-0-
05		310	X	210	-0-	-100	-0-	-0-	14	1	196	2	Y	-0-					-0-
06		300	X	90	-0-	-210	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
OVERTON GU 7				WELL #:	1	RRCID ->	068427	COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.	11973	-	12023			
01		304	N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					35
02		224	N	-0-	-0-	-224	-0-	-0-					Y	-0-					35
03		93	N	24	-0-	-69	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					35
04		300	N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					Y	-0-					35
05		548	N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	512	2	Y	-0-					35
06		94	N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					35
OVERTON GU 11				WELL #:	1	RRCID ->	072883	COMPL. DATE	06/07/1977	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.	11987	-	12011			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OVERTON GU 12				WELL #:	1	RRCID ->	073115	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.	11985	-	12029			
01		2976	X	2692	-0-	-284	-0-	-0-	213	1	2479	2	Y	-0-					-0-
02		2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	2220	2	Y	-0-					-0-
03		2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	2511	2	Y	-0-					-0-
04		2610	X	2076	-0-	-534	-0-	-0-	154	1	1922	2	Y	-0-					-0-
05		2635	N	2565	-0-	-70	-0-	-0-	171	1	2394	2	Y	-0-					-0-
06		2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	2532	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) FAULCONER ENERGY, LLC OVERTON GU 13			//CONT.// 67849 220 //CONT.// 263648 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 077354			CAPACITY COMPL. DATE 06/17/2002			CNTY: SMITH TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
01	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-		549 21	1 9	6397	2	Y	19			124
02	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-		370 9	1 9	5577	2	Y	8			132
03	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-		417 2	1 9	6032	2	Y	2			134
04	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-		467 1	1	5848	2	Y	-0-			134
05	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-		419 3	1 9	5876	2	Y	3			137
06	6000 X	5919	-0-	-81	-0-		407 1	1	5512	2	Y	-0-			137

OVERTON GU14			WELL #: 1			RRCID -> 077599			COMPL. DATE 11/11/2014			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006			
01	8122 X	3198	-0-	-4924	-0-		253 1	1 9	2944	2	Y	1			7
02	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-		460 1	1	6936	2	Y	-0-			7
03	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-		579 1	1	8377	2	Y	-0-			7
04	7020 X	6465	-0-	-555	-0-		478 1	1	5987	2	Y	-0-			7
05	8122 X	6868	-0-	-1254	-0-		457 1	1	6411	2	Y	-0-			7
06	7860 X	6169	-0-	-1691	-0-		424 1	1	5745	2	Y	-0-			7

OVERTON GU 15			WELL #: 1			RRCID -> 078007			COMPL. DATE 08/20/2002			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950			
01	3906 X	3330	-0-	-576	-0-		263 1	1	3067	2	Y	-0-			-0-
02	3528 X	3328	-0-	-200	-0-		207 1	1	3121	2	Y	-0-			-0-
03	3906 X	2402	-0-	-1504	-0-		155 1	1	2247	2	Y	-0-			-0-
04	3780 X	3328	-0-	-452	-0-		246 1	1	3082	2	Y	-0-			-0-
05	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-		272 1	1	3815	2	Y	-0-			-0-
06	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-		255 1	1	3448	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 16			WELL #: 1			RRCID -> 078849			COMPL. DATE 08/30/1978			TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046			
01	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-		188 1	1	4993	2	Y	-0-			19
02	4648 X	4584	-0-	-64	-0-		229 1	1	4355	2	Y	-0-			19
03	5239 X	4864	-0-	-375	-0-		235 1	1	4629	2	Y	-0-			19
04	5070 X	4902	-0-	-168	-0-		230 1	1	4672	2	Y	-0-			19
05	5239 X	5067	-0-	-172	-0-		253 1	1	4814	2	Y	-0-			19
06	5010 X	4839	-0-	-171	-0-		254 1	1	4585	2	Y	-0-			19

OVERTON GU 19			WELL #: 1			RRCID -> 086216			COMPL. DATE 08/10/1979			TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930			
01	2635 X	1242	-0-	-1393	-0-		98 1	1	1144	2	Y	-0-			-0-
02	1904 X	639	-0-	-1265	-0-		40 1	1	599	2	Y	-0-			-0-
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-		74 1	1	1064	2	Y	-0-			-0-
04	1200 N	443	-0-	-757	-0-		33 1	1	410	2	Y	-0-			-0-
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-		50 1	1	705	2	Y	-0-			-0-
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-		122 1	1	1648	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 18			WELL #: 1			RRCID -> 086217			COMPL. DATE 09/01/1979			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968			
01	186 N	66	-0-	-120	-0-		5 1	1	61	2	Y	-0-			-0-
02	112 N	33	-0-	-79	-0-		2 1	1	31	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

OVERTON (HAYNESVILLE)														//CONT.// 67849 220				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC														//CONT.// 263648															
OVERTON GU 20														WELL #: 1				RRCID -> 086953				COMPL. DATE 06/21/2001				TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE		
01	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		315	1	8381	2	Y		Y	-0-							22		
02	7252	X	7084	-0-	-168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		354	1	6730	2	Y		Y	-0-							22		
03	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		395	1	7782	2	Y		Y	-0-							22		
04	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		385	1	7839	2	Y		Y	-0-							22		
05	8029	X	7799	-0-	-230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		390	1	7409	2	Y		Y	-0-							22		
06	7770	X	7288	-0-	-482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		382	1	6906	2	Y		Y	-0-							22		
OVERTON GU 21														WELL #: 1				RRCID -> 087391				COMPL. DATE 03/11/1980				TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130			
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	69	2	Y		Y	-0-							-0-		
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		Y	-0-							-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		Y	-0-							-0-		
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		Y	-0-							-0-		
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		9	2			Y		Y	-0-							-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		Y	-0-							-0-		
OVERTON G.U. #8														WELL #: 2				RRCID -> 114669				COMPL. DATE 08/29/1984				TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920			
01	589	N	519	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	478	2	Y		Y	-0-							-0-		
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	504	2	Y		Y	-0-							-0-		
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	563	2	Y		Y	-0-							-0-		
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	555	2	Y		Y	-0-							-0-		
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	637	2	Y		Y	-0-							-0-		
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	639	2	Y		Y	-0-							-0-		
OVERTON GU 15														WELL #: 2				RRCID -> 169915				COMPL. DATE 05/19/2003				TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		Y	-0-							-0-		
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			Y		Y	-0-							-0-		
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			Y		Y	-0-							-0-		
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	70	2	Y		Y	-0-							-0-		
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	11	2	Y		Y	-0-							-0-		
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	15	2	Y		Y	-0-							-0-		
FORTUNE RESOURCES LLC														278755															
OVERTON G.U. 1														WELL #: 1				RRCID -> 168151				COMPL. DATE 01/23/1998				TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073			
01	5239	X	3835	-0-	-1404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3835	2			N		N	-0-							99		
02	4676	X	3122	-0-	-1554	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3122	2			N		N	-0-							99		
03	4712	X	3617	-0-	-1095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3617	2			N		N	-0-							99		
04	4260	X	2999	-0-	-1261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2999	2			N		N	-0-							99		
05	3844	X	1665	-0-	-2179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1665	2			N		N	-0-							99		
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								99		
VALENCE OPERATING COMPANY														881167															
MELTON														WELL #: 1				RRCID -> 080481				COMPL. DATE 06/01/1978				TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029			
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	263	2	N		N	-0-							167		
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	214	2	N		N	-0-							167		
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	526	2	N		N	-0-							167		
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	418	2	N		N	-0-							167		
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	359	2	N		N	-0-							167		
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	377	2	N		N	-0-							167		

OVERTON (TRAVIS PEAK) BUFFCO PRODUCTION INC. JACKSONVILLE				67849 500 106406	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SMITH						
				WELL #:	1	RRCID ->	206348	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL	DEPTH	9928	PERF.	9666	-	9760			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	PTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	PTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	PTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	PTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	PTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	PTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
JARVIS				WELL #:	1	RRCID ->	265939	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.	8430	-	8434			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILSON, DAVID G.				220903 WELL #:	1TP	RRCID ->	198301	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL	DEPTH	8950	PERF.	8320	-	8369			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					26
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
GUTHRIE				WELL #:	2	RRCID ->	276830	COMPL. DATE	09/21/2014	TOTAL	DEPTH	11869	PERF.	8329	-	8343			
01	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	-0-	-0-	81	1	1062	2	N	-0-					95
02	1120	N	641	-0-	-479	-0-	-0-	-0-	46	1	595	2	N	-0-					95
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
SWANN, M. C.				WELL #:	8	RRCID ->	291346	COMPL. DATE	05/06/2021	TOTAL	DEPTH	11602	PERF.	8548	-	8568			
01	16	X	-0-	-0-	-16	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	-0-					N	110					234
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
05	6	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					234
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
FAULCONER ENERGY, LLC MILTON ANDERSON TP				263648 WELL #:	8	RRCID ->	296813	COMPL. DATE	09/29/2023	TOTAL	DEPTH	11625	PERF.	8147	-	8289			
01	13020	X	8120	-0-	-4900	-0-	-0-	-0-	426	1	7275	2	N	381	348	1			233
02	10724	X	6552	-0-	-4172	-0-	-0-	-0-	419	9	5839	2	N	330	358	1	6	8	199
03	11036	X	7691	-0-	-3345	-0-	-0-	-0-	350	1	6918	2	N	372	332	1	10	8	229
04	9570	X	6652	-0-	-2918	-0-	-0-	-0-	363	9	5989	2	N	316	306	1			239
05	9114	X	5375	-0-	-3739	-0-	-0-	-0-	364	1	4804	2	N	304	340	1			203
06	7860	X	4940	-0-	-2920	-0-	-0-	-0-	409	9	4385	2	N	294	291	1	5	8	201
									315	1									
									348	9									
									237	1									
									334	9									
									232	1									
									232	1									
									323	9									

OVERTON (TRAVIS PEAK) FAULCONER ENERGY, LLC KICKAPOO CREEK TP												//CONT.//		67849 500 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
												//CONT.//		2		RRCID -> 299425		COMPL. DATE 02/22/2025		TOTAL DEPTH 11840		PERF. 8256 - 8433			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
02		0	1647	-0-		1647	1647			71 1	1184 2	N			356	169 1				187					
03		0	13635	-0-		13635	15282			392 9	11626 2	N			1271	1216 1				242					
04		27976 X	12694	-0-		-15282	-0-			611 1	11286 2	N			740	677 1				305					
05		12307 X	10188	-0-		-2119	-0-			1398 9	9203 2	N			483	704 1				84					
06		11910 X	7650	-0-		-4260	-0-			594 1	6880 2	N			369	305 1		3 8		145					
										814 9															
										454 1															
										531 9															
										364 1															
										406 9															
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER KICKAPOO CREEK GAS UNIT												806415		RRCID -> 299503		COMPL. DATE 02/26/2025		TOTAL DEPTH 11886		PERF. 8226 - 8398					
												WELL #:		5											
02		0	-0-	-0-		-0-	-0-			21661 2	598 9	N			-0-					-0-					
03		0	22259	-0-		22259	22259			544 9		N			544					544					
04		0	34866	-0-		34866	57125			1010 9		N			918	856 1				606					
*05		88183 X	31058	-0-		-57125	-0-			1565 9		N			1423	1869 1				160					
06		33150 X	24332	-0-		-8818	-0-			23578 2	754 9	N			685	703 1				142					
OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) VALENCE OPERATING COMPANY GRAY												67851 400 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
												WELL #:		1		RRCID -> 200157		COMPL. DATE 08/29/2017		TOTAL DEPTH 12325		PERF. 8178 - 12150			
01		187 N	187	-0-		-0-	-0-			187 2		Y			-0-					60					
02		140 X	-0-	-0-		-140	-0-					Y			-0-					60					
03		217 X	-0-	-0-		-217	-0-					Y			-0-					60					
04		210 X	-0-	-0-		-210	-0-					Y			-0-					60					
05		217 X	-0-	-0-		-217	-0-					Y			-0-					60					
06		180 X	-0-	-0-		-180	-0-					Y			-0-					60					
COLE												WELL #:		2		RRCID -> 216652		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12360		PERF. 8138 - 12080	
01		1177 N	1177	-0-		-0-	-0-			26 1	1147 2	Y			4	4 1				1					
02		784 N	332	-0-		-452	-0-			4 9	330 2	Y			1	2 1				-0-					
03		868 N	816	-0-		-52	-0-			1 1	778 2	Y			2	2 1				-0-					
04		1020 N	1008	-0-		-12	-0-			36 1	959 2	Y			3	2 1				1					
05		1015 N	1015	-0-		-0-	-0-			2 9	954 2	Y			3	3 1				1					
06		1037 N	1037	-0-		-0-	-0-			46 1	975 2	Y			3	3 1				1					
										3 9															
										58 1															
										3 9															
										59 1															
										3 9															
OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE) SABINE OIL & GAS CORPORATION TALIAFERRO GAS UNIT 1												67852 300 742143		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK							
												WELL #:		11		RRCID -> 245790		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11865		PERF. 11769 - 11841			
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N			NO RPT					-0-					
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N			NO RPT					-0-					
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N			NO RPT					-0-					
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N			NO RPT					-0-					
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N			NO RPT					-0-					
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N			NO RPT					-0-					

P.L. (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY BURNS				68157 666 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHEROKEE					
				WELL #:	1	RRCID ->	193115	COMPL. DATE	09/10/2002	TOTAL	DEPTH	8400	PERF.	8190	-	8244	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310	N	208	-0-	-102		-0-	5	1	203	2	Y	-0-				-0-
02	280	X	39	-0-	-241		-0-	39	2			Y	-0-				-0-
03	391	X	391	-0-	-0-		-0-	17	1	374	2	Y	-0-				-0-
04	307	X	307	-0-	-0-		-0-	14	1	293	2	Y	-0-				-0-
05	410	X	410	-0-	-0-		-0-	24	1	386	2	Y	-0-				-0-
06	405	X	405	-0-	-0-		-0-	23	1	382	2	Y	-0-				-0-
GRAY				WELL #:	1	RRCID ->	204227	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL	DEPTH	12325	PERF.	8178	-	8264	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
MCELROY				WELL #:	1	RRCID ->	206307	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL	DEPTH	11720	PERF.	8150	-	8260	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
HUFF				WELL #:	1	RRCID ->	215590	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL	DEPTH	11750	PERF.	8258	-	8278	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
POOLE				WELL #:	2	RRCID ->	216326	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL	DEPTH	12410	PERF.	8186	-	8253	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
COLE				WELL #:	2	RRCID ->	216654	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL	DEPTH	12360	PERF.	8138	-	8242	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
THOMPSON				WELL #:	1	RRCID ->	237793	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL	DEPTH	11865	PERF.	8244	-	8324	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

P.L. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		68157 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167												
BURNS		WELL #:		2	RRCID -> 255606		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 8533		PERF. 7223 - 8262					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
SIEBER				WELL #:	1	RRCID -> 269917		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 12310		PERF. 8196 - 8206				
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	5	1	212	2	N		6	1	8		70
						7	9									
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5	2			N		-0-				70
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N		2				72
						2	9									
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N		2				74
						2	9									
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N		5				79
						6	9									
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N		1	1	8		79
						1	9									
PALESTINE (PETTIT 10,390)				68565 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON							
UOSI OPERATING, INC.				875336												
RUTLEDGE, M. L.				WELL #:	1	RRCID -> 035695		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10848		PERF. 9574 - 10389				
01	620 N	449	-0-	-171	-0-	416	2	33	9	Y		30	196	1		67
02	560 N	548	-0-	-12	-0-	520	2	28	9	Y		25				92
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	620	2	29	9	Y		26				118
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	600	2	23	9	Y		21				139
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	620	2	30	9	Y		27				166
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				166
PALESTINE (RODESSA 9800)				68565 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON							
UOSI OPERATING, INC.				875336												
DAVENPORT, H.S.				WELL #:	2	RRCID -> 123487		COMPL. DATE 06/04/1986		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9818 - 9836				
01	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1818	2	132	9	N		120				224
02	1764 N	1682	-0-	-82	-0-	1562	2	120	9	N		109	195	1		138
03	1984 N	1791	-0-	-193	-0-	1668	2	123	9	N		112	188	1		62
04	1890 N	1692	-0-	-198	-0-	1562	2	130	9	N		118				180
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1767	2	120	9	N		109	193	1		96
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				96
PANOLA				68977 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
LIONS DEN OPERATING LLC				102674												
BRUMBLE, H. L.				WELL #:	4	RRCID -> 233728		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2342 - 2350				
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N		-0-				-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N		-0-				-0-
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N		-0-				-0-
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N		-0-				-0-
*05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N		-0-				-0-
*06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N		-0-				-0-

PANOLA														CNTY: PANOLA	
LIONS DEN OPERATING LLC															
CRENSHAW															
WELL #: D 2															
RRCID -> 247267															
COMPL. DATE 04/04/2009															
TOTAL DEPTH 2450															
PERF. 2329 - 2338															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-			-0-	
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			-0-	
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-			-0-	
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-			-0-	
*05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-			-0-	
*06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-			-0-	
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC															
TILLER "A"															
WELL #: 7															
RRCID -> 089522															
COMPL. DATE 06/16/1980															
TOTAL DEPTH 2517															
PERF. 2334 - 2340															
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-			-0-	
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	2			Y	-0-			-0-	
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-			-0-	
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-			-0-	
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-	
06	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			Y	-0-			-0-	
TILLER "A"															
WELL #: 8															
RRCID -> 089523															
COMPL. DATE 06/12/1980															
TOTAL DEPTH 2545															
PERF. 2335 - 2341															
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-			-0-	
02	56 N	20	-0-	-36	-0-	20	2			Y	-0-			-0-	
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-			-0-	
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-			-0-	
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-			-0-	
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-			-0-	
TILLER "A"															
WELL #: 9															
RRCID -> 089738															
COMPL. DATE 08/27/1980															
TOTAL DEPTH 2425															
PERF. 2329 - 2342															
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-			18	
02	168 N	76	-0-	-92	-0-	76	2			Y	-0-			18	
03	186 N	110	-0-	-76	-0-	110	2			Y	-0-			18	
04	150 N	94	-0-	-56	-0-	94	2			Y	-0-			18	
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-			18	
06	120 N	71	-0-	-49	-0-	71	2			Y	-0-			18	
TILLER "A"															
WELL #: 12															
RRCID -> 089740															
COMPL. DATE 08/07/1980															
TOTAL DEPTH 2542															
PERF. 2335 - 2340															
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-			-0-	
02	196 N	87	-0-	-109	-0-	87	2			Y	-0-			-0-	
03	217 N	125	-0-	-92	-0-	125	2			Y	-0-			-0-	
04	180 N	107	-0-	-73	-0-	107	2			Y	-0-			-0-	
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-			-0-	
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2			Y	-0-			-0-	
TILLER "A"															
WELL #: 11															
RRCID -> 089741															
COMPL. DATE 08/21/1980															
TOTAL DEPTH 2425															
PERF. 2331 - 2345															
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-			21	
02	140 N	65	-0-	-75	-0-	65	2			Y	-0-			21	
03	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	2			Y	-0-			21	
04	150 N	81	-0-	-69	-0-	81	2			Y	-0-			21	
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			21	
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-			21	

PANOLA SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C.										//CONT.//		68977 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BRYSON										WELL #:		1	RRCID -> 199942		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 2318 - 2328		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128			
BRYSON										WELL #:		2	RRCID -> 205018		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2325 - 2333		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
BRYSON										WELL #:		3	RRCID -> 211099		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 2530		PERF. 2322 - 2332		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
WHELAN										WELL #:		1	RRCID -> 236759		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 2341 - 2350		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125			
BRUMBLE										WELL #:		5	RRCID -> 248309		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 2444		PERF. 2326 - 2334		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC TILLER, G.C.										WELL #:		775851 4	RRCID -> 156416		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 3040		PERF. 2322 - 2332		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

PANOLA (GOODLAND LIME)														
TGNR PANOLA LLC														
BRUMBLE, G.W. NCT-1														
WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BECKVILLE SWD														
WELL #: 2 RRCID -> 213193 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3403 - 3573														
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BECKVILLE SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3431 - 3644														
01	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BECKVILLE SWD														
WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3492 - 3600														
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY														
CRENSHAW A														
WELL #: 7 RRCID -> 171647 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2258 - 2262														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC														
HILL, TOM														
WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326														
01	806	N	571	-0-	-235	-0-	571	2						-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-								-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-								-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2						-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2						-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2						-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA															
HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-				-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-				-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-				-0-
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-				-0-
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-				-0-
CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314															
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-				-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-				-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-				-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-
BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298															
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-				-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-				-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-				-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-				-0-
BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330															
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-				-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				-0-
BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286															
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-				-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-				-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-				-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-				-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-				-0-
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626															
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANOLA (GOODLAND LIME)			//CONT.//			68977 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PANOLA				
SPONTE OPERATING, INC.						810277													
SHARP, BELLE			WELL #:			5			RRCID -> 226657			COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LA GRONE			WELL #:			2			RRCID -> 244902			COMPL. DATE 11/12/2008			TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626				
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PAXTON (HILL)			69855 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467																
FINKLEA, FLORENCE			WELL #:			1			RRCID -> 068988			COMPL. DATE 06/29/1976			TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55	
CX OPERATING LLC			195798																
HANCOCK			WELL #:			1			RRCID -> 097486			COMPL. DATE 09/16/1981			TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46	
HANCOCK			WELL #:			2			RRCID -> 262408			COMPL. DATE 02/18/2011			TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809				
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PAXTON (JAMES LIME)			69855 410			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467																
JIREH			WELL #:			2			RRCID -> 223942			COMPL. DATE 06/23/2007			TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5735 - 9300				
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-			36	3		N	-0-					77	
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-			34	3		N	-0-					77	
03		31 N	9	-0-	-22	-0-			9	3		N	-0-					77	
04		30 N	28	-0-	-2	-0-			28	3		N	-0-					77	
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-			37	3		N	-0-					77	
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-			63	3		N	-0-					77	

PAXTON (PALUXY)													69855 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC													020467										
SHOLAR													WELL #:		1	RRCID -> 073713		COMPL. DATE 01/27/1977		TOTAL DEPTH 6552		PERF. 3148 - 3154	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
01		536 N	536	-0-	-0-	-0-			536 3			N	-0-					10					
02		395 N	395	-0-	-0-	-0-			395 3			N	-0-					10					
03		667 N	667	-0-	-0-	-0-			667 3			N	-0-					10					
04		653 N	653	-0-	-0-	-0-			653 3			N	-0-					10					
05		659 N	659	-0-	-0-	-0-			659 3			N	-0-					10					
06		508 N	508	-0-	-0-	-0-			508 3			N	-0-					10					
BOWLES ENERGY, INC.													084097										
COCKRELL													WELL #:		1	RRCID -> 073537		COMPL. DATE 03/17/1977		TOTAL DEPTH 6672		PERF. 3119 - 3126	
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-			320 2			N	-0-					44					
02		356 N	356	-0-	-0-	-0-			356 2			N	-0-					44					
03		295 N	295	-0-	-0-	-0-			295 2			N	-0-					44					
04		300 N	274	-0-	-26	-0-			274 2			N	-0-					44					
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-			348 2			N	-0-					44					
06		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-						N	NO RPT					44					
DEAN													WELL #:		1	RRCID -> 073709		COMPL. DATE 09/07/1977		TOTAL DEPTH 5142		PERF. 3187 - 3193	
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-			85 2			N	-0-					-0-					
02		84 N	80	-0-	-4	-0-			80 2			N	-0-					-0-					
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-			105 2			N	-0-					-0-					
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-			102 2			N	-0-					-0-					
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-			103 2			N	-0-					-0-					
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT					-0-					
HOLSEY, J. W.													WELL #:		1	RRCID -> 073710		COMPL. DATE 08/29/1977		TOTAL DEPTH 3176		PERF. 3069 - 3079	
01		982 N	982	-0-	-0-	-0-			982 2			N	-0-					47					
02		868 N	818	-0-	-50	-0-			818 2			N	-0-					47					
03		992 N	976	-0-	-16	-0-			976 2			N	-0-					47					
04		960 N	921	-0-	-39	-0-			921 2			N	-0-					47					
05		938 N	938	-0-	-0-	-0-			938 2			N	-0-					47					
06		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-						N	NO RPT					47					
MASSEY													WELL #:		1	RRCID -> 073711		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 4001		PERF. 3096 - 3102	
01		482 N	482	-0-	-0-	-0-			482 2			N	-0-					8					
02		560 N	422	-0-	-138	-0-			422 2			N	-0-					8					
03		592 N	592	-0-	-0-	-0-			592 2			N	-0-					8					
04		580 N	580	-0-	-0-	-0-			580 2			N	-0-					8					
05		587 N	587	-0-	-0-	-0-			587 2			N	-0-					8					
06		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-						N	NO RPT					8					
RICHARDSON, E. A.													WELL #:		1	RRCID -> 073712		COMPL. DATE 03/18/1977		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3134 - 3140	
01		533 N	533	-0-	-0-	-0-			533 2			N	-0-					105					
02		504 N	490	-0-	-14	-0-			490 2			N	-0-					105					
03		505 N	505	-0-	-0-	-0-			474 2	31	9	N	28	133	1			-0-					
04		510 N	431	-0-	-79	-0-			431 2			N	-0-					-0-					
05		558 N	458	-0-	-100	-0-			458 2			N	-0-					-0-					
06		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-						N	NO RPT					-0-					

PAXTON (PALUXY) BOWLES ENERGY, INC. KYLE UNIT														CNTY: SHELBY			
//CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 084097																	
WELL #: 1 RRCID -> 082868 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	514	1	509	2	N	-0-				116	
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	323	1	609	2	N	-0-				116	
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	300	1	598	2	N	-0-				116	
04	990	N	767	-0-	-223	-0-	185	1	582	2	N	-0-				116	
05	1023	N	810	-0-	-213	-0-	264	1	546	2	N	-0-				116	
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT				116	
PARKER-CARROLL														WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094			
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	204	1	202	2	N	-0-				33	
02	392	N	330	-0-	-62	-0-	114	1	216	2	N	-0-				33	
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	113	1	224	2	N	-0-				33	
04	390	N	247	-0-	-143	-0-	60	1	187	2	N	-0-				33	
05	372	N	322	-0-	-50	-0-	105	1	217	2	N	-0-				33	
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT				33	
ROWE HEIRS														WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128			
01	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-				-0-	
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	2			N	-0-				-0-	
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-				-0-	
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-				-0-	
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-				-0-	
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT				-0-	
PAXTON (PETTIT) HARLETON OIL & GAS INC. KIRBY, AMBER														CNTY: SHELBY			
69855 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL																	
357165																	
WELL #: 2AT RRCID -> 182787 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6181 - 6196																	
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	261	3	22	9	N	20				97	
02	252	N	191	-0-	-61	-0-	160	3	31	9	N	28				125	
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	260	3	18	9	N	16				141	
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	240	3	2	9	N	2				143	
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-				143	
06	270	N	150	-0-	-120	-0-	150	3			N	-0-				143	
PAXTON (TRAVIS PEAK) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC LATIMER														CNTY: PANOLA			
69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
020467																	
WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC SOAPE, JOE EST.														681327			
WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

PAXTON (UPPER GLEN ROSE)										69855 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA				
CX OPERATING LLC										195798									
HANCOCK										WELL #:	2	RRCID ->	269918	COMPL. DATE	04/27/2011	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 3803 - 3809	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0								CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						4	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						4	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						4	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						4	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						4	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						4	
PEARSON (TRAVIS PEAK)										69990 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
WALLACE OPERATING COMPANY LLC										102713									
KEYSTONE GU 1										WELL #:	1	RRCID ->	195530	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8754 - 9896	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
JANDAR EXPLORATION, L. C.										429781									
BURGESS										WELL #:	1	RRCID ->	139756	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 9384 - 9392	
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	576	2	2	9	N	2							70	
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	557	2	4	9	N	4							74	
03	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-							74	
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	737	2	8	9	N	7							81	
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	812	2	10	9	N	9							90	
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1115	2	6	9	N	5							95	
CHANDLER										WELL #:	1	RRCID ->	222810	COMPL. DATE	04/00/2007	TOTAL DEPTH	10959	PERF. 10204 - 10880	
01	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-							50	
02	84 N	40	-0-	-44	-0-	40	2			N	-0-							50	
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	232	2	3	9	N	3							53	
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	131	2	4	9	N	4							57	
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-							57	
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-							57	
SYDRI OPERATING, LLC										833597									
TINDALL UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	257012	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11364	PERF. 9114 - 11125	
01	2480 X	1823	-0-	-657	-0-	347	1	1476	2	Y	-0-							-0-	
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	163	1	658	2	Y	-0-							-0-	
03	2139 N	1416	-0-	-723	-0-	222	1	1194	2	Y	-0-							-0-	
04	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	379	1	2198	2	Y	-0-							-0-	
05	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	458	1	2214	2	Y	-0-							-0-	
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	519	1	1344	2	Y	-0-							-0-	

PEARSON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		69990 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597									
TUCKER PROPERTIES		WELL #:		1 H	RRCID -> 258192		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 8934 - 9030		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	126 1	537 2	Y	30				175
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	33 9	207 2	Y	10				185
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	51 1	101 2	Y	5				190
04	270 N	191	-0-	-79	-0-	11 9	156 2	Y	7	45	1		152
05	279 N	170	-0-	-109	-0-	19 1	136 2	Y	5				157
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	6 9	121 2	Y	3				160
						27 1							
						8 9							
						28 1							
						6 9							
						47 1							
						3 9							
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681											
KEYSTONE GU 2		WELL #:		1	RRCID -> 203807		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 9944		PERF. 8704 - 9720		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER)		70009 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
EXCO OPERATING COMPANY, LP		256915											
JOHNSTON, PATSY		WELL #:		1	RRCID -> 245623		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11096 - 11768		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
SYDRI OPERATING, LLC		833597											
GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #:		5 T	RRCID -> 216604		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 12109		PERF.11235 - 12045		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 4		WELL #:		4	RRCID -> 241418		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 12291		PERF.11961 - 12195		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

PEATOWN (PETTIT -A-)		70009 200		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GREGG	
SYDRI OPERATING, LLC		833597							
GRIFFIN RANCH OU A		WELL #: 1 U		RRCID -> 291646		COMPL. DATE 09/02/1964		TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6898 - 7462	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY)		70011 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GREGG	
SYDRI OPERATING, LLC		833597							
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 187255		COMPL. DATE 11/03/2001		TOTAL DEPTH 10796 PERF. 10390 - 10691	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PENN-GRIFFITH (PETTIT)		70495 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
URSUS OIL AND GAS		879300							
DEMONSTRAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 108989		COMPL. DATE 01/02/1984		TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	30	3	N	6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-
PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.)		70495 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK	
CAPITAL PETROLEUM		130394							
POOL		WELL #: 1		RRCID -> 109192		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2007									
PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.)		70497 350		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK	
TGNR GULF COAST LLC		850992							
STONE A		WELL #: 1		RRCID -> 249712		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)				70577 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHEROKEE				
TGNR EAST TEXAS II LLC				102211													
BARRON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 098200		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 8810		PERF. 8863 - 9108					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ELMS OIL COMPANY				250120													
ARMSTRONG				WELL #:	1	RRCID -> 110933		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 9568		PERF. 8003 - 9012					
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FORTUNE RESOURCES LLC				278755													
ALEXANDER				WELL #:	1	RRCID -> 092524		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 9722		PERF. 8918 - 9177					
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2011	2	3	9	N	3					133
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1800	2	4	9	N	4					137
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					137
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					137
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					137
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
PRESTRIEDGE				WELL #:	1	RRCID -> 093789		COMPL. DATE 04/09/1981		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9047 - 9211					
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1609	2	22	9	N	20					189
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1440	2	9	9	N	8					197
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1614	2	22	9	N	20					217
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1504	2	20	9	N	18	173	1			62
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1463	2	20	9	N	18					80
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
BRALY, S. M.				WELL #:	1	RRCID -> 103247		COMPL. DATE 11/22/1982		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 8965 - 9185					
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	483	2	6	9	N	5					144
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	432	2	7	9	N	6					150
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	484	2	12	9	N	11					161
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					161
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					161
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818													
ALEXANDER				WELL #:	2	RRCID -> 147255		COMPL. DATE 10/16/1993		TOTAL DEPTH 9614		PERF. 9062 - 9330					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	354					N	7					283
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	354					N	7					290
03	354	X	-0-	-0-	-354	-0-					N	-0-					290
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					290

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70577 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
PERMIAN NATURAL RESOURCES		//CONT.// 655818								
ALEXANDER		WELL #: 3		RRCID -> 214407		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	262
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	270
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	270
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	270
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	270
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	270
ALEXANDER		WELL #: 4		RRCID -> 222673		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	496			N	7	204
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	496			N	7	211
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	496			N	NO RPT	211
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	496			N	NO RPT	211
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	496			N	NO RPT	211
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	496			N	NO RPT	211
URSUS OIL AND GAS		879300								
TRAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 089045		COMPL. DATE 05/22/1980		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607		
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	30	3	7	9	64
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-	64
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	45	3	12	9	75
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	11	86
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
TRAVIS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 090859		COMPL. DATE 09/03/1980		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518		
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	525	3	4	9	139
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			139
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	520	3	4	9	143
04	510 N	485	-0-	-25	-0-	485	3			143
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	505	3	9	9	151
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			151
TRAVIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 161808		COMPL. DATE 11/28/1996		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	142
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	142
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	142
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	142
TRAVIS GAS UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 229752		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	96
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	102
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	102
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	102
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	102
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	102

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70577 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
URSUS OIL AND GAS		//CONT.//		879300											
TRAVIS GAS UNIT		WELL #:		4 C		RRCID -> 231245		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 13160		PERF. 9347 - 10317			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
WINNINGHAM, GARLAND				WELL #:		1A		RRCID -> 129680		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 9043		PERF. 8744 - 8994	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
TAYLOR, LESTER				WELL #:		1		RRCID -> 131938		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8839 - 8852	
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	476	2	28	9	N	25			93
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	403	2	18	9	N	16			109
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-			109
04	480	N	227	-0-	-253	-0-	210	2	17	9	N	15			124
05	465	N	413	-0-	-52	-0-	407	2	6	9	N	5			129
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	322	2	12	9	N	11			140
PICKARD (RODESSA 8796)				71304 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHEROKEE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
PRIEST				WELL #:		1		RRCID -> 255041		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 8690 - 9643	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2025															
PINE BLUFF (PAGE 6500)				71579 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
BRANGUS ENERGY LLC				088639											
BENNETT				WELL #:		1		RRCID -> 269956		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 7060		PERF. 6450 - 6464	
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2221	2	19	9	N	17			177
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2070	2	30	9	N	27	184	1	20
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2224	2	19	9	N	17			37
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2242	2	41	9	N	37			74
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2136	2	22	9	N	20			94
06	2100	N	1403	-0-	-697	-0-	1386	2	17	9	N	15			109
BECKHAM, ALVIN				WELL #:		1A		RRCID -> 270661		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6458 - 6464	
01	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-			-0-
02	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-			-0-
03	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-			-0-
04	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-			-0-
05	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-			-0-
06	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-			-0-

PINE FLAT (PETTET)			71586 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
MERIT ENERGY COMPANY			561136											
REAVLEY			WELL #: 2		RRCID -> 229022		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11935		PERF. 9950 - 11828			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PINE GROVE (CVL "B" LIME)			71589 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN AUGUSTINE					
BRINE TEXAS USA, LLC			093394											
PINE GROVE SWD			WELL #: 5V		RRCID -> 261042		COMPL. DATE 01/15/2011		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4928 - 5138			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COMMON DISPOSAL, LLC			169728											
HIGHROLLER SWD			WELL #: 5		RRCID -> 262066		COMPL. DATE 06/01/2019		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7148 - 7360			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOUBLE-0-OPERATING LLC			224998											
STOKES			WELL #: 1X		RRCID -> 173819		COMPL. DATE 07/08/2011		TOTAL DEPTH 12430		PERF. 5820 - 5920			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-)			71590 669		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.			518265											
TODD			WELL #: 1		RRCID -> 182379		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6903 - 6909			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SHAW			WELL #: 1		RRCID -> 186531		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 7198 - 7204			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
03	14B2 EXT	23	-0-	23	23	23	2			N	-0-			119
04	14B2 EXT	23	-0-	23	46	23	2			N	-0-			119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-			119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-			119

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-)		//CONT.//		71599 669	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
PINNERGY, LTD.				665701													
PINEHILL SWD		WELL #:		2	RRCID ->	264721	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5927 - 6041						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PINEHILL, SE (PETTIT, LO)				71599 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: PANOLA								
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC				784642													
HURLEY		WELL #:		1	RRCID ->	185891	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	6732	PERF. 6452 - 6457						
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	2					45
02	151 R	151	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	N	1					46
03	79 R	79	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2	2	9	N	2					48
04	120 #	27	-0-	-93	-0-	-0-	27	2			N	-0-					48
05	124 #	61	-0-	-63	-0-	-0-	61	2			N	-0-					48
06	150 #	34	-0-	-116	-0-	-0-	34	2			N	-0-					48
PINEHILL, S.E. (RODESSA GLOYD)				71599 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903													
WILLIAMS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	293143	COMPL. DATE	08/22/2022	TOTAL DEPTH	6338	PERF. 5906 - 5978						
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A)				71599 610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CONQUEST ENERGY, INC.				172237													
CASSITY, J.		WELL #:			RRCID ->	148806	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	7158	PERF. 6894 - 6906						
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2023																	
PONE (CAGLE)				72257 165	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK								
RHEATA RESOURCES, LLC				704807													
TALIAFERRO HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	129280	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	7983	PERF. 7892 - 7900						
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE (GLOYD) NORTH LAKE RESOURCES LLC EATON, J. L., GAS UNIT #2				72257 330 100308	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK			
WELL #: 1				RRCID -> 040972	COMPL. DATE 12/12/1966	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6570	-	6576							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
LARGO OIL COMPANY GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT				486640												
WELL #: 1				RRCID -> 016490	COMPL. DATE 11/03/1958	TOTAL DEPTH 7826	PERF. 6552	-	6557							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	5					175
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					178
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					179
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					180
PONE (PETTIT, L.O. -G-) FAULCONER ENERGY, LLC /GRAMLING, LEONA/PONE GAS UNIT #3				72257 550 263648	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: RUSK			
WELL #: 1				RRCID -> 016482	COMPL. DATE 06/13/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7428	-	7436							
01	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	465 1	1627 2	N	50							239
02	2184 N	2059	-0-	-125	-0-	55 9 420 1	1588 2	N	46	181 1						104
03	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	51 9 465 1	1929 2	N	80							184
04	2070 N	2049	-0-	-21	-0-	88 9 450 1	1532 2	N	61	186 1						59
05	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	67 9 465 1	1821 2	N	42							101
06	2400 N	1270	-0-	-1130	-0-	46 9 420 1 34 9	816 2	N	31							132
PONE (TRAVIS PEAK) SYDRI OPERATING, LLC RAS REDWINE				72257 660 833597	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: RUSK			
WELL #: 4				RRCID -> 283962	COMPL. DATE 11/11/2016	TOTAL DEPTH 11030	PERF. 7489	-	7546							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							139
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							139
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							139
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							139
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							139
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							139
PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER) LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC NEUMANN GAS UNIT				72904 500 501130	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ANDERSON			
WELL #: 1				RRCID -> 016502	COMPL. DATE 01/12/1959	TOTAL DEPTH 9025	PERF. 8874	-	8882							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B)			72908 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON							
GREEN RIVER RESOURCES INC.			330185													
CADY, WILLIAM R. ET AL			WELL #: 4		RRCID -> 093717		COMPL. DATE 04/02/1981		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8834 - 8846					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	20	1			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
CADY			WELL #: 2		RRCID -> 094979		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 9178		PERF. 9061 - 9067					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	40	1			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
CADY			WELL #: 3		RRCID -> 095331		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 9152		PERF. 8937 - 8952					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	18	1			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
QUITMAN (HILL)			73844 423		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD							
ATLAS OPERATING LLC			036587													
GOLDSMITH, J. B.			WELL #: 31		RRCID -> 119050		COMPL. DATE 10/09/1985		TOTAL DEPTH 8904		PERF. 8077 - 8087					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GOLDSMITH, J. B.			WELL #: 43		RRCID -> 142188		COMPL. DATE 02/18/1992		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8020 - 8034					
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	9	Y	1	1	1			198
02	DLQ G-10	10	-0-	10	10	7	1	3	9	Y	3	1	1			200
03	DLQ G-10	11	-0-	11	21	7	1	4	9	Y	4	5	1			199
04	53 N	32	-0-	-21	-0-	24	1	8	9	Y	7	5	1			201
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	24	1	8	9	Y	7	8	1			200
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	24	1	8	9	Y	7	5	1			202
WHITE-BLALOCK UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 201364		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 8274		PERF. 7966 - 7996					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

QUITMAN, NE. (HILL)															
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER															
HERRING, LEONARD															
WELL #:		73847 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD							
806415		2		RRCID -> 097487		COMPL. DATE 06/03/1981		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 8206 - 8211					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	591	2	96	9	N	87	188	1		74
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	490	2	75	9	N	68				142
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	460	2	80	9	N	73				215
04	540 N	492	-0-	-48	-0-	412	2	80	9	N	73	183	1		105
05	558 N	425	-0-	-133	-0-	355	2	70	9	N	64				169
06	510 N	107	-0-	-403	-0-	96	2	11	9	N	10				179
QUITMAN, SOUTHEAST (GLOYD)															
ATLAS OPERATING LLC															
KENNEDY-JOHNSON															
WELL #:		73850 166		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD							
036587		1R		RRCID -> 193809		COMPL. DATE 01/20/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8250 - 8319					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
QUITMAN-CATHEY (RODESSA)															
ATLAS OPERATING LLC															
CATHEY, H. S.															
WELL #:		73865 900		ASSOCIATED		49B		CNTY: WOOD							
036587		2		RRCID -> 144849		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 8021 - 8132					
01	14B DENY	27	-0-	27	243	25	1	2	9	N	2				787
02	14B DENY	25	-0-	25	268	23	1	2	9	N	2				789
03	14B2 EXT	26	-0-	26	294	24	1	2	9	N	2				791
04	321 R	27	-0-	-294	-0-	25	1	2	9	N	2				793
05	31 #	27	-0-	-4	-0-	25	1	2	9	N	2				795
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	25	1	2	9	N	2				797
QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND)															
ATLAS OPERATING LLC															
GOLDSMITH, J. B.															
WELL #:		73893 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: WOOD							
036587		33 U		RRCID -> 016510		COMPL. DATE 11/18/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8393 - 8405					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
R. A. M. (PETTIT 12300)															
MOSBACHER ENERGY COMPANY															
HEIDLEBERG EST. UNIT															
WELL #:		73939 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON							
589984		1		RRCID -> 107892		COMPL. DATE 10/13/1983		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 12306 - 12334					
01	8091 #	2500	-0-	-5591	-0-	44	1	2137	2	N	290	392	1		353
02	6776 #	6015	-0-	-761	-0-	319	9	5284	2	N	562	572	1		343
03	7502 #	5750	-0-	-1752	-0-	113	1	5036	2	N	551	565	1		329
04	7260 #	5179	-0-	-2081	-0-	618	9	4550	2	N	485	374	1		440
05	6665 #	5778	-0-	-887	-0-	108	1	5095	2	N	524	564	1		400
06	6450 #	5678	-0-	-772	-0-	606	9	5029	2	N	495	566	1		329
						95	1								
						534	9								
						107	1								
						576	9								
						104	1								
						545	9								

RAINTREE (COTTON VALLEY)				74265 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANGELINA			
BRG LONE STAR LTD.				090870							
CROSSMAN, P.G. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 206604	COMPL. DATE 03/30/2004	TOTAL DEPTH 15568	PERF.14696	-	15351	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				100566							
CROSSMAN, P.G. ET AL				WELL #: 3	RRCID -> 211923	COMPL. DATE 12/13/2004	TOTAL DEPTH 15537	PERF.15337	-	15401	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)				74265 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
BRG LONE STAR LTD.				090870							
RYAN, E. M. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 087374	COMPL. DATE 12/29/2007	TOTAL DEPTH 16428	PERF. 9082	-	9104	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PRESTON HEIRS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 090583	COMPL. DATE 12/30/2006	TOTAL DEPTH 13746	PERF.10422	-	12104	
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			-0-
CROSSMAN, P.G. ET AL				WELL #: 4	RRCID -> 218691	COMPL. DATE 10/12/2005	TOTAL DEPTH 15750	PERF.10642	-	11499	
01	620	X	344	-0-	-276	-0-	344	2			7
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			7
03	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	2			7
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			7
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			7
06	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	2			7
CROSSMAN, STANLEY				WELL #: 1	RRCID -> 221617	COMPL. DATE 03/09/2018	TOTAL DEPTH 11865	PERF. 8141	-	13030	
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			15
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			15
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			15
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			15
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			15
06	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	2			15

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)										CAPACITY		CNTY: ANGELINA							
BRG LONE STAR LTD.																			
MIDDLEBROOK UNIT																			
WELL #: 2										RRCID -> 221628		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 13770		PERF.10268 - 13705			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		496 N	456	-0-	-40	-0-	-0-	456 3					N	-0-					66
02		616 N	374	-0-	-242	-0-	-0-	374 3					N	-0-					66
03		470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470 3					N	-0-					66
04		525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	525 3					N	-0-					66
05		519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519 3					N	-0-					66
06		487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487 3					N	-0-					66
CROSSMAN, P.G. ET AL										WELL #: 2		RRCID -> 221822		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 15568		PERF.10680 - 11020	
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68 2					Y	-0-					-0-
02		84 N	50	-0-	-34	-0-	-0-	50 2					Y	-0-					-0-
03		62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	51 2					Y	-0-					-0-
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	52 2					Y	-0-					-0-
05		62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	52 2					Y	-0-					-0-
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50 2					Y	-0-					-0-
MIMS GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 222375		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 12989		PERF.10034 - 10047	
01		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	1319 2					N	-0-					8
02		914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	914 2					N	-0-					8
03		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	1119 2					N	-0-					8
04		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	1009 2					N	-0-					8
05		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	1010 2					N	-0-					8
06		971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	971 2					N	-0-					8
RYAN, E. M. UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 222376		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 13270		PERF.11464 - 12872	
01		1705 N	1405	-0-	-300	-0-	-0-	1405 2					N	-0-					-0-
02		1596 N	1249	-0-	-347	-0-	-0-	1249 2					N	-0-					-0-
03		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	1529 2					N	-0-					-0-
04		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	1379 2					N	-0-					-0-
05		1395 N	1381	-0-	-14	-0-	-0-	1381 2					N	-0-					-0-
06		1470 N	1327	-0-	-143	-0-	-0-	1327 2					N	-0-					-0-
SESSIONS, BOB GU										WELL #: 1		RRCID -> 225099		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11080 - 11882	
01		1395 X	1087	-0-	-308	-0-	-0-	1087 2					Y	-0-					-0-
02		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	1057 2					Y	-0-					-0-
03		1395 N	1294	-0-	-101	-0-	-0-	1294 2					Y	-0-					-0-
04		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	1167 2					Y	-0-					-0-
05		1178 N	1168	-0-	-10	-0-	-0-	1168 2					Y	-0-					-0-
06		1260 N	1123	-0-	-137	-0-	-0-	1123 2					Y	-0-					-0-
SESSIONS, RUBE GU										WELL #: 1		RRCID -> 226093		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12430		PERF.10623 - 12382	
01		1984 X	1039	-0-	-945	-0-	-0-	1039 2					Y	-0-					10
02		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	-0-	1465 2					Y	-0-					10
03		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	-0-	1794 2					Y	-0-					10
04		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	-0-	1617 2					Y	-0-					10
05		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	-0-	1619 2					Y	-0-					10
06		1740 N	1556	-0-	-184	-0-	-0-	1556 2					Y	-0-					10
CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 226468		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 12473		PERF.10466 - 10792	
01		310 N	212	-0-	-98	-0-	-0-	212 2					Y	-0-					11
02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394 2					Y	-0-					11
03		482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482 2					Y	-0-					11
04		435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435 2					Y	-0-					11
05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436 2					Y	-0-					11
06		480 N	419	-0-	-61	-0-	-0-	419 2					Y	-0-					11

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA														
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870														
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 1 RRCID -> 227976 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-			5
02	1344 N	1034	-0-	-310	-0-	1034	2			N	-0-			5
03	1488 N	1267	-0-	-221	-0-	1267	2			N	-0-			5
04	1440 N	1142	-0-	-298	-0-	1142	2			N	-0-			5
05	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			N	-0-			5
06	1230 N	1099	-0-	-131	-0-	1099	2			N	-0-			5
KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052														
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	98	2	44	9	N	40			40
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			40
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			40
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			40
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			40
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823														
01	1550 X	934	-0-	-616	-0-	934	2			Y	-0-			12
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-			12
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-			12
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-			12
05	1364 N	1347	-0-	-17	-0-	1347	2			Y	-0-			12
06	1440 N	1295	-0-	-145	-0-	1295	2			Y	-0-			12
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276														
01	2294 X	1767	-0-	-527	-0-	1767	2			Y	-0-			96
02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-			96
03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-			96
04	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-			96
05	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-			96
06	2130 N	1916	-0-	-214	-0-	1916	2			Y	-0-			96
SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532														
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			3
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			3
03	155 N	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-			3
04	150 N	52	-0-	-98	-0-	52	2			N	-0-			3
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			3
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			3
HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418														
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			60
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			60
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			60
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			60
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			60
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			60
SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239														
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-			3
02	840 N	690	-0-	-150	-0-	690	2			Y	-0-			3
03	961 N	845	-0-	-116	-0-	845	2			Y	-0-			3
04	930 N	762	-0-	-168	-0-	762	2			Y	-0-			3
05	775 N	763	-0-	-12	-0-	763	2			Y	-0-			3
06	810 N	733	-0-	-77	-0-	733	2			Y	-0-			3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)										74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA					
BRG LONE STAR LTD.										74265 700											
PRESTON HEIRS UNIT										090870											
										WELL #:		5		RRCID -> 232065		COMPL. DATE 03/16/2018		TOTAL DEPTH 11865		PERF. 8118 - 11780	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1013	2			N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			811	2			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			994	2			N	-0-					-0-
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			896	2			N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			897	2			N	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			862	2			N	-0-					-0-

SNEED, C.W. GU 2										WELL #:		1		RRCID -> 232802		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12374		PERF.11067 - 12338	
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			471	2			N	-0-					5
02	448	N	354	-0-	-94	-0-	-0-	-0-			354	2			N	-0-					5
03	496	N	433	-0-	-63	-0-	-0-	-0-			433	2			N	-0-					5
04	450	N	390	-0-	-60	-0-	-0-	-0-			390	2			N	-0-					5
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	-0-	-0-			391	2			N	-0-					5
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	-0-	-0-			376	2			N	-0-					5

WILSON GU										WELL #:		3		RRCID -> 233409		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10437 - 11786	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					12
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			138	3			Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					12
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			56	3			Y	-0-					12
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					12
*06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			56	3			Y	-0-					12

PRESTON HEIRS UNIT										WELL #:		4		RRCID -> 234932		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11628		PERF. 9981 - 9983	
01	3100	X	2036	-0-	-1064	-0-	-0-	-0-			2036	2			Y	-0-					27
02	2800	X	2390	-0-	-410	-0-	-0-	-0-			2390	2			Y	-0-					27
03	3100	X	2927	-0-	-173	-0-	-0-	-0-			2927	2			Y	-0-					27
04	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2639	2			Y	-0-					27
05	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2643	2			Y	-0-					27
06	2820	X	2540	-0-	-280	-0-	-0-	-0-			2540	2			Y	-0-					27

PLEASANT										WELL #:		1		RRCID -> 235444		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12280		PERF.11126 - 12154	
01	744	N	516	-0-	-228	-0-	-0-	-0-			516	2			N	-0-					8
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			735	2			N	-0-					8
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			900	2			N	-0-					8
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			812	2			N	-0-					8
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			813	2			N	-0-					8
06	870	N	781	-0-	-89	-0-	-0-	-0-			781	2			N	-0-					8

SESSIONS, MABEL GU										WELL #:		3		RRCID -> 236052		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 12375		PERF.11021 - 12270	
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1178	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	696	-0-	-340	-0-	-0-	-0-			696	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	853	-0-	-294	-0-	-0-	-0-			853	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	769	-0-	-341	-0-	-0-	-0-			769	2			N	-0-					-0-
05	775	N	770	-0-	-5	-0-	-0-	-0-			770	2			N	-0-					-0-
06	840	N	740	-0-	-100	-0-	-0-	-0-			740	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, RUBE GU										WELL #:		3		RRCID -> 236599		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12233		PERF.10830 - 12151	
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1308	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	889	-0-	-259	-0-	-0-	-0-			889	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	-0-	-0-			1089	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	982	-0-	-248	-0-	-0-	-0-			982	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	983	-0-	-9	-0-	-0-	-0-			983	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	945	-0-	-105	-0-	-0-	-0-			945	2			Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA														
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870														
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236761 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730														
01	868 N	777	-0-	-91	-0-	777	2			N	-0-			-0-
02	728 N	640	-0-	-88	-0-	640	2			N	-0-			-0-
03	806 N	784	-0-	-22	-0-	784	2			N	-0-			-0-
04	750 N	707	-0-	-43	-0-	707	2			N	-0-			-0-
05	713 N	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-			-0-
06	750 N	680	-0-	-70	-0-	680	2			N	-0-			-0-
CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709														
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-
02	476 N	350	-0-	-126	-0-	350	2			N	-0-			-0-
03	527 N	429	-0-	-98	-0-	429	2			N	-0-			-0-
04	480 N	387	-0-	-93	-0-	387	2			N	-0-			-0-
05	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-			-0-
06	420 N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-			-0-
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722														
01	930 N	269	-0-	-661	-0-	269	2			N	-0-			33
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			33
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			33
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-			33
05	744 N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-			33
06	780 N	708	-0-	-72	-0-	708	2			N	-0-			33
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697														
01	868 N	482	-0-	-386	-0-	482	3			N	-0-			-0-
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	637	3	744	9	N	676	676	1	-0-
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	780	3	191	9	N	174	174	1	-0-
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	704	3	191	9	N	174	174	1	-0-
05	1426 N	877	-0-	-549	-0-	704	3	173	9	N	157	157	1	-0-
06	930 N	870	-0-	-60	-0-	677	3	193	9	N	175	175	1	-0-
SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814														
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-			3
02	1540 N	1184	-0-	-356	-0-	1184	2			N	-0-			3
03	1705 N	1450	-0-	-255	-0-	1450	2			N	-0-			3
04	1590 N	1308	-0-	-282	-0-	1308	2			N	-0-			3
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-			3
06	1410 N	1258	-0-	-152	-0-	1258	2			N	-0-			3
SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302														
01	992 N	662	-0-	-330	-0-	662	2			Y	-0-			3
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-			3
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-			3
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-			3
05	837 N	832	-0-	-5	-0-	832	2			Y	-0-			3
06	900 N	800	-0-	-100	-0-	800	2			Y	-0-			3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)										CAPACITY		CNTY: ANGELINA							
BRG LONE STAR LTD.																			
CONNIE THOMPSON GAS UNIT																			
WELL #: 1										RRCID -> 242989		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 11825		PERF.10012 - 11747			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE		
01		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-		-0-			2355 2			N	-0-		20		
02		2184 N	1515	-0-	-669	-0-		-0-			1515 2			N	-0-		20		
03		2449 N	1855	-0-	-594	-0-		-0-			1855 2			N	-0-		20		
04		2280 N	1672	-0-	-608	-0-		-0-			1672 2			N	-0-		20		
05		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-		-0-			1674 2			N	-0-		20		
06		1800 N	1609	-0-	-191	-0-		-0-			1609 2			N	-0-		20		
KURTH										WELL #: 3		RRCID -> 243125		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 11975		PERF.10641 - 11874	
01		1333 X	868	-0-	-465	-0-		-0-			868 2			Y	-0-		10		
02		990 N	990	-0-	-0-	-0-		-0-			990 2			Y	-0-		10		
03		1333 N	1212	-0-	-121	-0-		-0-			1212 2			Y	-0-		10		
04		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		-0-			1093 2			Y	-0-		10		
05		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-		-0-			1094 2			Y	-0-		10		
06		1170 N	1052	-0-	-118	-0-		-0-			1052 2			Y	-0-		10		
RYAN, E. M. UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 244260		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 11825		PERF.10030 - 11710	
01		341 N	300	-0-	-41	-0-		-0-			300 2			Y	-0-		-0-		
02		263 N	263	-0-	-0-	-0-		-0-			263 2			Y	-0-		-0-		
03		323 N	323	-0-	-0-	-0-		-0-			323 2			Y	-0-		-0-		
04		300 N	291	-0-	-9	-0-		-0-			291 2			Y	-0-		-0-		
05		291 N	291	-0-	-0-	-0-		-0-			291 2			Y	-0-		-0-		
06		300 N	280	-0-	-20	-0-		-0-			280 2			Y	-0-		-0-		
PRESTON HEIRS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 244864		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11825		PERF.10522 - 11759	
01		2077 N	1767	-0-	-310	-0-		-0-			1767 2			N	-0-		-0-		
02		1624 N	1541	-0-	-83	-0-		-0-			1541 2			N	-0-		-0-		
03		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-		-0-			1887 2			N	-0-		-0-		
04		1710 N	1702	-0-	-8	-0-		-0-			1702 2			N	-0-		-0-		
05		1705 N	1704	-0-	-1	-0-		-0-			1704 2			N	-0-		-0-		
06		1830 N	1637	-0-	-193	-0-		-0-			1637 2			N	-0-		-0-		
RYAN, E. M. UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 246316		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 11806		PERF.10064 - 11747	
01		2976 X	2849	-0-	-127	-0-		-0-			2849 2			N	-0-		-0-		
02		2688 X	2164	-0-	-524	-0-		-0-			2164 2			N	-0-		-0-		
03		3069 X	2650	-0-	-419	-0-		-0-			2650 2			N	-0-		-0-		
04		2970 X	2389	-0-	-581	-0-		-0-			2389 2			N	-0-		-0-		
05		3069 X	2392	-0-	-677	-0-		-0-			2392 2			N	-0-		-0-		
06		2760 X	2299	-0-	-461	-0-		-0-			2299 2			N	-0-		-0-		
SESSIONS, JAMES H.										WELL #: 1		RRCID -> 246697		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12140		PERF.11330 - 12078	
01		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-		-0-			1884 2			N	-0-		15		
02		1736 N	1360	-0-	-376	-0-		-0-			1360 2			N	-0-		15		
03		1953 N	1665	-0-	-288	-0-		-0-			1665 2			N	-0-		15		
04		1830 N	1502	-0-	-328	-0-		-0-			1502 2			N	-0-		15		
05		1519 N	1503	-0-	-16	-0-		-0-			1503 2			N	-0-		15		
06		1620 N	1445	-0-	-175	-0-		-0-			1445 2			N	-0-		15		
LUMBER, ANGELINA										WELL #: 2		RRCID -> 246707		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 11878		PERF.10184 - 11788	
01		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-		-0-			2130 2			N	-0-		-0-		
02		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-		-0-			1944 2			N	-0-		-0-		
03		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-		-0-			2380 2			N	-0-		-0-		
04		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-		-0-			2146 2			N	-0-		-0-		
05		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-		-0-			2149 2			N	-0-		-0-		
06		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-		-0-			2065 2			N	-0-		-0-		

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)										//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA		
BRG LONE STAR LTD.										//CONT.// 090870								
KURTH										WELL #: 2		RRCID -> 246784		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					12	
02		1736 N	920	-0-	-816	-0-	920	2			Y	-0-					12	
03		1922 N	1127	-0-	-795	-0-	1127	2			Y	-0-					12	
04		1830 N	1016	-0-	-814	-0-	1016	2			Y	-0-					12	
05		1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			Y	-0-					12	
06		1080 N	978	-0-	-102	-0-	978	2			Y	-0-					12	
RYAN, E. M. UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 246790		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CROSSMAN, P.G. ET AL										WELL #: 7		RRCID -> 246804		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 11763		
01		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-	
02		1260 N	858	-0-	-402	-0-	858	2			N	-0-					-0-	
03		1426 N	1051	-0-	-375	-0-	1051	2			N	-0-					-0-	
04		1320 N	947	-0-	-373	-0-	947	2			N	-0-					-0-	
05		961 N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-					-0-	
06		1020 N	911	-0-	-109	-0-	911	2			N	-0-					-0-	
KURTH										WELL #: 4		RRCID -> 247274		COMPL. DATE 11/30/2008		TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843		
01		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					12	
02		1652 N	1342	-0-	-310	-0-	1342	2			Y	-0-					12	
03		1829 N	1644	-0-	-185	-0-	1644	2			Y	-0-					12	
04		1710 N	1482	-0-	-228	-0-	1482	2			Y	-0-					12	
05		1488 N	1484	-0-	-4	-0-	1484	2			Y	-0-					12	
06		1590 N	1426	-0-	-164	-0-	1426	2			Y	-0-					12	
WIENER										WELL #: 2		RRCID -> 247330		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857		
01		1674 N	495	-0-	-1179	-0-	495	3			N	-0-					19	
02		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					19	
03		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					19	
04		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1732	3		1 9	N	-1					20	
05		1736 N	1734	-0-	-2	-0-	1734	3			N	-0-					20	
06		1860 N	1667	-0-	-193	-0-	1667	3			N	-0-					20	
SESSIONS, BOB GU										WELL #: 5		RRCID -> 247352		COMPL. DATE 09/28/2011		TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213		
01		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-	
02		364 N	284	-0-	-80	-0-	284	2			Y	-0-					-0-	
03		403 N	347	-0-	-56	-0-	347	2			Y	-0-					-0-	
04		390 N	313	-0-	-77	-0-	313	2			Y	-0-					-0-	
05		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-	
06		330 N	301	-0-	-29	-0-	301	2			Y	-0-					-0-	
RYAN, E. M. UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 247360		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770		
01		2604 X	1980	-0-	-624	-0-	1980	2			Y	-0-					7	
02		1904 N	1822	-0-	-82	-0-	1822	2			Y	-0-					7	
03		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					7	
04		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					7	
05		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			Y	-0-					7	
06		2160 N	1936	-0-	-224	-0-	1936	2			Y	-0-					7	

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA								
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870														
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 247364		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1147 N	930	-0-	-217	-0-	930 2			Y	-0-					13
02		868 N	803	-0-	-65	-0-	803 2			Y	-0-					13
03		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2			Y	-0-					13
04		900 N	886	-0-	-14	-0-	886 2			Y	-0-					13
05		899 N	887	-0-	-12	-0-	887 2			Y	-0-					13
06		960 N	853	-0-	-107	-0-	853 2			Y	-0-					13
LUMBER, ANGELINA		WELL #: 1		RRCID -> 249068		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797								
01		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2			Y	-0-					12
02		532 N	521	-0-	-11	-0-	521 2			Y	-0-					12
03		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2			Y	-0-					12
04		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2			Y	-0-					12
05		589 N	576	-0-	-13	-0-	576 2			Y	-0-					12
06		570 N	553	-0-	-17	-0-	553 2			Y	-0-					12
MIMS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 249120		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715								
01		1209 N	1107	-0-	-102	-0-	1107 2			N	-0-					-0-
02		924 N	841	-0-	-83	-0-	841 2			N	-0-					-0-
03		1147 N	1030	-0-	-117	-0-	1030 2			N	-0-					-0-
04		1080 N	928	-0-	-152	-0-	928 2			N	-0-					-0-
05		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2			N	-0-					-0-
06		990 N	893	-0-	-97	-0-	893 2			N	-0-					-0-
LUMBER, ANGELINA		WELL #: 3		RRCID -> 249123		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833								
01		1891 X	1767	-0-	-124	-0-	1767 2			N	-0-					3
02		1624 N	1431	-0-	-193	-0-	1431 2			N	-0-					3
03		1829 N	1752	-0-	-77	-0-	1752 2			N	-0-					3
04		1710 N	1580	-0-	-130	-0-	1580 2			N	-0-					3
05		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2			N	-0-					3
06		1710 N	1520	-0-	-190	-0-	1520 2			N	-0-					3
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 250023		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740								
01		761 X	761	-0-	-0-	-0-	761 2			Y	-0-					-0-
02		588 N	494	-0-	-94	-0-	494 2			Y	-0-					-0-
03		651 N	605	-0-	-46	-0-	605 2			Y	-0-					-0-
04		630 N	546	-0-	-84	-0-	546 2			Y	-0-					-0-
05		558 N	546	-0-	-12	-0-	546 2			Y	-0-					-0-
06		600 N	525	-0-	-75	-0-	525 2			Y	-0-					-0-
SNEED, C.W. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 250230		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276								
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2			Y	-0-					-0-
02		84 N	50	-0-	-34	-0-	50 2			Y	-0-					-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2			Y	-0-					-0-
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2			Y	-0-					-0-
05		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2			Y	-0-					-0-
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2			Y	-0-					-0-
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 250237		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754								
01		1798 N	897	-0-	-901	-0-	897 2			Y	-0-					-0-
02		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2			Y	-0-					-0-
03		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2			Y	-0-					-0-
04		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2			Y	-0-					-0-
05		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2			Y	-0-					-0-
06		1710 N	1525	-0-	-185	-0-	1525 2			Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)										CAPACITY		CNTY: ANGELINA							
BRG LONE STAR LTD.																			
BRAZOS GAS UNIT																			
WELL #: 1										RRCID -> 261471		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 12347		PERF.10720 - 12122			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
01	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2917	2	11	9	N	10					37	
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					37	
03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					37	
04	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					37	
05	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					37	
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					37	
HOSPITAL GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 262228		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 12479		PERF.10700 - 12358	
01	97 X	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					28	
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28	
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2025																			
SESSIONS, MABEL GU										WELL #: 4		RRCID -> 275316		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 12663		PERF.11300 - 11896	
01	372 N	368	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-	
02	364 N	269	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-	
03	403 N	329	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-	
04	360 N	297	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-	
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-	
06	330 N	286	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-	
RYAN, E. M. UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 280283		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10580 - 11373	
01	1550 X	1178	-0-	-372	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					3	
02	1092 N	1049	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					3	
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					3	
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					3	
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					3	
06	1230 N	1115	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					3	
CONNIE THOMPSON GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 280652		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 11918		PERF.10811 - 11863	
01	5022 X	3042	-0-	-1980	-0-	-0-	-0-	3042	2			Y	-0-					75	
02	4536 X	3599	-0-	-937	-0-	-0-	-0-	3599	2			Y	-0-					75	
03	5022 X	4408	-0-	-614	-0-	-0-	-0-	4408	2			Y	-0-					75	
04	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3973	2			Y	-0-					75	
05	3999 X	3978	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	3978	2			Y	-0-					75	
06	4260 X	3818	-0-	-442	-0-	-0-	-0-	3818	2			Y	-0-					75	
PRESTON HEIRS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 280654		COMPL. DATE 10/08/2015		TOTAL DEPTH 11714		PERF.10734 - 11625	
01	3379 X	1973	-0-	-1406	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					12	
02	3052 X	2558	-0-	-494	-0-	-0-	-0-	2558	2			Y	-0-					12	
03	3379 X	3133	-0-	-246	-0-	-0-	-0-	3133	2			Y	-0-					12	
04	2910 X	2826	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	2826	2			Y	-0-					12	
05	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2828	2			Y	-0-					12	
06	3030 X	2718	-0-	-312	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					12	

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)										//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
BRG LONE STAR LTD.										//CONT.// 090870										
PRESTON HEIRS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 280805		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 11574		PERF.10480 - 11482		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2446 2			Y	-0-					12	
02		2212 N	1327	-0-	-0-	-885	-0-	-0-		1327 2			Y	-0-					12	
03		2449 N	1625	-0-	-0-	-824	-0-	-0-		1625 2			Y	-0-					12	
04		2370 N	1465	-0-	-0-	-905	-0-	-0-		1465 2			Y	-0-					12	
05		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1466 2			Y	-0-					12	
06		1560 N	1409	-0-	-0-	-151	-0-	-0-		1409 2			Y	-0-					12	
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC										100566										
CROSSMAN, P.G. ET AL										WELL #: 3		RRCID -> 218719		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 15537		PERF.10989 - 13362		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
SESSIONS, BOB GU										WELL #: 2		RRCID -> 231136		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 12460		PERF.11007 - 12428		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
SESSIONS, BOB GU										WELL #: 3 T		RRCID -> 236129		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 12305		PERF.10430 - 12224		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
PRESTON HEIRS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 240477		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 11823		PERF.10010 - 10096		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
SESSIONS, BOB GU										WELL #: 6		RRCID -> 240478		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 12512		PERF.10950 - 12454		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//	74265 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA	
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		//CONT.//	100566						
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	240480	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	11785 PERF. 9976 - 11702
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		WELL #:	518265	RRCID ->	248480	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	16916 PERF. 9588 - 9906
MAST GAS UNIT "A"		WELL #:	1						
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2	N	-0-
*06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		WELL #:	681057	RRCID ->	255214	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	19449 PERF.12060 - 14592
TEMPLE		WELL #:	1						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
RAWLINS (900 WILCOX)		WELL #:	74886 750	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ANDERSON	
TSAR ENERGY, LLC		WELL #:	872178						
MAY		WELL #:	7	RRCID ->	280954	COMPL. DATE	08/08/2015	TOTAL DEPTH	1115 PERF. 934 - 936
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK)		WELL #:	75325 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA	
WALLACE OPERATING COMPANY LLC		WELL #:	102713						
ALEX GAS UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	231663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11475 PERF.10510 - 11000
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

RED LAND, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75325 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA								
WALLACE OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		102713													
ALEX GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	234424	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 11181	PERF.10710	- 11268					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS	* (-) UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS	* CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC				194068													
CAMERON MINERAL TRUST				WELL #:	3	RRCID ->	219719	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL	DEPTH 11753	PERF.10658	- 11540				
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-		-0-	1421	2	28 9	N	25					137
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-		-0-	1483	2	3 9	N	3					140
03	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-		-0-	1483	2		N	-0-					140
04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-		-0-	1538	2		N	-0-					140
05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-		-0-	1538	2		N	-0-					140
*06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-		-0-	1494	2		N	-0-					140
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903													
BROWN "C" GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	092407	COMPL. DATE	12/29/1980	TOTAL	DEPTH 10992	PERF.10594	- 10664				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
BROWN "C" GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	226571	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL	DEPTH 11386	PERF.10803	- 10887				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
MERIT ENERGY COMPANY				561136													
DAVIS HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	237500	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL	DEPTH 11907	PERF.10710	- 19722				
01	5828 X	4691	-0-	-1137	-0-		-0-	795	1	3896	2	N	-0-				-0-
02	5264 X	4382	-0-	-882	-0-		-0-	725	1	3583	2	N	67				67
								74	9								
03	5828 X	5681	-0-	-147	-0-		-0-	807	1	4874	2	N	-0-				67
04	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-		-0-	810	1	4626	2	N	8				75
								9	9								
05	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-		-0-	837	1	4736	2	N	-0-				75
*06	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-		-0-	775	1	4883	2	N	-0-				75
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681													
TOBY GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	225327	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL	DEPTH 11500	PERF. 9711	- 10581				
01	4867 X	4824	-0-	-43	-0-		-0-	385	1	4439	2	Y	-0-				165
02	4396 X	3939	-0-	-457	-0-		-0-	3939	2			Y	-0-				165
03	4743 X	4356	-0-	-387	-0-		-0-	4356	2			Y	-0-				165
04	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-		-0-	405	1	4059	2	Y	-0-				165
05	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-		-0-	467	1	4518	2	Y	-0-				165
06	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-		-0-					Y	NO RPT				165

RED LAND, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA												
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681												
PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	4433 X	4011 -0-	-422 -0-	370 1	3641 2	N	-0-					60
02	3976 X	3666 -0-	-310 -0-	274 1	3392 2	N	-0-					60
03	3999 X	3982 -0-	-17 -0-	190 1	3792 2	N	-0-					60
04	3937 X	3937 -0-	-0- -0-	180 1	3757 2	N	-0-					60
05	4007 X	4007 -0-	-0- -0-	194 1	3813 2	N	-0-					60
06	3930 X	NO RPT -0-	-3930 -0-			N	NO RPT					60
TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360												
01	SWR 10	NO RPT -0-	-0- -0-			Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT -0-	-0- -0-			Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT -0-	-0- -0-			Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT -0-	-0- -0-			Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT -0-	-0- -0-			Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT -0-	-0- -0-			Y	NO RPT					-0-
CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409												
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					18
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT					18
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986												
01	2287 N	2287 -0-	-0- -0-	184 1	2103 2	N	-0-					90
02	1344 N	1344 -0-	-0- -0-	1344 2		N	-0-					90
03	2033 N	2033 -0-	-0- -0-	2033 2		N	-0-					90
04	2132 N	2132 -0-	-0- -0-	194 1	1938 2	N	-0-					90
05	2260 N	2260 -0-	-0- -0-	212 1	2048 2	N	-0-					90
06	0 N	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT					90
TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896												
01	4384 X	4384 -0-	-0- -0-	349 1	3983 2	Y	47	88	1			34
				52 9								
02	4284 X	3858 -0-	-426 -0-	2 1	3856 2	Y	-0-					34
03	5146 X	4192 -0-	-954 -0-	4192 2		Y	-0-					34
04	4860 X	4320 -0-	-540 -0-	393 1	3927 2	Y	-0-					34
05	4371 X	4273 -0-	-98 -0-	400 1	3873 2	Y	-0-					34
06	4230 X	NO RPT -0-	-4230 -0-			Y	NO RPT					34
PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194												
01	358 N	358 -0-	-0- -0-	30 1	328 2	N	-0-					47
02	448 N	448 -0-	-0- -0-	3 1	445 2	N	-0-					47
03	744 N	448 -0-	-296 -0-	448 2		N	-0-					47
04	380 N	380 -0-	-0- -0-	34 1	346 2	N	-0-					47
05	388 N	388 -0-	-0- -0-	36 1	352 2	N	-0-					47
06	0 N	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT					47

RED LAND, NORTH (TRAVIS PEAK)														CNTY: ANGELINA	
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC															
LUCAS GAS UNIT 1															
WELL #: 1															
RRCID -> 256117															
COMPL. DATE 11/05/2010															
TOTAL DEPTH 11458															
PERF. 9467 - 11259															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	11470 X	9814	-0-	-1656	-0-	790	1	9024	2	N	-0-			113	
02	10080 X	8812	-0-	-1268	-0-	5	1	8807	2	N	-0-			113	
03	10385 X	9727	-0-	-658	-0-	9727	2			N	-0-			113	
04	9997 X	9997	-0-	-0-	-0-	909	1	9088	2	N	-0-			113	
05	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	1003	1	9704	2	N	-0-			113	
06	9510 X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					N	NO RPT			113	
MAGGIE GAS UNIT 1															
WELL #: 1															
RRCID -> 259617															
COMPL. DATE 12/08/2010															
TOTAL DEPTH 11260															
PERF. 9412 - 11136															
01	5270 X	4479	-0-	-791	-0-	364	1	4115	2	N	-0-			32	
02	4676 X	4165	-0-	-511	-0-	3	1	4162	2	N	-0-			32	
03	4743 X	4540	-0-	-203	-0-	4540	2			N	-0-			32	
04	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	423	1	4224	2	N	-0-			32	
05	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	451	1	4365	2	N	-0-			32	
06	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT			32	
RED LAND, NE (PETTIT)														CNTY: ANGELINA	
BUFFCO PRODUCTION INC.															
CAMERON															
WELL #: 3															
RRCID -> 124783															
COMPL. DATE 05/11/1987															
TOTAL DEPTH 11000															
PERF. 9952 - 9960															
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
CAMERON 'B'															
WELL #: 2															
RRCID -> 281211															
COMPL. DATE 06/14/2016															
TOTAL DEPTH 11000															
PERF. 9942 - 9966															
01	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1743	2	33	9	N	30			106	
02	2800 N	4910	-0-	2110	2110	4862	2	48	9	N	44	14	1	136	
03	3100 N	3707	-0-	607	2717	3707	2			N	-0-			136	
04	3000 N	2998	-0-	-2	2715	2992	2	6	9	N	5			141	
05	6181 X	3466	-0-	-2715	-0-	3466	2			N	-0-			141	
06	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3017	2	2	9	N	2			143	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
BROWN "C" GAS UNIT 1															
WELL #: 3															
RRCID -> 226573															
COMPL. DATE 12/15/2006															
TOTAL DEPTH 11386															
PERF. 10056 - 10128															
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
BROWN "C" GAS UNIT 1															
WELL #: 1															
RRCID -> 228835															
COMPL. DATE 04/27/2007															
TOTAL DEPTH 10992															
PERF. 9810 - 10171															
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

RED LAND, NE (PETTIT) SM OPERATING COMPANY LLC CAMERON "B"				//CONT.//	75326 600 788993	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANGELINA								
				WELL #:	1RX	RRCID ->	257351	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL	DEPTH	10024	PERF.	10929 - 13719						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					80	
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					80	
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					80	
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					80	
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	364	2		3 9	N	3	56	1			27	
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27	
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC TOBY GAS UNIT 1					848681															
				WELL #:	1	RRCID ->	237264	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	N/A						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-	
TIPTON GAS UNIT 1					WELL #:	1	RRCID ->	238146	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	11750	PERF.	9590 - 11360					
01	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	427	1	4849	2	Y	-0-							70	
02	5544	X	4267	-0-	-1277	-0-	7	1	4260	2	Y	-0-							70	
03	6541	X	2337	-0-	-4204	-0-	2337	2			Y	-0-							70	
04	5430	X	2580	-0-	-2850	-0-	234	1	2346	2	Y	-0-							70	
05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	580	1	5612	2	Y	-0-							70	
06	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT							70	
CHEETAH GU 1					WELL #:	1	RRCID ->	245987	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL	DEPTH	11671	PERF.	9522 - 9732					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
JOHNSON					WELL #:	3	RRCID ->	250885	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL	DEPTH	11637	PERF.	9593 - 9958					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
TIPTON GAS UNIT 1					WELL #:	2	RRCID ->	251768	COMPL. DATE	08/08/2009	TOTAL	DEPTH	11368	PERF.	9547 - 9752					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	

RED LAND, NE (PETTIT)		//CONT.//		75326 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA									
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		848681														
PUMA GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 255096		COMPL. DATE 01/04/2010		TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LUCAS GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 256226		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MAGGIE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 259616		COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
REDLAND, NE. (JAMES LIME)				75329 350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANGELINA									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903														
BROWN "C" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 230392		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 10664									
01	341	N	110	-0-	-231	-0-	110	1				N	-0-					85
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1				N	-0-					85
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1				N	-0-					85
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-					85
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
REDLAND, NE (TRAVIS PEAK)				75329 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA									
SM OPERATING COMPANY LLC				788993														
RIVER, ANGELINA GU		WELL #:		2	RRCID -> 246174		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393									
01	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2				N	-0-					48
02	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2				N	-0-					48
03	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2				N	-0-					48
04	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2				N	-0-					48
05	1209	X	1072	-0-	-137	-0-	1072	2				N	-0-	35	1			13
06	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-						N	NO RPT					13
HIGHTOWER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 249529		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582									
01	2511	N	2229	-0-	-282	-0-	2229	2				N	-0-					78
02	2240	N	1641	-0-	-599	-0-	1641	2				N	-0-					78
03	2542	N	2283	-0-	-259	-0-	2274	2		9	9	N	8					86
04	2160	N	156	-0-	-2004	-0-	156	2				N	-0-					86
05	1829	N	147	-0-	-1682	-0-	146	1		1	9	N	1	74	1			13
06	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-						N	NO RPT					13

RED SPRINGS (RODESSA LOWER)				75377 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SMITH									
84 ENERGY LLC				856467															
RED SPRINGS GAS UNIT #6				WELL #: 1		RRCID -> 016540		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						16
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						16
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						16
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						16
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						83
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						83
RED SPRINGS GAS UNIT #8				WELL #: 1		RRCID -> 016542		COMPL. DATE 05/14/1951		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 9345 - 9385						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
REDWINE (TRAVIS PEAK "A")				75495 701		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK									
TC OIL AND GAS, LLC				840303															
HALE, ORA T.				WELL #: 1		RRCID -> 089734		COMPL. DATE 08/15/1980		TOTAL DEPTH		7828	PERF. 7781 - 7790						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						34
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						34
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						34
REKLAW (PETTIT)				75839 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE									
NEC OPERATING, LLC				100325															
SESSION, D. J.				WELL #: 1D		RRCID -> 050062		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH		8875	PERF. 8460 - 8520						
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
REKLAW GU 3				WELL #: 7		RRCID -> 216123		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH		10250	PERF. 8620 - 8643						
01	136 N	136	-0-	-0-		-0-	136	2				Y	-0-						-0-
02	101 N	101	-0-	-0-		-0-	101	2				Y	-0-						-0-
03	101 N	101	-0-	-0-		-0-	101	2				Y	-0-						-0-
04	12 N	12	-0-	-0-		-0-	12	2				Y	-0-						-0-
05	27 N	27	-0-	-0-		-0-	27	2				Y	-0-						-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90		-0-						Y	NO RPT						-0-
MIDDLETON, V GU 1				WELL #: 9		RRCID -> 257446		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH		9808	PERF. 8752 - 8774						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-

REKLAW (PETTIT)		//CONT.//		75839 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
NEC OPERATING, LLC		//CONT.//		100325									
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID -> 264153		COMPL. DATE 03/30/2016		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8422 - 8430		
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-				-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-				-0-
*04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-				-0-
*05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-				-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-				-0-

WADE GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 284776		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8711 - 8756		
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-				-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-				-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-				-0-
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-				-0-
*05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-				-0-
06	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	2	N	-0-				-0-

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST)		75839 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE					
KEM ENERGY, INC.		455126											
TIMBERSTAR		WELL #:		1	RRCID -> 249924		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9303 - 10188		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

REKLAW (RODESSA)		75839 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
NEC OPERATING, LLC		100325											
GUIDRY, FAUSTINE GU 1		WELL #:		9	RRCID -> 249947		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 9639		PERF. 8261 - 8287		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SOUTH REKLAW GU 2B		WELL #:		7	RRCID -> 253787		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 7824 - 7828		
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-				-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-				-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2	Y	-0-				-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-				-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	Y	-0-				-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT				-0-

MIDDLETON, V GU 1		WELL #:		9	RRCID -> 264113		COMPL. DATE 10/18/2011		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 7797 - 7804		
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-				-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-				-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-				-0-
*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-				-0-
*05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-				-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-				-0-

REKLAW (RODESSA)		//CONT.//		75839 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
NEC OPERATING, LLC		//CONT.//		100325										
REKLAW GU 4		WELL #:		9	RRCID -> 264148		COMPL. DATE 07/31/2018		TOTAL DEPTH	9640	PERF. 7785 - 7955			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			Y	-0-			-0-
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			Y	-0-			-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			Y	-0-			-0-
04		0 N	14	-0-	14	-0-	14 2			Y	-0-			-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2			Y	-0-			-0-
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARY KATE G.U. 1		WELL #:		1	RRCID -> 286157		COMPL. DATE 08/03/2018		TOTAL DEPTH	10015	PERF. 7948 - 7956			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK)		75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
NEC OPERATING, LLC		100325												
REKLAW GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 089289		COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9043 - 9590			
01		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2			Y	-0-			-0-
02		364 N	103	-0-	-261	-0-	103 2			Y	-0-			-0-
03		186 N	106	-0-	-80	-0-	106 2			Y	-0-			-0-
04		0 N	15	-0-	15	-0-	15 2			Y	-0-			-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			Y	-0-			-0-
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT			-0-

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #:		4	RRCID -> 102017		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9188 - 9638			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK		WELL #:		2	RRCID -> 110929		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH	9664	PERF. 9254 - 9420			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK		WELL #:		1	RRCID -> 110930		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH	9798	PERF. 9303 - 9755			
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-			-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108 2			N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104 2			N	-0-			-0-
*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-			-0-
*05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-			-0-
06	90 N	23	-0-	-67	-0-	-0-	23 2			N	-0-			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC SOUTH FALCON CREEK			//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE								
			RRCID -> 111894			COMPL. DATE 11/28/2000			TOTAL DEPTH 10025			PERF. 9442 - 9786								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-		137	2				Y	-0-						-0-
02	364 N	236	-0-	-128	-0-	-0-		236	2				Y	-0-						-0-
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	-0-		123	2				Y	-0-						-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		9	2				Y	-0-						-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-		51	2				Y	-0-						-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B			WELL #: 2			RRCID -> 169601			COMPL. DATE 06/11/1998			TOTAL DEPTH 14151			PERF. 9190 - 9750					
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-		103	2				Y	-0-						-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-		102	2				Y	-0-						-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-		106	2				Y	-0-						-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-		14	2				Y	-0-						-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-		23	2				Y	-0-						-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
REKLAW GU 3			WELL #: 4			RRCID -> 175196			COMPL. DATE 09/19/1999			TOTAL DEPTH 10635			PERF. 8814 - 9694					
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-		102	2				Y	-0-						-0-
02	DLQ G-10	104	-0-	104	-0-	104		104	2				Y	-0-						-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	104		104					Y	-0-						-0-
04	DLQ G-10	17	-0-	17	-0-	121		17	2				Y	-0-						-0-
05	DLQ G-10	14	-0-	14	-0-	135		14	2				Y	-0-						-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	135							Y	NO RPT						-0-
REKLAW GU 1			WELL #: 3			RRCID -> 175537			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10100			PERF. 9092 - 10002					
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-		103	2				Y	-0-						-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-		101	2				Y	-0-						-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-		100	2				Y	-0-						-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		12	2				Y	-0-						-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-		79	2				Y	-0-						-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B			WELL #: 1A			RRCID -> 177751			COMPL. DATE 03/29/2000			TOTAL DEPTH 10500			PERF. 9019 - 9570					
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-		103	2				Y	-0-						-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-		100	2				Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-		15	2				Y	-0-						-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-		17	2				Y	-0-						-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
MIDDLETON, V GU1			WELL #: 2			RRCID -> 180224			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10105			PERF. 9008 - 9454					
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-		141	2				Y	-0-						-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-		104	2				Y	-0-						-0-
03	186 N	118	-0-	-68	-0-	-0-		118	2				Y	-0-						-0-
*04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-		78	2				Y	-0-						-0-
*05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-		144	2				Y	-0-						-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-		204	2				Y	-0-						-0-
JAMES, S. GU			WELL #: 1			RRCID -> 180489			COMPL. DATE 11/25/2000			TOTAL DEPTH 10220			PERF. 9045 - 10142					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-		100	2				Y	-0-						-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-		102	2				Y	-0-						-0-
*04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-		14	2				Y	-0-						-0-
*05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-		18	2				Y	-0-						-0-
06	90 N	27	-0-	-63	-0-	-0-		27	2				Y	-0-						-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC JAMES, S. GU 1				//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
						RRCID -> 183054		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9251 - 9813					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1				WELL #: 3		RRCID -> 183212		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8960 - 9224			
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
MARY KATE G.U. 1				WELL #: 1		RRCID -> 183932		COMPL. DATE 12/07/2022		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 9012 - 9283					
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06		90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B				WELL #: 3		RRCID -> 184369		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9196 - 9790					
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
REKLAW GAS UNIT 4				WELL #: 5		RRCID -> 185155		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9928		PERF. 8876 - 9844			
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04		0 N	17	-0-	17	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
MIDDLETON, V GU1				WELL #: 4		RRCID -> 185639		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9083 - 9343			
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	152	-0-	152	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	102	-0-	102	-0-	254	102	2		Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	84	-0-	84	-0-	338	84	2		Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	119	-0-	119	-0-	457	119	2		Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	118	-0-	118	-0-	575	118	2		Y	-0-					-0-
REKLAW GU 1				WELL #: 4		RRCID -> 185892		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8886 - 10190					
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04		0 N	52	-0-	52	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
NEC OPERATING, LLC		//CONT.// 100325												
SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 186298		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-			-0-
03	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
*04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
*05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
06	120 N	25	-0-	-95	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 186330		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 186734		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 9670						
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
*04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
*05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
06	90 N	22	-0-	-68	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
REKLAW GU 3		WELL #: 6		RRCID -> 186841		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372				
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-
SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 187162		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042						
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	175	-0-	175	-0-	175	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	112	-0-	112	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	69	-0-	69	-0-	356	69	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	213	-0-	213	-0-	569	213	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	218	-0-	218	-0-	787	218	2		Y	-0-			-0-
REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 6		RRCID -> 187902		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 9826						
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-			-0-
04	0 N	15	-0-	15	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 4		RRCID -> 188961		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 9928				
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC MIDDLETON, V GU1			//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325 WELL #: 5			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
						RRCID -> 189260			COMPL. DATE 06/05/2002			TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 9628					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

JAMES, S. GU 1			WELL #: 3			RRCID -> 190117			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 9936		
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
02	168 N	100	-0-	-68	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	186 N	126	-0-	-60	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B			WELL #: 5			RRCID -> 190118			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9026 - 9766		
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARY KATE G.U. 1			WELL #: 2			RRCID -> 190448			COMPL. DATE 08/02/2002			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130					
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

MASSINGILL GU 1			WELL #: 1			RRCID -> 191400			COMPL. DATE 04/09/2009			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B			WELL #: 6			RRCID -> 191671			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070		
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
02	168 N	107	-0-	-61	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3			WELL #: 7			RRCID -> 191743			COMPL. DATE 10/18/2002			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC REKLAW GAS UNIT 4										//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE									
										WELL #: 3		RRCID -> 191945		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12380		PERF. 8896 - 9382					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		103	2				Y	-0-						-0-	
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		101	2				Y	-0-						-0-	
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		100	2				Y	-0-						-0-	
04	0	N	13	-0-	-0-	13	-0-	-0-	-0-	-0-		13	2				Y	-0-						-0-	
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		30	2				Y	-0-						-0-	
06	90	N	NO RPT	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
REKLAW GU 3										WELL #: 8		RRCID -> 192435		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10074		PERF. 8924 - 9805					
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		141	2				Y	-0-						-0-	
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		131	2				Y	-0-						-0-	
03	124	N	115	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	-0-		115	2				Y	-0-						-0-	
04	0	N	28	-0-	-0-	28	-0-	-0-	-0-	-0-		28	2				Y	-0-						-0-	
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		42	2				Y	-0-						-0-	
06	120	N	NO RPT	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
REKLAW GU 1										WELL #: 7		RRCID -> 192559		COMPL. DATE 01/09/2004				TOTAL DEPTH 10270		PERF. 8908 - 9480					
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		102	2				Y	-0-						-0-	
02	112	N	100	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	-0-		100	2				Y	-0-						-0-	
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		103	2				Y	-0-						-0-	
04	0	N	15	-0-	-0-	15	-0-	-0-	-0-	-0-		15	2				Y	-0-						-0-	
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		117	2				Y	-0-						-0-	
06	90	N	NO RPT	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1										WELL #: 6		RRCID -> 192951		COMPL. DATE 01/03/2003				TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8924 - 9525					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		100	2				Y	-0-						-0-	
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		101	2				Y	-0-						-0-	
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		18	2				Y	-0-						-0-	
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		35	2				Y	-0-						-0-	
06	90	N	29	-0-	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	-0-		29	2				Y	-0-						-0-	
WIPPRECHT GU 1										WELL #: 5 L		RRCID -> 192980		COMPL. DATE 12/21/2002				TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9023 - 9644					
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		103	2				Y	-0-						-0-	
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		100	2				Y	-0-						-0-	
03	93	N	21	-0-	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	-0-		21	2				Y	-0-						-0-	
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		16	2				Y	-0-						-0-	
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		24	2				Y	-0-						-0-	
06	30	N	NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
REKLAW GU 1										WELL #: 6		RRCID -> 193075		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9835		PERF. 8996 - 9654					
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		102	2				Y	-0-						-0-	
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		101	2				Y	-0-						-0-	
03	93	N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		14	2				Y	-0-						-0-	
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		21	2				Y	-0-						-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B										WELL #: 8		RRCID -> 193719		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9036 - 9788					
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		101	2				Y	-0-						-0-	
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		102	2				Y	-0-						-0-	
03	93	N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		13	2				Y	-0-						-0-	
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		26	2				Y	-0-						-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC REKLAW GU 1			//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325 WELL #: 5			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE						
			RRCID -> 194428			COMPL. DATE 11/25/2003			TOTAL DEPTH 10270			PERF. 8521 - 8534						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4			WELL #: 7			RRCID -> 194839			COMPL. DATE 04/19/2003			TOTAL DEPTH 9940			PERF. 8864 - 9052			
01	119 N	119		-0-	-0-	-0-		119	2			Y	-0-					-0-
02	158 N	158		-0-	-0-	-0-		158	2			Y	-0-					-0-
03	155 N	115		-0-	-40	-0-		115	2			Y	-0-					-0-
04	0 N	51		-0-	51	-0-		51	2			Y	-0-					-0-
05	290 N	290		-0-	-0-	-0-		290	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	NO RPT		-0-	-120	-0-						Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3			WELL #: 9			RRCID -> 194841			COMPL. DATE 03/31/2003			TOTAL DEPTH 9775			PERF. 9046 - 9048			
01	103 N	103		-0-	-0-	-0-		103	2			Y	-0-					-0-
02	100 N	100		-0-	-0-	-0-		100	2			Y	-0-					-0-
03	102 N	102		-0-	-0-	-0-		102	2			Y	-0-					-0-
*04	12 N	12		-0-	-0-	-0-		12	2			Y	-0-					-0-
*05	22 N	22		-0-	-0-	-0-		22	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	15		-0-	-75	-0-		15	2			Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B			WELL #: 9			RRCID -> 195585			COMPL. DATE 06/02/2003			TOTAL DEPTH 9967			PERF. 9016 - 9358			
01	103 N	103		-0-	-0-	-0-		103	2			Y	-0-					-0-
02	100 N	100		-0-	-0-	-0-		100	2			Y	-0-					-0-
03	102 N	102		-0-	-0-	-0-		102	2			Y	-0-					-0-
04	16 N	16		-0-	-0-	-0-		16	2			Y	-0-					-0-
05	74 N	74		-0-	-0-	-0-		74	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	NO RPT		-0-	-90	-0-						Y	NO RPT					-0-

WADE GU 1			WELL #: 2			RRCID -> 195684			COMPL. DATE 06/16/2003			TOTAL DEPTH 9716			PERF. 8964 - 9343			
01	106 N	106		-0-	-0-	-0-		106	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	100		-0-	100	100		100	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	100		-0-	100	200		100	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	13		-0-	13	213		13	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	23		-0-	23	236		23	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	236						Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4			WELL #: 8			RRCID -> 195905			COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 9765			PERF. 8904 - 9570			
01	102 N	102		-0-	-0-	-0-		102	2			Y	-0-					-0-
02	101 N	101		-0-	-0-	-0-		101	2			Y	-0-					-0-
03	101 N	101		-0-	-0-	-0-		101	2			Y	-0-					-0-
04	0 N	15		-0-	15	-0-		15	2			Y	-0-					-0-
05	20 N	20		-0-	-0-	-0-		20	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	NO RPT		-0-	-90	-0-						Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1			WELL #: 8			RRCID -> 196051			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9940			PERF. 8836 - 9788			
01	102 N	102		-0-	-0-	-0-		102	2			Y	-0-					-0-
02	101 N	101		-0-	-0-	-0-		101	2			Y	-0-					-0-
03	104 N	104		-0-	-0-	-0-		104	2			Y	-0-					-0-
04	15 N	15		-0-	-0-	-0-		15	2			Y	-0-					-0-
05	67 N	67		-0-	-0-	-0-		67	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	NO RPT		-0-	-90	-0-						Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC REKLAW GAS UNIT 4			//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325 WELL #: 10			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
			RRCID -> 197152			COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	0 N	12	-0-	12	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4			WELL #: 9			RRCID -> 197153			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B			WELL #: 11			RRCID -> 197195			COMPL. DATE 08/22/2003			TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796				
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B			WELL #: 12			RRCID -> 197985			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546				
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
02	140 N	102	-0-	-38	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUE, TERRIE GU 1			WELL #: 1			RRCID -> 198153			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492				
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
04	0 N	104	-0-	104	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1			WELL #: 5			RRCID -> 198378			COMPL. DATE 10/08/2003			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387				
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	102	-0-	102	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	102				Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	15	-0-	15	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	21	-0-	21	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	138				Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1			WELL #: 11			RRCID -> 198778			COMPL. DATE 10/08/2005			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9768				
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
04	0 N	16	-0-	16	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC REKLAW GU 3			//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
			WELL #: 11			RRCID -> 199063			COMPL. DATE 11/30/2003			TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
REKLAW GU 1			WELL #: 9			RRCID -> 199367			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MIDDLETON, V GU1			WELL #: 8			RRCID -> 199406			COMPL. DATE 12/10/2003			TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 9487				
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	100	-0-	100	200	100	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	13	-0-	13	213	13	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	23	-0-	23	236	23	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	17	-0-	17	253	17	2			Y	-0-					-0-
REKLAW GU 3			WELL #: 14			RRCID -> 200238			COMPL. DATE 01/23/2004			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682				
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	0 N	18	-0-	18	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
JAMES, S. GU 1			WELL #: 5			RRCID -> 200433			COMPL. DATE 01/30/2004			TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776				
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
REKLAW GU 1			WELL #: 10			RRCID -> 201650			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892				
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	0 N	14	-0-	14	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
REKLAW GU 3			WELL #: 10			RRCID -> 203791			COMPL. DATE 04/16/2004			TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653				
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
04	0 N	76	-0-	76	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC REKLAW GU 1		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
		WELL #: 12		RRCID -> 203944		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU 1				WELL #: 6		RRCID -> 215256		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615						
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	101	-0-	101	201	101	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	18	-0-	18	219	18	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	27	-0-	27	246	27	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	21	-0-	21	267	21	2			Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B				WELL #: 13		RRCID -> 223575		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887						
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
02	336 N	122	-0-	-214	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANIER, H. GU 1				WELL #: 2		RRCID -> 224160		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
*04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	38	-0-	-82	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1				WELL #: 13		RRCID -> 224210		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788						
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1				WELL #: 8		RRCID -> 224390		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	102	-0-	102	202	102	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	42	-0-	42	244	42	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	20	-0-	20	264	20	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	26	-0-	26	290	26	2			Y	-0-					-0-

SOUTH FALCON CREEK				WELL #: 2		RRCID -> 224816		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC MIDDLETON, V GUI										//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325 WELL #: 9		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
										RRCID -> 225217		COMPL. DATE 01/15/2007		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 8933 - 9575					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1										WELL #: 9		RRCID -> 225476		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 9639		PERF. 9011 - 9435			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
KEM ENERGY, INC. HARGRAVE										455126 WELL #: 1		RRCID -> 229168		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12250		PERF. 9983 - 10374			
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					5				
02	868 N	202	-0-	-666	-0-	-0-	202	2			N	-0-					5				
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					5				
04	930 N	571	-0-	-359	-0-	-0-	571	2			N	-0-					5				
05	217 N	179	-0-	-38	-0-	-0-	179	2			N	-0-					5				
06	930 N	321	-0-	-609	-0-	-0-	321	2			N	-0-					5				
TIMBERSTAR										WELL #: 1		RRCID -> 249925		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8789 - 10188			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
MAXIMUS OPERATING, LTD. GOODSON GAS UNIT										534465 WELL #: 1		RRCID -> 229238		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 10856		PERF. 9243 - 9823			
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					106				
02	84 N	3	-0-	-81	-0-	-0-	3	2			N	-0-					106				
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					106				
04	90 N	1	-0-	-89	-0-	-0-	1	2			N	-0-					106				
*05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					106				
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-					106				
SM OPERATING COMPANY LLC PETTIT										788993 WELL #: 1		RRCID -> 238594		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 11426		PERF. 10275 - 11328			
01	2604 X	2023	-0-	-581	-0-	-0-	450	1	1573	2	N	-0-					28				
02	4284 X	3311	-0-	-973	-0-	-0-	450	1	2861	2	N	-0-					28				
03	4743 X	2926	-0-	-1817	-0-	-0-	450	1	2476	2	N	-0-					28				
04	3060 X	2826	-0-	-234	-0-	-0-	450	1	2376	2	N	-0-					28				
05	3162 X	2056	-0-	-1106	-0-	-0-	450	1	1606	2	N	-0-					28				
06	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-	-0-					N	NO RPT					28				

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (WOODBINE)			75839 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
NEC OPERATING, LLC			100325														
SUMMERS, J.W. GU 1			WELL #: 2			RRCID -> 198257			COMPL. DATE 03/15/2003			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
URSUS OIL AND GAS			879300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
CASTLEBERRY GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 238150			COMPL. DATE 05/14/2008			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 10652					
01	372	N	90	-0-	-282	-0-	90	3					N	-0-			140
02	308	N	115	-0-	-193	-0-	115	3					N	-0-			140
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3					N	-0-			140
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	205	3		7	9		N	6			146
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3					N	-0-			146
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3					N	-0-			146
RICAPPY (PETTIT)			76319 333			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHEROKEE					
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC			659844														
OPAL			WELL #: 1			RRCID -> 162633			COMPL. DATE 10/16/1996			TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9712					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			35
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			35
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			35
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			35
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			35
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			35
RICAPPY (RODESSA)			76319 666			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHEROKEE					
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC			194068														
SMITH, BILLY G.			WELL #: 1			RRCID -> 129259			COMPL. DATE 08/20/1988			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8742 - 8754					
01	1426	N	1226	-0-	-200	-0-	1181	2		45	9		N	41			136
02	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	1148	2		63	9		N	57			193
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1148	2		57	9		N	52	171	1	74
04	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	1111	2		56	9		N	51			125
05	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	1111	2		54	9		N	49			174
06	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	1049	2		62	9		N	56			230
RIVERVIEW (TRAVIS PEAK)			77058 380			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANGELINA					
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.			053321														
MAST			WELL #: 201			RRCID -> 234404			COMPL. DATE 03/23/2007			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10717 - 10792					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.)				77788 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
BRG LONE STAR LTD.				090870								
PRESTON HEIRS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 249598	COMPL. DATE 02/07/2008	TOTAL DEPTH 11930	PERF. 8060 - 8088				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	775 N	594	-0-	-181	-0-	594 2		N	-0-			-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-			-0-
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-			-0-
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-			-0-
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-			-0-
06	660 N	604	-0-	-56	-0-	604 2		N	-0-			-0-
RYAN, E. M. UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 253856	COMPL. DATE 02/10/2009	TOTAL DEPTH 11803	PERF. 8108 - 11734				
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-			5
02	420 N	334	-0-	-86	-0-	334 2		N	-0-			5
03	465 N	409	-0-	-56	-0-	409 2		N	-0-			5
04	420 N	369	-0-	-51	-0-	369 2		N	-0-			5
05	372 N	369	-0-	-3	-0-	369 2		N	-0-			5
06	390 N	355	-0-	-35	-0-	355 2		N	-0-			5
RYAN, E. M. UNIT				WELL #: 10	RRCID -> 284172	COMPL. DATE 04/25/2018	TOTAL DEPTH 11840	PERF. 8128 - 11740				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CROSSMAN STANLEY				WELL #: 1	RRCID -> 284187	COMPL. DATE 03/09/2018	TOTAL DEPTH 11865	PERF. 8141 - 13030				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRESTON HEIRS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 284225	COMPL. DATE 03/16/2018	TOTAL DEPTH 11865	PERF. 8118 - 11780				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				100566								
PRESTON HEIRS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 283910	COMPL. DATE 03/20/2018	TOTAL DEPTH 13300	PERF. 8136 - 8142				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT			45
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT			45
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT			45
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT			45
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT			45
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT			45

RODESSA (ANHYDRITE LOWER)										77807 070		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION				
CASS ENERGY LLC										139618										
MOORE, J.T.										WELL #: 1		RRCID -> 124790		COMPL. DATE 09/25/1983		TOTAL DEPTH 6725		PERF. 5621 - 5952		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						67		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						67		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						67		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						67		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						67		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						67		
MCKNIGHT, C. L.										551650										
BUSH HEIRS										WELL #: 4		RRCID -> 135670		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 6159		PERF. 5980 - 5982		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
BALDWIN, MOLLIE H.W.										WELL #: 1		RRCID -> 138219		COMPL. DATE 03/29/1991		TOTAL DEPTH 6093		PERF. 5913 - 5917		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.										621080										
FIELDS, EVA										WELL #: 2		RRCID -> 016570		COMPL. DATE 02/17/1953		TOTAL DEPTH 6048		PERF. 5714 - 5724		
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-			63 2			N	-0-						-0-		
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-			62 2			N	-0-						-0-		
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-			62 2			N	-0-						-0-		
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-			60 2			N	-0-						-0-		
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-			62 2			N	-0-						-0-		
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-			60 2			N	-0-						-0-		
SND OPERATING, L.L.C.										797127										
BOLLS, MILDRED ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 120617		COMPL. DATE 10/25/1985		TOTAL DEPTH 6084		PERF. 5861 - 5866		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26		

RODESSA (BYRD)				77807 210	NON-ASSOCIATED		SALVAGE				CNTY: CASS					
WHATLEY, AUDIE FLOYD ESTATE OF				913955												
ECHOLS, EVA				WELL #:	1	RRCID -> 016553		COMPL. DATE 12/28/1951		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 5614 - 5630			
M																
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.)				77807 237	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MARION	
FAULCONER ENERGY, LLC				263648						
MOSELEY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 243948	COMPL. DATE 11/07/2009	TOTAL DEPTH 11330	PERF. 9982 - 10454	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CROMER				WELL #:	4	RRCID -> 253910	COMPL.	DATE 10/17/2009	TOTAL	DEPTH	9992	PERF.	6632	-	9584		
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	62 190 9	1	904	2	N	173	163	1	2	8	158
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	52 145 9	1	858	2	N	132	169	1	1	8	120
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	71 242 9	1	1204	2	N	220	171	1			169
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	64 244 9	1	1034	2	N	222	169	1			222
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	65 147 9	1	1003	2	N	134	175	1			181
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	61 185 9	1	940	2	N	168	174	1			175

WAKEFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 257097		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6719 - 8456	
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	56 1	816 2	Y	37		241
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	41 9	735 2	Y	42	175 1	108
03	992 N	963	-0-	-29	-0-	45 1	854 2	Y	53		161
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	46 9	859 2	Y	33		194
05	930 N	917	-0-	-13	-0-	51 1	819 2	Y	41	161 1	74
06	930 N	904	-0-	-26	-0-	58 9	788 2	Y	59		133
						53 1					
						36 9					
						45 9					
						51 1					
						65 9					

PEGASI OPERATING INC.		650623		RRCID -> 092526		COMPL. DATE 11/21/1980		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9876 - 10258	
BRAMLETT, FRED		WELL #: 1 T									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RODESSA (DEES YOUNG) PEGASUS P AND A LLC BIBBY				77807 245 100833 WELL #:		ASSOCIATED RRCID -> 133320		CAPACITY COMPL. DATE 00/00/1936				CNTY: CASS TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS DAVIS UNIT				484437 WELL #:		RRCID -> 016558		COMPL. DATE 11/16/1937				TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975					
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	119	9	N	108					130
02	140 N	102	-0-	-0-	-38	-0-	1	1	101	9	N	92	163	1			59
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	152	9	N	138	150	1			47
04	120 N	87	-0-	-0-	-33	-0-	4	2	83	9	N	75					122
05	124 N	86	-0-	-0-	-38	-0-	3	1	83	9	N	75	161	1			36
06	150 N	47	-0-	-0-	-103	-0-	3	1	44	9	N	40					76
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. COLLETTE, W.T. "B"				620525 WELL #:		RRCID -> 128544		COMPL. DATE 11/19/1975				TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5626 - 5990					
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1402					N	5					195
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1402					N	5					200
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1402					N	-0-					200
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1402					N	-0-					200
05	0 W	31	-0-	-0-	31	1433	25	1	6	9	N	5					205
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1433					N	NO RPT					205
WILLIS, R.P.				WELL #:		RRCID -> 174641		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5674 - 5694					
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HALL, E.E.				WELL #:		RRCID -> 211505		COMPL. DATE 01/12/1984				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					99
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					99
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	6	9	N	5	39	1			65
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	11	9	N	10					75
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	6	9	N	5					80
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
LEWIS, D.A.				WELL #:		RRCID -> 211508		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 6082 PERF. 481 - 6082					
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					129
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					129
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-	33	1			96
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	15	9	N	14					110
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	11	9	N	10					120
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

RODESSA (GLOYD)		77807 280		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS								
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC		140531														
TERRY		WELL #: 1		RRCID -> 152183		COMPL. DATE 04/27/1994		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5772 - 5778								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SMITH, O.L.		WELL #: 1		RRCID -> 152423		COMPL. DATE 05/07/1994		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RAMTEX ENERGY LLC		690225														
BLANCHARD		WELL #: 1		RRCID -> 119398		COMPL. DATE 04/28/1986		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
RODESSA (GLOYD, NORTH)		77807 350		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS								
CHAPARRAL OPERATING, INC.		144581														
DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 148933		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS		484437														
RAMBO		WELL #: 5		RRCID -> 016599		COMPL. DATE 11/19/1936		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	5	2	11	9	N	10					70
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	5	2	14	9	N	13					83
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	1	2	11	9	N	10					93
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	2	13	9	N	12					105
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	2	10	9	N	9					114
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	1	2	81	9	N	74	162	1			26
MCDONALD RESOURCES, LLC		547940														
RIVES		WELL #: 1		RRCID -> 151810		COMPL. DATE 09/13/1994		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 5848								
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (GLOYD, NORTH)				//CONT.//	77807 350	ASSOCIATED				SALVAGE				CNTY: CASS			
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.					665642												
CRYSTAL-RAMBO				WELL #:	2	RRCID -> 169047		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5770 - 5776					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
POCO LLC					668802												
BELOTE UNIT				WELL #:	1 C	RRCID -> 016578		COMPL. DATE 09/10/1955		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 5854 - 5902					
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	372	4	23	9	N	21					165	
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	336	4	22	9	N	20					185	
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	372	4	34	9	N	31	133	1			83	
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	360	4	22	9	N	20					103	
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	372	4	22	9	N	20					123	
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	360	4	6	9	N	5					128	
RODESSA (HILL NORTH)					77807 455	NON-ASSOCIATED				SALVAGE				CNTY: CASS			
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS					484437												
WALL, J. T. UNIT -A-				WELL #:	3	RRCID -> 016636		COMPL. DATE 11/19/1959		TOTAL DEPTH 6085		PERF. 5746 - 5757					
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					72	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					73	
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	2	2	1	9	N	1					74	
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	2	2	1	9	N	1					75	
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2					77	
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					78	
FOWLER				WELL #:	1	RRCID -> 143992		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 5715 - 5723					
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	2	51	9	N	46	154	1			21	
02	56 N	26	-0-	-30	-0-	2	2	24	9	N	22					43	
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	2	52	9	N	47					90	
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	5	2	30	9	N	27					117	
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	2	35	9	N	32					149	
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	2	62	9	N	56	163	1			42	
CHACHERE				WELL #:	1R	RRCID -> 145857		COMPL. DATE 05/12/1993		TOTAL DEPTH 5790		PERF. 5651 - 5719					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.					621080												
FIELDS, EVA				WELL #:	3	RRCID -> 016631		COMPL. DATE 05/31/1951		TOTAL DEPTH 6055		PERF. 5746 - 5779					
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					23	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					23	
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					23	
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					23	
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					23	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					23	

RODESSA (HILL NORTH)										//CONT.// 77807 455		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS			
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.										//CONT.// 621080									
PARKER, J. D.										WELL #: 1		RRCID -> 016632		COMPL. DATE 03/25/1937		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5650 - 5695	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	-0-			131 2		11 9	N	10						157
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-			121 2		10 9	N	9						166
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-			180 2		14 9	N	13						179
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-			190 2		15 9	N	14						193
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-			194 2		11 9	N	10	167	1				36
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	-0-			149 2		17 9	N	15						51
STEWART, J.T.										WELL #: 4		RRCID -> 129533		COMPL. DATE 12/23/1988		TOTAL DEPTH 6076		PERF. 5723 - 5750	
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-			62 2			N	-0-						-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-			61 2			N	-0-						-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-			62 2			N	-0-						-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-			60 2			N	-0-						-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-			62 2			N	-0-						-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-			60 2			N	-0-						-0-
PARKER, J. D.										WELL #: 3		RRCID -> 147014		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5862 - 5870	
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	-0-			131 2			N	-0-						34
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-			121 2			N	-0-						34
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-			180 2			N	-0-						34
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-			190 2			N	-0-						34
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-			194 2			N	-0-						34
06	180 N	149	-0-	-31	-0-	-0-			149 2			N	-0-						34
PARKER, J. D.										WELL #: 2		RRCID -> 147042		COMPL. DATE 08/16/1993		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5672 - 5682	
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	-0-			131 2			N	-0-						11
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-			121 2			N	-0-						11
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-			180 2			N	-0-						11
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-			190 2			N	-0-						11
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-			195 2			N	-0-						11
06	180 N	149	-0-	-31	-0-	-0-			149 2			N	-0-						11
RODESSA (HILL 5800)										77807 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS			
FAULCONER ENERGY, LLC										263648									
WALKER, ANNA T.										WELL #: 1		RRCID -> 016615		COMPL. DATE 09/19/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5798 - 5804	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C.										620525									
WILLIS, R. P.										WELL #: 16		RRCID -> 016620		COMPL. DATE 04/23/1956		TOTAL DEPTH 5973		PERF. 5662 - 5672	
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-			100 1			Y	-0-						-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-			100 1			Y	-0-						-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-			130 1			Y	-0-						-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-			110 1			Y	-0-						-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-			15 1			Y	-0-						-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

RODESSA (HILL 5800)														
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. FARRIER, W. G.														
WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5560 - 5670														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-			140
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-			140
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-			140
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-			140
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-			140
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140
SKINNER, ALLINE														
WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680														
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-			-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STETSON PETROLEUM CORP. NOEL														
WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
CLEMENTS														
WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
SHELTON														
WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778														
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
POLLARD														
WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

RODESSA (HILL 5800)		//CONT.// 77807 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS									
STETSON PETROLEUM CORP.		//CONT.// 819479															
RAMBO, ELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 146400		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WALKER A				WELL #: 1		RRCID -> 146469		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
NOEL ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 146677		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					253
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					253
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					253
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					253
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					253
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					253
TYSON, SHIRLEY				WELL #: 1		RRCID -> 148330		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RAMBO, A.				WELL #: 1		RRCID -> 148834		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
STALLCUP				WELL #: 1		RRCID -> 152301		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778							
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28

RODESSA (HILL 5800)				//CONT.//		77807 560	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS							
UNITED PETROLEUM & GAS, INC.						877497												
WILLIS, S. B.				WELL #:		4	RRCID -> 016637		COMPL. DATE 06/12/1961		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5718 - 5730					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393						N	NO RPT					-0-	

RODESSA (PETTIT LOWER)				77807 770		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION								
FAULCONER ENERGY, LLC				263648														
BRADEN				WELL #:		2 C	RRCID -> 016641		COMPL. DATE 04/05/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6538 - 6566					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

BRADEN, C. C. UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 016642		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 7202		PERF. 6542 - 6592					
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WALKER, A. T.				WELL #:		2 C	RRCID -> 016645		COMPL. DATE 03/02/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5626 - 6497					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

CROMER				WELL #:		2	RRCID -> 198434		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 7202		PERF. 6420 - 6446					
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

RODESSA (PETTIT UPPER)				77807 805		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION								
LATX OPERATIONS, LLC				489940														
WHITFIELD, WC HEIRS				WELL #:		1	RRCID -> 210215		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 6606 - 6726					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

RODESSA (PETTIT UPPER)		//CONT.//		77807 805	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION						
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C.				526241											
PETTIT UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 113885	COMPL. DATE 07/18/1984		TOTAL DEPTH	6807	PERF. 6650 -	6654				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PEGASI OPERATING INC.				650623											
HUNTINGTON		WELL #:		2 H	RRCID -> 219199	COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH	6433	PERF. 6618 -	7593				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HUNTINGTON		WELL #:		3	RRCID -> 249941	COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6416 -	6438				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
RODESSA (PETTIT 6320)				77807 812	ASSOCIATED		49B		CNTY: CASS						
RAMTEX ENERGY LLC				690225											
PARDUE		WELL #:		1	RRCID -> 122132	COMPL. DATE 08/04/1986		TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5800 -	6340				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STETSON PETROLEUM CORP.				819479											
RAMBO, ELBERT		WELL #:		2	RRCID -> 122275	COMPL. DATE 08/20/1986		TOTAL DEPTH	7133	PERF. 5862 -	6733				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TERRY ET AL "A"		WELL #:		2	RRCID -> 130844	COMPL. DATE 04/07/1984		TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6380 -	6513				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RODESSA (PETTIT 6500)														
RAMTEX ENERGY LLC														
REAGAN, SYDNEY C. ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 205768 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5712 - 6535														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		340
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		340
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		340
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		340
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		340
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		340
RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK)														
PEGASI OPERATING INC.														
HAGGARD A UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 265934 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 6802														
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		65
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		65
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		65
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		65
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		65
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		65
HAGGARD UNIT B														
WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938														
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		93
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		93
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		93
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		93
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		93
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		93
RODESSA (TRAVIS PEAK)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
BRADEN, C. C.														
WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927														
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BRADEN, C. C.														
WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WALKER, A. T. UNIT														
WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		77807 875	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: MARION	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648					
WAKEFIELD		WELL #:		2	RRCID -> 212918	COMPL. DATE 11/09/2011	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 6719 - 6816	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PEGASI OPERATING INC.		650623							
HARRIS		WELL #:		1 L	RRCID -> 208086	COMPL. DATE 01/10/2005	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6924 - 6942	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				111
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				111
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				111
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				111
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				111
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				111
RODESSA (TRAVIS PEAK 6610)		77807 941		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CASS		
FAULCONER ENERGY, LLC		263648							
BRADEN		WELL #:		4	RRCID -> 193598	COMPL. DATE 12/18/2002	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 6616 - 6670	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
RODESSA (TRAVIS PEAK 6700)		77807 945		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION		
FAULCONER ENERGY, LLC		263648							
CROMER G.U.		WELL #:		4	RRCID -> 205159	COMPL. DATE 10/17/2009	TOTAL DEPTH 9992	PERF. 6632 - 6691	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PEGASI OPERATING INC.		650623							
HUNTINGTON		WELL #:		1 U	RRCID -> 195016	COMPL. DATE 04/10/2003	TOTAL DEPTH 10555	PERF. 6978 - 7024	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HARRIS		WELL #:		1 U	RRCID -> 207513	COMPL. DATE 04/18/2004	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6732 - 6746	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600)			77807 977	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MARION		
PEGASI OPERATING INC.			650623					
CHILDERS			WELL #: 1	RRCID -> 225069	COMPL. DATE 12/05/2006	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7566	- 7576
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
RODESSA, N.W. (HILL)			77811 400	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CASS		
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP			293171					
SOUTHLAND ROYALTY			WELL #: 1	RRCID -> 193023	COMPL. DATE 01/28/2003	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5906	- 5946
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
TAYLOR, L.S.			WELL #: 1	RRCID -> 201578	COMPL. DATE 08/15/2003	TOTAL DEPTH 6096	PERF. 5824	- 5832
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	40
GALLERY PETROLEUM LLC			293172					
DANIELS-HOWE			WELL #: 4	RRCID -> 201503	COMPL. DATE 01/10/2004	TOTAL DEPTH 6101	PERF. 5816	- 5824
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1000
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1000
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1000
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1000
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1000
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1000
DANIELS-HOWE			WELL #: 2	RRCID -> 209348	COMPL. DATE 05/18/2004	TOTAL DEPTH 6310	PERF. 5710	- 5724
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	894
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	894
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	894
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	894
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	894
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	894
RAMTEX ENERGY LLC			690225					
PEACOCK -A-			WELL #: 1	RRCID -> 102018	COMPL. DATE 04/28/1982	TOTAL DEPTH 11377	PERF. 5969	- 5974
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	81
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	81
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	81
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	81
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	81

RODESSA, N.W. (HILL)		//CONT.//		77811 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS	
STROUD PETROLEUM, INC.				828082						
ALLDAY		WELL #:		1	RRCID -> 167881	COMPL. DATE 12/18/1997	TOTAL DEPTH	6090 PERF. 5876 - 5894		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1114 2	17 9 N	15	1 8	198
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	840 2	14 9 N	13		211
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	972 2	20 9 N	18	168 1	61
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	970 2	20 9 N	18		79
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1083 2	20 9 N	18		97
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1000 2	18 9 N	16		113
ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK)					78215 550	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC					102551					
DORSETT, NEWTON W. ET AL LEASE					WELL #:	3 U	RRCID -> 269166	COMPL. DATE 09/16/1996	TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6627 - 6634	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE)					78219 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC.					088595					
LYNCH, DAVID					WELL #:	1	RRCID -> 110790	COMPL. DATE 07/25/1996	TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6540 - 6552	
01	1147 N	486	-0-	-661	-0-	52 1	434 2 Y	-0-		-0-
02	1288 N	938	-0-	-350	-0-	113 1	825 2 Y	-0-		-0-
03	961 N	958	-0-	-3	-0-	109 1	849 2 Y	-0-		-0-
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	114 1	958 2 Y	-0-		-0-
05	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	144 1	869 2 Y	-0-		-0-
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	147 1	810 2 Y	-0-		-0-
ROSEWOOD (COTTON VALLEY)					78330 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC					020467					
BARBER, J. W.					WELL #:	3	RRCID -> 242230	COMPL. DATE 08/04/2008	TOTAL DEPTH 11270 PERF. 10624 - 11106	
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-	53
02	336 N	308	-0-	-28	-0-	308 3		N	-0-	53
03	496 N	417	-0-	-79	-0-	417 3		N	-0-	53
04	330 N	231	-0-	-99	-0-	231 3		N	-0-	53
05	341 N	252	-0-	-89	-0-	252 3		N	-0-	53
06	390 N	232	-0-	-158	-0-	232 3		N	-0-	53
FAULCONER ENERGY, LLC					263648					
WADE GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 057017	COMPL. DATE 08/07/1973	TOTAL DEPTH 12650 PERF. 10068 - 10228	
01	558 N	491	-0-	-67	-0-	491 2		N	-0-	22
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-	22
03	682 N	350	-0-	-332	-0-	350 2		N	-0-	22
04	480 N	370	-0-	-110	-0-	370 2		N	-0-	22
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-	22
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-	22
HINSON, R. A. UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 058120	COMPL. DATE 12/07/1973	TOTAL DEPTH 10623 PERF. 10181 - 10376	
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	399 2	56 9 N	51		123
02	392 N	44	-0-	-348	-0-	23 2	21 9 N	19		142
03	434 N	355	-0-	-79	-0-	355 2		N	-0-	30
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-	30
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-	30
06	330 N	111	-0-	-219	-0-	111 2		N	-0-	30

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) FAULCONER ENERGY, LLC ODOM GAS UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #: 1			78330 500 263648		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
						RRCID -> 063748		COMPL. DATE 09/15/1975		TOTAL		DEPTH 12560		PERF.10126		- 10664			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 064479		COMPL. DATE 11/10/1975		TOTAL		DEPTH 12362		PERF.10051		- 10440			
*07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

STILL, W.W. GU #1			WELL #: 1			RRCID -> 071092		COMPL. DATE 03/03/1976		TOTAL		DEPTH 10811		PERF.10230		- 10593			
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	131	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	210	N	42	-0-	-168	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

SMITH GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 071094		COMPL. DATE 09/02/1976		TOTAL		DEPTH 10967		PERF.10548		- 10907			
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					20
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					20
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					20
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					20
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					20
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					20

LEARD #1			WELL #: 1			RRCID -> 073381		COMPL. DATE 12/26/2005		TOTAL		DEPTH 10700		PERF.10048		- 10398			
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138 19 9	1 9 1	1404	2	N	17					82
02	1484	N	1468	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	110 22 9	1 9 1	1336	2	N	20					102
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147 12 9	1 9 1	1623	2	N	11					113
04	1500	N	1260	-0-	-240	-0-	-0-	-0-	63 3 9	1 9 1	1194	2	N	3					116
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76 12 9	1 9 1	1547	2	N	11					127
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128 20 9	1 9 1	1596	2	N	18					145

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)													CNTY: UPSHUR	
FAULCONER ENERGY, LLC														
LE GRANDE BOWERS GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 073538														
COMPL. DATE 07/16/1977														
TOTAL DEPTH 10650													PERF.10034 - 10301	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	491	-0-	-36	-0-	483	2	8	9	Y	7			23
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	950	2	10	9	Y	9			32
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	799	2	7	9	Y	6			38
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1032	2	6	9	Y	5			43
05	1054 N	777	-0-	-277	-0-	770	2	7	9	Y	6			49
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	866	2	10	9	Y	9			58
BIVINS, J. M. G.U. 1														
WELL #: 1														
RRCID -> 074110														
COMPL. DATE 10/09/1977														
TOTAL DEPTH 10971													PERF.10369 - 10715	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BOWERS, ERNEST GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 074111														
COMPL. DATE 11/23/1977														
TOTAL DEPTH 10618													PERF.10028 - 10344	
01	620 N	610	-0-	-10	-0-	582	2	28	9	Y	25	28	1	10
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	704	2	8	9	Y	7			17
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	609	2	3	9	Y	3			20
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-			20
05	589 N	525	-0-	-64	-0-	524	2	1	9	Y	1			21
06	570 N	345	-0-	-225	-0-	345	2			Y	-0-			21
ARRINGTON GU #1														
WELL #: 1														
RRCID -> 075887														
COMPL. DATE 01/31/1978														
TOTAL DEPTH 10912													PERF.10250 - 10521	
01	310 N	188	-0-	-122	-0-	188	2			N	-0-			23
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			23
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			23
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			23
05	341 N	320	-0-	-21	-0-	310	2	10	9	N	9			32
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			32
POOL, SIDNEY GAS UNIT 1														
WELL #: 1														
RRCID -> 077836														
COMPL. DATE 07/10/1978														
TOTAL DEPTH 11100													PERF.10441 - 10716	
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	465	1	1267	2	Y	8	1	8	67
02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	390	1	1291	2	Y	10			77
03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	449	1	1350	2	Y	9			86
04	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	405	1	1439	2	Y	-0-			86
05	1550 N	1314	-0-	-236	-0-	1310	2	4	9	Y	4			90
06	1500 N	1384	-0-	-116	-0-	1376	2	8	9	Y	7			97
WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 079581														
COMPL. DATE 10/06/1978														
TOTAL DEPTH 10671													PERF.10152 - 10394	
01	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-			35
02	1008 X	934	-0-	-74	-0-	916	2	18	9	N	16			51
03	1116 X	296	-0-	-820	-0-	294	2	2	9	N	2			53
04	1080 N	398	-0-	-682	-0-	388	2	10	9	N	9			62
05	1023 N	396	-0-	-627	-0-	388	2	8	9	N	7			69
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			69

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
FENLAW, MACK GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM												
0		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE								BALANCE
01	682 N	593 -0-	-89	-0-	584	2	9	9	Y	8				62
02	755 N	755 -0-	-0-	-0-	747	2	8	9	Y	7				69
03	805 N	805 -0-	-0-	-0-	792	2	13	9	Y	12				81
04	590 N	590 -0-	-0-	-0-	586	2	4	9	Y	4	74	1		11
05	744 N	613 -0-	-131	-0-	598	2	15	9	Y	14				25
06	720 N	626 -0-	-94	-0-	613	2	13	9	Y	12				37
DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082993 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773														
01	651 N	411 -0-	-240	-0-	411	2			Y	-0-				27
02	555 N	555 -0-	-0-	-0-	502	2	53	9	Y	48				75
03	622 N	622 -0-	-0-	-0-	615	2	7	9	Y	6				81
04	601 N	601 -0-	-0-	-0-	599	2	2	9	Y	2	55	1		28
05	581 N	581 -0-	-0-	-0-	578	2	3	9	Y	3				31
06	499 N	499 -0-	-0-	-0-	480	2	19	9	Y	17				48
RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743														
01	477 N	477 -0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-				11
02	547 N	547 -0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-				11
03	341 N	284 -0-	-57	-0-	284	2			N	-0-				11
04	450 N	330 -0-	-120	-0-	330	2			N	-0-				11
05	620 N	247 -0-	-373	-0-	247	2			N	-0-				11
06	284 N	284 -0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-				11
ROSS, VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087676 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 10754														
01	279 N	215 -0-	-64	-0-	215	2			Y	-0-				12
02	224 N	130 -0-	-94	-0-	129	2	1	9	Y	1				13
03	290 N	290 -0-	-0-	-0-	286	2	4	9	Y	4	15	1		2
04	378 N	378 -0-	-0-	-0-	375	2	3	9	Y	3				5
05	366 N	366 -0-	-0-	-0-	364	2	2	9	Y	2				7
06	270 N	87 -0-	-183	-0-	86	2	1	9	Y	1				8
LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464														
01	1023 N	774 -0-	-249	-0-	762	2	12	9	N	11	1	8		85
02	896 N	672 -0-	-224	-0-	668	2	4	9	N	4				89
03	1081 N	1081 -0-	-0-	-0-	1073	2	8	9	N	7				96
04	986 N	986 -0-	-0-	-0-	983	2	3	9	N	3				99
05	959 N	959 -0-	-0-	-0-	956	2	3	9	N	3	1	8		101
06	990 N	945 -0-	-45	-0-	944	2	1	9	N	1				102
GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528														
01	963 N	963 -0-	-0-	-0-	926	2	37	9	N	34	1	8		175
02	1026 N	1026 -0-	-0-	-0-	1009	2	17	9	N	15	151	1		39
03	1038 N	1038 -0-	-0-	-0-	1009	2	29	9	N	26	1	8		64
04	898 N	898 -0-	-0-	-0-	886	2	12	9	N	11				75
05	955 N	955 -0-	-0-	-0-	945	2	10	9	N	9				84
06	940 N	940 -0-	-0-	-0-	934	2	6	9	N	5				89
SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855														
01	620 N	427 -0-	-193	-0-	427	2			N	-0-				68
02	560 N	366 -0-	-194	-0-	365	2	1	9	N	1				69
03	527 N	335 -0-	-192	-0-	335	2			N	-0-				69
04	420 N	306 -0-	-114	-0-	306	2			N	-0-				69
05	509 N	509 -0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-				69
06	330 N	280 -0-	-50	-0-	280	2			N	-0-				69

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)															//CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: UPSHUR																																																											
FAULCONER ENERGY, LLC															//CONT.// 263648																																																																										
RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1															WELL #: 2															RRCID -> 096866															COMPL. DATE 12/11/1981															TOTAL DEPTH 11061															PERF.10448 - 10842														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																						
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01		995 N	995	-0-	-0-	-0-			993	2		2	9	Y					30																																																																						
02		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-			1015	2		8	9	Y			2	8	35																																																																						
03		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-			1103	2		2	9	Y			1	8	36																																																																						
04		967 N	967	-0-	-0-	-0-			964	2		3	9	Y			1	8	38																																																																						
05		737 N	737	-0-	-0-	-0-			735	2		2	9	Y			1	8	39																																																																						
06		615 N	615	-0-	-0-	-0-			611	2		4	9	Y			1	8	42																																																																						
HUMPHREYS, B.F.HEIRS GAS UNIT #1															WELL #: 1															RRCID -> 097208															COMPL. DATE 10/30/1981															TOTAL DEPTH 11080															PERF.10653 - 10442														
01		1674 N	1594	-0-	-80	-0-			1558	2		36	9	N			33		130																																																																						
02		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-			2010	2		36	9	N			33	1	8	162																																																																					
03		1860 N	1580	-0-	-280	-0-			1557	2		23	9	N			21	161	1	22																																																																					
04		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-			1647	2		34	9	N			31			53																																																																					
05		2263 N	1917	-0-	-346	-0-			1876	2		41	9	N			37	1	8	89																																																																					
06		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-			1921	2		36	9	N			33			122																																																																					
LEARD #1															WELL #: 2															RRCID -> 097659															COMPL. DATE 01/21/1982															TOTAL DEPTH 10575															PERF.10226 - 10396														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N			-0-		-0-																																																																						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N			-0-		-0-																																																																						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N			-0-		-0-																																																																						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N			-0-		-0-																																																																						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N			-0-		-0-																																																																						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N			-0-		-0-																																																																						
HINSON, R. A. GAS UNIT															WELL #: 2															RRCID -> 102203															COMPL. DATE 09/01/1982															TOTAL DEPTH 10720															PERF.10122 - 10534														
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-			379	2				N			-0-		173																																																																						
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-			375	2				N			-0-	45	7	128																																																																					
03		630 N	630	-0-	-0-	-0-			628	2		2	9	N			2			130																																																																					
04		446 N	446	-0-	-0-	-0-			446	2				N			-0-			130																																																																					
05		403 N	209	-0-	-194	-0-			209	2				N			-0-			130																																																																					
06		600 N	384	-0-	-216	-0-			384	2				N			-0-			130																																																																					
MELL, M. G. GAS UNIT															WELL #: 1															RRCID -> 102623															COMPL. DATE 10/27/1982															TOTAL DEPTH 11300															PERF.10660 - 11042														
01		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-			2424	2				N			-0-		37																																																																						
02		1260 N	497	-0-	-763	-0-			384	2		113	9	N			103			140																																																																					
03		1519 N	731	-0-	-788	-0-			714	2		17	9	N			15			155																																																																					
04		1470 N	728	-0-	-742	-0-			711	2		17	9	N			15			170																																																																					
05		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-			1262	2		2	9	N			2			172																																																																					
06		915 N	915	-0-	-0-	-0-			901	2		14	9	N			13			185																																																																					
DAVIS, CARLOS GAS UNIT															WELL #: 2															RRCID -> 103248															COMPL. DATE 10/15/1982															TOTAL DEPTH 11060															PERF.10594 - 10794														
01		1364 N	1267	-0-	-97	-0-			1253	2		14	9	Y			13			14																																																																					
02		1036 N	596	-0-	-440	-0-			539	2		57	9	Y			52			66																																																																					
03		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-			1467	2		13	9	Y			12			78																																																																					
04		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-			1337	2		2	9	Y			2	52	1	28																																																																					
05		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-			996	2		4	9	Y			4			32																																																																					
06		1110 N	618	-0-	-492	-0-			605	2		13	9	Y			12			44																																																																					
ROSS, VERA GAS UNIT #1															WELL #: 2															RRCID -> 103249															COMPL. DATE 11/16/1982															TOTAL DEPTH 11052															PERF.10558 - 10866														
01		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-			1219	2				Y			-0-			35																																																																					
02		1036 N	955	-0-	-81	-0-			955	2				Y			-0-			35																																																																					
03		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-			1451	2		22	9	Y			20	46	1	9																																																																					
04		1170 N	1159	-0-	-11	-0-			1152	2		7	9	Y			6			15																																																																					
05		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-			1650	2		6	9	Y			5			20																																																																					
06		1440 N	1252	-0-	-188	-0-			1241	2		11	9	Y			10			30																																																																					

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) FAULCONER ENERGY, LLC ODOM GAS UNIT NO. 1				//CONT.// //CONT.// WELL #:	78330 500 263648 2	ASSOCIATED RRCID -> 107629	CAPACITY COMPL. DATE 09/18/1983				TOTAL	DEPTH 10791	PERF.10209	- 10603
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		Y	-0-				7
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	15	1	722	2	Y	-0-			7
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	405	1	748	2	Y	-0-			7
04	930 N	641	-0-	-289	-0-	120	1	521	2	Y	-0-			7
05	806 N	729	-0-	-77	-0-	699	2	30	9	Y	27			34
06	930 N	631	-0-	-299	-0-	630	2	1	9	Y	1			35
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID -> 107778	COMPL. DATE 10/14/1983				TOTAL	DEPTH 10606	PERF.10047	- 10438
01	2883 X	800	-0-	-2083	-0-	170	1	629	2	Y	1			49
						1	9							
02	2548 X	896	-0-	-1652	-0-	133	1	752	2	Y	10			59
						11	9							
03	1457 X	835	-0-	-622	-0-	169	1	658	2	Y	7			66
						8	9							
04	930 X	650	-0-	-280	-0-	135	1	497	2	Y	16			82
						18	9							
05	992 N	841	-0-	-151	-0-	169	1	670	2	Y	2			84
						2	9							
06	810 N	741	-0-	-69	-0-	158	1	583	2	Y	-0-			84
BIVINS, J. M. G.U. 1				WELL #:	2	RRCID -> 108869	COMPL. DATE 12/12/1983				TOTAL	DEPTH 11114	PERF.10435	- 10853
01	465 N	312	-0-	-153	-0-	238	2	74	9	N	67	67	1	29
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			29
03	589 N	223	-0-	-366	-0-	223	2			N	-0-			29
04	300 N	86	-0-	-214	-0-	86	2			N	-0-			29
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			29
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			29
WADE, C. K. GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID -> 109828	COMPL. DATE 03/03/1984				TOTAL	DEPTH 10552	PERF. 9992	- 10349
01	2945 X	2582	-0-	-363	-0-	2552	2	30	9	N	27			57
02	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3410	2	24	9	N	22	2	8	77
03	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3877	2	32	9	N	29	1	8	105
04	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3615	2	20	9	N	18	1	8	122
05	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3974	2	26	9	N	24			146
06	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4052	2	18	9	N	16			162
STILL, W.W. GU #1				WELL #:	2	RRCID -> 109954	COMPL. DATE 03/09/1984				TOTAL	DEPTH 10950	PERF.10324	- 10562
01	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	1135	2	11	9	N	10			74
02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-			74
03	1023 N	999	-0-	-24	-0-	997	2	2	9	N	2	1	8	75
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1146	2	1	9	N	1			76
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1363	2	10	9	N	9			85
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			85
SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID -> 111579	COMPL. DATE 06/25/1984				TOTAL	DEPTH 10937	PERF.10372	- 10711
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
GUNN, J.R. GAS UNIT #1														
WELL #: 2 RRCID -> 112897 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1395	2	37	9	N	34	2 8		160
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1512	2	28	9	N	25	147 1	2 8	36
03	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1583	2	33	9	N	30			66
04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1460	2	31	9	N	28	1 8		93
05	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1584	2	35	9	N	32	1 8		124
06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1655	2	24	9	N	22			146
LEONARD, WILLIAM M.														
WELL #: 2 RRCID -> 116785 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10846 - 10474														
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	441	2	35	9	Y	32			87
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	209	2	21	9	Y	19			106
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	173	2	19	9	Y	17	116 1		7
04	450 N	235	-0-	-215	-0-	220	2	15	9	Y	14			21
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	196	2	20	9	Y	18			39
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	175	2	13	9	Y	12			51
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1														
WELL #: 3 RRCID -> 140402 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 10438														
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-			22
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			22
03	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-			22
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			22
05	403 N	335	-0-	-68	-0-	285	2	50	9	N	45			67
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			67
WADE, C.K. GAS UNIT #1														
WELL #: 3 RRCID -> 140700 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 10400														
01	1643 N	936	-0-	-707	-0-	936	2			Y	-0-			182
02	1484 N	1030	-0-	-454	-0-	1021	2	9	9	Y	8			190
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1741	2	36	9	Y	33	163 1		60
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1327	2	6	9	Y	5			65
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1440	2	20	9	Y	18			83
06	1590 N	1209	-0-	-381	-0-	1209	2			Y	-0-			83
ODOM GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 3 RRCID -> 142593 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 10444														
01	1488 N	1298	-0-	-190	-0-	1298	2			N	-0-			8
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-			8
03	1581 N	1479	-0-	-102	-0-	1479	2			N	-0-			8
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-			8
05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1622	2	110	9	N	100			108
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1778	2	15	9	N	14			122
ODOM GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708														
01	992 N	869	-0-	-123	-0-	868	2	1	9	N	1			43
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1032	2	8	9	N	7			50
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1210	2	3	9	N	3			53
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1242	2	13	9	N	12			65
05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1577	2	12	9	N	11			76
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1270	2	11	9	N	10			86
HINSON, R.A. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 142679 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10093 - 10510														
01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1329	2	13	9	Y	12			20
02	980 N	933	-0-	-47	-0-	894	2	39	9	Y	35			55
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1392	2	32	9	Y	29	45 1		39
04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1456	2	3	9	Y	3			42
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1009	2	21	9	Y	19	41 1		20
06	1050 N	359	-0-	-691	-0-	347	2	12	9	Y	11			31

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: UPSHUR							
FAULCONER ENERGY, LLC																							
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1																							
WELL #: 4												RRCID -> 142937				COMPL. DATE 08/10/1992				TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
0							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE						
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2130	2		1	9	Y	1			1	8	27					
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2				Y	-0-					27					
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2112	2		1	9	Y	1			1	8	27					
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2				Y	-0-					27					
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2				Y	-0-					27					
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2				Y	-0-					27					
WADE, C.K. GAS UNIT #1																							
WELL #: 4												RRCID -> 143074				COMPL. DATE 08/25/1992				TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453			
01	992	N	637	-0-	-355	-0-	637	2				Y	-0-					83					
02	756	N	615	-0-	-141	-0-	572	2		43	9	Y	39					122					
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	616	2		23	9	Y	21			1	8	142					
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	614	2		9	9	Y	8			107	1	43					
05	682	N	652	-0-	-30	-0-	641	2		11	9	Y	10					53					
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	636	2		2	9	Y	2					55					
STILL, W.W. GU #1																							
WELL #: 3												RRCID -> 145073				COMPL. DATE 01/29/1993				TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879			
01	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2				N	-0-					-0-					
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2				N	-0-					-0-					
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2				N	-0-					-0-					
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2				N	-0-					-0-					
05	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2				N	-0-					-0-					
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2				N	-0-					-0-					
LEARD #1																							
WELL #: 3												RRCID -> 147070				COMPL. DATE 09/29/1993				TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409			
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	133	1	1111	2	N	1						85					
							1	9															
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	110	1	973	2	N	24						109					
							26	9															
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	142	1	1067	2	N	17	110	1				16					
							19	9															
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	63	1	860	2	N	5						21					
							6	9															
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	76	1	928	2	N	59						80					
							65	9															
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	128	1	940	2	N	14						94					
							15	9															
STILL, W.W. GU #1																							
WELL #: 4												RRCID -> 148336				COMPL. DATE 01/10/1994				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834			
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2				N	-0-					12					
02	140	N	18	-0-	-122	-0-	18	2				N	-0-					12					
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2				N	-0-					12					
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2				N	-0-					12					
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2				N	-0-					12					
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2				N	-0-					12					
ARRINGTON																							
WELL #: 2												RRCID -> 149354				COMPL. DATE 03/10/1994				TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836			
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2				N	-0-					79					
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2				N	-0-					79					
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2				N	-0-					79					
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2				N	-0-					79					
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2				N	-0-					79					
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2				N	-0-					79					

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) FAULCONER ENERGY, LLC LEGRANDE BOWERS GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	78330 500 263648 2	ASSOCIATED RRCID -> 154495	CAPACITY COMPL. DATE 02/21/1995				CNTY: UPSHUR TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332								
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

LEARD #1						WELL #:	4	RRCID -> 160668	COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456								
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1178	2	N	-0-						91
02	1064	N	522	-0-	-542	-0-	-0-	59	1	462	2	N	1		1	8			91
								1	9										
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1042	2	N	86		86	1			91
								95	9										
04	1230	N	261	-0-	-969	-0-	-0-	20	1	241	2	N	-0-						91
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1404	2	N	-0-						91
06	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	-0-	96	1	1027	2	N	-0-						91

BIVINS, J. M. G.U. 1						WELL #:	3	RRCID -> 166432	COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 10641								
01	1023	N	972	-0-	-51	-0-	-0-	972	2			N	-0-						50
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-						50
03	1054	N	985	-0-	-69	-0-	-0-	985	2			N	-0-						50
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-						50
05	1240	N	1026	-0-	-214	-0-	-0-	1026	2			N	-0-						50
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-						50

WADE, C.K. GAS UNIT #1						WELL #:	5	RRCID -> 171840	COMPL. DATE 10/30/1998		TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 10424								
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-						118
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-						118
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-						118
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-						118
05	868	N	760	-0-	-108	-0-	-0-	760	2			N	-0-						118
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-						118

ODOM GAS UNIT #1						WELL #:	5	RRCID -> 171844	COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27

LEARD #1						WELL #:	5	RRCID -> 171934	COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492								
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	1839	2	N	25						67
								28	9										
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	1467	2	N	7		1	8			73
								8	9										
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	1691	2	N	14						87
								15	9										
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1181	2	N	24		1	8			110
								26	9										
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	758	2	N	-0-						110
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	1799	2	N	22						132
								24	9										

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
WADE, C.K. GAS UNIT # 1														
WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
01	1860 N	1784	-0-	-76	-0-	1754	2	30	9	N	27	130	1	35
02	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1847	2	28	9	N	25		1 8	60
03	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2027	2	39	9	N	35			95
04	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1830	2	17	9	N	15	1	8	109
05	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2024	2	34	9	N	31	1	8	139
06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1958	2	28	9	N	25			164
ODOM GAS UNIT #1														
WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537														
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			7
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			7
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			7
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-			7
05	465 N	297	-0-	-168	-0-	297	2			N	-0-			7
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			7
STILL, W.W. GU #1														
WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550														
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-			15
02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1436	2	11	9	Y	10			25
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1159	2	26	9	Y	24			49
04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1546	2	84	9	Y	76			125
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1707	2	11	9	Y	10	114	1	21
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1658	2	8	9	Y	7			28
WADE, C.K. GAS UNIT #1														
WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ODOM GAS UNIT #1														
WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584														
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1														
WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WADE, C.K. GAS UNIT #1														
WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416														
01	930 N	473	-0-	-457	-0-	473	2			Y	-0-			79
02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1483	2	25	9	Y	23			102
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1358	2	15	9	Y	14			116
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1405	2	7	9	Y	6	87	1	35
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1159	2	9	9	Y	8			43
06	960 N	888	-0-	-72	-0-	886	2	2	9	Y	2			45

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)				//CONT.//	78330 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
FAULCONER ENERGY, LLC				//CONT.//	263648												
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	178176	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL	DEPTH	10650	PERF.	10055	-	10455	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	651 N	479	-0-	-172	-0-		479	2			N	-0-					58
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-		656	2			N	-0-					58
03	527 N	421	-0-	-106	-0-		421	2			N	-0-					58
04	450 N	381	-0-	-69	-0-		381	2			N	-0-					58
05	651 N	285	-0-	-366	-0-		285	2			N	-0-					58
06	420 N	345	-0-	-75	-0-		345	2			N	-0-					58
STILL, W.W. GU #1				WELL #:	6	RRCID ->	178177	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL	DEPTH	10740	PERF.	10234	-	10659	
01	465 N	452	-0-	-13	-0-		452	2			Y	-0-					14
02	476 N	292	-0-	-184	-0-		285	2	7	9	Y	6					20
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-		582	2	20	9	Y	18					38
04	450 N	33	-0-	-417	-0-		27	2	6	9	Y	5					43
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-		579	2	9	9	Y	8	39	1			12
06	570 N	337	-0-	-233	-0-		333	2	4	9	Y	4					16
ODOM GAS UNIT #1				WELL #:	7	RRCID ->	178374	COMPL. DATE	02/02/2000	TOTAL	DEPTH	10680	PERF.	10192	-	10586	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
SOWELL, J. L.				WELL #:	2	RRCID ->	178795	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL	DEPTH	10940	PERF.	10442	-	10836	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
HINSON, R.A. GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	179109	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL	DEPTH	10520	PERF.	N/A			
01	961 N	883	-0-	-78	-0-		883	2			Y	-0-					44
02	812 N	623	-0-	-189	-0-		613	2	10	9	Y	9					53
03	899 N	735	-0-	-164	-0-		726	2	9	9	Y	8					61
04	840 N	799	-0-	-41	-0-		788	2	11	9	Y	10					71
05	682 N	571	-0-	-111	-0-		568	2	3	9	Y	3					74
06	720 N	596	-0-	-124	-0-		594	2	2	9	Y	2					76
LEARD #1				WELL #:	6	RRCID ->	180931	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL	DEPTH	10598	PERF.	10140	-	10368	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
ROSS, VERA GAS UNIT #1				WELL #:	3	RRCID ->	185882	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.	10662	-	10320	
01	1426 N	1362	-0-	-64	-0-		1362	2			Y	-0-					21
02	1512 N	896	-0-	-616	-0-		881	2	15	9	Y	14					35
03	1426 N	773	-0-	-653	-0-		763	2	10	9	Y	9	40	1			4
04	1320 N	942	-0-	-378	-0-		935	2	7	9	Y	6					10
05	992 N	987	-0-	-5	-0-		981	2	6	9	Y	5					15
06	750 N	498	-0-	-252	-0-		488	2	10	9	Y	9					24

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)															//CONT.// 78330 500 ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: UPSHUR																																			
FAULCONER ENERGY, LLC															//CONT.// 263648																																																																	
DAVIS, CARLOS GAS UNIT															WELL #: 3															RRCID -> 186923															COMPL. DATE 11/09/2001															TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456																				
M	ALLOW CODE		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND		*		DISPOSITIONS		*		EOM																																																			
0			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE		AMT		CODE		AMT		CODE		M		PROD		AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE																																																			
01	434	N	420	-0-	-14	-0-	-0-	420	2								Y		-0-										23																																																			
02	448	N	72	-0-	-376	-0-	-0-	70	2					2	9		Y		2										25																																																			
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	-0-	406	2					6	9		Y		5										30																																																			
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	720	2					1	9		Y		1				20	1					11																																																			
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	524	2					2	9		Y		2										13																																																			
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2					11	9		Y		10										23																																																			
RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1																																	WELL #: 3			RRCID -> 187887															COMPL. DATE 01/17/2002															TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-											3																																																		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-											3																																																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-											3																																																		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-											3																																																		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-											3																																																		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-											3																																																		
BOWERS, ERNEST GAS UNIT																																	WELL #: 4			RRCID -> 188441															COMPL. DATE 03/24/2002															TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308														
01	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	-0-	1293	2								Y		-0-											51																																																		
02	1260	N	861	-0-	-399	-0-	-0-	505	2				356	9		Y		324		242	1									133																																																		
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	1722	2				41	9		Y		37												170																																																		
04	1260	N	783	-0-	-477	-0-	-0-	753	2				30	9		Y		27												197																																																		
05	961	N	774	-0-	-187	-0-	-0-	752	2				22	9		Y		20												217																																																		
06	1380	N	575	-0-	-805	-0-	-0-	571	2				4	9		Y		4		136	1									85																																																		
FENLAW, MACK GAS UNIT 1																																	WELL #: 3			RRCID -> 188819															COMPL. DATE 02/13/2002															TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878														
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	-0-	58	2								Y		-0-											1																																																		
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2								Y		-0-											1																																																		
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	-0-	24	2				1	9		Y		1												2																																																		
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2								Y		-0-		1	1								1																																																		
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	-0-	57	2								Y		-0-											1																																																		
*06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2								Y		-0-											1																																																		
DAVIS, CARLOS GAS UNIT																																	WELL #: 4			RRCID -> 189492															COMPL. DATE 05/01/2002															TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 10754														
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	583	2				10	9		Y		9												14																																																		
02	560	N	286	-0-	-274	-0-	-0-	262	2				24	9		Y		22												36																																																		
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	854	2				4	9		Y		4												40																																																		
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	620	2				1	9		Y		1			27	1								14																																																		
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	441	2				2	9		Y		2												16																																																		
06	600	N	552	-0-	-48	-0-	-0-	543	2				9	9		Y		8												24																																																		
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1																																	WELL #: 4			RRCID -> 189499															COMPL. DATE 03/28/2002															TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y		-0-											-0-																																																		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y		-0-											-0-																																																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y		-0-											-0-																																																		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y		-0-											-0-																																																		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y		-0-											-0-																																																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y		-0-											-0-																																																		
FENLAW, MACK GAS UNIT 1																																	WELL #: 2			RRCID -> 189512															COMPL. DATE 04/27/2002															TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084														
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	-0-	199	2				10	9		Y		9												44																																																		
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	-0-	185	2				6	9		Y		5												49																																																		
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2				13	9		Y		12												61																																																		
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2				3	9		Y		3			56	1								8																																																		
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2				9	9		Y		8												16																																																		
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	-0-	247	2				7	9		Y		6												22																																																		

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
POOL, SIDNEY GAS UNIT 1														
WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	62 N	28	-0-	-34	-0-	27	2	1	9	Y	1			1
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			1
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298														
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1107	2	10	9	Y	9			26
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1248	2	13	9	Y	12			38
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1275	2	10	9	Y	9			47
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1234	2	7	9	Y	6			53
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1351	2	8	9	Y	7			60
06	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1371	2	11	9	Y	10			70
ROSS, VERA GAS UNIT #1														
WELL #: 4 RRCID -> 190116 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10568 - 10726														
01	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3918	2	20	9	Y	18			45
02	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1117	2	10	9	Y	9			54
*03	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1647	2	8	9	Y	7	61	1	-0-
*04	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-			-0-
*05	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-			-0-
*06	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-			-0-
HINSON, R.A. GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 195687 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10488 - 10544														
01	1395 N	1104	-0-	-291	-0-	1094	2	10	9	Y	9			37
02	924 N	620	-0-	-304	-0-	612	2	8	9	Y	7			44
03	1023 N	444	-0-	-579	-0-	441	2	3	9	Y	3	35	1	12
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1155	2	2	9	Y	2			14
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1056	2	17	9	Y	15	14	1	15
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	432	2	8	9	Y	7			22
HINSON, R.A. GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 197770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10454 - 10078														
01	713 N	589	-0-	-124	-0-	589	2			Y	-0-			26
02	616 N	250	-0-	-366	-0-	250	2			Y	-0-	6	7	20
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	970	2	3	9	Y	3			23
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	952	2	3	9	Y	3			26
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	872	2	2	9	Y	2			28
06	750 N	579	-0-	-171	-0-	578	2	1	9	Y	1			29
LEONARD, WILLIAM M.														
WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967														
01	124 N	18	-0-	-106	-0-	11	2	7	9	Y	6			9
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	6	2	2	9	Y	2			11
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	9	2	3	9	Y	3	13	1	1
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	12	2	4	9	Y	4			5
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	10	2	4	9	Y	4			9
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	10	2	6	9	Y	5			14
SOWELL, J. L.														
WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)													CNTY: UPSHUR		
FAULCONER ENERGY, LLC															
HINSON, R.A. GAS UNIT															
WELL #: 9															
RRCID -> 204010															
COMPL. DATE 06/08/2004															
TOTAL DEPTH 10725													PERF.10130 - 10477		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1205	2	31	9	Y	28			28
02	1232	N	140	-0-	-1092	-0-	137	2	3	9	Y	3			31
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1829	2	6	9	Y	5			36
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1478	2	8	9	Y	7			43
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1094	2	3	9	Y	3			46
06	1350	N	717	-0-	-633	-0-	716	2	1	9	Y	1			47
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 3															
RRCID -> 205023															
COMPL. DATE 07/19/2004															
TOTAL DEPTH 11020													PERF.10425 - 10896		
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	554	2	3	9	Y	3			57
02	504	N	469	-0-	-35	-0-	460	2	9	9	Y	8			65
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	523	2	10	9	Y	9	1	8	73
04	540	N	467	-0-	-73	-0-	460	2	7	9	Y	6	65	1	14
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	543	2	7	9	Y	6			20
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	492	2	3	9	Y	3			23
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 5															
RRCID -> 205024															
COMPL. DATE 08/16/2004															
TOTAL DEPTH 11082													PERF.10468 - 10960		
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	787	2	3	9	Y	3			94
02	812	N	772	-0-	-40	-0-	762	2	10	9	Y	9			103
03	899	N	782	-0-	-117	-0-	773	2	9	9	Y	8			111
04	750	N	728	-0-	-22	-0-	721	2	7	9	Y	6	99	1	18
05	868	N	814	-0-	-54	-0-	807	2	7	9	Y	6			24
06	750	N	648	-0-	-102	-0-	645	2	3	9	Y	3			27
HINSON, R.A. GAS UNIT															
WELL #: 10															
RRCID -> 205784															
COMPL. DATE 09/22/2004															
TOTAL DEPTH 10650													PERF.10125 - 10472		
01	992	N	762	-0-	-230	-0-	754	2	8	9	Y	7			29
02	560	N	43	-0-	-517	-0-	35	2	8	9	Y	7			36
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2350	2	36	9	Y	33	29	1	40
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1317	2	6	9	Y	5			45
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2649	2	22	9	Y	20	44	1	21
06	3000	N	3148	-0-	148	148	3131	2	17	9	Y	15			36
RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1															
WELL #: 4															
RRCID -> 206339															
COMPL. DATE 09/21/2004															
TOTAL DEPTH 11166													PERF.10540 - 11048		
01	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	1459	2	12	9	Y	11	1	8	68
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1427	2	15	9	Y	14			82
03	1457	N	1223	-0-	-234	-0-	1219	2	4	9	Y	4			86
04	1410	N	1209	-0-	-201	-0-	1202	2	7	9	Y	6			92
05	1612	N	1283	-0-	-329	-0-	1279	2	4	9	Y	4			96
06	1170	N	936	-0-	-234	-0-	925	2	11	9	Y	10			106
RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1															
WELL #: 5															
RRCID -> 206369															
COMPL. DATE 10/21/2004															
TOTAL DEPTH 11180													PERF.10429 - 11052		
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			4
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	17	2	1	9	Y	1			5
03	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-			5
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-			5
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-			5
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	Y	1			6
TILLERY, JOHN D.															
WELL #: 2															
RRCID -> 221778															
COMPL. DATE 06/15/2006															
TOTAL DEPTH 12050													PERF.10768 - 10780		
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	426	2	34	9	Y	31			169
02	560	N	462	-0-	-98	-0-	439	2	23	9	Y	21	140	1	50
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	506	2	40	9	Y	36			86
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	501	2	39	9	Y	35			121
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	592	2	45	9	Y	41			162
06	540	N	462	-0-	-78	-0-	431	2	31	9	Y	28	130	1	60

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648																
HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 236555		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10018 - 10344								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	806 N	719	-0-	-87	-0-			719	2			Y	-0-					23
02	644 N	127	-0-	-517	-0-			127	2			Y	-0-	4	7			19
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-			953	2	2	9	Y	2					21
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-			1147	2	4	9	Y	4					25
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-			887	2	1	9	Y	1					26
06	930 N	269	-0-	-661	-0-			268	2	1	9	Y	1					27
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 243870		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 10630		PERF.10031 - 10412								
01	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-			296	1	4052	2	Y	1					26
								1	9									
02	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-			257	1	4204	2	Y	5					31
								6	9									
03	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-			296	1	4689	2	Y	3					34
								3	9									
04	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-			263	1	4411	2	Y	9					43
								10	9									
05	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-			296	1	4638	2	Y	2	1	8			44
								2	9									
06	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-			277	1	5851	2	Y	-0-					44
BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259167		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 10590		PERF.10068 - 10308								
01	3224 X	2654	-0-	-570	-0-			2646	2	8	9	Y	7					91
02	2660 X	878	-0-	-1782	-0-			771	2	107	9	Y	97	149	1			39
03	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-			3286	2	15	9	Y	14					53
04	2820 X	2470	-0-	-350	-0-			2457	2	13	9	Y	12					65
05	2790 X	2734	-0-	-56	-0-			2723	2	11	9	Y	10					75
06	3180 X	2514	-0-	-666	-0-			2512	2	2	9	Y	2	47	1			30
BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 263958		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10120 - 10347								
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-			1246	2	59	9	Y	54	59	1			40
02	896 N	726	-0-	-170	-0-			704	2	22	9	Y	20					60
03	992 N	683	-0-	-309	-0-			670	2	13	9	Y	12					72
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-			988	2	1	9	Y	1					73
05	806 N	705	-0-	-101	-0-			701	2	4	9	Y	4					77
06	660 N	632	-0-	-28	-0-			630	2	2	9	Y	2					79
R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 264504		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10082 - 10322								
01	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-			2170	2	41	9	Y	37					56
02	2296 N	1031	-0-	-1265	-0-			997	2	34	9	Y	31					87
03	2294 N	4	-0-	-2290	-0-			2	2	2	9	Y	2					89
04	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-			2180	2	7	9	Y	6					95
05	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-			1997	2	4	9	Y	4					99
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-			1529	2	2	9	Y	2					101
MCKNIGHT GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 264554		COMPL. DATE 11/24/2011		TOTAL DEPTH 10532		PERF.10108 - 10300								
01	2294 N	2095	-0-	-199	-0-			2056	2	39	9	N	35					93
02	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-			2292	2	127	9	N	115	86	1			122
03	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-			2386	2	36	9	N	33	82	1	1	8	72
04	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-			2289	2	29	9	N	26	1	8			97
05	2666 N	2532	-0-	-134	-0-			2503	2	29	9	N	26					123
06	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-			2583	2	30	9	N	27					150

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
LEARD #1														
WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	3472 X	2905	-0-	-567	-0-	2859	2	46	9	N	42			159
02	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3217	2	58	9	N	53	169	1	41
03	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3314	2	57	9	N	52			93
04	3210 X	3115	-0-	-95	-0-	3083	2	32	9	N	29			122
05	3627 X	3449	-0-	-178	-0-	3409	2	40	9	N	36	1	8	157
06	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3505	2	33	9	N	30			187
HINSON, R.A. GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 272865 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 10480														
01	4805 X	3925	-0-	-880	-0-	3889	2	36	9	Y	33			34
02	3920 X	1569	-0-	-2351	-0-	1497	2	72	9	Y	65			99
03	4340 X	3767	-0-	-573	-0-	3695	2	72	9	Y	65	81	1	83
04	3990 X	2351	-0-	-1639	-0-	2342	2	9	9	Y	8			91
05	4123 X	1657	-0-	-2466	-0-	1629	2	28	9	Y	25	89	1	27
06	3810 X	2233	-0-	-1577	-0-	2205	2	28	9	Y	25			52
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C.														
RAY, W.E. GAS UNIT #1														
WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509														
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1247	2	1	9	N	1			178
02	1204 N	1119	-0-	-85	-0-	1119	2			N	-0-			178
03	1333 N	1141	-0-	-192	-0-	1121	2	20	9	N	18	179	1	17
04	1200 N	690	-0-	-510	-0-	690	2			N	-0-			17
05	1240 N	1013	-0-	-227	-0-	982	2	31	9	N	28			45
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-			45
RAY GAS UNIT #2														
WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657														
01	1643 N	1577	-0-	-66	-0-	1538	2	39	9	N	35			119
02	1400 N	644	-0-	-756	-0-	644	2			N	-0-			119
03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1809	2	34	9	N	31			150
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-			150
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1435	2	25	9	N	23			173
06	1650 N	1561	-0-	-89	-0-	1561	2			N	-0-			173
PORTER GAS UNIT #1														
WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227														
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	955	2	9	9	N	8			110
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	876	2	17	9	N	15			125
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1017	2	21	9	N	19			144
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	919	2	18	9	N	16			160
05	992 N	903	-0-	-89	-0-	903	2			N	-0-			160
06	990 N	883	-0-	-107	-0-	874	2	9	9	N	8			168
BARBEE GAS UNIT #1														
WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298														
01	775 N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-			142
02	812 N	698	-0-	-114	-0-	698	2			N	-0-			142
03	899 N	790	-0-	-109	-0-	790	2			N	-0-			142
04	720 N	509	-0-	-211	-0-	509	2			N	-0-			142
05	775 N	554	-0-	-221	-0-	554	2			N	-0-			142
06	750 N	503	-0-	-247	-0-	460	2	43	9	N	39	165	1	16

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718														
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	1240 N	1223 -0-	-17 -0-	1199 2	24 9	N	22	174 1						14
02	1128 N	1128 -0-	-0- -0-	1128 2		N	-0-							14
03	1390 N	1390 -0-	-0- -0-	1331 2	59 9	N	54							68
04	1337 N	1337 -0-	-0- -0-	1315 2	22 9	N	20							88
05	1320 N	1320 -0-	-0- -0-	1299 2	21 9	N	19							107
06	1337 N	1337 -0-	-0- -0-	1327 2	10 9	N	9							116
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475														
01	558 N	507 -0-	-51 -0-	507 2		N	-0-							87
02	560 N	467 -0-	-93 -0-	467 2		N	-0-							87
03	589 N	535 -0-	-54 -0-	529 2	6 9	N	5							92
04	480 N	353 -0-	-127 -0-	347 2	6 9	N	5							97
05	548 N	548 -0-	-0- -0-	548 2		N	-0-							97
06	510 N	507 -0-	-3 -0-	507 2		N	-0-							97
BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519														
01	482 N	482 -0-	-0- -0-	472 2	10 9	N	9							74
02	570 N	570 -0-	-0- -0-	570 2		N	-0-							74
03	569 N	569 -0-	-0- -0-	555 2	14 9	N	13							87
04	547 N	547 -0-	-0- -0-	540 2	7 9	N	6							93
05	620 N	508 -0-	-112 -0-	508 2		N	-0-							93
06	540 N	508 -0-	-32 -0-	499 2	9 9	N	8							101
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684														
01	1305 N	1305 -0-	-0- -0-	1305 2		N	-0-							104
02	1288 N	1169 -0-	-119 -0-	1127 2	42 9	N	38							142
03	1426 N	1025 -0-	-401 -0-	1025 2		N	-0-							142
04	1341 N	1341 -0-	-0- -0-	1313 2	28 9	N	25							167
05	1302 N	1230 -0-	-72 -0-	1230 2		N	-0-							167
06	1140 N	1140 -0-	-0- -0-	1140 2		N	-0-							167
BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799														
01	1395 N	1123 -0-	-272 -0-	1112 2	11 9	N	10							24
02	1176 N	764 -0-	-412 -0-	755 2	9 9	N	8							32
03	1333 N	255 -0-	-1078 -0-	255 2		N	-0-							32
04	1080 N	535 -0-	-545 -0-	535 2		N	-0-							32
05	837 N	660 -0-	-177 -0-	660 2		N	-0-							32
06	688 N	688 -0-	-0- -0-	688 2		N	-0-							32
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598														
01	1079 N	1079 -0-	-0- -0-	1079 2		N	-0-							71
02	1045 N	1045 -0-	-0- -0-	1009 2	36 9	N	33							104
03	1207 N	1207 -0-	-0- -0-	1207 2		N	-0-							104
04	1126 N	1126 -0-	-0- -0-	1094 2	32 9	N	29							133
05	1151 N	1151 -0-	-0- -0-	1151 2		N	-0-							133
06	1170 N	1094 -0-	-76 -0-	1074 2	20 9	N	18							151
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482														
01	2147 N	2147 -0-	-0- -0-	2147 2		N	-0-							12
02	2100 N	1993 -0-	-107 -0-	1993 2		N	-0-							12
03	2631 N	2631 -0-	-0- -0-	2556 2	75 9	N	68							80
04	2171 N	2171 -0-	-0- -0-	2150 2	21 9	N	19							99
05	2201 N	2078 -0-	-123 -0-	2078 2		N	-0-							99
06	2250 N	2106 -0-	-144 -0-	2058 2	48 9	N	44							143

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)													CNTY: UPSHUR	
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 78330 500														
SPENCER GAS UNIT #1														
WELL #: 2 RRCID -> 099237														
COMPL. DATE 03/10/1982														
TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
01	1488 N	1295	-0-	-193	-0-	-0-	1295	2					58	
02	1232 N	1210	-0-	-22	-0-	-0-	1145	2	65	9	N	59	117	
03	1426 N	1386	-0-	-40	-0-	-0-	1386	2					117	
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	-0-	1393	2	53	9	N	48	165	
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-	1422	2	33	9	N	30	20	
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	1376	2				-0-	20	
RAY GAS UNIT #2														
WELL #: 2 RRCID -> 100703														
COMPL. DATE 06/12/1982														
TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660														
01	2635 N	2040	-0-	-595	-0-	-0-	2015	2	25	9	N	23	37	
02	2184 N	1941	-0-	-243	-0-	-0-	1932	2	9	9	N	8	45	
03	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	-0-	2387	2	8	9	N	7	52	
04	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	-0-	2518	2				-0-	52	
05	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	-0-	2909	2	53	9	N	48	100	
06	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	-0-	2538	2				-0-	100	
YOUNG GAS UNIT #1														
WELL #: 2 RRCID -> 102019														
COMPL. DATE 06/29/1982														
TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681														
01	1364 N	1049	-0-	-315	-0-	-0-	1049	2				-0-	171	
02	1344 N	1203	-0-	-141	-0-	-0-	1203	2				-0-	171	
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	1426	2	18	9	N	16	15	
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	1327	2	34	9	N	31	46	
05	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	1482	2	77	9	N	70	116	
06	1410 N	1285	-0-	-125	-0-	-0-	1285	2				-0-	116	
PORTER GAS UNIT #1														
WELL #: 2 RRCID -> 105467														
COMPL. DATE 04/19/1983														
TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698														
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	1473	2	19	9	N	17	145	
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	1466	2				-0-	145	
03	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	-0-	1720	2	51	9	N	46	17	
04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	1626	2				-0-	17	
05	1612 N	1539	-0-	-73	-0-	-0-	1529	2	10	9	N	9	26	
06	1710 N	1444	-0-	-266	-0-	-0-	1444	2				-0-	26	
BOGEL GAS UNIT #1														
WELL #: 2 RRCID -> 108521														
COMPL. DATE 12/06/1983														
TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502														
01	1736 N	1642	-0-	-94	-0-	-0-	1642	2				-0-	133	
02	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	-0-	1691	2	53	9	N	48	17	
03	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	-0-	2154	2	35	9	N	32	49	
04	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	-0-	2098	2	20	9	N	18	67	
05	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	-0-	2110	2	36	9	N	33	100	
06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	-0-	1939	2				-0-	100	
BARBEE GAS UNIT #1														
WELL #: 2 RRCID -> 109492														
COMPL. DATE 02/13/1984														
TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695														
01	1209 N	1043	-0-	-166	-0-	-0-	1043	2				-0-	55	
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	1170	2				-0-	55	
03	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	-0-	2828	2	68	9	N	62	117	
04	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	-0-	2569	2	15	9	N	14	131	
05	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	-0-	2545	2	14	9	N	13	144	
06	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	-0-	2341	2	23	9	N	21	165	
BOGEL GAS UNIT #2														
WELL #: 2 RRCID -> 116982														
COMPL. DATE 04/25/1985														
TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542														
01	1581 N	1542	-0-	-39	-0-	-0-	1534	2	8	9	N	7	21	
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	1410	2	101	9	N	92	113	
03	1674 N	1659	-0-	-15	-0-	-0-	1641	2	18	9	N	16	129	
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	-0-	1550	2	24	9	N	22	151	
05	1674 N	1617	-0-	-57	-0-	-0-	1599	2	18	9	N	16	167	
06	1620 N	1587	-0-	-33	-0-	-0-	1559	2	28	9	N	25	17	

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	1054 N	950	-0-	-104	-0-	950	2		N	-0-		49
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	874	2	25	9	23		72
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1088	2	15	9	14		86
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	950	2	26	9	24		110
05	992 N	808	-0-	-184	-0-	808	2			-0-		110
06	1080 N	928	-0-	-152	-0-	904	2	24	9	22		132
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 10523												
01	1736 N	1548	-0-	-188	-0-	1529	2	19	9	17		85
02	1680 N	1596	-0-	-84	-0-	1596	2			-0-		85
03	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1933	2	52	9	47		132
04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1709	2	3	9	3		135
05	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1894	2	24	9	22		157
06	1800 N	1683	-0-	-117	-0-	1647	2	36	9	33	174 1	16
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10154 - 10576												
01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1793	2	84	9	76	160 1	32
02	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2270	2	36	9	33		65
03	3006 N	3006	-0-	-0-	-0-	2969	2	37	9	34		99
04	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2694	2	50	9	45		144
05	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2575	2	31	9	28		172
06	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			-0-		172
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419												
01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1377	2	43	9	39		55
02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1296	2	14	9	13		68
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1608	2	15	9	14		82
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1467	2	15	9	14		96
05	1457 N	1427	-0-	-30	-0-	1427	2			-0-		96
06	1560 N	1193	-0-	-367	-0-	1193	2			-0-		96
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 10820												
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1294	2	18	9	16		102
02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			-0-		102
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1644	2	55	9	50		152
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			-0-		152
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1562	2	28	9	25	162 1	15
06	1650 N	1544	-0-	-106	-0-	1544	2			-0-		15
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 10819												
01	1922 N	1762	-0-	-160	-0-	1762	2			-0-		12
02	1736 N	1369	-0-	-367	-0-	1369	2			-0-		12
03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2138	2	62	9	56		68
04	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1995	2	10	9	9		77
05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			-0-		77
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1913	2	8	9	7		84
BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742												
01	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1712	2	69	9	63		78
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1536	2	34	9	31		109
03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1732	2	40	9	36		145
04	1710 N	1703	-0-	-7	-0-	1688	2	15	9	14		159
05	1736 N	1675	-0-	-61	-0-	1674	2	1	9	1		160
06	1710 N	1680	-0-	-30	-0-	1638	2	42	9	38	181 1	17

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: UPSHUR						
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718																
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					31
02	1232 N	1183	-0-	-49	-0-	1179	2	4	9	N	4					35
03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1405	2	40	9	N	36					71
04	1320 N	1244	-0-	-76	-0-	1244	2			N	-0-					71
05	1302 N	1159	-0-	-143	-0-	1126	2	33	9	N	30					101
06	1320 N	1022	-0-	-298	-0-	1022	2			N	-0-					101
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176																
01	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2144	2	7	9	N	6					64
02	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					64
03	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2280	2	59	9	N	54					118
04	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2151	2	4	9	N	4					122
05	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2142	2	15	9	N	14					136
06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					136
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704																
01	1519 N	1455	-0-	-64	-0-	1447	2	8	9	N	7					77
02	1372 N	1333	-0-	-39	-0-	1292	2	41	9	N	37					114
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1542	2	18	9	N	16					130
04	1410 N	1384	-0-	-26	-0-	1347	2	37	9	N	34					164
05	1488 N	1487	-0-	-1	-0-	1487	2			N	-0-					164
06	1500 N	1445	-0-	-55	-0-	1416	2	29	9	N	26	180	1			10
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494																
01	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1863	2	13	9	N	12					164
02	1764 N	1749	-0-	-15	-0-	1749	2			N	-0-					164
03	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2066	2	19	9	N	17					181
04	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-	161	1			20
05	1922 N	1908	-0-	-14	-0-	1908	2			N	-0-					20
06	2010 N	1738	-0-	-272	-0-	1738	2			N	-0-					20
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262																
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	964	2	17	9	N	15					64
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	864	2	18	9	N	16					80
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	951	2	9	9	N	8					88
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					88
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					88
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					88
DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260																
01	1519 N	1318	-0-	-201	-0-	1318	2			N	-0-					139
02	1288 N	1237	-0-	-51	-0-	1176	2	61	9	N	55	177	1			17
03	1519 N	1449	-0-	-70	-0-	1429	2	20	9	N	18					35
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1356	2	65	9	N	59					94
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1429	2	33	9	N	30					124
06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1377	2	52	9	N	47					171
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628																
01	806 N	743	-0-	-63	-0-	743	2			N	-0-					191
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					191
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					191
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					191
05	961 N	784	-0-	-177	-0-	784	2			N	-0-					191
06	1110 N	890	-0-	-220	-0-	888	2	2	9	N	2	171	1			22

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)														
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1953 N	1747	-0-	-206	-0-	1716 2	31 9	N	28					42
02	1568 N	1417	-0-	-151	-0-	1358 2	59 9	N	54					96
03	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1813 2	39 9	N	35					131
04	1680 N	1638	-0-	-42	-0-	1638 2		N	-0-					131
05	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2		N	-0-					131
06	1800 N	1553	-0-	-247	-0-	1508 2	45 9	N	41					172
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 10584														
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-					80
02	1008 N	693	-0-	-315	-0-	693 2		N	-0-					80
03	1023 N	888	-0-	-135	-0-	881 2	7 9	N	6					86
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	809 2	28 9	N	25					111
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-					111
06	870 N	841	-0-	-29	-0-	841 2		N	-0-					111
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625														
01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1214 2	6 9	N	5					154
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		N	-0-					154
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1355 2	32 9	N	29	166 1				17
04	1110 N	1029	-0-	-81	-0-	1029 2		N	-0-					17
05	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1134 2		N	-0-					17
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1193 2	31 9	N	28					45
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530														
01	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1558 2	18 9	N	16					30
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1713 2	40 9	N	36					66
03	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2082 2	26 9	N	24					90
04	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2015 2	3 9	N	3					93
05	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1944 2	12 9	N	11					104
06	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	1778 2		N	-0-					104
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 10578														
01	2294 N	411	-0-	-1883	-0-	400 2	11 9	N	10					103
02	1848 N	553	-0-	-1295	-0-	552 2	1 9	N	1					104
03	2263 N	2024	-0-	-239	-0-	2005 2	19 9	N	17					121
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1435 2	17 9	N	15					136
05	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2235 2	26 9	N	24					160
06	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2		N	-0-					160
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528														
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1344 2	85 9	N	77					143
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1277 2	23 9	N	21					164
03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1743 2	6 9	N	5					169
04	1350 N	714	-0-	-636	-0-	674 2	40 9	N	36	186 1				19
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2		N	-0-					19
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2		N	-0-					19
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701														
01	1488 N	1150	-0-	-338	-0-	1150 2		N	-0-					68
02	1232 N	1227	-0-	-5	-0-	1227 2		N	-0-					68
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2		N	-0-					68
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		N	-0-					68
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1351 2	26 9	N	24					92
06	1500 N	1227	-0-	-273	-0-	1223 2	4 9	N	4					96

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718														
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	388	-0-	-46	-0-	380	2	8	9	N	7			95
02	336 N	328	-0-	-8	-0-	321	2	7	9	N	6			101
03	558 N	409	-0-	-149	-0-	403	2	6	9	N	5			106
04	390 N	359	-0-	-31	-0-	350	2	9	9	N	8			114
05	372 N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-			114
06	390 N	251	-0-	-139	-0-	251	2			N	-0-			114
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466														
01	1736 N	1670	-0-	-66	-0-	1670	2			N	-0-			14
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-			14
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1870	2	31	9	N	28			42
04	1620 N	1619	-0-	-1	-0-	1619	2			N	-0-			42
05	1736 N	1467	-0-	-269	-0-	1467	2			N	-0-			42
06	1830 N	1283	-0-	-547	-0-	1283	2			N	-0-			42
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577														
01	992 N	985	-0-	-7	-0-	985	2			N	-0-			125
02	924 N	917	-0-	-7	-0-	917	2			N	-0-			125
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1057	2	29	9	N	26			151
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-			151
05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-			151
06	1050 N	892	-0-	-158	-0-	892	2			N	-0-			151
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778														
01	2015 N	1941	-0-	-74	-0-	1941	2			N	-0-			124
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1765	2	44	9	N	40			164
03	2108 N	2061	-0-	-47	-0-	2042	2	19	9	N	17			181
04	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1925	2	43	9	N	39	171 1		49
05	2015 N	1938	-0-	-77	-0-	1938	2			N	-0-			49
06	1980 N	1850	-0-	-130	-0-	1850	2			N	-0-			49
BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636														
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-			56
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-			56
03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1186	2	61	9	N	55			111
04	1170 N	1032	-0-	-138	-0-	1006	2	26	9	N	24			135
05	1178 N	970	-0-	-208	-0-	970	2			N	-0-			135
06	1200 N	1042	-0-	-158	-0-	1042	2			N	-0-			135
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498														
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-			101
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			101
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-			101
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1135	2	9	9	N	8			109
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	953	2	6	9	N	5			114
*06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1036	2	6	9	N	5			119
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730														
01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1576	2	50	9	N	45			59
02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-			59
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1621	2	57	9	N	52			111
04	1560 N	1530	-0-	-30	-0-	1510	2	20	9	N	18			129
05	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1645	2	9	9	N	8			137
06	1620 N	1573	-0-	-47	-0-	1538	2	35	9	N	32			169

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718														
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449 N	2291	-0-	-158	-0-	2291	2		N	-0-				134
02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2190	2	31	9	N	28			162
03	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2124	2	66	9	N	60			222
04	2220 N	2026	-0-	-194	-0-	1987	2	39	9	N	35	195	1	62
05	2449 N	2014	-0-	-435	-0-	2014	2		N	-0-				62
06	2130 N	2015	-0-	-115	-0-	2004	2	11	9	N	10			72
BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498														
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1121	2	15	9	N	14			99
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1079	2	17	9	N	15			114
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1111	2	39	9	N	35			149
04	1080 N	1068	-0-	-12	-0-	1056	2	12	9	N	11			160
05	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	1084	2		N	-0-				160
*06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1171	2	34	9	N	31	169	1	22
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885														
01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1799	2	65	9	N	59			137
02	2016 N	1693	-0-	-323	-0-	1632	2	61	9	N	55	172	1	20
03	2015 N	2006	-0-	-9	-0-	2006	2		N	-0-				20
04	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2		N	-0-				20
05	1860 N	1749	-0-	-111	-0-	1749	2		N	-0-				20
06	1950 N	1722	-0-	-228	-0-	1719	2	3	9	N	3			23
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968														
01	1643 N	1523	-0-	-120	-0-	1523	2		N	-0-				130
02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1442	2	65	9	N	59			189
03	1643 N	1585	-0-	-58	-0-	1585	2		N	-0-		162	1	27
04	1470 N	1444	-0-	-26	-0-	1444	2		N	-0-				27
05	1674 N	1514	-0-	-160	-0-	1424	2	90	9	N	82			109
06	1530 N	1227	-0-	-303	-0-	1202	2	25	9	N	23			132
BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786														
01	806 N	608	-0-	-198	-0-	591	2	17	9	N	15			82
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	668	2	13	9	N	12			94
03	682 N	616	-0-	-66	-0-	605	2	11	9	N	10			104
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	762	2	17	9	N	15			119
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	758	2	23	9	N	21			140
*06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-				140
BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180														
01	1550 N	1494	-0-	-56	-0-	1472	2	22	9	N	20			75
02	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1499	2	30	9	N	27			102
03	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1729	2	99	9	N	90			192
04	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1690	2	3	9	N	3			195
05	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1731	2	21	9	N	19	191	1	23
*06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1622	2	15	9	N	14			37
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294														
01	1023 N	929	-0-	-94	-0-	929	2		N	-0-				47
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-				47
03	1023 N	887	-0-	-136	-0-	887	2		N	-0-				47
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-				47
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1101	2	18	9	N	16			63
*06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1002	2	17	9	N	15			78

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)													CNTY: UPSHUR	
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 78330 500														
SPENCER GAS UNIT #1														
WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2							172	
02	672 N	652	-0-	-20	-0-	652 2							172	
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2							172	
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1059 2	17	9					187	
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2							187	
*06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2							187	
SPENCER GAS UNIT #1														
WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117														
01	1488 N	1071	-0-	-417	-0-	1071 2							132	
02	1372 N	1162	-0-	-210	-0-	1088 2	74	9					199	
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1467 2	11	9					28	
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1337 2	57	9					80	
05	1302 N	1205	-0-	-97	-0-	1183 2	22	9					100	
06	1440 N	1105	-0-	-335	-0-	1064 2	41	9					137	
TUEL GAS UNIT #1														
WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586														
01	1550 N	1414	-0-	-136	-0-	1341 2	73	9					175	
02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1799 2	64	9					38	
03	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2352 2	52	9					85	
04	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2146 2	54	9					134	
05	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2293 2	62	9					190	
06	2340 N	1938	-0-	-402	-0-	1907 2	31	9					33	
ROSE CITY RESOURCES, LLC														
BULLOCK GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								19	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								19	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								19	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								19	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								19	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								19	
PARRISH GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980														
01	1395 N	1051	-0-	-344	-0-	1045 1	6	9					37	
02	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 1							37	
03	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1651 1	58	9					90	
04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1342 1	30	9					117	
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1389 1	25	9					140	
06	1350 N	953	-0-	-397	-0-	922 1	31	9					168	
BULLOCK GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608														
01	1240 N	1041	-0-	-199	-0-	956 1	85	9					138	
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	952 1	6	9					143	
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1125 1	8	9					150	
04	1020 N	958	-0-	-62	-0-	939 1	19	9					167	
05	1054 N	845	-0-	-209	-0-	838 1	7	9					173	
06	1110 N	826	-0-	-284	-0-	807 1	19	9					190	

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) ROSE CITY RESOURCES, LLC CHAPPELL										//CONT.// 78330 500 //CONT.// 727892 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 189680		CAPACITY COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 11320		CNTY: UPSHUR PERF.10754 - 10936	
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

84 ENERGY LLC MACHEN GAS UNIT						856467 WELL #: 1		RRCID -> 101593		COMPL. DATE 03/11/1982		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10556 - 10636					
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-							N	-0-					41
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-					41
*03	256	N	256	-0-	-0-	-0-			256	3			N	-0-					41
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-			219	3			N	-0-					41
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-			373	3			N	-0-					25
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-			18	3			N	-0-					25

URSUS OIL AND GAS JOHNSON, HUBRE						879300 WELL #: 1		RRCID -> 223811		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10852 - 11972					
01	790	X	790	-0-	-0-	-0-			790	3			N	-0-					31
02	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-			1155	3		13	9	N	12				43
03	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-			1210	3		17	9	N	15				58
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-			1175	3		12	9	N	11				69
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-			575	3		17	9	N	15				84
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-			1960	3		127	9	N	115		175	1	24

WILSON						WELL #: 1		RRCID -> 238148		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 11360		PERF.10851 - 11144					
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-			30	3			N	-0-					105
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-							N	-0-					105
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-			35	3			N	-0-					105
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-					105
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-			30	3			N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					105

VERADO ENERGY, INC. HINSON, R.A. GAS UNIT						884563 WELL #: 6		RRCID -> 189091		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 10610		PERF.10328 - 10086					
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2023 - WELL PLUGGED 10/19/23																			

BOWERS, ERNEST GAS UNIT						WELL #: 3		RRCID -> 189797		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 10590		PERF.10114 - 10340					
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			41	1	-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2024																			

BOWERS, ERNEST GAS UNIT						WELL #: 6		RRCID -> 262815		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10200 - 10388					
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			54	1	-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2024																			

RUFUS (PETTIT, LOWER)				78872 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: RUSK				
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781													
KANGERGA UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 068997				COMPL. DATE 10/01/1975				TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7256 - 7264				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-		275 2				N	-0-					98
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-		263 2				N	-0-					98
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-		246 2				N	-0-					98
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-		225 2				N	-0-					98
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-		301 2				N	-0-					98
*06	325 N	325	-0-	-0-	-0-		325 2				N	-0-					98
RUFUS (PETTIT, UPPER)				78872 600	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: RUSK				
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781													
PRIOR UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 073117				COMPL. DATE 08/05/1977				TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7036 - 7039				
01	310 N	178	-0-	-132	-0-		178 2				N	-0-					16
02	336 N	254	-0-	-82	-0-		254 2				N	-0-					16
03	186 N	179	-0-	-7	-0-		179 2				N	-0-					16
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-		279 4				N	-0-					16
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-		383 2				N	-0-					16
*06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-		1993 2				N	-0-					16
RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL)				78872 650	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: RUSK				
TGNR GULF COAST LLC				850992													
YANDLE, WAYNE "A" UNIT				WELL #: 2P	RRCID -> 126533				COMPL. DATE 04/16/1987				TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7117 - 7140				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2025																	
RUSK, SE. (PETTIT)				78959 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHEROKEE				
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406													
SIMMONS, OCIE				WELL #: 2	RRCID -> 275825				COMPL. DATE 02/13/2015				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9727 - 9733				
01	11253 X	8667	-0-	-2586	-0-	8474 2	193 9	N	175	175 1							337
02	10164 X	7506	-0-	-2658	-0-	7313 2	193 9	N	175	175 1							512
03	11253 X	10980	-0-	-273	-0-	10814 2	166 9	N	151	180 1							483
04	10695 X	10695	-0-	-0-	-0-	10528 2	167 9	N	152	170 1							465
05	10447 X	8796	-0-	-1651	-0-	8656 2	140 9	N	127	178 1							414
06	10620 X	7751	-0-	-2869	-0-	7621 2	130 9	N	118	178 1				1	8		353
PRIEST				WELL #: 2	RRCID -> 282626				COMPL. DATE 05/16/2017				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646				
01	4898 X	3506	-0-	-1392	-0-	3440 2	66 9	N	60	158 1							120
02	4424 X	3569	-0-	-855	-0-	3503 2	66 9	N	60	158 1							180
03	5053 X	4917	-0-	-136	-0-	4787 2	130 9	N	118	159 1							139
04	4890 X	4634	-0-	-256	-0-	4560 2	74 9	N	67	157 1							206
05	5053 X	3903	-0-	-1150	-0-	3828 2	75 9	N	68	157 1							117
06	4770 X	3275	-0-	-1495	-0-	3211 2	64 9	N	58	157 1							175
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903													
SIMMONS, OCIE				WELL #: 1	RRCID -> 098315				COMPL. DATE 11/24/1981				TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818				
01	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	2083 1	2587 2	N	-0-								37
02	3052 X	270	-0-	-2782	-0-	270 2		N	-0-								37
03	3379 X	2462	-0-	-917	-0-	161 1	2301 2	N	-0-								37
04	3270 X	1569	-0-	-1701	-0-	289 1	1280 2	N	-0-								37
05	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-			N	-0-								37
06	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	4371 1	1055 2	N	-0-								37

RUSK, SE. (PETTIT)		//CONT.//		78959 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHEROKEE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903															
PRIEST		WELL #:		1		RRCID -> 175679		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9467 - 9643							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				07/02/2025															
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.				WELL #:		1		RRCID -> 269963		COMPL. DATE 06/26/2013		TOTAL DEPTH 10616		PERF. 9638 - 9685					
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-						N	-0-					170	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					170	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					170	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					170	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					170	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					170	
S S G L (NACATOSH)				79331 500		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MARION							
WEST, GARLAND O.				909664															
DAVIS, W. G.				WELL #:		1		RRCID -> 073989		COMPL. DATE 12/23/1958		TOTAL DEPTH 2694		PERF. 1074 - 1079					
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
S.W. BULLARD (RODESSA)				79342 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHEROKEE							
FLINT PIPELINE COMPANY				273921															
MURPHY				WELL #:		1		RRCID -> 126761		COMPL. DATE 01/02/1988		TOTAL DEPTH 11410		PERF. 9570 - 9579					
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1				N	-0-					100	
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1				N	-0-					100	
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1				N	-0-					100	
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1				N	-0-					100	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100	
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-						N	NO RPT					100	
MURPHY				WELL #:		2		RRCID -> 132267		COMPL. DATE 09/10/1989		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9486 - 9492					
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	116	9		N	105					150	
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	72	9		N	65	185	1			30	
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	55	9		N	50					80	
*04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	55	9		N	50					130	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					130	
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-						N	NO RPT					130	
MOORE PETROLEUM SERVICE, INC.				581513		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHEROKEE							
MORRIS G. U.				WELL #:		1		RRCID -> 121159		COMPL. DATE 05/08/1986		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9598 - 9704					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52	
PLUGGED AND ABANDONED				10/12/1995															

S.W. BULLARD (RODESSA)				//CONT.//		79342 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
VISION STONE PETROLEUM, LLC						886192										
STEPHENS G.U.				WELL #:		1		RRCID -> 120354		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 10715		PERF. 9565 - 9668		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		579 N	579	-0-	-0-	-0-			579 2			N	-0-			210
02		952 N	679	-0-	-273	-0-			679 2			N	-0-			210
03		454 N	454	-0-	-0-	-0-			454 2			N	-0-			210
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			210
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			210
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			210
LAND G. U.				WELL #:		1		RRCID -> 121161		COMPL. DATE 12/22/1985		TOTAL DEPTH 10747		PERF. 9551 - 9661		
01	14B2	EXT	58	-0-	58	489			58 2			N	-0-			-0-
02		548 X	59	-0-	-489	-0-			59 2			N	-0-			-0-
03		58 X	58	-0-	-0-	-0-			58 2			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SALLER (TRAVIS PEAK)						79807 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA				
DEEP ROCK RESOURCES, INC.						209651										
HINCEN				WELL #:		1		RRCID -> 191929		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6908 - 6926		
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			23
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			23
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			23
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			23
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			23
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			23
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2023 - WELL PLUGGED 05/04/23																
SAND FLAT, N. (RODESSA, L.O.)						80466 486		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
DOUBLE EIGHT OIL COMPANY LLC						101170										
NEILL				WELL #:		1		RRCID -> 059159		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9301 - 9329		
01		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-			1075 2		22 9	N	20			71
02		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-			980 2		33 9	N	30			101
03		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-			1085 2		85 9	N	77	158 1		20
04		1050 N	1014	-0-	-36	-0-			970 2		44 9	N	40			60
05		1085 N	1075	-0-	-10	-0-			1050 2		25 9	N	23			83
06		1050 N	1032	-0-	-18	-0-			1015 2		17 9	N	15			98
SAND HILL (COTTON VALLEY SAND)						80470 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BOBCAT RESOURCES, L.L.C.						077693										
HANCOCK, MARY JANE				WELL #:				RRCID -> 257161		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 10828 - 10898		
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			50
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			50
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			50
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			50
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			50
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			50
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2016																
GUARDIAN ENERGY OPERATING CO LLC						337082										
MOON UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 255192		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 10960 - 11096		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE)				81533 375		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WOOD			
MONTARE OPERATING, LTD.				577015											
JONES "A"				WELL #:	3ST	RRCID ->	195656	COMPL. DATE	07/03/2013	TOTAL DEPTH	9501	PERF. 8706 -	8738		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-		623 3		19 9	N	17			45	
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-		762 3		24 9	N	22			67	
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-		586 3		25 9	N	23			90	
04	360 N	351	-0-	-9	-0-		329 3		22 9	N	20			110	
05	372 N	371	-0-	-1	-0-		349 3		22 9	N	20			130	
06	360 N	349	-0-	-11	-0-		328 3		21 9	N	19			149	
WILLIAMS, THURMAN				WELL #:	3	RRCID ->	196477	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8856 -	9004		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
JONES "A"				WELL #:	2ST	RRCID ->	285807	COMPL. DATE	11/21/2016	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8496 -	8510		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)				81706 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK			
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.				036562											
MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	072786	COMPL. DATE	07/04/1977	TOTAL DEPTH	6990	PERF. 6936 -	6949		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2				WELL #:	2	RRCID ->	084508	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 7001 -	7014		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37	
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415											
HUBERT HASKINS GAS UNIT				WELL #:	1D	RRCID ->	067331	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	7132	PERF. 7011 -	7027		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)		//CONT.//		81706 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION				328347													
MASON		WELL #:		RRCID -> 074813		COMPL. DATE 12/28/1977		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 6956 - 6970							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2019																	
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764													
ALFORD, J. B.		WELL #:		1		RRCID -> 052464		COMPL. DATE 01/24/1972		TOTAL DEPTH 8143		PERF. 6882 - 6894					
01	14B2	EXT	23	-0-	23	98	23	1			N	-0-					-0-
02		174 X	76	-0-	-98	-0-	76	1			N	-0-					-0-
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					-0-
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					-0-
05		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	1			N	-0-					-0-
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
WHITEHEAD, W. A.		WELL #:		1		RRCID -> 052465		COMPL. DATE 03/02/1972		TOTAL DEPTH 8154		PERF. 6877 - 6888					
01	14B2	EXT	34	-0-	34	109	34	1			N	-0-					-0-
02		186 X	77	-0-	-109	-0-	77	1			N	-0-					-0-
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-					-0-
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-					-0-
05		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	1			N	-0-					-0-
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
POSTON, H. C.		WELL #:		1		RRCID -> 052497		COMPL. DATE 01/31/1972		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7004 - 7014					
01	14B2	EXT	16	-0-	16	91	16	1			N	-0-					-0-
02		161 X	70	-0-	-91	-0-	70	1			N	-0-					-0-
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
05		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	1			N	-0-					-0-
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
BARRON, CORA COCHRAN		WELL #:		1		RRCID -> 052511		COMPL. DATE 04/14/1972		TOTAL DEPTH 8194		PERF. 6936 - 6948					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOORE, E. C.		WELL #:		1		RRCID -> 060000		COMPL. DATE 08/09/1974		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 6922 - 6935					
01	14B2	EXT	31	-0-	31	106	31	1			N	-0-					-0-
02		173 X	67	-0-	-106	-0-	67	1			N	-0-					-0-
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
*05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)				//CONT.//		81706 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
HRB OPERATING COMPANY, INC.				//CONT.//		407764													
WALLACE, VIOLA D.				WELL #:		1	RRCID -> 061624		COMPL. DATE 03/24/1975		TOTAL DEPTH 6967		PERF. 6902 - 6916						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ASHBY, ELMER				WELL #:		2	RRCID -> 074361		COMPL. DATE 12/17/1977		TOTAL DEPTH 7106		PERF. 7042 - 7055						
01	14B2	EXT	39	-0-	39	114	39	1				N	-0-					-0-	
02		187 X	73	-0-	-114	-0-	73	1				N	-0-					-0-	
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	1				N	-0-					-0-	
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1				N	-0-					-0-	
*05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	1				N	-0-					-0-	
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT					-0-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327															
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT				WELL #:		1 C	RRCID -> 067084		COMPL. DATE 05/10/1975		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 6993 - 6997						
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1				N	-0-					38	
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1				N	-0-					38	
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1				N	-0-					38	
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1				N	-0-					38	
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1				N	-0-					38	
*06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1				N	-0-					38	

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415															
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI				WELL #:		1	RRCID -> 065191		COMPL. DATE 01/20/1976		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 7009 - 7019						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87	

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2				WELL #:		2	RRCID -> 084509		COMPL. DATE 06/15/1979		TOTAL DEPTH 7095		PERF. 7010 - 7018						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51	

STROUD PETROLEUM, INC.				828082															
CATES				WELL #:		1	RRCID -> 058297		COMPL. DATE 04/02/1974		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 6840 - 6850						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)				//CONT.//	81706 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK					
STROUD PETROLEUM, INC.				//CONT.//	828082														
BROWN, DOROTHY GAS UNIT				WELL #:	1T	RRCID ->	060472	COMPL. DATE	03/02/1973	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	6962 -	6975				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45	
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	45	7			-0-	

MASON				WELL #:	1	RRCID ->	065800	COMPL. DATE	03/10/1976	TOTAL	DEPTH	7043	PERF.	7018 -	7024				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	89	7			-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	066533	COMPL. DATE	04/05/1976	TOTAL	DEPTH	7135	PERF.	7044 -	7054				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	073438	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL	DEPTH	7134	PERF.	7048 -	7065				
01	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	8			-0-	
05	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT				WELL #:	1 A	RRCID ->	077201	COMPL. DATE	04/06/1978	TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	6900 -	6914				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64	

SCOTTSVILLE, N. (PETTIT LOWER)					81774 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON					
TGNR EAST TEXAS II LLC					102211														
COLEMAN GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	292794	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	6044 -	6188				
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	406	2	N	-0-						-0-	
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	373	2	N	-0-						-0-	
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	404	2	N	-0-						-0-	
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	399	2	N	-0-						-0-	
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	412	2	N	-0-						-0-	
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	396	2	N	-0-						-0-	

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK)															81774 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON				
TGNR EAST TEXAS II LLC															102211											
DREYFUS, M. K.															WELL #:	1	RRCID -> 174520			COMPL. DATE 07/06/1999			TOTAL DEPTH	6417	PERF.	6210 - 6323
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE									
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
PLUGGED AND ABANDONED_____															06/26/2025											
SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400)															81776 333	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRISON				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															020467											
SCOTT, BUCK ET AL															WELL #:	2	RRCID -> 061625			COMPL. DATE 04/09/1975			TOTAL DEPTH	6392	PERF.	6353 - 6363
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
SCOTTSVILLE, SW. (PAGE)															81780 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															020467											
SCOTT															WELL #:	2	RRCID -> 204546			COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6405 - 6416
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
SESSIONS, S. (WOODBINE A)															82308 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
BRG LONE STAR LTD.															090870											
SESSIONS, MABEL GU															WELL #:	4	RRCID -> 241956			COMPL. DATE 06/02/2008			TOTAL DEPTH	12663	PERF.	6286 - 6288
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
SESSIONS, BOB GU															WELL #:	5	RRCID -> 250032			COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH	12380	PERF.	6160 - 6170
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK)															82804 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC															100566											
MARSHALL-GRIFFITH															WELL #:	1	RRCID -> 106394			COMPL. DATE 04/16/1983			TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10410 - 10556
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23									

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES											
MERIT ENERGY COMPANY 561136											
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	104 1	434 2	N	-0-		30
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	92 1	366 2	N	-0-		30
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	107 1	410 2	N	-0-		30
04	510 N	474	-0-	-36	-0-	104 1	370 2	N	-0-		30
05	496 N	493	-0-	-3	-0-	101 1	392 2	N	-0-		30
*06	510 N	370	-0-	-140	-0-	73 1	297 2	N	-0-		30
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300											
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	49 1	205 2	Y	-0-		9
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	45 1	177 2	Y	-0-		9
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	49 1	187 2	Y	-0-		9
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	50 1	180 2	Y	-0-		9
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	46 1	180 2	Y	-0-		9
*06	240 N	213	-0-	-27	-0-	42 1	171 2	Y	-0-		9
HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010											
01	1116 N	734	-0-	-382	-0-	142 1	592 2	N	-0-		210
02	812 N	646	-0-	-166	-0-	130 1	516 2	N	-0-		210
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	149 1	571 2	N	-0-		210
04	720 N	718	-0-	-2	-0-	157 1	561 2	N	-0-		210
05	713 N	626	-0-	-87	-0-	128 1	498 2	N	-0-		210
*06	690 N	676	-0-	-14	-0-	134 1	542 2	N	-0-		210
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144											
01	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	1451 1	6054 2	Y	-0-		9
02	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	1329 1	5282 2	Y	-0-		9
03	7006 X	6942	-0-	-64	-0-	1432 1	5510 2	Y	-0-		9
04	6780 X	6399	-0-	-381	-0-	1399 1	5000 2	Y	-0-		9
05	7006 X	6507	-0-	-499	-0-	1330 1	5177 2	Y	-0-		9
*06	6780 X	6110	-0-	-670	-0-	1207 1	4903 2	Y	-0-		9
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		197
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		197
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		197
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		197
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		197
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		197
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	82804 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES		
84 ENERGY LLC			856467					
MARSHALL-GRIFFITH		WELL #:	2	RRCID -> 215236	COMPL. DATE 08/30/2005	TOTAL DEPTH 10853	PERF.10262	- 10532
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			47
MARSHALL-GRIFFITH		WELL #:	3	RRCID -> 216279	COMPL. DATE 11/07/2005	TOTAL DEPTH 11419	PERF.10371	- 11318
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			20
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			20
MARSHALL-GRIFFITH		WELL #:	4	RRCID -> 222767	COMPL. DATE 07/31/2006	TOTAL DEPTH 11220	PERF.10288	- 10514
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			19
SHILOH (PETTIT, LOWER)			83249 200	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: RUSK		
S & H RESOURCES, INC.			740286					
BRADY, JAMES G.		WELL #:	1 T	RRCID -> 030371	COMPL. DATE 03/31/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7248	- 7294
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SHILOH (PETTIT, UPPER)			83249 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: RUSK		
LATX OPERATIONS, LLC			489940					
WAYNE TIPPS SWD		WELL #:	1	RRCID -> 225736	COMPL. DATE 09/12/2017	TOTAL DEPTH 3958	PERF. 3503	- 3782
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SHILOH (RODESSA)			83249 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK		
BUCKHORN OPERATING LLC			102367					
PINKERTON GAS UNIT		WELL #:	1WD	RRCID -> 226044	COMPL. DATE 03/23/2007	TOTAL DEPTH 6610	PERF. 6300	- 6340
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SHILOH (RODESSA)		//CONT.//	83249 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903					
H D MAXWELL ET AL		WELL #:	8	RRCID -> 290055	COMPL. DATE 01/26/2021	TOTAL DEPTH 10813	PERF. 6292	- 6295
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			73
SABINE OIL & GAS CORPORATION			742143					
ANDERSON		WELL #:	1 C	RRCID -> 187011	COMPL. DATE 09/20/2001	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 6222	- 6227
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
SHILOH (TRAVIS PEAK)			83249 600	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK		
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC			089452					
PRICE, HAROLD		WELL #:		RRCID -> 169013	COMPL. DATE 04/10/1998	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7774	- 8178
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	17
PLUGGED AND ABANDONED			09/09/2014					
SHILOH, EAST (BLOSSOM)			83250 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: PANOLA		
STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC			827573					
AKIN, SALLIE LEE		WELL #:	3	RRCID -> 016707	COMPL. DATE 09/26/1961	TOTAL DEPTH 3060	PERF. 2968	- 2978
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SILOAM (SMACKOVER)			83580 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BOWIE		
COMANCHE WELL SERVICE CORP.			169420					
LEWIS B.E.		WELL #:		RRCID -> 081785	COMPL. DATE 10/20/1978	TOTAL DEPTH 8745	PERF. 8580	- 8629
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	117
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	117
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	117
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	117
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	117
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	117
PLUGGED AND ABANDONED			01/14/2016					

SLOCUM, NW (WOODBINE D)		84148 611	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON			
TOWER RESOURCES INC		862857								
WILSON		WELL #:	5 L	RRCID -> 112445	COMPL. DATE 08/13/1984	TOTAL DEPTH 5532	PERF. 5416 - 5420			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SOUTHERN PINE (RODESSA)		84742 480	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903								
TEMPLE EASTEX G.U. #2		WELL #:	2-C	RRCID -> 152463	COMPL. DATE 09/01/1994	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8753 - 8758			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		84742 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
BRG LONE STAR LTD.		090870								
WHITEMAN ET AL		WELL #:	2	RRCID -> 136082	COMPL. DATE 08/08/1990	TOTAL DEPTH 10916	PERF.10194 - 10837			
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-		17
02	364 N	311	-0-	-53	-0-	311 2	N	-0-		17
03	496 N	372	-0-	-124	-0-	372 2	N	-0-		17
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-		17
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-		17
06	360 N	289	-0-	-71	-0-	289 2	N	-0-		17
WHITEMAN ET AL		WELL #:	4	RRCID -> 229501	COMPL. DATE 06/14/2007	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10325 - 11058			
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-		57
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-		57
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-		57
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-		57
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-		57
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-		57
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		100566								
WHITEMAN ET AL		WELL #:	3	RRCID -> 185885	COMPL. DATE 10/02/2001	TOTAL DEPTH 11115	PERF.10420 - 10862			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903								
SOUTHERN PINE LUMBER CO.		WELL #:	1	RRCID -> 081162	COMPL. DATE 02/07/1978	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9993 - 10454			
01	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	927 1	1654 2	Y	-0-	-0-
02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	453 1	1274 2	Y	-0-	-0-
03	1860 N	44	-0-	-1816	-0-	44 2		Y	-0-	-0-
04	1800 N	38	-0-	-1762	-0-	38 2		Y	-0-	-0-
05	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	761 1	1829 2	Y	-0-	-0-
06	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	582 1	1925 2	Y	-0-	-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WHITEMAN-DECKER				//CONT.// 84742 500 220903 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 082825		CAPACITY COMPL. DATE 03/19/1979		TOTAL	DEPTH 10508	PERF.10263 - 10373		CNTY: CHEROKEE		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2				WELL #:	1	RRCID -> 084510		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL	DEPTH 10502	PERF.10350 - 10364				
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	795	1	1418	2	Y	-0-				-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	364	1	1024	2	Y	-0-				-0-
03	1116	N	68	-0-	-1048	-0-	68	2			Y	-0-				-0-
04	1080	N	58	-0-	-1022	-0-	58	2			Y	-0-				-0-
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	480	1	1153	2	Y	-0-				-0-
06	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	367	1	1213	2	Y	-0-				-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID -> 084703		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL	DEPTH 10440	PERF. 9909 - 10344				
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	232	1	415	2	Y	-0-				-0-
02	T. A.		101	-0-	101	-0-	26	1	75	2	Y	-0-				-0-
03	T. A.		64	-0-	64	-0-	64	2			Y	-0-				-0-
04	T. A.		55	-0-	55	-0-	55	2			Y	-0-				-0-
05	576	X	356	-0-	-220	-0-	105	1	251	2	Y	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3				WELL #:	1	RRCID -> 084858		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL	DEPTH 10450	PERF. 9870 - 10248				
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	325	1	581	2	Y	-0-				-0-
02	T. A.		1475	-0-	1475	-0-	387	1	1088	2	Y	-0-				-0-
03	T. A.		36	-0-	36	-0-	36	2			Y	-0-				-0-
04	T. A.		31	-0-	31	-0-	31	2			Y	-0-				-0-
05	2312	X	770	-0-	-1542	-0-	226	1	544	2	Y	-0-				-0-
06	745	X	745	-0-	-0-	-0-	173	1	572	2	Y	-0-				-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID -> 089096		COMPL. DATE 06/09/1980		TOTAL	DEPTH 10932	PERF.10136 - 10342				
01	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	1230	1	2196	2	Y	-0-				-0-
02	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	712	1	2003	2	Y	-0-				-0-
03	403	X	276	-0-	-127	-0-	276	2			Y	-0-				-0-
04	390	X	236	-0-	-154	-0-	236	2			Y	-0-				-0-
05	403	X	251	-0-	-152	-0-	74	1	177	2	Y	-0-				-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				-0-

LITTLE G.U. #1				WELL #:	1	RRCID -> 089222		COMPL. DATE 05/21/1980		TOTAL	DEPTH 10562	PERF. 9874 - 10485				
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	60	1	106	2	Y	-0-				-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	36	1	100	2	Y	-0-				-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-				-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	58	1	140	2	Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DIXON, JOHN M.				WELL #:	1	RRCID -> 093723		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL	DEPTH 12222	PERF. 9846 - 10246				
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	546	1	974	2	Y	-0-				-0-
02	2520	N	11	-0-	-2509	-0-	3	1	8	2	Y	-0-				-0-
03	2790	N	896	-0-	-1894	-0-	896	2			Y	-0-				-0-
04	3000	N	4145	-0-	1145	-0-	4145	2			Y	-0-				-0-
05	3100	N	2456	-0-	-644	-0-	721	1	1735	2	Y	-0-				-0-
06	2066	X	1565	-0-	-501	-0-	363	1	1202	2	Y	-0-				-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)												//CONT.// 84742 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 220903											
SOUTHERN PINE GAS UNIT #3												WELL #: 1		RRCID -> 094572		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 11114		PERF.10445 - 10642			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM											
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	564	1	1006	2	Y	-0-					-0-							
02	1372 N	729	-0-	-643	-0-	191	1	538	2	Y	-0-					-0-							
03	1736 N	28	-0-	-1708	-0-	28	2			Y	-0-					-0-							
04	1530 N	24	-0-	-1506	-0-	24	2			Y	-0-					-0-							
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	333	1	801	2	Y	-0-					-0-							
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-							
DECKER, MARY GAS UNIT #1												WELL #: 1		RRCID -> 097209		COMPL. DATE 11/14/1981		TOTAL DEPTH 11111		PERF.10520 - 10222			
01	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	1348	1	2404	2	Y	-0-					-0-							
02	4508 X	3214	-0-	-1294	-0-	842	1	2372	2	Y	-0-					-0-							
03	4991 X	4756	-0-	-235	-0-	4756	2			Y	-0-					-0-							
04	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			Y	-0-					-0-							
05	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	1390	1	3342	2	Y	-0-					-0-							
06	4590 X	4017	-0-	-573	-0-	932	1	3085	2	Y	-0-					-0-							
DIXON, JOHN M.												WELL #: 2		RRCID -> 133524		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 10817		PERF. 9828 - 10284			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	305	1	858	2	Y	-0-					-0-							
03	930 N	103	-0-	-827	-0-	103	2			Y	-0-					-0-							
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-							
05	1085 N	846	-0-	-239	-0-	248	1	598	2	Y	-0-					-0-							
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	190	1	628	2	Y	-0-					-0-							
PARKER GAS UNIT NO. 1												WELL #: 1		RRCID -> 138723		COMPL. DATE 04/18/1991		TOTAL DEPTH 11020		PERF. 9868 - 10845			
01	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	978	1	1746	2	Y	-0-					-0-							
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	411	1	1158	2	Y	-0-					-0-							
03	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-							
04	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-							
05	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	713	1	1715	2	Y	-0-					-0-							
06	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	545	1	1804	2	Y	-0-					-0-							
DECKER, MARSHALL												WELL #: 1		RRCID -> 140673		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 10890		PERF. 5394 - 5580			
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
DIXON, JOHN M.												WELL #: 3		RRCID -> 147445		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 10917		PERF.10118 - 10268			
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-							
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	41	1	116	2	Y	-0-					-0-							
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-							
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-							
05	155 N	64	-0-	-91	-0-	19	1	45	2	Y	-0-					-0-							
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	29	1	98	2	Y	-0-					-0-							
WHITMAN-DECKER												WELL #: 2		RRCID -> 147905		COMPL. DATE 12/14/1993		TOTAL DEPTH 10917		PERF.10111 - 10387			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		84742 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903											
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2		WELL #:		2-T		RRCID -> 151905		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL		DEPTH 11000		PERF. 9963 - 10362	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		312 N	312	-0-	-0-			112 1	200	2	Y	-0-			-0-
02		476 N	297	-0-	-179			78 1	219	2	Y	-0-			-0-
03		55 N	55	-0-	-0-			55 2			Y	-0-			-0-
04		300 N	47	-0-	-253			47 2			Y	-0-			-0-
05		341 N	222	-0-	-119			65 1	157	2	Y	-0-			-0-
06		215 N	215	-0-	-0-			50 1	165	2	Y	-0-			-0-
DECKER, MARY GAS UNIT #1		WELL #:		2-T		RRCID -> 151999		COMPL. DATE 09/27/1994		TOTAL		DEPTH 11300		PERF.10250 - 10520	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
PARKER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 155612		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL		DEPTH 10990		PERF. 9842 - 10774	
01		0 N	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2		WELL #:		3		RRCID -> 155892		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL		DEPTH 10900		PERF. 9996 - 10466	
01		688 N	688	-0-	-0-			247 1	441	2	Y	-0-			-0-
02		T. A.	874	-0-	874			229 1	645	2	Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			874			Y	-0-			-0-
04		T. A.	1076	-0-	1076			1950	1076	2	Y	-0-			-0-
05		2684 X	734	-0-	-1950			216 1	518	2	Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3		RRCID -> 156263		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL		DEPTH 11104		PERF. 9868 - 10870	
01		2511 N	-0-	-0-	-2511						Y	-0-			-0-
02		2800 N	5951	-0-	3151			1560 1	4391	2	Y	-0-			-0-
03		3525 X	374	-0-	-3151			374 2			Y	-0-			-0-
04		2880 X	319	-0-	-2561			319 2			Y	-0-			-0-
05		4318 X	4318	-0-	-0-			1268 1	3050	2	Y	-0-			-0-
06		4179 X	4179	-0-	-0-			970 1	3209	2	Y	-0-			-0-
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4		RRCID -> 156281		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL		DEPTH 11100		PERF. 9864 - 10788	
01		3069 X	-0-	-0-	-3069						Y	-0-			-0-
02		3052 X	-0-	-0-	-3052						Y	-0-			-0-
03		3162 X	-0-	-0-	-3162						Y	-0-			-0-
04		3060 X	-0-	-0-	-3060						Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
DIXON, JOHN M.		WELL #:		4		RRCID -> 156414		COMPL. DATE 10/04/1995		TOTAL		DEPTH 11150		PERF. 9822 - 10906	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LITTLE G.U. #1				//CONT.// //CONT.// WELL #:	84742 500 220903 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHEROKEE						
						RRCID ->	157288	COMPL.	DATE	10/31/1995	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	9968 - 10856			
M O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	862	1	1537	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	373	1	1051	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	899 N	30	-0-	-0-	-869	-0-	-0-	30	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	870 N	27	-0-	-0-	-843	-0-	-0-	27	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	899 N	440	-0-	-0-	-459	-0-	-0-	129	1	311	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	327	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LITTLE G.U. # 1				WELL #:	2	RRCID ->	157289	COMPL.	DATE	11/06/1995	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	10008 - 10578			

01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	313	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	49	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	930 N	-0-	-0-	-0-	-930	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	480 N	81	-0-	-0-	-399	-0-	-0-	81	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	137	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LITTLE G.U. # 1				WELL #:	3	RRCID ->	157291	COMPL.	DATE	11/21/1995	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	9913 - 10504			

01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	327	1	584	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	717	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	306	1	735	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	782	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3				WELL #:	3	RRCID ->	234116	COMPL.	DATE	08/10/2007	TOTAL	DEPTH	11156	PERF.	9724 - 11110			

01	558 N	242	-0-	-0-	-316	-0-	-0-	87	1	155	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	179	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	54	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	34 X	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	26	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	5	RRCID ->	237874	COMPL.	DATE	09/26/2007	TOTAL	DEPTH	11227	PERF.	9860 - 11098			

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID ->	238555	COMPL.	DATE	03/30/2008	TOTAL	DEPTH	11413	PERF.	10349 - 11318			

01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	649	1	1157	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1316 N	1206	-0-	-0-	-110	-0-	-0-	316	1	890	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1457 N	1353	-0-	-0-	-104	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1410 N	1254	-0-	-0-	-156	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1333 N	840	-0-	-0-	-493	-0-	-0-	247	1	593	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	524	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3				WELL #:	2	RRCID ->	239179	COMPL.	DATE	05/16/2008	TOTAL	DEPTH	11490	PERF.	10325 - 11435			

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	12	-0-	-0-	12	12	12	3	1	9	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	12	12					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	12	12					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	12 X	-0-	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2				//CONT.// WELL #:	84742 500 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
						RRCID -> 241846	COMPL. DATE 06/15/2008	TOTAL	DEPTH 11413	PERF. 9914 - 11368				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1				WELL #:	5	RRCID -> 242185	COMPL. DATE 07/05/2008	TOTAL	DEPTH 11500	PERF. 10015 - 11204				
01	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	1216	1	2170 2	Y	-0-				-0-
02	3388 X	3350	-0-	-38	-0-	878	1	2472 2	Y	-0-				-0-
03	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2		Y	-0-				-0-
04	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2		Y	-0-				-0-
05	3751 X	3712	-0-	-39	-0-	1090	1	2622 2	Y	-0-				-0-
06	3600 X	3490	-0-	-110	-0-	810	1	2680 2	Y	-0-				-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO.				WELL #:	5	RRCID -> 242189	COMPL. DATE 04/05/2014	TOTAL	DEPTH 11400	PERF. 10002 - 11318				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WHITEMAN-DECKER				WELL #:	5	RRCID -> 242232	COMPL. DATE 07/22/2008	TOTAL	DEPTH 11400	PERF. 10002 - 11358				
01	1240 N	939	-0-	-301	-0-	337	1	602 2	Y	-0-				-0-
02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	378	1	1063 2	Y	-0-				-0-
03	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2		Y	-0-				-0-
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		Y	-0-				-0-
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	391	1	940 2	Y	-0-				-0-
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	255	1	842 2	Y	-0-				-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3				WELL #:	2	RRCID -> 245288	COMPL. DATE 08/02/2008	TOTAL	DEPTH 11401	PERF. 9879 - 11372				
01	1333 N	1285	-0-	-48	-0-	462	1	823 2	Y	-0-				-0-
02	1512 N	1268	-0-	-244	-0-	332	1	936 2	Y	-0-				-0-
03	1674 N	1368	-0-	-306	-0-	1368	2		Y	-0-				-0-
04	1230 N	1112	-0-	-118	-0-	1112	2		Y	-0-				-0-
05	1395 N	798	-0-	-597	-0-	234	1	564 2	Y	-0-				-0-
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	188	1	623 2	Y	-0-				-0-

PARKER GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 246636	COMPL. DATE 03/26/2014	TOTAL	DEPTH 11467	PERF. 10142 - 10690				
01	6045 X	3524	-0-	-2521	-0-	1266	1	2258 2	Y	-0-				-0-
02	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	1179	1	3321 2	Y	-0-				-0-
03	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2		Y	-0-				-0-
04	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2		Y	-0-				-0-
05	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	1323	1	3183 2	Y	-0-				-0-
06	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	969	1	3207 2	Y	-0-				-0-

DIXON, JOHN M.				WELL #:	5	RRCID -> 248181	COMPL. DATE 03/22/2006	TOTAL	DEPTH 11093	PERF. 9974 - 10745				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		84742 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3		WELL #:		4	RRCID -> 254184		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 10955		PERF.10023 - 10910			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	186	1	333	2	Y	-0-			-0-
02	756 N	514	-0-	-242	-0-	135	1	379	2	Y	-0-			-0-
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-			-0-
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-			-0-
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	233	1	562	2	Y	-0-			-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	79	1	263	2	Y	-0-			-0-
STAMPS (TRAVIS PEAK)				85519 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
STROUD PETROLEUM, INC.				828082										
THORNE		WELL #:		1	RRCID -> 199567		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 7475 - 7485			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GREGORY		WELL #:		1	RRCID -> 202943		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 8992 - 9502			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
GREGORY		WELL #:		2	RRCID -> 222511		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9135 - 9622			
01	2201 X	1940	-0-	-261	-0-	1922	2	18	9	N	16			172
02	2436 X	1998	-0-	-438	-0-	1986	2	12	9	N	11			183
03	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3671	2	21	9	N	19			202
04	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3716	2	11	9	N	10	174 1		38
05	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3571	2	2	9	N	2			40
06	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-			40
GREGORY		WELL #:		3	RRCID -> 231252		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9258 - 9361			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
GREGORY		WELL #:		4	RRCID -> 245192		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9178 - 9400			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

STARVILLE EAST (C.V. SAND)			85694 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH														
CRATON OPERATING LLC			186717																				
WEAVER ETAL GU			WELL #:		1	RRCID ->	227672	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11461	-	11573									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)			86233 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY														
AETHON ENERGY OPERATING LLC			008555																				
SHERMAN			WELL #:		3	RRCID ->	234251	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10820	-	10884									
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-

HILTON			WELL #:		3	RRCID ->	237432	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	12520	PERF.11716	-	11788									
01	14B2 EXT	-0-		-0-		-0-	B	-0-								N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-		-0-		-0-	B	-0-								N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-		-0-		-0-	B	-0-								N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-		-0-		-0-	B	-0-								N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-		-0-		-0-	B	-0-								N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-		-0-		-0-	B	-0-								N	-0-						-0-

HILTON			WELL #:		5	RRCID ->	240127	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	12510	PERF.12280	-	12462									
01	14B2 EXT	-0-		-0-		-0-	B	-250								N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-		-0-		-0-	B	-250								N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-		-0-		-0-	B	-250								N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-		-0-		-0-	B	-250								N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-		-0-		-0-	B	-250								N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-		-0-		-0-	B	-250								N	-0-						-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC			061750																				
ARCO NO. 2			WELL #:		5 L	RRCID ->	195807	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10254	-	10464									
01	0 N	-0-		-0-		-0-	B	-0-								Y	-0-						-0-
02	0 N	-0-		-0-		-0-	B	-0-								Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-		-0-		-0-	B	-0-								Y	-0-						-0-
04	0 N	-0-		-0-		-0-	B	-0-								Y	-0-						-0-
05	0 N	-0-		-0-		-0-	B	-0-								Y	-0-						-0-
06	0 N	-0-		-0-		-0-	B	-0-								Y	-0-						-0-

ARCO NO. 2			WELL #:		6	RRCID ->	203000	COMPL. DATE	01/09/2005	TOTAL DEPTH	10634	PERF. 7860	-	10324									
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-								Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-								Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-								Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-								Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-								Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-								Y	NO RPT						-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY	
BPX OPERATING COMPANY				085408							
BP ETHRIDGE 971		WELL #:		2		RRCID -> 245285		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-

BP GEORGETOWN 885		WELL #:		3		RRCID -> 245885		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242	
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-

BP GEORGETOWN 885		WELL #:		2		RRCID -> 253925		COMPL. DATE 07/20/2009		TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230	
01	3627	X	2543	-0-	-1084 B	-56612	2543	3	Y	-0-	-0-
02	3276	X	-0-	-0-	-3276 B	-56612			Y	-0-	-0-
03	3441	X	2565	-0-	-876 B	-56612	2565	3	Y	-0-	-0-
04	3060	X	1559	-0-	-1501 B	-56612	1559	3	Y	-0-	-0-
*05	3069	X	3623	-0-	554 B	-56058	3623	3	Y	-0-	-0-
06	2460	X	NO RPT	-0-	-2460 B	-56058			Y	NO RPT	-0-

BP GEORGETOWN 885		WELL #:		1		RRCID -> 254402		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-

EAGLE OIL & GAS CO.		238634									
SMITH		WELL #:		1		RRCID -> 257384		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 11688	
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

SAMPLE		WELL #:		1		RRCID -> 280223		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 10077	
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-103158			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-103158			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-103158			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-103158			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-103158			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-103158			N	-0-	-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)			//CONT.//		86233 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY						
HIBBARD ENERGY, LP					383757														
SAMFORD			WELL #:		1		RRCID -> 189820		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10084 - 10684						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
BECKHAM GAS UNIT 1			WELL #:		1		RRCID -> 200843		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 10450		PERF.10034 - 11180						
01	465	N	441	-0-	-24	B	-0-	441	2			Y	-0-					-0-	
02	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	308	2	68	9	Y	62	62	1			-0-	
03	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	561	2	3	9	Y	3					3	
04	790	N	790	-0-	-0-	B	-0-	786	2	4	9	Y	4					7	
05	913	N	913	-0-	-0-	B	-0-	911	2	2	9	Y	2					9	
06	540	N	428	-0-	-112	B	-0-	422	2	6	9	Y	5					14	
STOCKMAN GAS UNIT 1			WELL #:		4		RRCID -> 202225		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9900 - 10492						
01	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	2			N	-0-					-0-	
02	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	2			N	-0-					-0-	
03	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2			N	-0-					-0-	
04	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2			N	-0-					-0-	
05	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2			N	-0-					-0-	
06	300	N	238	-0-	-62	B	-0-	223	2	15	9	N	14					14	
BECKHAM GAS UNIT 1			WELL #:		2		RRCID -> 202754		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10012 - 10670						
01	1457	N	1231	-0-	-226	B	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-	
02	1211	N	1211	-0-	-0-	B	-0-	1201	2	10	9	Y	9	9	1			-0-	
03	1546	N	1546	-0-	-0-	B	-0-	1545	2	1	9	Y	1					1	
04	1557	N	1557	-0-	-0-	B	-0-	1556	2	1	9	Y	1					2	
05	1617	N	1617	-0-	-0-	B	-0-	1616	2	1	9	Y	1					3	
*06	1413	N	1413	-0-	-0-	B	-0-	1412	2	1	9	Y	1					4	
IRWIN, BEN GAS UNIT "A"			WELL #:		3		RRCID -> 204233		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 10845		PERF.10026 - 10714						
01	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	2			N	-0-					73	
02	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2			N	-0-					73	
03	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	2			N	-0-					73	
04	720	N	637	-0-	-83	B	-0-	629	2	8	9	N	7					80	
05	558	N	271	-0-	-287	B	-0-	264	2	7	9	N	6					86	
06	390	N	364	-0-	-26	B	-0-	362	2	2	9	N	2					88	
STOCKMAN GAS UNIT 1			WELL #:		5		RRCID -> 205992		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 10726		PERF. N/A						
01	1310	N	1310	-0-	-0-	B	-0-	1310	2			Y	-0-					168	
02	1335	N	1335	-0-	-0-	B	-0-	1335	2			Y	-0-					168	
03	1238	N	1238	-0-	-0-	B	-0-	1237	2	1	9	Y	1					169	
04	1251	N	1251	-0-	-0-	B	-0-	1241	2	10	9	Y	9	143	1			35	
05	1200	N	1200	-0-	-0-	B	-0-	1194	2	6	9	Y	5					40	
06	1080	N	708	-0-	-372	B	-0-	699	2	9	9	Y	8					48	
IRWIN, BEN GAS UNIT "A"			WELL #:		4		RRCID -> 209503		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 10649		PERF. 9870 - 10383						
01	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2			Y	-0-					52	
02	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2			Y	-0-					52	
03	620	N	63	-0-	-557	B	-0-	63	2			Y	-0-					52	
04	270	N	73	-0-	-197	B	-0-	66	2	7	9	Y	6					58	
05	341	N	71	-0-	-270	B	-0-	59	2	12	9	Y	11					69	
06	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	336	2	9	9	Y	8					77	

STOCKMAN (COTTON VALLEY)				//CONT.//		86233 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY						
HIBBARD ENERGY, LP				//CONT.//		383757														
BECKHAM GAS UNIT 1				WELL #:		3		RRCID -> 213004		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10054 - 10594						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	2418 N	1826	-0-		-592 B	-0-		1737	2		89	9	Y	81					146	
02	1769 N	1769	-0-		-0- B	-0-		1737	2		32	9	Y	29		106	1		69	
03	2046 N	1877	-0-		-169 B	-0-		1860	2		17	9	Y	15					84	
04	1770 N	1694	-0-		-76 B	-0-		1679	2		15	9	Y	14					98	
05	1953 N	1666	-0-		-287 B	-0-		1654	2		12	9	Y	11					109	
06	1830 N	1443	-0-		-387 B	-0-		1430	2		13	9	Y	12					121	

SAMFORD				WELL #:		3		RRCID -> 221865		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 11011		PERF.10180 - 10754						
01	58 N	58	-0-		-0- B	-0-		58	2				N	-0-					36	
02	63 N	63	-0-		-0- B	-0-		63	2				N	-0-					36	
03	52 N	52	-0-		-0- B	-0-		52	2				N	-0-					36	
04	53 N	53	-0-		-0- B	-0-		53	2				N	-0-					36	
05	77 N	77	-0-		-0- B	-0-		77	2				N	-0-					36	
06	66 N	66	-0-		-0- B	-0-		66	2				N	-0-					36	

GRIFFIN, ROBERT				WELL #:		2		RRCID -> 222648		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 10844		PERF.10106 - 10610						
01	297 N	297	-0-		-0- B	-0-		297	2				N	-0-					27	
02	297 N	297	-0-		-0- B	-0-		297	2				N	-0-					27	
03	248 N	200	-0-		-48 B	-0-		200	2				N	-0-					27	
04	240 N	149	-0-		-91 B	-0-		149	2				N	-0-					27	
05	248 N	141	-0-		-107 B	-0-		141	2				N	-0-					27	
06	181 N	181	-0-		-0- B	-0-		181	2				N	-0-					27	

GRIFFIN, ROBERT				WELL #:		3		RRCID -> 224452		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10535 - 10612						
01	1054 N	877	-0-		-177 B	-0-		877	2				N	-0-					60	
02	1127 N	1127	-0-		-0- B	-0-		1127	2				N	-0-					60	
03	1248 N	1248	-0-		-0- B	-0-		1114	2		134	9	N	122		171	1		11	
04	904 N	904	-0-		-0- B	-0-		901	2			3	N	3					14	
05	1054 N	616	-0-		-438 B	-0-		610	2			6	N	5					19	
06	1020 N	833	-0-		-187 B	-0-		825	2			8	N	7					26	

CHILDS				WELL #:		4		RRCID -> 229281		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 10695		PERF.10100 - 10475						
01	62 N	56	-0-		-6 B	-0-		56	2				N	-0-					86	
02	40 N	40	-0-		-0- B	-0-		40	2				N	-0-					86	
03	69 N	69	-0-		-0- B	-0-		69	2				N	-0-					86	
04	106 N	106	-0-		-0- B	-0-		106	2				N	-0-					86	
05	53 N	53	-0-		-0- B	-0-		53	2				N	-0-					86	
*06	78 N	78	-0-		-0- B	-0-		78	2				N	-0-					86	

SAMFORD				WELL #:		4		RRCID -> 230266		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10124 - 10692						
01	919 N	919	-0-		-0- B	-0-		919	2				N	-0-					30	
02	776 N	776	-0-		-0- B	-0-		776	2				N	-0-					30	
03	912 N	912	-0-		-0- B	-0-		912	2				N	-0-					30	
04	900 N	684	-0-		-216 B	-0-		684	2				N	-0-					30	
05	868 N	524	-0-		-344 B	-0-		358	2		166	9	N	151		168	1		13	
06	870 N	866	-0-		-4 B	-0-		851	2			15	N	14					27	

GRIFFIN, ROBERT				WELL #:		4		RRCID -> 230288		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10419 - 10660						
01	861 N	861	-0-		-0- B	-0-		861	2				N	-0-					61	
02	826 N	826	-0-		-0- B	-0-		826	2				N	-0-					61	
03	928 N	928	-0-		-0- B	-0-		781	2		147	9	N	134		180	1		15	
04	840 N	583	-0-		-257 B	-0-		579	2			4	N	4					19	
05	930 N	687	-0-		-243 B	-0-		680	2			7	N	6					25	
06	900 N	782	-0-		-118 B	-0-		778	2			4	N	4					22	

STOCKMAN (COTTON VALLEY)														
HIBBARD ENERGY, LP														
BECKHAM GAS UNIT 1														
WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	155 N	62	-0-	-93 B	-0-	62	2		N	-0-				41
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				41
03	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2		N	-0-				41
04	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	538	2	2	9	2				43
05	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2		N	-0-				43
*06	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2		N	-0-				43
MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8570 - 10654														
01	589 N	516	-0-	-73 B	-0-	501	2	15	9	14				78
02	504 N	436	-0-	-68 B	-0-	423	2	13	9	12				90
03	527 N	488	-0-	-39 B	-0-	463	2	25	9	23				113
04	510 N	475	-0-	-35 B	-0-	457	2	18	9	16				129
05	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	479	2	23	9	21				150
06	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	473	2	26	9	24				174
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047														
01	5107 X	5107	-0-	-0- B	-0-	5063	2	44	9	40				59
02	4973 X	4973	-0-	-0- B	-0-	4810	2	163	9	148	190	1		17
03	5924 X	5924	-0-	-0- B	-0-	5870	2	54	9	49				66
04	5564 X	5564	-0-	-0- B	-0-	5412	2	152	9	138	175	1		29
05	5500 X	5500	-0-	-0- B	-0-	5464	2	36	9	33				62
06	4811 X	4811	-0-	-0- B	-0-	4778	2	33	9	30				92
LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907														
01	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2		N	-0-				43
02	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2		N	-0-				43
03	465 N	354	-0-	-111 B	-0-	354	2		N	-0-				43
04	660 N	395	-0-	-265 B	-0-	394	2	1	9	1				44
05	527 N	208	-0-	-319 B	-0-	208	2		N	-0-				44
*06	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	513	2	12	9	11				55
LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962														
01	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1213	2	13	9	12				97
02	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	979	2	12	9	11				108
03	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1046	2	14	9	13				121
04	1200 N	928	-0-	-272 B	-0-	916	2	12	9	11				132
05	1085 N	922	-0-	-163 B	-0-	914	2	8	9	7				139
*06	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1079	2	11	9	10				149
LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540														
01	186 N	132	-0-	-54 B	-0-	132	2		N	-0-				43
02	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2		N	-0-				43
03	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	384	2	4	9	4				47
04	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	292	2	2	9	2				49
05	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	288	2	1	9	1				50
*06	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	392	2	2	9	2				52
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 293555 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10250 - 10850														
01	3038 X	2827	-0-	-211 B	-0-	2819	2	8	9	7				191
02	2744 X	2019	-0-	-725 B	-0-	2015	2	4	9	4				195
03	3038 X	2358	-0-	-680 B	-0-	2355	2	3	9	3				198
04	2730 X	2090	-0-	-640 B	-0-	2089	2	1	9	1				199
05	2821 X	2222	-0-	-599 B	-0-	2220	2	2	9	2	169	1		32
06	2730 X	1984	-0-	-746 B	-0-	1965	2	19	9	17				49

STOCKMAN (COTTON VALLEY)										//CONT.//										86233 300										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: SHELBY																			
RFE OPERATING, LLC										704776																																																											
HANCOCK										WELL #:										2										RRCID -> 237017										COMPL. DATE 04/21/2008										TOTAL DEPTH 11400										PERF. 8812 - 9827									
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM	BALANCE																																							
01		0	N	-0-		-0-	-0-	B	-0-								N		-0-											10																																							
02		0	N	-0-		-0-	-0-	B	-0-								N		-0-											10																																							
03		0	N	-0-		-0-	-0-	B	-0-								N		-0-											10																																							
04		0	N	-0-		-0-	-0-	B	-0-								N		-0-											10																																							
05		0	N	-0-		-0-	-0-	B	-0-								N		-0-											10																																							
06		0	N	-0-		-0-	-0-	B	-0-								N		-0-											10																																							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										775851																																																											
FRANKS ESTATE										WELL #:										1 L										RRCID -> 073295										COMPL. DATE 07/05/2007										TOTAL DEPTH 10281										PERF. 7896 - 10153									
01	PRTL	PLG		-0-		-0-	-0-	B	-0-								Y		-0-											-0-																																							
02	PRTL	PLG		-0-		-0-	-0-	B	-0-								Y		-0-											-0-																																							
03	PRTL	PLG		-0-		-0-	-0-	B	-0-								Y		-0-											-0-																																							
04	PRTL	PLG		-0-		-0-	-0-	B	-0-								Y		-0-											-0-																																							
05	PRTL	PLG		-0-		-0-	-0-	B	-0-								Y		-0-											-0-																																							
06	PRTL	PLG		-0-		-0-	-0-	B	-0-								Y		-0-											-0-																																							
FRANKS, LAWRENCE T.										WELL #:										1 T										RRCID -> 074050										COMPL. DATE 08/08/1977										TOTAL DEPTH 10772										PERF. 10295 - 10484									
01		109	N		109	-0-	-0-	B	-0-			7	1		99	2	Y		3			2	1							2																																							
02		70	N		70	-0-	-0-	B	-0-			3	9		64	2	Y		2			4	1							-0-																																							
03		111	N		111	-0-	-0-	B	-0-			2	9		101	2	Y		3			2	1							1																																							
04		89	N		89	-0-	-0-	B	-0-			3	9		80	2	Y		3			2	1							2																																							
05		99	N		99	-0-	-0-	B	-0-			3	9		88	2	Y		4			4	1							2																																							
06		90	N		6	-0-	-84	B	-0-			4	9				Y		-0-			2	1							-0-																																							
HOWARD "A"										WELL #:										1										RRCID -> 176944										COMPL. DATE 03/08/2000										TOTAL DEPTH 10640										PERF. 10324 - 10376									
01	PRTL	PLG		NO RPT		-0-	-0-	B	-0-								N		NO RPT											-0-																																							
02	PRTL	PLG		NO RPT		-0-	-0-	B	-0-								N		NO RPT											-0-																																							
03	PRTL	PLG		NO RPT		-0-	-0-	B	-0-								N		NO RPT											-0-																																							
04	PRTL	PLG		NO RPT		-0-	-0-	B	-0-								N		NO RPT											-0-																																							
05	PRTL	PLG		NO RPT		-0-	-0-	B	-0-								N		NO RPT											-0-																																							
06	PRTL	PLG		NO RPT		-0-	-0-	B	-0-								N		NO RPT											-0-																																							
ADAMS										WELL #:										3										RRCID -> 178857										COMPL. DATE 11/29/2005										TOTAL DEPTH 11150										PERF. 9340 - 10839									
01		300	N		300	-0-	-0-	B	-0-			21	1		278	2	Y		1			1	1							1																																							
02		777	N		777	-0-	-0-	B	-0-			50	1		727	2	Y		-0-			1	1							-0-																																							
03		1241	N		1241	-0-	-0-	B	-0-			76	1		1164	2	Y		1			1	1							-0-																																							
04		938	N		938	-0-	-0-	B	-0-			1	9																																																								
05		868	N		699	-0-	-169	B	-0-			62	1		875	2	Y		1			1	1							-0-																																							
06		930	N		68	-0-	-862	B	-0-			1	9		650	2	Y		1			1	1							-0-																																							
												1	9																																																								
												62	1		6	9	Y		5			3	1							2																																							

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	131 17 9	1	1739	2	Y	15	15	1		7
02	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	111 18 9	1	1616	2	Y	16	15	1		8
03	2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	126 18 9	1	1919	2	Y	16	15	1		9
04	2131 N	2131	-0-	-0- B	-0-	140 14 9	1	1977	2	Y	13	15	1		7
05	2088 N	2088	-0-	-0- B	-0-	143 17 9	1	1928	2	Y	15	15	1		7
06	1110 N	151	-0-	-959 B	-0-	133 17 9	1	18	9	Y	16	16	1		7
CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10133 - 10372															
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422															
01	2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	152 7 9	1	2017	2	Y	6	6	1		3
02	1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	121 8 9	1	1756	2	Y	7	7	1		3
03	2139 N	2139	-0-	-0- B	-0-	131 9 9	1	1999	2	Y	8	7	1		4
04	1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	129 7 9	1	1816	2	Y	6	7	1		3
05	2077 N	1995	-0-	-82 B	-0-	137 8 9	1	1850	2	Y	7	7	1		3
06	2070 N	136	-0-	-1934 B	-0-	128 8 9	1	8	9	Y	7	7	1		3
JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527															
01	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	123 9 9	1	1636	2	Y	8	8	1		4
02	1568 N	1376	-0-	-192 B	-0-	88 9 9	1	1279	2	Y	8	8	1		4
03	1736 N	737	-0-	-999 B	-0-	45 6 9	1	686	2	Y	5	6	1		3
04	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	19 4 9	1	274	2	Y	4	4	1		3
05	1519 N	1120	-0-	-399 B	-0-	77 7 9	1	1036	2	Y	6	5	1		4
06	720 N	116	-0-	-604 B	-0-	108 7 9	1	8	9	Y	7	8	1		3
ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454															
01	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	20 17 1	1	263	2	Y	-0-				-0-
02	280 N	258	-0-	-22 B	-0-	17 18 1	1	241	2	Y	-0-				-0-
03	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	18 19 1	1	273	2	Y	-0-				-0-
04	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	19 19 1	1	267	2	Y	-0-				-0-
05	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	19 17 1	1	251	2	Y	-0-				-0-
06	270 N	17	-0-	-253 B	-0-	17 17 1	1			Y	-0-				-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
FRANKS ESTATE														
WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10167 - 10376														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
JONES														
WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452														
01	3720 X	932	-0-	-2788 B	-0-	65	1	867	2	Y	-0-			-0-
02	2436 X	1116	-0-	-1320 B	-0-	72	1	1044	2	Y	-0-			-0-
03	2697 X	1746	-0-	-951 B	-0-	107	1	1639	2	Y	-0-			-0-
04	1380 X	809	-0-	-571 B	-0-	54	1	755	2	Y	-0-			-0-
05	1240 X	936	-0-	-304 B	-0-	65	1	871	2	Y	-0-			-0-
06	1680 X	133	-0-	-1547 B	-0-	133	1			Y	-0-			-0-
JONES														
WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453														
01	3875 X	3393	-0-	-482 B	-0-	233	1	3101	2	Y	54	57	1	25
						59	9							
02	3500 X	3258	-0-	-242 B	-0-	206	1	2986	2	Y	60	55	1	30
						66	9							
03	3658 X	2993	-0-	-665 B	-0-	180	1	2755	2	Y	53	53	1	30
						58	9							
04	3540 X	3343	-0-	-197 B	-0-	218	1	3069	2	Y	51	55	1	26
						56	9							
05	3596 X	3144	-0-	-452 B	-0-	213	1	2865	2	Y	60	57	1	29
						66	9							
06	3480 X	199	-0-	-3281 B	-0-	186	1	13	9	Y	12	36	1	5
CASE														
WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332														
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
FRANKS ESTATE														
WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378														
01	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	99	1	1320	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
02	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	85	1	1228	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
03	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	97	1	1481	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
04	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	77	1	1084	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
05	1271 N	1094	-0-	-177 B	-0-	75	1	1015	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
06	1230 N	76	-0-	-1154 B	-0-	72	1	4	9	Y	4	4	1	2

STOCKMAN (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
FRANKS ESTATE														
WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4464 X	4058	-0-	-406 B	-0-		283 1	3767 2	Y		7	7 1		4
02	4032 X	3679	-0-	-353 B	-0-		237 1	3434 2	Y		7	7 1		4
03	4185 X	4069	-0-	-116 B	-0-		249 1	3811 2	Y		8	8 1		4
04	4050 X	4015	-0-	-35 B	-0-		266 1	3741 2	Y		7	8 1		3
05	4061 X	3909	-0-	-152 B	-0-		269 1	3631 2	Y		8	7 1		4
06	3930 X	261	-0-	-3669 B	-0-		253 1	8 9	Y		7	8 1		3
CRAWFORD														
WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 10102 - 10640														
01	1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-		127 1	1691 2	Y		4	4 1		2
02	1652 N	1639	-0-	-13 B	-0-		105 1	1530 2	Y		4	4 1		2
03	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-		113 1	1725 2	Y		4	4 1		2
04	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-		117 1	1644 2	Y		4	4 1		2
05	1829 N	1741	-0-	-88 B	-0-		120 1	1617 2	Y		4	4 1		2
06	1770 N	119	-0-	-1651 B	-0-		115 1	4 9	Y		4	4 1		2
RAMSEY UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982														
01	2688 N	2688	-0-	-0- B	-0-		188 1	2496 2	Y		4	4 1		2
02	2400 N	2400	-0-	-0- B	-0-		154 1	2242 2	Y		4	4 1		2
03	2629 N	2629	-0-	-0- B	-0-		161 1	2464 2	Y		4	4 1		2
04	2528 N	2528	-0-	-0- B	-0-		167 1	2357 2	Y		4	4 1		2
05	2666 N	2400	-0-	-266 B	-0-		165 1	2231 2	Y		4	4 1		2
06	2550 N	157	-0-	-2393 B	-0-		153 1	4 9	Y		4	4 1		2
NOBLE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 10524 - 10594														
01	4568 X	4568	-0-	-0- B	-0-		1043 1	3525 2	Y		-0-			-0-
02	4054 X	4054	-0-	-0- B	-0-		954 1	3100 2	Y		-0-			-0-
03	4660 X	4660	-0-	-0- B	-0-		1212 1	3448 2	Y		-0-			-0-
04	4768 X	4768	-0-	-0- B	-0-		1093 1	3675 2	Y		-0-			-0-
05	4616 X	4616	-0-	-0- B	-0-		1137 1	3479 2	Y		-0-			-0-
06	2910 X	1086	-0-	-1824 B	-0-		1086 1		Y		-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)														CNTY: SHELBY	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															
OLIVER UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3344 X	3344	-0-	-0- B	-0-	819	1	2482	2	Y	39				62
02	2829 X	2829	-0-	-0- B	-0-	43	9	1958	2	Y	84	115	1		31
03	3131 X	1781	-0-	-1350 B	-0-	727	1	1017	2	Y	34	41	1		24
04	3097 X	3097	-0-	-0- B	-0-	37	9	2313	2	Y	35	31	1		28
05	3348 X	3305	-0-	-43 B	-0-	745	1	2314	2	Y	55	41	1		42
06	3240 X	892	-0-	-2348 B	-0-	39	9	20	9	Y	18	34	1		26
						930	1								
						61	9								
						872	1								
MCSWAIN														WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	3	1	43	2	Y	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-				-0-
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
05	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	3	1	40	2	Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
FRANKS ESTATE														WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694	
01	2251 N	2251	-0-	-0- B	-0-	157	1	2092	2	Y	2	2	1		1
02	2380 N	2294	-0-	-86 B	-0-	2	9	2144	2	Y	2	2	1		1
03	2612 N	2612	-0-	-0- B	-0-	148	1	2449	2	Y	3	3	1		1
04	2584 N	2584	-0-	-0- B	-0-	160	1	2410	2	Y	3	3	1		1
05	2542 N	2493	-0-	-49 B	-0-	3	9	2319	2	Y	2	2	1		1
06	2520 N	163	-0-	-2357 B	-0-	171	1	3	9	Y	3	3	1		1
						172	1								
						2	9								
						160	1								
FRANKS, LAWRENCE T.														WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834	
01	2283 N	2283	-0-	-0- B	-0-	159	1	2118	2	Y	5	5	1		2
02	2296 N	2151	-0-	-145 B	-0-	6	9	2006	2	Y	6	5	1		3
03	2468 N	2468	-0-	-0- B	-0-	138	1	2311	2	Y	5	5	1		3
04	2410 N	2410	-0-	-0- B	-0-	7	9	2246	2	Y	4	5	1		2
05	2387 N	2274	-0-	-113 B	-0-	151	1	2111	2	Y	5	5	1		2
06	2400 N	150	-0-	-2250 B	-0-	160	1	3	9	Y	3	4	1		1
						4	9								
						157	1								
						6	9								
						147	1								
NOBLE UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587	
01	5115 X	4559	-0-	-556 B	-0-	268	1	4291	2	Y	-0-				-0-
02	4620 X	4226	-0-	-394 B	-0-	259	1	3967	2	Y	-0-				-0-
03	4867 X	4675	-0-	-192 B	-0-	312	1	4363	2	Y	-0-				-0-
04	4710 X	4611	-0-	-99 B	-0-	277	1	4334	2	Y	-0-				-0-
05	4681 X	4431	-0-	-250 B	-0-	288	1	4143	2	Y	-0-				-0-
06	4530 X	285	-0-	-4245 B	-0-	285	1			Y	-0-				-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
MCSWAIN														
WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394														
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 11980														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482														
01	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	2	1	21	2	Y	-0-			-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-					Y	-0-			-0-
04	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	2	1	21	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			Y	-0-			-0-
MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591														
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300														
01	9593 X	9593	-0-	-0- B	-0-	564	1	9029	2	Y	-0-			-0-
02	8725 X	8725	-0-	-0- B	-0-	534	1	8191	2	Y	-0-			-0-
03	9727 X	9727	-0-	-0- B	-0-	650	1	9077	2	Y	-0-			-0-
04	9628 X	9628	-0-	-0- B	-0-	579	1	9049	2	Y	-0-			-0-
05	8060 X	6500	-0-	-1560 B	-0-	423	1	6077	2	Y	-0-			-0-
06	7800 X	487	-0-	-7313 B	-0-	487	1			Y	-0-			-0-
MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815														
01	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	31	1	500	2	Y	-0-			-0-
02	644 N	261	-0-	-383 B	-0-	16	1	245	2	Y	-0-			-0-
03	713 N	511	-0-	-202 B	-0-	34	1	477	2	Y	-0-			-0-
04	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	43	1	675	2	Y	-0-			-0-
05	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	34	1	488	2	Y	-0-			-0-
06	480 N	36	-0-	-444 B	-0-	36	1			Y	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)														CNTY: SHELBY				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC																		
POLLEY																		
WELL #: 2																		
RRCID -> 247070																		
COMPL. DATE 02/26/2022																		
TOTAL DEPTH 12400																		
PERF.11250 - 11282																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-		14	1	180	2	Y	-0-					-0-
02	252 N	251	-0-	-1	B	-0-		16	1	235	2	Y	-0-					-0-
03	279 N	218	-0-	-61	B	-0-		13	1	205	2	Y	-0-					-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-		14	1	199	2	Y	-0-					-0-
05	279 N	243	-0-	-36	B	-0-		17	1	226	2	Y	-0-					-0-
06	210 N	11	-0-	-199	B	-0-		11	1			Y	-0-					-0-

RAMSEY UNIT																		
WELL #: 2																		
RRCID -> 252136																		
COMPL. DATE 02/12/2009																		
TOTAL DEPTH 12268																		
PERF.12215 - 12235																		
01	3999 X	2805	-0-	-1194	B	-0-		196	1	2609	2	Y	-0-					-0-
02	3332 X	1809	-0-	-1523	B	-0-		117	1	1692	2	Y	-0-					-0-
03	3565 X	3321	-0-	-244	B	-0-		204	1	3117	2	Y	-0-					-0-
04	3210 X	3070	-0-	-140	B	-0-		204	1	2866	2	Y	-0-					-0-
05	3038 X	2993	-0-	-45	B	-0-		207	1	2786	2	Y	-0-					-0-
06	3210 X	197	-0-	-3013	B	-0-		197	1			Y	-0-					-0-

NOBLE UNIT																		
WELL #: 4																		
RRCID -> 292990																		
COMPL. DATE 04/13/2022																		
TOTAL DEPTH 12578														PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.																		
THOMAS GAS UNIT																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 243867																		
COMPL. DATE 07/18/2008																		
TOTAL DEPTH 12653														PERF.12232 - 12285				
01	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-		374	2			N	-0-					-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-		251	2			N	-0-					-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-		182	2			N	-0-					-0-
04	360 N	305	-0-	-55	B	-0-		305	2			N	-0-					-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-		312	2			N	-0-					-0-
06	488 N	488	-0-	-0-	B	-0-		488	2			N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT																		
WELL #: 4																		
RRCID -> 245622																		
COMPL. DATE 02/19/2009																		
TOTAL DEPTH 12428														PERF.12180 - 12218				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 246326																		
COMPL. DATE 02/09/2009																		
TOTAL DEPTH 12700														PERF.12268 - 12322				
01	732 N	732	-0-	-0-	B	-0-		732	2			N	-0-					-0-
02	802 N	802	-0-	-0-	B	-0-		802	2			N	-0-					-0-
03	800 N	800	-0-	-0-	B	-0-		800	2			N	-0-					-0-
04	749 N	749	-0-	-0-	B	-0-		749	2			N	-0-					-0-
05	752 N	752	-0-	-0-	B	-0-		752	2			N	-0-					-0-
06	791 N	791	-0-	-0-	B	-0-		791	2			N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER)				86233 400		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY								
HIBBARD ENERGY, LP				383757																
PATE				WELL #:		1		RRCID -> 255340		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 7262 - 7265						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265																
LANE GAS UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 283648		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 11470		PERF. 6397 - 6400						
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	2				N	-0-					-0-	
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2				N	-0-					-0-	
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	-0-	55	2				N	-0-					-0-	
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	-0-	58	2				N	-0-					-0-	
05	93	N	17	-0-	-76	-0-	-0-	17	2				N	-0-					-0-	
*06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	2				N	-0-					-0-	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851																
CRAWFORD				WELL #:		3		RRCID -> 281622		COMPL. DATE 10/29/2016		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7196 - 7256						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OLIVER UNIT				WELL #:		9		RRCID -> 282665		COMPL. DATE 03/30/2017		TOTAL DEPTH 10856		PERF. 7359 - 7494						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
STOCKMAN (TRAVIS PEAK)				86233 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY								
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555																
PARKER, R.L.				WELL #:		1		RRCID -> 221055		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 9901		PERF. 8947 - 8957						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KENNEDY TRUST				WELL #:				RRCID -> 223769		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 9745		PERF. 9118 - 9358						
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
PLUGGED AND ABANDONED				08/10/2022																

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750												
ARCO NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 179098		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL	DEPTH	8500	PERF. 7512	-	8198		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
ARCO NO. 2		WELL #:		3 L	RRCID -> 186521		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL	DEPTH	8550	PERF. 7686	-	8450		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
ARCO NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 186963		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL	DEPTH	9703	PERF. 7570	-	8322		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
ARCO NO. 2		WELL #:		2	RRCID -> 188895		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL	DEPTH	10789	PERF. 8716	-	9716		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ARCO NO. 2		WELL #:		4	RRCID -> 190324		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL	DEPTH	10578	PERF. 9606	-	9852		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ARCO NO. 1		WELL #:		11	RRCID -> 194347		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL	DEPTH	8442	PERF. 7524	-	8402		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
ARCO NO. 2		WELL #:		5 U	RRCID -> 198532		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL	DEPTH	10850	PERF. 7715	-	8360		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)										86233 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
BEEHIVE OPERATING, LLC										//CONT.//		061750											
ARCO NO. 1										WELL #:		12		RRCID -> 199890		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 8616		PERF. 7652 -		8342	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35					
ARCO NO. 2										WELL #:		6		RRCID -> 203917		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 10634		PERF. 7860 -		8314	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316						Y	NO RPT					-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316						Y	NO RPT					-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316						Y	NO RPT					-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316						Y	NO RPT					-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316						Y	NO RPT					-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316						Y	NO RPT					-0-					
ARCO NO. 2										WELL #:		7		RRCID -> 204256		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7720 -		8441	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					46					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					46					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					46					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					46					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					46					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					46					
ARCO NO. 2										WELL #:		8		RRCID -> 204894		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7888 -		8454	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
ARCO NO. 2										WELL #:		9		RRCID -> 204898		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7770 -		8432	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35					
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35					
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35					
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35					
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35					
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35					
ARCO NO. 1										WELL #:		6		RRCID -> 205175		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7760 -		8496	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
ARCO NO. 1										WELL #:		7		RRCID -> 219053		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 8803		PERF. 7748 -		8310	
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-		3	1	18	9	Y	16					211					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					211					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					211					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					211					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					211					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					211					

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)														CNTY: SHELBY	
BEEHIVE OPERATING, LLC															
ARCO NO. 1															
WELL #: 5															
RRCID -> 228627															
COMPL. DATE 04/02/2007															
TOTAL DEPTH 8800															
PERF. 7666 - 8654															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BPX OPERATING COMPANY															
BP GEORGETOWN 885															
WELL #: 1															
RRCID -> 277049															
COMPL. DATE 10/19/2012															
TOTAL DEPTH 12550															
PERF. N/A															
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BUFFCO PRODUCTION INC.															
SOUTHERN EGG RANCH															
WELL #: 2															
RRCID -> 285824															
COMPL. DATE 06/26/2021															
TOTAL DEPTH 10556															
PERF. 7704 - 8442															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
CONQUEST ENERGY, INC.															
ARCO NO. 1															
WELL #: 1															
RRCID -> 074228															
COMPL. DATE 05/18/1992															
TOTAL DEPTH 8700															
PERF. 7611 - 7744															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
ARCO NO. 2															
WELL #: 2															
RRCID -> 078719															
COMPL. DATE 07/06/1978															
TOTAL DEPTH 8700															
PERF. 8049 - 8099															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75
EAGLE OIL & GAS CO.															
CAMPBELL															
WELL #: 1															
RRCID -> 258026															
COMPL. DATE 12/18/2009															
TOTAL DEPTH 11962															
PERF. 7410 - 7442															
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	109	1	158	3	N	-0-				149
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-				149
03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	223	1	1116	3	N	-0-				149
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-				149
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	71	1	851	3	N	-0-				149
06	1050 N	767	-0-	-283	-0-	122	1	645	3	N	-0-				149

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: SHELBY								
EAGLE OIL & GAS CO.										//CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED										
SICKEL										//CONT.// 238634										
WELL #: 1										RRCID -> 270974		COMPL. DATE 03/11/2012		TOTAL DEPTH 12180		PERF. 7638 - 7698				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
HIBBARD ENERGY, LP										383757										
SAMFORD GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 212743		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7775 - 8019		
01	124 N	66	-0-		-58		-0-			66	2		N	-0-						35
02	52 N	52	-0-		-0-		-0-			52	2		N	-0-						35
03	93 N	33	-0-		-60		-0-			33	2		N	-0-						35
04	60 N	52	-0-		-8		-0-			52	2		N	-0-						35
05	62 N	56	-0-		-6		-0-			56	2		N	-0-						35
06	79 N	79	-0-		-0-		-0-			79	2		N	-0-						35
WHEELER UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 218026		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 9186		PERF. 7720 - 8364		
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						84
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						84
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	1						85
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						85
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	1						86
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						86
SAMFORD GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 250442		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 11010		PERF. 7648 - 7816		
01	54 N	54	-0-		-0-		-0-			54	2		N	-0-						-0-
02	51 N	51	-0-		-0-		-0-			51	2		N	-0-						-0-
03	31 N	30	-0-		-1		-0-			30	2		N	-0-						-0-
04	59 N	59	-0-		-0-		-0-			59	2		N	-0-						-0-
05	69 N	69	-0-		-0-		-0-			69	2		N	-0-						-0-
06	61 N	61	-0-		-0-		-0-			61	2		N	-0-						-0-
GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 263460		COMPL. DATE 10/02/2011		TOTAL DEPTH 10860		PERF. 7701 - 8270		
01	61 N	61	-0-		-0-		-0-			61	2		N	-0-						22
02	56 N	56	-0-		-0-		-0-			56	2		N	-0-						22
03	62 N	62	-0-		-0-		-0-			62	2		N	-0-						22
04	55 N	55	-0-		-0-		-0-			55	2		N	-0-						22
05	69 N	69	-0-		-0-		-0-			69	2		N	-0-						22
*06	64 N	64	-0-		-0-		-0-			64	2		N	-0-						22
STEPHENSON "A"										WELL #: 1		RRCID -> 295377		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7150 - 8246		
01	155 N	52	-0-		-103		-0-			52	2		N	-0-						-0-
02	80 N	80	-0-		-0-		-0-			80	2		N	-0-						-0-
03	224 N	224	-0-		-0-		-0-			224	2		N	-0-						-0-
04	60 N	57	-0-		-3		-0-			57	2		N	-0-						-0-
05	98 N	98	-0-		-0-		-0-			98	2		N	-0-						-0-
06	180 N	72	-0-		-108		-0-			72	2		N	-0-						-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) RFE OPERATING, LLC HANCOCK										CNTY: SHELBY																															
//CONT.//										86233 500	NON-ASSOCIATED																														
										704776																															
WELL #:										2	RRCID -> 237973										COMPL. DATE 03/19/2008										TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827										
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC PATE "A"										775851	RRCID -> 177562										COMPL. DATE 05/03/2000										TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424										
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																						
FRANKS ESTATE										WELL #:	2	RRCID -> 185042										COMPL. DATE 07/01/2001										TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642									
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-						-0-																						
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	1	1	1				-0-																						
								1	9																																
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-						-0-																						
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-						-0-																						
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-						-0-																						
06	60 N	6	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-						-0-																						
HOWARD "A"										WELL #:	1	RRCID -> 197737										COMPL. DATE 10/13/2003										TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028									
01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	375	1	620	2	N	13	13	1				7																						
								14	9																																
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	332	1	511	2	N	13	13	1				7																						
								14	9																																
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	302	1	655	2	N	14	13	1				8																						
								15	9																																
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1	555	2	N	11	13	1				6																						
								12	9																																
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	285	1	479	2	N	14	13	1				7																						
								15	9																																
06	270 N	179	-0-	-91	-0-	-0-	-0-	165	1	14	9	N	13	14	1				6																						
ADAMS										WELL #:	4 C	RRCID -> 203805										COMPL. DATE 07/30/2004										TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																						
JONES										WELL #:	6 U	RRCID -> 206982										COMPL. DATE 11/06/2004										TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																						

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)											CAPACITY		CNTY: SHELBY							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED																				
JONES											WELL #: 5 U		RRCID -> 207192		COMPL. DATE 11/28/2004		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9379 - 9603	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
JONES											WELL #: 3 C		RRCID -> 211138		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9278 - 9755	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
JONES											WELL #: 4 C		RRCID -> 211984		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9541 - 9837	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
CARLTON GAS UNIT											WELL #: 1		RRCID -> 213084		COMPL. DATE 07/05/2023		TOTAL DEPTH 10805		PERF. 7825 - 7924	
01		93 X	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	2	Y	-0-						-0-		
02		28 N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	2	Y	-0-						-0-		
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-						-0-		
04		48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-						-0-		
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-						-0-		
06		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	1			Y	-0-						-0-		
FRANKS ESTATE											WELL #: 5		RRCID -> 216507		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 9238 - 9650	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
FRANKS ESTATE											WELL #: 6		RRCID -> 216519		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9336 - 9713	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
ADAMS											WELL #: 3		RRCID -> 217408		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9340 - 9807	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)													CNTY: SHELBY						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC																			
REED																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 221962																			
COMPL. DATE 05/25/2006																			
TOTAL DEPTH 10730																			
PERF. 9559 - 9866																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
POLLEY																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 222109																			
COMPL. DATE 12/13/2014																			
TOTAL DEPTH 10955																			
PERF. 7876 - 7881																			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		1 N	-1	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
FRANKS ESTATE																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 224398																			
COMPL. DATE 06/01/2011																			
TOTAL DEPTH 10281																			
PERF. 7290 - 7944																			
01		92 N	92	-0-	-0-	-0-		6	1	86	2	Y	-0-					-0-	
02		84 N	82	-0-	-2	-0-		5	1	77	2	Y	-0-					-0-	
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-		6	1	93	2	Y	-0-					-0-	
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-		7	1	91	2	Y	-0-					-0-	
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-		7	1	93	2	Y	-0-					-0-	
06		90 N	6	-0-	-84	-0-		6	1			Y	-0-					-0-	
RAMSEY UNIT																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 225261																			
COMPL. DATE 02/05/2007																			
TOTAL DEPTH 11095																			
PERF. 8284 - 9731																			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
CASE																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 229362																			
COMPL. DATE 06/05/2007																			
TOTAL DEPTH 10590																			
PERF. 7737 - 9705																			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
REED UNIT																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 265530																			
COMPL. DATE 10/01/2023																			
TOTAL DEPTH 11000																			
PERF. 8194 - 8341																			
01		713 N	713	-0-	-0-	-0-		37	1	488	2	Y	171	171	1			86	
								188	9										
02		660 N	660	-0-	-0-	-0-		30	1	435	2	Y	177	173	1			90	
								195	9										
03		700 N	700	-0-	-0-	-0-		30	1	464	2	Y	187	176	1			101	
								206	9										
04		664 N	664	-0-	-0-	-0-		33	1	463	2	Y	153	176	1			78	
								168	9										
05		720 N	720	-0-	-0-	-0-		36	1	487	2	Y	179	170	1			87	
								197	9										
06		390 N	225	-0-	-165	-0-		39	1	186	9	Y	169	180	1			76	

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC CRAWFORD															//CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY					CNTY: SHELBY														
WELL #: 8															RRCID -> 265993					COMPL. DATE 07/04/2012					TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE																			
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	1	1	1		1																			
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	9	44	2	Y	2	2	1		1																			
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	1	1	1		1																			
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	9	30	2	Y	-0-	1	1		-0-																			
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	2	1	1		1																			
06	60 N	7	-0-	-53	-0-	2	9	2	9	Y	2	2	1		1																			
						5	1																											
JENNY UNIT															WELL #: 2					RRCID -> 287306					COMPL. DATE 06/22/2019					TOTAL DEPTH 12494 PERF. 9977 - 10096				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																			
JONES															WELL #: 2					RRCID -> 288048					COMPL. DATE 08/07/2019					TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8041 - 8294				
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	62	1	825	2	N	44	44	1		22																			
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	48	9	779	2	N	45	44	1		23																			
03	1116 N	955	-0-	-161	-0-	54	1	847	2	N	48	45	1		26																			
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	50	9	788	2	N	39	45	1		20																			
05	992 N	862	-0-	-130	-0-	55	1	755	2	N	46	44	1		22																			
06	930 N	99	-0-	-831	-0-	53	9	47	9	N	43	46	1		19																			
						56	1																											
						43	9																											
						56	1																											
						51	9																											
						52	1																											
ADAMS															WELL #: 6					RRCID -> 295013					COMPL. DATE 05/03/2023					TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7803 - 7827				
01	8680 X	4631	-0-	-4049	-0-	323	1	4298	2	N	9	9	1		5																			
02	7308 X	4094	-0-	-3214	-0-	10	9	3818	2	N	12	11	1		6																			
03	6727 X	4205	-0-	-2522	-0-	263	1	3934	2	N	13	12	1		7																			
04	6000 X	4024	-0-	-1976	-0-	13	9	3746	2	N	11	12	1		6																			
05	5270 X	3674	-0-	-1596	-0-	257	1	3408	2	N	12	12	1		6																			
06	4470 X	235	-0-	-4235	-0-	14	9	11	9	N	10	12	1		4																			
						266	1																											
						12	9																											
						253	1																											
						13	9																											
						224	1																											
UNIT PETROLEUM COMPANY SICKEL															877099					RRCID -> 268290					COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH N/A PERF. 10744 - 15659				
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																			
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																			
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																			

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST)				86233 600	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY					
HIBBARD ENERGY, LP				383757												
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	180863	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	7858	-	7967	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					81
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					81
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					81
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					81
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					81
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	147	2	44	9	N	40					121
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851												
FRANKS, LAWRENCE T.				WELL #:	1 C	RRCID ->	130785	COMPL. DATE	08/08/1977	TOTAL DEPTH	10772	PERF.	7742	-	7785	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STOCKMAN, SOUTH (PETTIT)				86234 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY					
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750												
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1				WELL #:	1AR	RRCID ->	181332	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7182	-	7246	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851												
PATE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	180826	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	9320	PERF.	7332	-	7432	
01	3627 X	3477	-0-	-150	-0-	3412	2	65	9	N	59					174
02	3164 X	3037	-0-	-127	-0-	3020	2	17	9	N	15	162	1			27
03	3503 X	3367	-0-	-136	-0-	3347	2	20	9	N	18					45
04	3360 X	3293	-0-	-67	-0-	3268	2	25	9	N	23					68
05	3472 X	3152	-0-	-320	-0-	3134	2	18	9	N	16					84
06	3360 X	3282	-0-	-78	-0-	3210	2	72	9	N	65					149
ADAMS				WELL #:	2	RRCID ->	187915	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	7292	-	7352	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FRANKS ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	261560	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	7290	-	7312	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC EDDINS UNIT															//CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY					CNTY: SHELBY														
WELL #: 1															RRCID -> 261938					COMPL. DATE 12/11/2010					TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE														
0								AMT	CODE	AMT	CODE		M				AMT	CODE	AMT	CODE														
01	3007 X	2977	-0-		-30	-0-		472	1	2501	2	Y		4							7													
02	2716 X	2605	-0-		-111	-0-		422	1	2173	2	Y		9		13	1				3													
03	2945 X	2830	-0-		-115	-0-		486	1	2338	2	Y		5		5	1				3													
04	2850 X	2644	-0-		-206	-0-		377	1	2261	2	Y		5		4	1				4													
05	2976 X	2573	-0-		-403	-0-		464	1	2102	2	Y		6		5	1				5													
06	2880 X	462	-0-		-2418	-0-		460	1	2	9	Y		2		4	1				3													
STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) BPX OPERATING COMPANY BP ETHRIDGE 971															86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY					CNTY: SHELBY														
WELL #: 1															RRCID -> 268865					COMPL. DATE 01/10/2013					TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7892 - 8390									
01	1000 X	1000	-0-		-0-	-0-		1000	3			N		-0-							-0-													
02	794 N	794	-0-		-0-	-0-		794	3			N		-0-							-0-													
03	855 N	855	-0-		-0-	-0-		855	3			N		-0-							-0-													
04	1692 N	1692	-0-		-0-	-0-		1692	3			N		-0-							-0-													
05	771 N	771	-0-		-0-	-0-		771	3			N		-0-							-0-													
06	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT							-0-													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC OLIVER UNIT															775851					RRCID -> 212413					COMPL. DATE 07/01/2005					TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680				
WELL #: 1															RRCID -> 212413					COMPL. DATE 07/01/2005					TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680									
01	2079 N	2079	-0-		-0-	-0-		657	1	1398	2	Y		22							38													
02	2106 N	2106	-0-		-0-	-0-		739	1	1312	2	Y		50		69	1				19													
03	2219 N	2219	-0-		-0-	-0-		895	1	1291	2	Y		30		27	1				22													
04	2146 N	2146	-0-		-0-	-0-		792	1	1326	2	Y		25		27	1				20													
05	2120 N	2120	-0-		-0-	-0-		804	1	1281	2	Y		32		26	1				26													
06	1590 N	796	-0-		-794	-0-		784	1	12	9	Y		11		21	1				16													
SAMFORD															WELL #: 1					RRCID -> 214785					COMPL. DATE 08/11/2005					TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264				
01	48 N	48	-0-		-0-	-0-		3	1	45	2	Y		-0-							-0-													
02	74 N	74	-0-		-0-	-0-		5	1	69	2	Y		-0-							-0-													
03	62 N	-0-	-0-		-62	-0-						Y		-0-							-0-													
04	14 N	14	-0-		-0-	-0-		1	1	13	2	Y		-0-							-0-													
05	93 N	49	-0-		-44	-0-		4	1	45	2	Y		-0-							-0-													
06	2 N	2	-0-		-0-	-0-		2	1			Y		-0-							-0-													
GINN (ANTHONY GU)															WELL #: 1					RRCID -> 215569					COMPL. DATE 09/17/2005					TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066				
01	390 N	390	-0-		-0-	-0-		22	1	338	2	Y		27							51													
02	345 N	345	-0-		-0-	-0-		21	1	283	2	Y		37		73	1				15													
03	328 N	328	-0-		-0-	-0-		22	1	287	2	Y		17		14	1				18													
04	378 N	378	-0-		-0-	-0-		28	1	333	2	Y		15		24	1				9													
05	287 N	287	-0-		-0-	-0-		22	1	241	2	Y		22		16	1				15													
06	60 N	32	-0-		-28	-0-		24	1	7	9	Y		6		15	1				6													

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	50	1	793	2	Y	1			1
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	44	1	674	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	43	1	604	2	Y	-0-			-0-
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	49	1	766	2	Y	-0-			-0-
05	806 N	656	-0-	-150	-0-	43	1	611	2	Y	2	1	1	1
*06	630 N	33	-0-	-597	-0-	33	1			Y	-0-	1	1	-0-
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231														
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	41	1	625	2	Y	10			17
02	728 N	690	-0-	-38	-0-	45	1	616	2	Y	26	34	1	9
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	29	9	673	2	Y	14	14	1	9
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	52	1	562	2	Y	10	11	1	8
05	775 N	734	-0-	-41	-0-	15	9	664	2	Y	9	8	1	9
06	720 N	65	-0-	-655	-0-	47	1	4	9	Y	4	7	1	6
MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156														
01	3689 X	2811	-0-	-878	-0-	696	1	2115	2	Y	-0-			-0-
02	3332 X	2487	-0-	-845	-0-	646	1	1841	2	Y	-0-			-0-
03	3348 X	3069	-0-	-279	-0-	796	1	2273	2	Y	-0-			-0-
04	3240 X	3201	-0-	-39	-0-	792	1	2409	2	Y	-0-			-0-
05	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	797	1	2257	2	Y	-0-			-0-
06	2970 X	778	-0-	-2192	-0-	778	1			Y	-0-			-0-
JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 7774 - 9201														
01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	103	1	1563	2	Y	49			87
02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	54	9	1280	2	Y	109	155	1	41
03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	94	1	1454	2	Y	61	56	1	46
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	120	9	972	2	Y	55	57	1	44
05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	112	1	1452	2	Y	106	59	1	91
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	67	9	119	9	Y	108	79	1	120
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128														
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	43	1	645	2	Y	-0-			-0-
02	700 N	614	-0-	-86	-0-	42	1	572	2	Y	-0-			-0-
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	50	1	642	2	Y	-0-			-0-
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	63	1	756	2	Y	-0-			-0-
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	62	1	690	2	Y	-0-			-0-
06	660 N	58	-0-	-602	-0-	58	1			Y	-0-			-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	Y	-0-		-0-
02	140 N	118	-0-	-22	-0-	8	1	110	2	Y	-0-		-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	Y	-0-		-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	-0-		-0-
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	8	1	89	2	Y	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		-0-
OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827													
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199													
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	33	1	493	2	Y	4		8
						4	9						
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	35	1	480	2	Y	7	12 1	3
						8	9						
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	52	1	668	2	Y	2	3 1	2
						2	9						
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	56	1	669	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	63	1	699	2	Y	4	3 1	3
						4	9						
06	450 N	64	-0-	-386	-0-	63	1	1	9	Y	1	2 1	2
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139													
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	61	1	921	2	Y	-0-		-0-
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	63	1	853	2	Y	-0-		-0-
03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	83	1	1079	2	Y	-0-		-0-
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	93	1	1115	2	Y	-0-		-0-
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	83	1	916	2	Y	-0-		-0-
06	930 N	113	-0-	-817	-0-	113	1			Y	-0-		-0-
JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 282237 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12208 PERF. 9630 - 9830													
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-		-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-		-0-
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	Y	-0-		-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-		-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-		-0-
06	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	1			Y	-0-		-0-
SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
SHEER ENERGY, LLC 772753													
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF. 11980 - 12130													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) //CONT.// 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHEER ENERGY, LLC //CONT.// 772753
P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 11988 - 12130

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 10870 - 10888

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2023 - WELL PLUGGED 05/05/23

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	42	1	380	2	N	-0-			160
02	560 N	90	-0-	-470	-0-	1	1	89	2	N	-0-			160
03	620 N	494	-0-	-126	-0-	14	1	480	2	N	-0-			160
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	7	1	442	2	N	-0-			160
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			160
*06	480 N	424	-0-	-56	-0-	409	1	15	2	N	-0-			160

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	386	1	3415	2	N	25			174
02	2212 X	444	-0-	-1768	-0-	28	9	409	2	N	28			202
03	2511 X	2509	-0-	-2	-0-	31	9	2410	2	N	23			225
04	3180 X	2207	-0-	-973	-0-	74	1	2138	2	N	29			254
05	3286 X	2161	-0-	-1125	-0-	25	9	2114	2	N	33			287
06	3180 X	2078	-0-	-1102	-0-	37	1	1925	2	N	25			312
						32	9							
						11	1							
						36	9							
						125	1							
						28	9							

SYN-JAC, WEST (HOSSTON)														
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.														
MCLEOD GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	127	1	1060	2	N	7			152
02	840 N	141	-0-	-699	-0-	8	9							152
03	1364 N	669	-0-	-695	-0-	2	1	139	2	N	-0-			152
04	1170 N	677	-0-	-493	-0-	23	1	646	2	N	-0-			152
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	15	1	662	2	N	-0-			152
*06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	6	1	446	2	N	-0-			152
						85	1	1152	2	N	-0-			152
BRG LONE STAR LTD.														
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 272623 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592														
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	402	3	3	9	N	3			139
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	356	3	2	9	N	2			141
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			141
04	390 N	256	-0-	-134	-0-	256	3			N	-0-			141
05	403 N	352	-0-	-51	-0-	349	3	3	9	N	3			144
06	390 N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-			144
RED RIVER GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560														
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-			44
02	588 N	561	-0-	-27	-0-	561	3			N	-0-			44
03	713 N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-			44
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-			44
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-			44
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-			44
HEMATITE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10012 - 10546														
01	713 N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-			62
02	560 N	492	-0-	-68	-0-	492	3			N	-0-			62
03	651 N	502	-0-	-149	-0-	502	3			N	-0-			62
04	660 N	321	-0-	-339	-0-	321	3			N	-0-			62
05	558 N	306	-0-	-252	-0-	306	3			N	-0-			62
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-			62
MIDDLETON GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 277175 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9976 - 10582														
01	372 N	152	-0-	-220	-0-	152	3			N	-0-			98
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			98
03	434 N	219	-0-	-215	-0-	219	3			N	-0-			98
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			98
05	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-			98
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			98
PAXTON GU 1														
WELL #: 3 RRCID -> 278105 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9964 - 10536														
01	713 N	344	-0-	-369	-0-	344	3			N	-0-			92
02	644 N	444	-0-	-200	-0-	444	3			N	-0-			92
03	558 N	366	-0-	-192	-0-	366	3			N	-0-			92
04	330 N	52	-0-	-278	-0-	52	3			N	-0-			92
05	496 N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-			92
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-			92

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.// 87830 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870												
ELLINGTON GU		WELL #: 1		RRCID -> 278119		COMPL. DATE 01/23/2017		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 10480						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	457	-0-	-349	-0-	457 3				N	-0-			72
02	784 N	701	-0-	-83	-0-	700 3		1 9		N	1			73
03	1054 N	560	-0-	-494	-0-	560 3				N	-0-			73
04	450 N	447	-0-	-3	-0-	447 3				N	-0-			73
05	775 N	481	-0-	-294	-0-	481 3				N	-0-			73
06	540 N	508	-0-	-32	-0-	508 3				N	-0-			73
IP WELL SERVICE LLC		102116												
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.		WELL #: 2		RRCID -> 158993		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903												
BRADFORD-WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 238518		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
LARGO OIL COMPANY		486640												
SUMMERS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082336		COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
02	DLQ G-10	220	-0-	220	220	220 2				Y	-0-			35
03	DLQ G-10	950	-0-	950	1170	950 2				Y	-0-			35
04	1800 N	1115	-0-	-685	485	1106 2	9 9			Y	8	1 8		42
05	1500 N	1015	-0-	-485	-0-	1005 2	10 9			Y	9	1 8		50
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	315 2	4 9			Y	4			54
MCLEOD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 093533		COMPL. DATE 04/18/1981		TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2				Y	-0-			-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2				Y	-0-			-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2				Y	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2				Y	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2				Y	-0-			-0-
OE SQUARED OPERATING, LLC		618777												
MANDY GU 1		WELL #:		RRCID -> 188722		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070						
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL

02/10/2021

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.//		87830 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE	
OE SQUARED OPERATING, LLC		//CONT.//		618777						
MANDY GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 195575		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					70
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					70
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					70
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					70
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					70
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					70
31 OPERATING LLC				953535						
BERRYHILL, H.O. GU #1		WELL #:		1	RRCID -> 159431		COMPL. DATE 07/27/1996		TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 10962	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MILLER HEIRS GU #1		WELL #:		1	RRCID -> 160769		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 10920	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FAIN HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 164887		COMPL. DATE 07/26/1997		TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
T.J. (TRAVIS PEAK)				87989 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES	
FULLSPIKE ENERGY LLC				289935						
BLAKE ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 112449		COMPL. DATE 05/29/1984		TOTAL DEPTH 11174 PERF. 10448 - 10897	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					82
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					82
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					82
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					82
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					82
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					82
TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK)				88427 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038						
SHAW UNIT 1		WELL #:		1 C	RRCID -> 116828		COMPL. DATE 04/08/1985		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	88427 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
H & T EXPLORATION, INC.			341571						
HURST-FAULK GAS UNIT #1		WELL #:	2	RRCID ->	242689	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	7402 PERF. 7270 - 7280
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				78
HURST-FAULK GAS UNIT #1		WELL #:	1	RRCID ->	254981	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	7308 PERF. 7182 - 7194
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				41
TECULA (PETTIT)			88646 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE	
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406						
JACKSONVILLE		WELL #:	1	RRCID ->	276263	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	9928 PERF. 9282 - 9484
01	992 N	24	-0-	-968	-0-	24	3		130
02	812 N	10	-0-	-802	-0-	10	3		130
03	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1634	3	122 9	62
04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1158	3	58 9	115
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1068	3	96 9	202
06	960 N	921	-0-	-39	-0-	866	3	55 9	252
TECULA (TRAVIS PEAK)			88646 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE	
URSUS OIL AND GAS			879300						
TRAVIS "A"		WELL #:	3	RRCID ->	211331	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	9852 PERF. 9281 - 9436
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				85
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				85
TENAHA (JURASSIC)			88781 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY	
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.			518265						
LARCIE GU 1		WELL #:	1	RRCID ->	237011	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	11446 PERF.10764 - 10774
01	4557 X	4362	-0-	-195	-0-	4362	2		13
02	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2		13
03	4557 X	3991	-0-	-566	-0-	3991	2		13
04	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2		13
05	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2		13
06	4230 X	3584	-0-	-646	-0-	3584	2		13
BOWERS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	248301	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	11400 PERF.10312 - 10484
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2		37
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	2		37
03	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	2		37
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		37
05	124 N	30	-0-	-94	-0-	30	2		37
*06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		37

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: SHELBY						
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265																		
LANE GAS UNIT WELL #: 2										RRCID -> 259747		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 10820				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	899 N	608	-0-	-291	-0-			608 2			N	-0-						47
02	504 N	497	-0-	-7	-0-			497 2			N	-0-						47
03	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-			1836 2			N	-0-						47
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-			920 2			N	-0-						47
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-			1031 2			N	-0-						47
06	1260 N	645	-0-	-615	-0-			645 2			N	-0-						47
TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY)										88782 500 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY				
VENTANA MIDSTREAM LLC										884518								
TENAHA										WELL #: 1		RRCID -> 193070		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WOODS										WELL #: 1		RRCID -> 202759		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER)										88809 060 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC										659844								
GREGORY "A"										WELL #: 1		RRCID -> 191432		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780		
01	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-			2634 2			N	-0-						-0-
02	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-			3753 2			N	-0-						-0-
03	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-			5556 2			N	-0-						-0-
*04	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-			5234 2			N	-0-						-0-
*05	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-			5328 2			N	-0-						-0-
06	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-			4631 2			N	-0-						-0-
TDC "A"										WELL #: 1		RRCID -> 192262		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
GREGORY "A"										WELL #: 2		RRCID -> 193410		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-			771 2			N	-0-						-0-
03	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-			2222 2			N	-0-						-0-
*04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-			2094 2			N	-0-						-0-
*05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-			2131 2			N	-0-						-0-
06	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-			1852 2			N	-0-						-0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON														
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844														
GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-			-0-
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-			-0-
*04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-			-0-
*05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-			-0-

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON														
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844														
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8968 - 8978														
01	682 #	209	-0-	-473	-0-	209	2			Y	-0-			24
02	126 R	126	-0-	-0-	-0-	115	2	11	9	Y	10			34
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			34
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			34
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			34
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			34

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938														
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8626 - 8826														
01	186 #	53	-0-	-133	-0-	52	2	1	9	N	1			69
02	62 R	62	-0-	-0-	-0-	29	2	33	9	N	30			99
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			99
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			99
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			99
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			99

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON														
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844														
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 8938														
01	837 #	261	-0-	-576	-0-	261	2			Y	-0-			36
02	155 R	155	-0-	-0-	-0-	144	2	11	9	Y	10			46
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			46
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			46
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			46
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			46

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA)			88810 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ANDERSON				
GRAWARD OPERATING, INC.			326435											
DAVEY-COLLEY			WELL #:	1R	RRCID ->	210207	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL	DEPTH	9500	PERF. 9318 - 9325		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
TENNESSEE COLONY, S. W. (HILL)			88820 500	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ANDERSON				
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC			659844											
SHEAD, LEVI			WELL #:	1	RRCID ->	296759	COMPL. DATE	06/29/1983	TOTAL	DEPTH	9150	PERF. 8926 - 8942		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE)			89242 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANGELINA				
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC			194068											
BRYANT			WELL #:	1	RRCID ->	263095	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL	DEPTH	9215	PERF. 8029 - 8036		
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			89
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			89
03	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-			89
04	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-			89
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			89
*06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			89
THOR (TRAVIS PEAK)			89547 700	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PANOLA				
SYDRI OPERATING, LLC			833597											
THOR			WELL #:	4	RRCID ->	114156	COMPL. DATE	08/21/1985	TOTAL	DEPTH	7400	PERF. 6764 - 6778		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	9
TIMPSON (HAIRGROVE 7090)			90070 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SHELBY				
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC			451660											
SHELBY COUNTY SWD			WELL #:	2	RRCID ->	244991	COMPL. DATE	05/18/2018	TOTAL	DEPTH	6230	PERF. 5842 - 5884		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIMPSON (TRAVIS PEAK)										90070 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
BRG LONE STAR LTD.										090870									
HOLLIS GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 253300		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6853 - 7856	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					86
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					86
03		124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					86
04		60 N	57	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					86
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					86
06		90 N	14	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					86
HOOPER GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 253304		COMPL. DATE 10/12/2009		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6886 - 7810	
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					39
02		224 N	96	-0-	-128	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					39
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					39
04		210 N	88	-0-	-122	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					39
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					39
06		180 N	82	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					39
MCINTYRE GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 260681		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6868 - 7259	
01		977 N	977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					79
02		899 N	899	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					79
03		840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	733	3	107	9	N	97					176
04		978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-	159	1			17
05		849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					17
06		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					17
SURNISON GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 262940		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6856 - 7097	
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					29
02		504 N	51	-0-	-453	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					29
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					29
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					29
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					29
06		60 N	20	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					29
HIBBARD ENERGY, LP										383757									
ANDERSON PARTNERSHIP										WELL #: 1		RRCID -> 190632		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6836 - 6848	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
RECLASSIFIED TO OIL										10/05/2015									
TIP (RODESSA HILL)										90160 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC										101415									
STAFFORD										WELL #: 1		RRCID -> 123149		COMPL. DATE 01/06/1987		TOTAL DEPTH 8249		PERF. 6819 - 6824	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

TOP (RODESSA HILL)		//CONT.//		90160 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK						
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		//CONT.//		101415											
WINDLE		WELL #:		2	RRCID -> 124290		COMPL. DATE 05/21/1987		TOTAL DEPTH 6741		PERF. 6672 - 6676				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
DALF ENERGY LLC				197641											
OWENS		WELL #:		1	RRCID -> 122234		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 7951		PERF. 6661 - 6667				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781											
EATON, GRACE T.		WELL #:		1 C	RRCID -> 121914		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6632 - 6638				
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1038	2	31	9	N	28			126
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	671	2	28	9	N	25	88	1	63
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	634	2	33	9	N	30			93
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	460	2	28	9	N	25			118
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	636	2	31	9	N	28	90	1	56
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	707	2	19	9	N	17			73
EATON, GRACE		WELL #:		2	RRCID -> 122834		COMPL. DATE 12/07/1986		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6654 - 6662				
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1032	2	36	9	N	33			117
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	558	2	23	9	N	21	95	1	43
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	747	2	31	9	N	28			71
04	810	N	770	-0-	-40	-0-	687	2	83	9	N	75	129	1	17
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	869	2	25	9	N	23			40
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	873	2	31	9	N	28			68
TOOLAN (PETTIT, LOWER)				90705 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: NACOGDOCHES						
AMERICAN OPERATING COMPANY (A)				018874											
EDWARDS, E. J. ET AL		WELL #:		3 T	RRCID -> 104812		COMPL. DATE 02/27/1983		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7121 - 7502				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
ROBERT C. BROWER, LLC				100445											
COLLINS "D"		WELL #:		1	RRCID -> 134956		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7300 - 7652				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

TOOLAN (PETTIT, LOWER)				//CONT.//		90705 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: NACOGDOCHES				
GIANT NRG CO., LP						302592										
MCDUFFIE, HERMAN				WELL #:		1		RRCID -> 109596		COMPL. DATE 01/31/1984		TOTAL DEPTH		8009 PERF. 7050 - 7300		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			22	
02		140 R	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-			22	
03		94 R	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-			22	
04		63 R	63	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	10			32	
							11	9								
05		93 #	69	-0-	-24	-0-	3	1	49	2	N	15			47	
							17	9								
06		90 #	33	-0-	-57	-0-	1	1	32	2	N	-0-			47	
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER ADAMS				806415		WELL #:		1		RRCID -> 123496		COMPL. DATE 11/20/1984		TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 7507		
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
LEE, EDDIE C.				WELL #:		1		RRCID -> 158439		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549		
01		496 #	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-			29	
02		448 #	324	-0-	-124	-0-	324	2			N	-0-			29	
03		496 #	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-			29	
04		420 #	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-			29	
05		501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			29	
06		425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			29	
MCDUFFIE, HERMAN				WELL #:		1		RRCID -> 158440		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512		
01		450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			42	
02		472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			42	
03		354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			42	
04		487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			42	
05		432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			42	
06		492 R	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			42	
TAB OPERATING, INC. EDWARDS, E. J. ET AL				834244		WELL #:		2		RRCID -> 103749		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429		
01		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			12	
02		135 R	135	-0-	-0-	-0-	132	2	3	9	N	3			15	
03		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			15	
04		60 #	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-			15	
*05		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			15	
06		90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-			15	
TYER, L.D. "A"				WELL #:		1		RRCID -> 218595		COMPL. DATE 03/10/1984		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387				
01		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			-0-	
02		56 #	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-			-0-	
03		107 R	107	-0-	-0-	-0-	54	2	53	9	N	48	48	1	-0-	
04		60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-			-0-	
*05		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-	
06		60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-			-0-	

TOOLAN (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		90705 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: NACOGDOCHES								
TAB OPERATING, INC.		//CONT.//		834244													
TYER, L.D.		WELL #:		1	RRCID -> 218601		COMPL. DATE 10/29/1983		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7302 - 7328						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1646 R	1646	-0-	-0-	-0-	-0-		1646 2			N	-0-					1491
02	1582 R	1582	-0-	-0-	-0-	-0-		1532 2		50 9	N	45					1536
03	1857 R	1857	-0-	-0-	-0-	-0-		1748 2		109 9	N	99	112	1			1523
04	1723 R	1723	-0-	-0-	-0-	-0-		1651 2		72 9	N	65					1588
*05	1750 R	1750	-0-	-0-	-0-	-0-		1667 2		83 9	N	75					1663
*06	1369 R	1369	-0-	-0-	-0-	-0-		1303 2		66 9	N	60					1723
TOOLAN (PETTIT 7500)				90705 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
GIANT NRG CO., LP				302592													
GIANT GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 266741		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 9608		PERF. 7241 - 7285				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
SYDRI OPERATING, LLC				833597													
JACKSON, E.				WELL #:		1	RRCID -> 111586		COMPL. DATE 05/31/1984		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 7402 - 7432				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-		888 2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	888	-0-	888	888	888		888 2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	638	-0-	638	1526	638		638 2			Y	-0-					-0-
LEE, E.				WELL #:		1	RRCID -> 115395		COMPL. DATE 02/26/1985		TOTAL DEPTH 10007		PERF. 7455 - 7643				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
REEVES, R.L.				WELL #:		1	RRCID -> 133079		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 8124		PERF. 7194 - 7383				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167													
CRANFORD				WELL #:		1	RRCID -> 108944		COMPL. DATE 08/28/1983		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 7496 - 7500				
01	1178 N	969	-0-	-209	-0-	-0-		968 2		1 9	Y	1					4
02	868 N	789	-0-	-79	-0-	-0-		786 2		3 9	Y	3					7
03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-		1244 2		3 9	Y	3	6	1			4
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-		1299 2		6 9	Y	5					9
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-		1093 2			Y	-0-					9
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-		1104 2		3 9	Y	3	7	1			5

TOOLAN (TRAVIS PEAK) AMERICAN OPERATING COMPANY (A) EDWARDS, E. J. ET AL														90705 800 018874 WELL #: 3 C RRCID -> 104693 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7568 - 9406										CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE										
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
GIANT NRG CO., LP GOODSON, A. C.																			302592 WELL #: 1 RRCID -> 112713 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7637 - 7850									
01	93 N	48	-0-	-45	-0-			3 1	45 2	N	-0-							193										
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-			3 1	57 2	N	5							198										
								6 9																				
03	62 N	50	-0-	-12	-0-			3 1	47 2	N	-0-							198										
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-			3 1	39 2	N	20							218										
								22 9																				
*05	62 N	47	-0-	-15	-0-			2 1	39 2	N	5							223										
								6 9																				
06	60 N	31	-0-	-29	-0-			2 1	29 2	N	-0-							223										
LONG TRUSTS, THE ADKINSON, ORVIS																			507585 WELL #: 1 L RRCID -> 106867 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 7924									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-										
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-										
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-										
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-										
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-										
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-										
MUCKELROY																			WELL #: RRCID -> 110392 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7904 - 7936									
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							104										
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							104										
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							104										
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							104										
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							104										
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							104										
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2023																												
SYDRI OPERATING, LLC JONES, A.																			833597 WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-										
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-			87 2		Y	-0-							-0-										
TAB OPERATING, INC. EDWARDS, E. J. ET AL																			834244 WELL #: 1 RRCID -> 101092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9285 - 9577									
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-			242 2	2 9	N	2							119										
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-			134 2	3 9	N	3							122										
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-			277 2	20 9	N	18							140										
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-			276 2	14 9	N	13							153										
*05	280 N	280	-0-	-0-	-0-			255 2	25 9	N	23							176										
*06	291 N	291	-0-	-0-	-0-			271 2	20 9	N	18							194										

TOOLAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		90705 800	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
TAB OPERATING, INC.		//CONT.//		834244											
LEE, EDDIE		WELL #:		1	RRCID -> 158125		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 9753		PERF. 8121 - 8406				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			72	
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			72	
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			72	
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			72	
*05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			72	
*06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			72	
TRAWICK (JURASSIC)				90998 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035											
TRAWICK GU 6				WELL #:	2	RRCID -> 016802		COMPL. DATE 11/19/1962		TOTAL DEPTH 12558		PERF. 11820 - 11840			
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03	1 N	-0- 1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
05	80 N	-0- 80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-			-0-	
06	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-	
TRAWICK GU 16				WELL #:	101	RRCID -> 238149		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 13026		PERF. 12954 - 12964			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
TRAWICK GU 1				WELL #:	101	RRCID -> 243148		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 12414		PERF. 11286 - 11294			
01	2015 N	1822	-0-	-193 B	-0-	1813	3	9	9	N	8	8	0	-0-	
02	1792 N	1664	-0-	-128 B	-0-	1664	3			N	-0-			-0-	
03	1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784	3			N	-0-			-0-	
04	1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877	3			N	-0-			-0-	
05	2167 N	2167	-0-	-0- B	-0-	2167	3			N	-0-			-0-	
06	1975 N	1975	-0-	-0- B	-0-	1975	3			N	-0-			-0-	
TRAWICK (PETTIT)				90998 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
DANIELS CORPORATION, THE				199400											
GRAFTON				WELL #:	1	RRCID -> 105037		COMPL. DATE 05/05/1986		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 8028 - 8036			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85	
TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)				90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
BOOHER ENGINEERING, INC.				082570											
LANGLEY, J. C.				WELL #:	1	RRCID -> 111880		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 9016		PERF. 7431 - 7521			
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			-0-	
02	392 N	339	-0-	-53	-0-	339	2			N	-0-			-0-	
03	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-			-0-	
04	420 N	356	-0-	-64	-0-	356	2			N	-0-			-0-	
*05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-	
*06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-	

TRAUWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
BRG LONE STAR LTD.				090870											
CHRISTOPHER		WELL #:			RRCID -> 256647	COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7650	-	8428			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2021															
WALLACE OPERATING COMPANY LLC				102713											
BARRETT-CHARLES GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 240175	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8632	-	9947	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #:		3	RRCID -> 244408	COMPL. DATE 10/22/2008				TOTAL DEPTH	10391	PERF. 8799	-	8806	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406											
CRAYCRAFT GU		WELL #:		1	RRCID -> 228873	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	9234	PERF. 7740	-	8440	
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1091	2	6	9	N	5				40
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1189	2	12	9	N	11	6	8		45
03	1240 N	1087	-0-	-153	-0-	1062	2	25	9	N	23	32	1	13	23
04	1050 N	795	-0-	-255	-0-	793	2	2	9	N	2	2	8		23
05	1240 N	662	-0-	-578	-0-	648	2	14	9	N	13	5	8		31
06	1050 N	724	-0-	-326	-0-	715	2	9	9	N	8	5	8		34
TEXANA GU NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 228894	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	9085	PERF. 7913	-	8450	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				254
02	196 N	73	-0-	-123	-0-	73	2			Y	-0-				254
03	217 N	20	-0-	-197	-0-	17	2	3	9	Y	3	3	8		254
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	44	2	7	9	Y	6	3	8		257
05	93 N	38	-0-	-55	-0-	25	2	13	9	Y	12	4	8		265
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	158	2	17	9	Y	15	6	8		274
TEXANA GU NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 237511	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	8780	PERF. 7836	-	8522	
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-				51
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-				51
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	237	2	3	9	Y	3	1	8		53
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-				53
05	155 N	41	-0-	-114	-0-	41	2			Y	-0-				53
06	240 N	121	-0-	-119	-0-	117	2	4	9	Y	4	1	8		56

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) BUFFCO PRODUCTION INC. HARRISON, CASH														CNTY: NACOGDOCHES			
//CONT.// 98998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 106406																	
WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					7	
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	984	2	8	9	N	7	7	8			7	
03	1085 N	712	-0-	-373	-0-	613	2	99	9	N	90	90	1	5	8	2	
04	870 N	74	-0-	-796	-0-	73	3	1	9	N	1	1	8			2	
05	1085 N	24	-0-	-1061	-0-	21	2	3	9	N	3	3	8			2	
06	690 N	34	-0-	-656	-0-	32	2	2	9	N	2	2	8			2	
TEXANA GU NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7860 - 8378																	
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					218	
02	196 N	151	-0-	-45	-0-	151	2			Y	-0-					218	
03	651 N	301	-0-	-350	-0-	301	2			Y	-0-					218	
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	522	2	3	9	Y	3					221	
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	502	2	9	9	Y	8					229	
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	600	2	10	9	Y	9					238	
ELLIS EXPLORATION, INC. ANDERSON, LEWIS 248895 WELL #: 1 RRCID -> 275981 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7874 - 8322																	
01	5084 X	3667	-0-	-1417	-0-	3642	2	25	9	N	23					58	
02	4256 X	2879	-0-	-1377	-0-	2864	2	15	9	N	14					72	
03	4712 X	4543	-0-	-169	-0-	4529	2	14	9	N	13					85	
04	4350 X	3122	-0-	-1228	-0-	2976	2	146	9	N	133	181	1			37	
05	3658 X	3010	-0-	-648	-0-	2993	2	17	9	N	15					52	
06	4410 X	3047	-0-	-1363	-0-	3033	2	14	9	N	13					65	
ENERQUEST CORPORATION BEECH CREEK 252059 WELL #: 1 RRCID -> 279909 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7263 - 7340																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281	
O'RYAN OIL AND GAS GROUNDS 617042 WELL #: 1 RRCID -> 254556 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10426 - 10536																	
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-	
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-	
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-	
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-	
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-	
06	840 N	165	-0-	-675	-0-	165	3			N	-0-					-0-	
MARCH-DICKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267361 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 7982																	
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-	
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-	
03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-	
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-	
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-	
06	1410 N	282	-0-	-1128	-0-	282	3			N	-0-					-0-	

TRAWECK (PETTIT-TP CONS.) OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. PINE LEAF GAS UNIT													CNTY: NACOGDOCHES																			
//CONT.// 90998 500 620614													NON-ASSOCIATED					CAPACITY														
WELL #: 2													RRCID -> 228544					COMPL. DATE 03/30/2007					TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8432 - 9542									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE											
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-											
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-											
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-											
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-											
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-											
PINE LEAF GAS UNIT													WELL #: 2H					RRCID -> 254745					COMPL. DATE 10/18/2008					TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8228 - 11374				
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-											
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-											
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-											
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-											
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-											
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-											
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC LANGLEY, J.C. GU 1													WELL #: 848681					RRCID -> 215783					COMPL. DATE 01/25/2007					TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7463 - 8419				
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-		6	1	401	2	Y		-0-								5											
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-		581	2			Y		-0-								5											
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-		47	1	638	2	Y		-0-								5											
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-		39	1	362	2	Y		-0-								5											
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-		62	1	425	2	Y		-0-								5											
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT								5											
LANGLEY, J.C. GU 1													WELL #: 3					RRCID -> 223015					COMPL. DATE 10/09/2006					TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836				
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-		17	1	1049	2	Y		-0-								20											
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-		1048	2			Y		-0-								20											
03	1271 N	948	-0-	-323	-0-		64	1	884	2	Y		-0-								20											
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-		48	1	447	2	Y		-0-								20											
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-		66	1	442	2	Y		-0-								20											
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT								20											
LANGLEY, J.C. GU 1													WELL #: 4					RRCID -> 228552					COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996				
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-		10	1	648	2	Y		-0-								5											
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-		2	1	886	2	Y		-0-								5											
03	744 N	111	-0-	-633	-0-		7	1	104	2	Y		-0-								5											
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-		74	1	696	2	Y		-0-								5											
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-		104	1	695	2	Y		-0-								5											
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT								5											
LANGLEY, J.C. GU 1													WELL #: 5					RRCID -> 231645					COMPL. DATE 07/09/2007					TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949				
01	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-		44	1	2823	2	Y		-0-								-0-											
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	1			Y		-0-								-0-											
03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-						Y		-0-								-0-											
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-						Y		-0-								-0-											
05	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-						Y		-0-								-0-											
06	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-						Y		NO RPT								-0-											

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC CALEB GU 1													CPTY: NACOGDOCHES			
//CONT.// 98998 500 WELL #: 1													NON-ASSOCIATED			
RRCID -> 232908													CAPACITY			
COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		313 N	313	-0-	-0-	-0-	4	1	309	2	Y	-0-			18	
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			18	
03		341 N	11	-0-	-330	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			18	
04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	204	2	Y	-0-			18	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18	
RENEE, AVERY GU 1													WELL #: 1			
RRCID -> 236114													COMPL. DATE N/A			
TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159																
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-			33	
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	3	1	209	2	Y	-0-			33	
03		347 N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	2	Y	-0-			33	
04		252 N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	2	Y	-0-			33	
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	32	1	220	2	Y	-0-			33	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			33	
GRAFTON													WELL #: 2			
RRCID -> 238107													COMPL. DATE N/A			
TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 9495																
01		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	18	1	1095	2	Y	-0-			7	
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-			7	
03		1240 N	448	-0-	-792	-0-	32	1	416	2	Y	-0-			7	
04		498 N	498	-0-	-0-	-0-	47	1	451	2	Y	-0-			7	
05		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	285	1	1858	2	Y	-0-			7	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7	
LANGLEY, J.C. GU 1													WELL #: 6			
RRCID -> 238698													COMPL. DATE N/A			
TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006																
01		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	15	1	1019	2	Y	-0-			12	
02		804 N	804	-0-	-0-	-0-	2	1	802	2	Y	-0-			12	
03		1209 N	986	-0-	-223	-0-	69	1	917	2	Y	-0-			12	
04		960 N	960	-0-	-0-	-0-	90	1	870	2	Y	-0-			12	
05		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	167	1	1141	2	Y	-0-			12	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12	
JONES, DIANE GU 1													WELL #: 1			
RRCID -> 240426													COMPL. DATE 03/10/2008			
TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 10161																
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-			75	
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			75	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			75	
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-			75	
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	-0-			75	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75	
ALEXANDER, JACOB GU 1													WELL #: 1			
RRCID -> 241873													COMPL. DATE N/A			
TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194																
01		392 N	392	-0-	-0-	-0-	6	1	386	2	N	-0-			64	
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			64	
03		434 N	193	-0-	-241	-0-	13	1	180	2	N	-0-			64	
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	N	-0-			64	
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	17	1	111	2	N	-0-			64	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64	
RENEE, AVERY GU 1													WELL #: 5			
RRCID -> 242565													COMPL. DATE N/A			
TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094																
01	14B2	EXT	31	-0-	31	31	1	1	30	2	Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	1	-0-	1	32	1	2			Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	6	-0-	6	38	6	2			Y	-0-			-0-	
05	52	X	14	-0-	-38	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC WILL FORESTER GU 1										//CONT.// 99998 500 848681		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
										WELL #:	1	RRCID ->	243859	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10114	PERF.	8668	-	9775
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						13				
GRAFTON										WELL #:	3	RRCID ->	247635	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9534	PERF.	7552	-	9429
01	9517 X	2037	-0-	-7480	-0-	32	1	2005	2	Y	-0-							21				
02	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	4	1	1043	2	Y	-0-						21					
03	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	219	1	3303	2	Y	-0-						21					
04	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	346	1	3252	2	Y	-0-						21					
05	2263 X	1786	-0-	-477	-0-	234	1	1552	2	Y	-0-						21					
06	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT						21					
GRAFTON										WELL #:	4	RRCID ->	254729	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9382	PERF.	7782	-	9049
01	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	71	1	4551	2	Y	-0-							26				
02	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	30	1	1863	2	Y	-0-						26					
03	4495 X	3460	-0-	-1035	-0-	223	1	3237	2	Y	-0-						26					
04	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	716	1	6717	2	Y	-0-						26					
05	4495 X	2059	-0-	-2436	-0-	269	1	1790	2	Y	-0-						26					
06	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT						26					
ANGELA FAITH GU 1										WELL #:	1	RRCID ->	255079	COMPL. DATE	01/17/2010	TOTAL	DEPTH	10066	PERF.	8340	-	8347
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC TRAWICK GU 2										879035 WELL #:	1	RRCID ->	016762	COMPL. DATE	03/25/1950	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	7488	-	7536
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3				N	-0-						-0-				
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3				N	-0-						-0-				
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3				N	-0-						-0-				
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3				N	-0-						-0-				
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3				N	-0-						-0-				
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3				N	-0-						-0-				
TRAWICK GU 4										WELL #:	1 L	RRCID ->	016764	COMPL. DATE	05/16/1950	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	7502	-	7542
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	794	3	2	9	N	2	2	0					-0-				
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-							-0-				
03	775 N	726	-0-	-49	-0-	726	3			N	-0-							-0-				
04	750 N	741	-0-	-9	-0-	741	3			N	-0-							-0-				
05	775 N	520	-0-	-255	-0-	520	3			N	-0-							-0-				
06	690 N	303	-0-	-387	-0-	303	3			N	-0-							-0-				

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC TRAWICK GU 5													
//CONT.//		90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
//CONT.//		879035											
WELL #:		1		RRCID -> 016765		COMPL. DATE 07/19/1950		TOTAL DEPTH 7945		PERF. 7493 - 7540			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-			-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-			-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-			-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 7													
WELL #:		1		RRCID -> 016767		COMPL. DATE 02/25/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7610 - 7630			
01	2232	N	1711	-0-	-521	-0-	1704	3	7 9	N	6	6 0	-0-
02	2240	N	1401	-0-	-839	-0-	1401	3		N	-0-		-0-
03	2046	N	1361	-0-	-685	-0-	1361	3		N	-0-		-0-
04	1650	N	1466	-0-	-184	-0-	1466	3		N	-0-		-0-
05	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	1521	3		N	-0-		-0-
06	3000	N	4247	-0-	1247	-0-	4247	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 9													
WELL #:		1		RRCID -> 016769		COMPL. DATE 01/07/1951		TOTAL DEPTH 8194		PERF. N/A			
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4014	3	15 9	N	14	14 0	-0-
02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3		N	-0-		-0-
03	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3		N	-0-		-0-
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3		N	-0-		-0-
05	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3		N	-0-		-0-
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 12													
WELL #:		1		RRCID -> 016772		COMPL. DATE 08/14/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7556 - 7589			
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-		-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-		-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-		-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3		N	-0-		-0-
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-		-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 14													
WELL #:		1		RRCID -> 016773		COMPL. DATE 09/27/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7590 - 7608			
01	465	N	461	-0-	-4	-0-	450	3	11 9	N	10	10 0	-0-
02	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	3		N	-0-		-0-
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3		N	-0-		-0-
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3		N	-0-		-0-
05	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	3		N	-0-		-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 17													
WELL #:		1		RRCID -> 016776		COMPL. DATE 11/07/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7509 - 7564			
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1341	3	3 9	N	3	3 0	-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3		N	-0-		-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-		-0-
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3		N	-0-		-0-
05	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3		N	-0-		-0-
06	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 19													
WELL #:		1		RRCID -> 016778		COMPL. DATE 06/25/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7539 - 7587			
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	146	3	12 9	N	11	11 0	-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	3		N	-0-		-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-		-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-		-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-		-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-		-0-

TRA WICK (PETTIT-TP CONS.)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
TRA WICK GU 20														
WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
01	9207 X	8089	-0-	-1118	-0-	8065	3	24	9	N	22	22	0	-0-
02	8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	3			N	-0-			-0-
03	9207 X	8590	-0-	-617	-0-	8590	3			N	-0-			-0-
04	8730 X	5199	-0-	-3531	-0-	5199	3			N	-0-			-0-
05	9207 X	6246	-0-	-2961	-0-	6246	3			N	-0-			-0-
06	8910 X	5917	-0-	-2993	-0-	5917	3			N	-0-			-0-
TRA WICK GU 21														
WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593														
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	941	3	8	9	N	7	7	0	-0-
02	336 N	213	-0-	-123	-0-	213	3			N	-0-			-0-
03	744 N	546	-0-	-198	-0-	546	3			N	-0-			-0-
04	720 N	546	-0-	-174	-0-	546	3			N	-0-			-0-
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			-0-
06	540 N	78	-0-	-462	-0-	78	3			N	-0-			-0-
TRA WICK GU 22														
WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TRA WICK GU 25														
WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7674 - 7987														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TRA WICK GU 26														
WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816														
01	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2069	3	11	9	N	10	10	0	-0-
02	616 N	48	-0-	-568	-0-	48	3			N	-0-			-0-
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
TRA WICK GU 28														
WELL #: 1 RRCID -> 016787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	7242	3	7	9	N	6	6	0	-0-
02	6440 X	4700	-0-	-1740	-0-	4700	3			N	-0-			-0-
03	7130 X	5557	-0-	-1573	-0-	5557	3			N	-0-			-0-
04	7020 X	3643	-0-	-3377	-0-	3643	3			N	-0-			-0-
05	7254 X	5539	-0-	-1715	-0-	5539	3			N	-0-			-0-
06	7020 X	5475	-0-	-1545	-0-	5475	3			N	-0-			-0-
TRA WICK GU 29														
WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586														
01	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2839	3	11	9	N	10	10	0	-0-
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-			-0-
03	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-			-0-
04	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-			-0-
05	1736 N	954	-0-	-782	-0-	954	3			N	-0-			-0-
06	1680 N	794	-0-	-886	-0-	794	3			N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035														
TRAWICK GU 30		WELL #:		1		RRCID -> 016789		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7330 - 7447						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	327	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	240 N	167	-0-	-0-	-73	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
TRAWICK GU 32		WELL #:		1		RRCID -> 016790		COMPL. DATE 05/19/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7837 - 7845						
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	150 N	103	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	155 N	94	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
TRAWICK GU 39		WELL #:		1		RRCID -> 016791		COMPL. DATE 05/20/2019		TOTAL DEPTH 8129		PERF. 7316 - 7527						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TRAWICK GU 41		WELL #:		1		RRCID -> 016793		COMPL. DATE 03/07/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7770 - 7824						
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
TRAWICK GU 44		WELL #:		1		RRCID -> 016794		COMPL. DATE 01/26/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8167 - 8172						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TRAWICK GU 47		WELL #:		1		RRCID -> 016795		COMPL. DATE 02/02/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7886 - 7908						
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	690 N	588	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	713 N	615	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	690 N	586	-0-	-104	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
TRAWICK GU 52		WELL #:		1		RRCID -> 016798		COMPL. DATE 10/23/1954		TOTAL DEPTH 8043		PERF. 7556 - 7584						
01	744 N	574	-0-	-170	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
03	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
04	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
05	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
06	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)															//CONT.// 99998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: NACOGDOCHES																																																											
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															//CONT.// 879035																																																																										
TRAWICK GU 54															WELL #: 1															RRCID -> 016800															COMPL. DATE 12/22/1956															TOTAL DEPTH 8040															PERF. 7874 - 7895														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C	COND PROD	DISPOSITIONS		*	*	EOM																																																																						
0							AMT	CODE	AMT	CODE			M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																						
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3					N	-0-					-0-																																																																						
02	980	N	624	-0-	-356	-0-	624	3					N	-0-					-0-																																																																						
03	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	3					N	-0-					-0-																																																																						
04	1380	N	675	-0-	-705	-0-	675	3					N	-0-					-0-																																																																						
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3					N	-0-					-0-																																																																						
06	960	N	713	-0-	-247	-0-	713	3					N	-0-					-0-																																																																						

TRAWICK GU 10															WELL #: 2															RRCID -> 032917															COMPL. DATE 04/23/1964															TOTAL DEPTH 9920															PERF. 8312 - 8645														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																																						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																																						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																																						
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3					N	-0-					-0-																																																																						
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3					N	-0-					-0-																																																																						
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3					N	-0-					-0-																																																																						

TRAWICK GU 2															WELL #: 2 T															RRCID -> 034818															COMPL. DATE 05/10/2000															TOTAL DEPTH 8950															PERF. 8161 - 8572														
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3163	3	9	9			N	8	8	0			-0-																																																																						
02	2744	X	2711	-0-	-33	-0-	2711	3					N	-0-					-0-																																																																						
03	3038	X	2542	-0-	-496	-0-	2542	3					N	-0-					-0-																																																																						
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3					N	-0-					-0-																																																																						
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3					N	-0-					-0-																																																																						
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3					N	-0-					-0-																																																																						

TRAWICK GU 3															WELL #: 2															RRCID -> 036580															COMPL. DATE 12/15/1999															TOTAL DEPTH 8850															PERF. 8048 - 8655														
01	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5147	3	12	9			N	11	11	0			-0-																																																																						
02	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3					N	-0-					-0-																																																																						
03	4712	X	4430	-0-	-282	-0-	4430	3					N	-0-					-0-																																																																						
04	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3					N	-0-					-0-																																																																						
05	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	3					N	-0-					-0-																																																																						
06	4980	X	4403	-0-	-577	-0-	4403	3					N	-0-					-0-																																																																						

TRAWICK GU 7															WELL #: 2															RRCID -> 037261															COMPL. DATE 08/25/2015															TOTAL DEPTH 8805															PERF. 8046 - 8486														
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3					N	-0-					-0-																																																																						
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3					N	-0-					-0-																																																																						
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3					N	-0-					-0-																																																																						
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3					N	-0-					-0-																																																																						
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3					N	-0-					-0-																																																																						
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3					N	-0-					-0-																																																																						

TRAWICK GU 6															WELL #: 3															RRCID -> 038394															COMPL. DATE 01/29/1966															TOTAL DEPTH 8900															PERF. 8576 - 8687														
01	775	N	747	-0-	-28	-0-	744	3	3	9			N	3	3	0			-0-																																																																						
02	700	N	622	-0-	-78	-0-	622	3					N	-0-					-0-																																																																						
03	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	3					N	-0-					-0-																																																																						
04	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	3					N	-0-					-0-																																																																						
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3					N	-0-					-0-																																																																						
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3					N	-0-					-0-																																																																						

TRAWICK GU 5															WELL #: 2															RRCID -> 039066															COMPL. DATE 03/16/1999															TOTAL DEPTH 8700															PERF. 8036 - 8364														
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3					N	-0-					-0-																																																																						
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3					N	-0-					-0-																																																																						
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3					N	-0-					-0-																																																																						
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3					N	-0-					-0-																																																																						
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3					N	-0-					-0-																																																																						
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3					N	-0-					-0-																																																																						

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)												CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																					
TRAWICK GU 21												WELL #: 2		RRCID -> 040231		COMPL. DATE 09/22/1966		TOTAL DEPTH 8790		PERF. 8703 - 8736	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
01	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-		1764	3	10	9	N	9	9	0			-0-				
02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-		1738	3			N	-0-					-0-				
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-		1700	3			N	-0-					-0-				
04	1560 N	1299	-0-	-261	-0-		1299	3			N	-0-					-0-				
05	1612 N	1202	-0-	-410	-0-		1202	3			N	-0-					-0-				
06	1560 N	1091	-0-	-469	-0-		1091	3			N	-0-					-0-				

TRAWICK GU 1												WELL #: 3		RRCID -> 063026		COMPL. DATE 09/10/2011		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7250 - 8826	
01	4743 X	3980	-0-	-763	-0-		3973	3	7	9	N	6	6	0			-0-				
02	4284 X	3703	-0-	-581	-0-		3703	3			N	-0-					-0-				
03	4743 X	3951	-0-	-792	-0-		3951	3			N	-0-					-0-				
04	4560 X	4108	-0-	-452	-0-		4108	3			N	-0-					-0-				
05	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-		4924	3			N	-0-					-0-				
06	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-		4515	3			N	-0-					-0-				

TRAWICK GU 12												WELL #: 3		RRCID -> 064757		COMPL. DATE 11/03/1975		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8278 - 8684	
01	186 N	169	-0-	-17	-0-		168	3	1	9	N	1	1	0			-0-				
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-		146	3			N	-0-					-0-				
03	186 N	151	-0-	-35	-0-		151	3			N	-0-					-0-				
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	3			N	-0-					-0-				
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-		197	3			N	-0-					-0-				
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183	3			N	-0-					-0-				

TRAWICK GU 4												WELL #: 3		RRCID -> 068129		COMPL. DATE 08/11/1976		TOTAL DEPTH 9032		PERF. 8580 - 8816	
01	2883 N	2669	-0-	-214	-0-		2663	3	6	9	N	5	5	0			-0-				
02	2296 N	2128	-0-	-168	-0-		2128	3			N	-0-					-0-				
03	2542 N	2167	-0-	-375	-0-		2167	3			N	-0-					-0-				
04	2580 N	2112	-0-	-468	-0-		2112	3			N	-0-					-0-				
05	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-		2437	3			N	-0-					-0-				
06	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-		2375	3			N	-0-					-0-				

TRAWICK GU 6												WELL #: 4		RRCID -> 068428		COMPL. DATE 09/27/1976		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8718 - 8332	
01	651 X	532	-0-	-119	-0-		532	3			N	-0-					-0-				
02	588 X	326	-0-	-262	-0-		326	3			N	-0-					-0-				
03	651 X	463	-0-	-188	-0-		463	3			N	-0-					-0-				
04	510 X	273	-0-	-237	-0-		273	3			N	-0-					-0-				
05	527 X	358	-0-	-169	-0-		358	3			N	-0-					-0-				
06	905 X	905	-0-	-0-	-0-		905	3			N	-0-					-0-				

TRAWICK GU 17												WELL #: 3		RRCID -> 068990		COMPL. DATE 06/04/2019		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 7704 - 8314	
01	992 N	934	-0-	-58	-0-		930	3	4	9	N	4	4	0			-0-				
02	2800 N	8352	-0-	5552	5552		8352	3			N	-0-					-0-				
03	3100 N	8866	-0-	5766	11318		8866	3			N	-0-					-0-				
04	3000 N	749	-0-	-2251	9067		749	3			N	-0-					-0-				
05	9894 X	827	-0-	-9067	-0-		827	3			N	-0-					-0-				
06	1080 X	600	-0-	-480	-0-		600	3			N	-0-					-0-				

TRAWICK GU 7												WELL #: 3		RRCID -> 069024		COMPL. DATE 11/03/1976		TOTAL DEPTH 8996		PERF. 8194 - 8738	
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-		36	3	2	9	N	2	2	0			-0-				
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	3			N	-0-					-0-				
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	3			N	-0-					-0-				
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	3			N	-0-					-0-				
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	3			N	-0-					-0-				
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	3			N	-0-					-0-				

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)			//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035												
TRAWICK GU 3			WELL #:		3	RRCID ->	069226	COMPL. DATE	06/09/2017	TOTAL	DEPTH	9000	PERF. 7540 - 7558				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2469	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
03		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
04		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
05		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
06		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10			WELL #:		3	RRCID ->	069303	COMPL. DATE	10/25/1976	TOTAL	DEPTH	9014	PERF. 8236 - 8706				
01		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3688	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02		2800 X	228	-0-	-2572	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03		3100 X	1429	-0-	-1671	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
04		3000 X	2997	-0-	-3	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
05		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
06		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6			WELL #:		1	RRCID ->	071415	COMPL. DATE	11/08/1950	TOTAL	DEPTH	7831	PERF. 7196 - 7284				
01		2387 X	2132	-0-	-255	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
02		2156 X	1985	-0-	-171	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
03		2201 X	2103	-0-	-98	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
04		2130 X	2069	-0-	-61	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
05		2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
06		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16			WELL #:		1	RRCID ->	075271	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 7278 - 7368				
01		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
02		644 N	393	-0-	-251	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
05		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
06		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5			WELL #:		3	RRCID ->	077937	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL	DEPTH	9000	PERF. 7260 - 7850				
01		3255 X	2917	-0-	-338	-0-	2914	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02		2940 X	2553	-0-	-387	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
03		3100 X	2942	-0-	-158	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
04		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
05		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
06		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8			WELL #:		3	RRCID ->	079378	COMPL. DATE	09/11/1978	TOTAL	DEPTH	9025	PERF. 8323 - 8873				
01		744 N	722	-0-	-22	-0-	721	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03		744 N	255	-0-	-489	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04		690 N	425	-0-	-265	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
06		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10			WELL #:		4	RRCID ->	079749	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL	DEPTH	7450	PERF. 7251 - 7339				
01		217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02		224 N	184	-0-	-40	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03		217 N	134	-0-	-83	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04		210 N	104	-0-	-106	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05		217 N	112	-0-	-105	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06		120 N	31	-0-	-89	-0-	31	3			N	-0-					-0-

TRAWECK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
TRAWECK GU 51		WELL #:		1	RRCID -> 079787		COMPL. DATE 11/06/1978		TOTAL DEPTH		8102 PERF. 7338 - 7451	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-		-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	3		N	-0-		-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-		-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-		-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-		-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-		-0-

TRAWECK GU 1		WELL #:		4	RRCID -> 080467		COMPL. DATE 12/08/1978		TOTAL DEPTH		7400 PERF. 7162 - 7279	
01	1984 N	1882	-0-	-102	-0-	1879	3	3 9	N	3	3 0	-0-
02	1764 N	1489	-0-	-275	-0-	1489	3		N	-0-		-0-
03	1798 N	1613	-0-	-185	-0-	1613	3		N	-0-		-0-
04	1830 N	1639	-0-	-191	-0-	1639	3		N	-0-		-0-
05	1643 N	1536	-0-	-107	-0-	1536	3		N	-0-		-0-
06	1560 N	1477	-0-	-83	-0-	1477	3		N	-0-		-0-

TRAWECK GU 15		WELL #:		3	RRCID -> 081160		COMPL. DATE 01/12/1979		TOTAL DEPTH		9000 PERF. 8072 - 8672	
01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1468	3	2 9	N	2	2 0	-0-
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3		N	-0-		-0-
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3		N	-0-		-0-
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3		N	-0-		-0-
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3		N	-0-		-0-
06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3		N	-0-		-0-

TRAWECK GU 8		WELL #:		1	RRCID -> 081987		COMPL. DATE 03/29/1979		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7219 - 7332	
01	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2370	3	9 9	N	8	8 0	-0-
02	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3		N	-0-		-0-
03	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3		N	-0-		-0-
04	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3		N	-0-		-0-
05	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3		N	-0-		-0-
06	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3		N	-0-		-0-

TRAWECK G.U. 18		WELL #:		1	RRCID -> 083769		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH		8057 PERF. 7320 - 7406	
01	2387 N	2237	-0-	-150	-0-	2235	3	2 9	N	2	2 0	-0-
02	2184 N	1366	-0-	-818	-0-	1366	3		N	-0-		-0-
03	2170 N	1894	-0-	-276	-0-	1894	3		N	-0-		-0-
04	2160 N	1946	-0-	-214	-0-	1946	3		N	-0-		-0-
05	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3		N	-0-		-0-
06	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3		N	-0-		-0-

TRAWECK G.U. 20		WELL #:		2A	RRCID -> 084218		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH		9000 PERF. 8247 - 8500	
01	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	3		N	-0-		-0-
02	336 N	323	-0-	-13	-0-	323	3		N	-0-		-0-
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3		N	-0-		-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-		-0-
05	372 N	221	-0-	-151	-0-	221	3		N	-0-		-0-
06	330 N	220	-0-	-110	-0-	220	3		N	-0-		-0-

TRAWECK G.U. 25		WELL #:		2	RRCID -> 084492		COMPL. DATE 06/23/1979		TOTAL DEPTH		9028 PERF. 7258 - 7261	
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-		-0-
02	224 N	181	-0-	-43	-0-	181	3		N	-0-		-0-
03	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	3		N	-0-		-0-
04	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	3		N	-0-		-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-		-0-
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3		N	-0-		-0-

TRA WICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
TRA WICK GU 2		WELL #:		4	RRCID -> 084859		COMPL. DATE 08/30/1979		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7181 - 7280	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
01		2542 X	2097	-0-	-445	-0-	2097	3				-0-
02		2072 N	1801	-0-	-271	-0-	1801	3				-0-
03		2139 N	1812	-0-	-327	-0-	1812	3				-0-
04		2040 N	1825	-0-	-215	-0-	1825	3				-0-
05		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3				-0-
06		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3				-0-
TRA WICK GU 20												
		WELL #:		3	RRCID -> 087167		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7808 - 7964	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-		-0-
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-		-0-
TRA WICK GU 4												
		WELL #:		4	RRCID -> 088610		COMPL. DATE 05/07/1980		TOTAL DEPTH 7649		PERF. 7209 - 7307	
01		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3	N	-0-		-0-
02		1764 N	1714	-0-	-50	-0-	1714	3	N	-0-		-0-
03		1984 N	1753	-0-	-231	-0-	1753	3	N	-0-		-0-
04		1920 N	1712	-0-	-208	-0-	1712	3	N	-0-		-0-
05		1891 N	755	-0-	-1136	-0-	755	3	N	-0-		-0-
06		1710 N	251	-0-	-1459	-0-	251	3	N	-0-		-0-
TRA WICK GU 27												
		WELL #:		1	RRCID -> 088646		COMPL. DATE 05/04/1980		TOTAL DEPTH 8233		PERF. 7357 - 7457	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TRA WICK GU 44												
		WELL #:		3	RRCID -> 090847		COMPL. DATE 10/02/1980		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7416 - 7478	
01		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-		-0-
02		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-		-0-
03		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3	N	-0-		-0-
04		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3	N	-0-		-0-
05		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3	N	-0-		-0-
06		630 N	311	-0-	-319	-0-	311	3	N	-0-		-0-
TRA WICK GU 3												
		WELL #:		4	RRCID -> 091223		COMPL. DATE 09/09/1980		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7204 - 7300	
01		899 N	838	-0-	-61	-0-	838	3	N	-0-		-0-
02		784 N	659	-0-	-125	-0-	659	3	N	-0-		-0-
03		806 N	721	-0-	-85	-0-	721	3	N	-0-		-0-
04		810 N	745	-0-	-65	-0-	745	3	N	-0-		-0-
05		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3	N	-0-		-0-
06		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-		-0-
TRA WICK GU 52												
		WELL #:		3	RRCID -> 093105		COMPL. DATE 09/21/1980		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7290 - 7408	
01		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1011	3	28	9	N	25
02		588 N	211	-0-	-377	-0-	211	3			N	-0-
03		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-
04		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-
05		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-
06		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-

TRA WICK (PETTIT-TP CONS.)														CNTY: NACOGDOCHES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
TRA WICK GU 15															
WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-				-0-
02	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-				-0-
03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-				-0-
04	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-				-0-
05	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-				-0-
06	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-				-0-
TEMPLE INDUSTRIES INC.															
WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7650 - 7851															
01	6417 X	4866	-0-	-1551	-0-	4765	3	101	9	N	92	92	0		-0-
02	5796 X	1111	-0-	-4685	-0-	1111	3			N	-0-				-0-
03	6417 X	4767	-0-	-1650	-0-	4767	3			N	-0-				-0-
04	5640 X	3589	-0-	-2051	-0-	3589	3			N	-0-				-0-
05	5239 X	3408	-0-	-1831	-0-	3408	3			N	-0-				-0-
06	4710 X	3171	-0-	-1539	-0-	3171	3			N	-0-				-0-
TRA WICK GU 17															
WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373															
01	651 N	442	-0-	-209	-0-	442	3			N	-0-				-0-
02	588 N	387	-0-	-201	-0-	387	3			N	-0-				-0-
03	651 N	404	-0-	-247	-0-	404	3			N	-0-				-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-				-0-
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-				-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-				-0-
TRA WICK GU 22															
WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320															
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-				-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TRA WICK GU 57															
WELL #: 2 RRCID -> 096088 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062															
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	13	3	1	9	N	1	1	0		-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-				-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-				-0-
04	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-				-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-				-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-				-0-
TRA WICK GU 60															
WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479															
01	1178 N	943	-0-	-235	-0-	943	3			N	-0-				-0-
02	840 N	796	-0-	-44	-0-	796	3			N	-0-				-0-
03	1023 N	841	-0-	-182	-0-	841	3			N	-0-				-0-
04	900 N	875	-0-	-25	-0-	875	3			N	-0-				-0-
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-				-0-
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-				-0-
TRA WICK GU 27															
WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC TRAWICK GU 32				//CONT.// //CONT.// WELL #:	99998 500 879035 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES							
						RRCID ->	115461	COMPL. DATE	12/05/1984	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	8127	-	8440			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
TRAWICK GU 14					WELL #:	4	RRCID ->	115891	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	7291	-	7392		
01	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3625	3	12	9	N	11	11	0			-0-
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
04	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
05	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
06	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
TRAWICK GU 60					WELL #:	2	RRCID ->	116795	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	8124	-	8266		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TRAWICK GU 12					WELL #:	4	RRCID ->	117817	COMPL. DATE	04/18/1985	TOTAL	DEPTH	8998	PERF.	8370	-	8655		
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2169	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1644	-0-	-123	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
TRAWICK GU 1					WELL #:	5	RRCID ->	119231	COMPL. DATE	10/22/1985	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	7236	-	7349		
01	2914	X	2533	-0-	-381	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2086	-0-	-546	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2123	-0-	-791	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2181	-0-	-429	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
05	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2415	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
TRAWICK GU 3					WELL #:	5	RRCID ->	119408	COMPL. DATE	11/27/1985	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	8096	-	8790		
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	918	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	947	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	932	-0-	-184	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
TRAWICK GU 4					WELL #:	5	RRCID ->	119810	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	7197	-	8692		
01	2232	N	2136	-0-	-96	-0-	-0-	-0-	2133	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	2016	N	1770	-0-	-246	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1837	-0-	-209	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1867	-0-	-203	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION														
TRA WICK (PETTIT-TP CONS.)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
TRA WICK GU 10														
WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1519 N	1412	-0-	-107	-0-		1412 3		N	-0-			-0-	
02	1372 N	1161	-0-	-211	-0-		1161 3		N	-0-			-0-	
03	1364 N	1293	-0-	-71	-0-		1293 3		N	-0-			-0-	
04	1380 N	1198	-0-	-182	-0-		1198 3		N	-0-			-0-	
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-		1754 3		N	-0-			-0-	
06	1260 N	929	-0-	-331	-0-		929 3		N	-0-			-0-	
TRA WICK GU 17														
WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659														
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-		754 3	18 9	N	16	16 0		-0-	
02	2800 N	7411	-0-	4611	4611		7411 3		N	-0-			-0-	
03	3100 N	9253	-0-	6153	10764		9253 3		N	-0-			-0-	
04	3000 N	11877	-0-	8877	19641		11877 3		N	-0-			-0-	
05	21256 X	1615	-0-	-19641	-0-		1615 3		N	-0-			-0-	
06	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-		1616 3		N	-0-			-0-	
TRA WICK GU 5														
WELL #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 8648														
01	1302 N	1294	-0-	-8	-0-		1294 3		N	-0-			-0-	
02	1176 N	1083	-0-	-93	-0-		1083 3		N	-0-			-0-	
03	1271 N	1169	-0-	-102	-0-		1169 3		N	-0-			-0-	
04	1260 N	1134	-0-	-126	-0-		1134 3		N	-0-			-0-	
05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-		1356 3		N	-0-			-0-	
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-		1187 3		N	-0-			-0-	
TRA WICK GU 8														
WELL #: 4 RRCID -> 120582 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7338 - 7434														
01	682 N	644	-0-	-38	-0-		637 3	7 9	N	6	6 0		-0-	
02	616 N	460	-0-	-156	-0-		460 3		N	-0-			-0-	
03	620 N	535	-0-	-85	-0-		535 3		N	-0-			-0-	
04	630 N	539	-0-	-91	-0-		539 3		N	-0-			-0-	
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-		661 3		N	-0-			-0-	
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-		598 3		N	-0-			-0-	
TRA WICK GU 2														
WELL #: 6 RRCID -> 120584 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8746														
01	3565 X	2696	-0-	-869	-0-		2692 3	4 9	N	4	4 0		-0-	
02	3220 X	2511	-0-	-709	-0-		2511 3		N	-0-			-0-	
03	3565 X	2243	-0-	-1322	-0-		2243 3		N	-0-			-0-	
04	3330 X	1819	-0-	-1511	-0-		1819 3		N	-0-			-0-	
05	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-		3004 3		N	-0-			-0-	
06	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-		2910 3		N	-0-			-0-	
TRA WICK GU 16														
WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478														
01	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-		4585 3	4 9	N	4	4 0		-0-	
02	2996 X	-0-	-0-	-2996	-0-				N	-0-			-0-	
03	3193 X	2005	-0-	-1188	-0-		2005 3		N	-0-			-0-	
04	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-		5023 3		N	-0-			-0-	
05	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-		5739 3		N	-0-			-0-	
06	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-		5476 3		N	-0-			-0-	
TRA WICK GU 6														
WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 8694														
01	1364 N	1191	-0-	-173	-0-		1184 3	7 9	N	6	6 0		-0-	
02	1260 N	1045	-0-	-215	-0-		1045 3		N	-0-			-0-	
03	1271 N	1108	-0-	-163	-0-		1108 3		N	-0-			-0-	
04	1140 N	1139	-0-	-1	-0-		1139 3		N	-0-			-0-	
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-		1320 3		N	-0-			-0-	
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-		1216 3		N	-0-			-0-	

TRA WICK (PETTIT-TP CONS.)										CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																				
TRA WICK GU 19										WELL #: 4			RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3162 X	2831	-0-	-0-	-331	-0-	-0-	2831	3					N	-0-					-0-
02	2688 X	2245	-0-	-0-	-443	-0-	-0-	2245	3					N	-0-					-0-
03	2728 X	2327	-0-	-0-	-401	-0-	-0-	2327	3					N	-0-					-0-
04	2730 X	2429	-0-	-0-	-301	-0-	-0-	2429	3					N	-0-					-0-
05	2821 X	2699	-0-	-0-	-122	-0-	-0-	2699	3					N	-0-					-0-
06	2730 X	2200	-0-	-0-	-530	-0-	-0-	2200	3					N	-0-					-0-
TRA WICK G.U. 15																				
WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798																				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
TRA WICK GU 3																				
WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283																				
01	1581 N	1466	-0-	-0-	-115	-0-	-0-	1466	3					N	-0-					-0-
02	1400 N	1118	-0-	-0-	-282	-0-	-0-	1118	3					N	-0-					-0-
03	1426 N	1309	-0-	-0-	-117	-0-	-0-	1309	3					N	-0-					-0-
04	1410 N	1366	-0-	-0-	-44	-0-	-0-	1366	3					N	-0-					-0-
05	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1555	3					N	-0-					-0-
06	1260 N	1205	-0-	-0-	-55	-0-	-0-	1205	3					N	-0-					-0-
TRA WICK GU 6																				
WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747																				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3					N	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3					N	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3					N	-0-					-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3					N	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3					N	-0-					-0-
TRA WICK GU 16																				
WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339																				
01	3100 N	2955	-0-	-0-	-145	-0-	-0-	2952	3	3	9			N	3	3	0			-0-
02	2428 X	2337	-0-	-0-	-91	-0-	-0-	2337	3					N	-0-					-0-
03	2542 X	2268	-0-	-0-	-274	-0-	-0-	2268	3					N	-0-					-0-
04	2460 X	2397	-0-	-0-	-63	-0-	-0-	2397	3					N	-0-					-0-
05	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2851	3					N	-0-					-0-
06	2460 X	2342	-0-	-0-	-118	-0-	-0-	2342	3					N	-0-					-0-
TRA WICK GU 10																				
WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702																				
01	651 N	580	-0-	-0-	-71	-0-	-0-	580	3					N	-0-					-0-
02	588 N	494	-0-	-0-	-94	-0-	-0-	494	3					N	-0-					-0-
03	558 N	423	-0-	-0-	-135	-0-	-0-	423	3					N	-0-					-0-
04	570 N	383	-0-	-0-	-187	-0-	-0-	383	3					N	-0-					-0-
05	558 N	355	-0-	-0-	-203	-0-	-0-	355	3					N	-0-					-0-
06	420 N	275	-0-	-0-	-145	-0-	-0-	275	3					N	-0-					-0-
TRA WICK GU 18																				
WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371																				
01	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2377	3					N	-0-					-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	278	3					N	-0-					-0-
03	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2938	3					N	-0-					-0-
04	3000 N	3279	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	3279	3					N	-0-					-0-
05	3100 N	4490	-0-	-0-	1390	-0-	-0-	4490	3					N	-0-					-0-
06	3000 N	7529	-0-	-0-	4529	-0-	-0-	6198	7529	3				N	-0-					-0-

TRA WICK (PETTIT-TP CONS.)															CAPACITY					CNTY: NACOGDOCHES														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																																		
TRA WICK GU 5																																		
WELL #: 4															RRCID -> 133266					COMPL. DATE 09/06/1989					TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 8290									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	EOM BALANCE												
01	1402 N	1402	-0-		-0-	-0-				1400	3		2	9	N	2		2	0			-0-												
02	1166 N	1166	-0-		-0-	-0-				1166	3				N	-0-						-0-												
03	1253 N	1253	-0-		-0-	-0-				1253	3				N	-0-						-0-												
04	1355 N	1355	-0-		-0-	-0-				1355	3				N	-0-						-0-												
05	1580 N	1580	-0-		-0-	-0-				1580	3				N	-0-						-0-												
06	1444 N	1444	-0-		-0-	-0-				1444	3				N	-0-						-0-												
TRA WICK GU 17															WELL #: 6					RRCID -> 156409					COMPL. DATE 12/06/2009					TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7240 - 8423				
01	2829 X	2829	-0-		-0-	-0-				2818	3		11	9	N	10		10	0			-0-												
02	2800 X	2526	-0-		-274	-0-				2526	3				N	-0-						-0-												
03	3100 X	2657	-0-		-443	-0-				2657	3				N	-0-						-0-												
04	3000 X	2847	-0-		-153	-0-				2847	3				N	-0-						-0-												
05	3306 X	3306	-0-		-0-	-0-				3306	3				N	-0-						-0-												
06	3258 X	3258	-0-		-0-	-0-				3258	3				N	-0-						-0-												
TRA WICK GU 12															WELL #: 5					RRCID -> 156886					COMPL. DATE 03/12/1997					TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8478				
01	1040 N	1040	-0-		-0-	-0-				1032	3		8	9	N	7		7	0			-0-												
02	392 N	207	-0-		-185	-0-				207	3				N	-0-						-0-												
03	434 N	189	-0-		-245	-0-				189	3				N	-0-						-0-												
04	420 N	196	-0-		-224	-0-				196	3				N	-0-						-0-												
05	1014 N	1014	-0-		-0-	-0-				1014	3				N	-0-						-0-												
06	892 N	892	-0-		-0-	-0-				892	3				N	-0-						-0-												
TRA WICK GU 8															WELL #: 5					RRCID -> 157377					COMPL. DATE 06/15/2011					TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 7762				
01	1488 N	1390	-0-		-98	-0-				1382	3		8	9	N	7		7	0			-0-												
02	1288 N	1049	-0-		-239	-0-				1049	3				N	-0-						-0-												
03	1271 N	1063	-0-		-208	-0-				1063	3				N	-0-						-0-												
04	1350 N	1154	-0-		-196	-0-				1154	3				N	-0-						-0-												
05	1304 N	1304	-0-		-0-	-0-				1304	3				N	-0-						-0-												
06	1505 N	1505	-0-		-0-	-0-				1505	3				N	-0-						-0-												
TRA WICK GU 5															WELL #: 6					RRCID -> 158392					COMPL. DATE 09/02/2015					TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275				
01	2604 N	2338	-0-		-266	-0-				2334	3		4	9	N	4		4	0			-0-												
02	2464 N	1924	-0-		-540	-0-				1924	3				N	-0-						-0-												
03	2356 N	1860	-0-		-496	-0-				1860	3				N	-0-						-0-												
04	3000 N	3440	-0-		440	-0-				3440	3				N	-0-						-0-												
05	3100 N	3999	-0-		899	-0-				3999	3				N	-0-						-0-												
06	3000 N	2713	-0-		-287	-0-				2713	3				N	-0-						-0-												
TRA WICK GU 3															WELL #: 7					RRCID -> 159704					COMPL. DATE 06/26/1997					TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690				
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-									N	-0-						-0-												
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-									N	-0-						-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-									N	-0-						-0-												
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-									N	-0-						-0-												
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-									N	-0-						-0-												
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-									N	-0-						-0-												
TRA WICK GU 18															WELL #: 5					RRCID -> 160114					COMPL. DATE 08/15/1996					TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489				
01	1975 N	1975	-0-		-0-	-0-				1975	3				N	-0-						-0-												
02	1596 N	1591	-0-		-5	-0-				1591	3				N	-0-						-0-												
03	1767 N	1675	-0-		-92	-0-				1675	3				N	-0-						-0-												
04	1732 N	1732	-0-		-0-	-0-				1732	3				N	-0-						-0-												
05	1975 N	1975	-0-		-0-	-0-				1975	3				N	-0-						-0-												
06	1842 N	1842	-0-		-0-	-0-				1842	3				N	-0-						-0-												

OIL AND GAS DIVISION														
TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC TRAWICK GU 9														
		//CONT.//		90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
		//CONT.//		879035										
		WELL #:		4		RRCID -> 160300		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH		9151		PERF. 7490 - 7571
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8480														
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 8633														
01		3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	-0-	3011	3	6 9	N	5	-0-
02		2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	-0-	2502	3		N	-0-	-0-
03		2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	-0-	2655	3		N	-0-	-0-
04		2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	-0-	2891	3		N	-0-	-0-
05		3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	-0-	3150	3		N	-0-	-0-
06		3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	-0-	3206	3		N	-0-	-0-
TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764														
01		279	N	205	-0-	-74	-0-	-0-	204	3	1 9	N	1	-0-
02		196	N	130	-0-	-66	-0-	-0-	130	3		N	-0-	-0-
03		186	N	73	-0-	-113	-0-	-0-	73	3		N	-0-	-0-
04		210	N	126	-0-	-84	-0-	-0-	126	3		N	-0-	-0-
05		170	N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-	-0-
06		235	N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-	-0-
TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544														
01		3596	X	3368	-0-	-228	-0-	-0-	3365	3	3 9	N	3	-0-
02		3248	X	2770	-0-	-478	-0-	-0-	2770	3		N	-0-	-0-
03		3596	X	2851	-0-	-745	-0-	-0-	2851	3		N	-0-	-0-
04		3480	X	2941	-0-	-539	-0-	-0-	2941	3		N	-0-	-0-
05		3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	-0-	3510	3		N	-0-	-0-
06		3270	X	3072	-0-	-198	-0-	-0-	3072	3		N	-0-	-0-
TRAWICK GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700														
01		1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	1198	3	2 9	N	2	-0-
02		948	N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-	-0-
03		1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	1161	3		N	-0-	-0-
04		1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	1450	3		N	-0-	-0-
05		2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	-0-	2311	3		N	-0-	-0-
06		2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	-0-	2636	3		N	-0-	-0-
TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7720 - 7962														
01		106	N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-	-0-
02		85	N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-	-0-
03		93	N	89	-0-	-4	-0-	-0-	89	3		N	-0-	-0-
04		93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-	-0-
05		108	N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-	-0-
06		98	N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-	-0-

TRA WICK (PETTIT-TP CONS.)			//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035											
TRA WICK GU 11			WELL #:		1	RRCID -> 170701			COMPL. DATE 09/04/1998			TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7500 - 7540		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	3			N	-0-			-0-
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	3			N	-0-			-0-
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	3			N	-0-			-0-
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	3			N	-0-			-0-
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	3			N	-0-			-0-
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	3			N	-0-			-0-
TRA WICK GU 9			WELL #:		3	RRCID -> 171447			COMPL. DATE 01/29/2015			TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8332 - 8846		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TRA WICK GU 19			WELL #:		2	RRCID -> 171465			COMPL. DATE 07/25/2009			TOTAL DEPTH	8792	PERF. 7260 - 7940		
01	3410 X	3170	-0-	-240	-0-	3160	3	10	9			N	9	9	0	-0-
02	3136 X	2881	-0-	-255	-0-	2881	3					N	-0-			-0-
03	3472 X	2872	-0-	-600	-0-	2872	3					N	-0-			-0-
04	3360 X	2973	-0-	-387	-0-	2973	3					N	-0-			-0-
05	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3					N	-0-			-0-
06	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3					N	-0-			-0-
TRA WICK GU 44			WELL #:		4	RRCID -> 173213			COMPL. DATE 04/12/1999			TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7490 - 7530		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
TRA WICK GU 22			WELL #:		2	RRCID -> 173214			COMPL. DATE 03/25/1999			TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7670 - 7950		
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3					N	-0-			-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3					N	-0-			-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3					N	-0-			-0-
04	360 N	178	-0-	-182	-0-	178	3					N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-							N	-0-			-0-
06	330 N	181	-0-	-149	-0-	181	3					N	-0-			-0-
TRA WICK GU 16			WELL #:		3	RRCID -> 173311			COMPL. DATE 04/13/1999			TOTAL DEPTH	9016	PERF. 7584 - 7798		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
TRA WICK GU 19			WELL #:		3	RRCID -> 173315			COMPL. DATE 05/13/1999			TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7496 - 7703		
01	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2651	3	33	9			N	30	30	0	-0-
02	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3					N	-0-			-0-
03	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3					N	-0-			-0-
04	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3					N	-0-			-0-
05	3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3					N	-0-			-0-
06	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3					N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)			//CONT.//		90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035															
TRAWICK GU 29			WELL #:		4		RRCID -> 174121		COMPL. DATE 09/18/1999		TOTAL DEPTH		9000 PERF. 7970 - 8060							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		19	3			N	-0-					-0-	
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-					-0-	
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-					-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

TRAWICK GU 18			WELL #:		3		RRCID -> 175327		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH		9000 PERF. 7374 - 7414							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

TRAWICK GU 1			WELL #:		8		RRCID -> 175669		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH		7392 PERF. 7252 - 7292							
01	3100 N	4421	-0-	1321	1321	4417	3		4	9	N	4		4	0				-0-	
02	2800 N	3029	-0-	229	1550	3029	3				N	-0-							-0-	
03	3100 N	4187	-0-	1087	2637	4187	3				N	-0-							-0-	
04	6076 X	3439	-0-	-2637	-0-	3439	3				N	-0-							-0-	
05	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	3				N	-0-							-0-	
06	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3				N	-0-							-0-	

TRAWICK GU 16			WELL #:		2		RRCID -> 176666		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH		8804 PERF. 7896 - 7935							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	

TRAWICK GU 21			WELL #:		3		RRCID -> 177167		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH		9000 PERF. 7929 - 8015							
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	148	3		18	9	N	16		16	0				-0-	
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3				N	-0-							-0-	
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3				N	-0-							-0-	
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3				N	-0-							-0-	
05	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3				N	-0-							-0-	
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3				N	-0-							-0-	

TRAWICK GU 5			WELL #:		8		RRCID -> 178804		COMPL. DATE 05/31/2000		TOTAL DEPTH		7470 PERF. 7274 - 7304							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	

TRAWICK GU 2			WELL #:		5		RRCID -> 178924		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH		9000 PERF. 7556 - 7590							
01	589 N	468	-0-	-121	-0-	466	3		2	9	N	2		2	0				-0-	
02	532 N	516	-0-	-16	-0-	516	3				N	-0-							-0-	
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3				N	-0-							-0-	
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3				N	-0-							-0-	
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3				N	-0-							-0-	
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3				N	-0-							-0-	

TRAWECK (PETTIT-TP CONS.)										CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																				
TRAWECK GU 32										WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926										
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		0 A		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 A		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 A		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0 A		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		0 A		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		0 A		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
TRAWECK GU 12																				
WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960																				
01		6231 X		5218	-0-	-1013	-0-	5197	3	21	9	N	19	19	0					-0-
02		5236 X		4166	-0-	-1070	-0-	4166	3			N	-0-							-0-
03		5549 X		2970	-0-	-2579	-0-	2970	3			N	-0-							-0-
04		5370 X		5168	-0-	-202	-0-	5168	3			N	-0-							-0-
05		7046 X		7046	-0-	-0-	-0-	7046	3			N	-0-							-0-
06		5408 X		5408	-0-	-0-	-0-	5408	3			N	-0-							-0-
TRAWECK GU 22																				
WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813																				
01		423 N		423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-							-0-
02		473 N		473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-							-0-
03		361 N		361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-							-0-
04		420 N		214	-0-	-206	-0-	214	3			N	-0-							-0-
05		465 N		37	-0-	-428	-0-	37	3			N	-0-							-0-
06		360 N		196	-0-	-164	-0-	196	3			N	-0-							-0-
TRAWECK GU 17																				
WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377																				
01		1809 N		1809	-0-	-0-	-0-	1800	3	9	9	N	8	8	0					-0-
02		1736 N		1639	-0-	-97	-0-	1639	3			N	-0-							-0-
03		1643 N		1589	-0-	-54	-0-	1589	3			N	-0-							-0-
04		1740 N		998	-0-	-742	-0-	998	3			N	-0-							-0-
05		1829 N		1116	-0-	-713	-0-	1116	3			N	-0-							-0-
06		1530 N		993	-0-	-537	-0-	993	3			N	-0-							-0-
TRAWECK GU 4																				
WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004																				
01		1240 N		1206	-0-	-34	-0-	1204	3	2	9	N	2	2	0					-0-
02		1165 N		1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-							-0-
03		1359 N		1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-							-0-
04		1275 N		1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-							-0-
05		1302 N		1149	-0-	-153	-0-	1149	3			N	-0-							-0-
06		1290 N		1280	-0-	-10	-0-	1280	3			N	-0-							-0-
TRAWECK GU 2																				
WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327																				
01		4619 X		4574	-0-	-45	-0-	4568	3	6	9	N	5	5	0					-0-
02		3304 X		3092	-0-	-212	-0-	3092	3			N	-0-							-0-
03		3534 X		3172	-0-	-362	-0-	3172	3			N	-0-							-0-
04		4440 X		3159	-0-	-1281	-0-	3159	3			N	-0-							-0-
05		4588 X		4330	-0-	-258	-0-	4330	3			N	-0-							-0-
06		4440 X		4049	-0-	-391	-0-	4049	3			N	-0-							-0-
TRAWECK GU 3																				
WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743																				
01		1426 N		1327	-0-	-99	-0-	1319	3	8	9	N	7	7	0					-0-
02		1316 N		1131	-0-	-185	-0-	1131	3			N	-0-							-0-
03		1364 N		1186	-0-	-178	-0-	1186	3			N	-0-							-0-
04		1290 N		1254	-0-	-36	-0-	1254	3			N	-0-							-0-
05		1403 N		1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-							-0-
06		1355 N		1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-							-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC TRAWICK GU 10				//CONT.// //CONT.// WELL #:	99998 500 8H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: NACOGDOCHES							
						RRCID ->	195532	COMPL.	DATE	04/26/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	7800	-	10200				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
01	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-		-0-			4811	3	3	9	N	3	3	0		-0-	
02	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-		-0-			4095	3			N	-0-				-0-	
03	4185	X	4117	-0-	-68	-0-		-0-			4117	3			N	-0-				-0-	
04	4050	X	3249	-0-	-801	-0-		-0-			3249	3			N	-0-				-0-	
05	4185	X	3625	-0-	-560	-0-		-0-			3625	3			N	-0-				-0-	
06	4050	X	3379	-0-	-671	-0-		-0-			3379	3			N	-0-				-0-	
TRAWICK GU 6					WELL #:	8	RRCID ->	195541	COMPL.	DATE	04/29/2003	TOTAL	DEPTH	7405	PERF.	7290	-	7310			
01	1612	N	1575	-0-	-37	-0-		-0-			1575	3			N	-0-				-0-	
02	1456	N	1130	-0-	-326	-0-		-0-			1130	3			N	-0-				-0-	
03	1519	N	1253	-0-	-266	-0-		-0-			1253	3			N	-0-				-0-	
04	1530	N	1437	-0-	-93	-0-		-0-			1437	3			N	-0-				-0-	
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-		-0-			1866	3			N	-0-				-0-	
06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-		-0-			2635	3			N	-0-				-0-	
TRAWICK GU 1					WELL #:	9H	RRCID ->	196440	COMPL.	DATE	04/19/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	6289	-	11082			
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-		-0-			1173	3	1	9	N	1	1	0		-0-	
02	1064	N	826	-0-	-238	-0-		-0-			826	3			N	-0-				-0-	
03	1395	N	1024	-0-	-371	-0-		-0-			1024	3			N	-0-				-0-	
04	1140	N	974	-0-	-166	-0-		-0-			974	3			N	-0-				-0-	
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-		-0-			1197	3			N	-0-				-0-	
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-		-0-			1032	3			N	-0-				-0-	
TRAWICK GU 8					WELL #:	6H	RRCID ->	202364	COMPL.	DATE	04/21/2004	TOTAL	DEPTH	7392	PERF.	7520	-	11909			
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-		-0-			2337	3	7	9	N	6	6	0		-0-	
02	2072	N	1119	-0-	-953	-0-		-0-			1119	3			N	-0-				-0-	
03	2139	N	665	-0-	-1474	-0-		-0-			665	3			N	-0-				-0-	
04	2280	N	2247	-0-	-33	-0-		-0-			2247	3			N	-0-				-0-	
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-		-0-			2355	3			N	-0-				-0-	
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-		-0-			1798	3			N	-0-				-0-	
TRAWICK GU 16					WELL #:	7H	RRCID ->	202370	COMPL.	DATE	03/12/2004	TOTAL	DEPTH	7404	PERF.	7750	-	11558			
01	6231	X	6060	-0-	-171	-0-		-0-			6060	3			N	-0-				-0-	
02	5628	X	3780	-0-	-1848	-0-		-0-			3780	3			N	-0-				-0-	
03	6634	X	4868	-0-	-1766	-0-		-0-			4868	3			N	-0-				-0-	
04	6420	X	5539	-0-	-881	-0-		-0-			5539	3			N	-0-				-0-	
05	6634	X	6333	-0-	-301	-0-		-0-			6333	3			N	-0-				-0-	
06	5850	X	5343	-0-	-507	-0-		-0-			5343	3			N	-0-				-0-	
TRAWICK GU 44					WELL #:	5H	RRCID ->	202372	COMPL.	DATE	04/01/2004	TOTAL	DEPTH	7570	PERF.	7638	-	10468			
01	1240	N	771	-0-	-469	-0-		-0-			771	3			N	-0-				-0-	
02	644	N	327	-0-	-317	-0-		-0-			327	3			N	-0-				-0-	
03	682	N	577	-0-	-105	-0-		-0-			577	3			N	-0-				-0-	
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-		-0-			770	3			N	-0-				-0-	
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-		-0-			771	3			N	-0-				-0-	
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-		-0-			682	3			N	-0-				-0-	
TRAWICK GU 19					WELL #:	6H	RRCID ->	202701	COMPL.	DATE	05/24/2004	TOTAL	DEPTH	7370	PERF.	7637	-	11536			
01	4898	X	4546	-0-	-352	-0-		-0-			4544	3	2	9	N	2	2	0		-0-	
02	4396	X	3912	-0-	-484	-0-		-0-			3912	3			N	-0-				-0-	
03	4743	X	3766	-0-	-977	-0-		-0-			3766	3			N	-0-				-0-	
04	4530	X	4062	-0-	-468	-0-		-0-			4062	3			N	-0-				-0-	
05	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-		-0-			4765	3			N	-0-				-0-	
06	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-		-0-			4428	3			N	-0-				-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)																	//CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	CNTY: NACOGDOCHES																
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																	//CONT.// 879035																																	
TRAWICK GU 7																	WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273																																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	CODE	EOM BALANCE																						
01		1674 N	1595	-0-	-79	-0-	-79	-0-	-170	-0-	1593	3	2	9	N	2	2	0	-0-									-0-																						
02		1512 N	1342	-0-	-170	-0-	-170	-0-	-206	-0-	1342	3			N	-0-												-0-																						
03		1581 N	1375	-0-	-206	-0-	-206	-0-	-92	-0-	1375	3			N	-0-												-0-																						
04		1530 N	1438	-0-	-92	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-												-0-																						
05		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-												-0-																						
06		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-												-0-																						

TRAWICK GU 61																	WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404																																	
01		930 N	404	-0-	-526	-0-	-526	-0-	-665	-0-	404	3			N	-0-												-0-																						
02		868 N	203	-0-	-665	-0-	-665	-0-	-516	-0-	203	3			N	-0-												-0-																						
03		589 N	73	-0-	-516	-0-	-516	-0-	-368	-0-	73	3			N	-0-												-0-																						
04		390 N	22	-0-	-368	-0-	-368	-0-	-202	-0-	22	3			N	-0-												-0-																						
05		217 N	15	-0-	-202	-0-	-202	-0-	-52	-0-	15	3			N	-0-												-0-																						
06		60 N	8	-0-	-52	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-												-0-																						

TRAWICK GU 9																	WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 10248 - 11298																																	
01		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-125	-0-	2519	3	2	9	N	2	2	0	-0-									-0-																						
02		924 N	799	-0-	-125	-0-	-125	-0-	-338	-0-	799	3			N	-0-												-0-																						
03		1426 N	1088	-0-	-338	-0-	-338	-0-	-694	-0-	1088	3			N	-0-												-0-																						
04		1470 N	776	-0-	-694	-0-	-694	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-												-0-																						
05		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-48	-0-	1090	3			N	-0-												-0-																						
06		1050 N	1002	-0-	-48	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-												-0-																						

TRAWICK GU 60																	WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145																																	
01		806 N	400	-0-	-406	-0-	-406	-0-	-346	-0-	400	3			N	-0-												-0-																						
02		700 N	354	-0-	-346	-0-	-346	-0-	-54	-0-	354	3			N	-0-												-0-																						
03		589 N	535	-0-	-54	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-												-0-																						
04		546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-												-0-																						
05		664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-												-0-																						
06		605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-												-0-																						

TRAWICK GU 52																	WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295																																	
01		2914 X	2881	-0-	-33	-0-	-33	-0-	-444	-0-	2877	3	4	9	N	4	4	0	-0-									-0-																						
02		2632 X	2188	-0-	-444	-0-	-444	-0-	-1166	-0-	2188	3			N	-0-												-0-																						
03		2790 X	1624	-0-	-1166	-0-	-1166	-0-	-1095	-0-	1624	3			N	-0-												-0-																						
04		2790 X	1695	-0-	-1095	-0-	-1095	-0-	-1212	-0-	1695	3			N	-0-												-0-																						
05		2883 X	1671	-0-	-1212	-0-	-1212	-0-	-1174	-0-	1671	3			N	-0-												-0-																						
06		2790 X	1616	-0-	-1174	-0-	-1174	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-												-0-																						

TRAWICK GU 44																	WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624																																	
01		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-91	-0-	1351	3			N	-0-												-0-																						
02		1204 N	1113	-0-	-91	-0-	-91	-0-	-153	-0-	1113	3			N	-0-												-0-																						
03		1302 N	1149	-0-	-153	-0-	-153	-0-	-90	-0-	1149	3			N	-0-												-0-																						
04		1290 N	1200	-0-	-90	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-												-0-																						
05		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-												-0-																						
06		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-												-0-																						

TRAWICK GU 14																	WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708																																	
01		982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-251	-0-	982	3			N	-0-												-0-																						
02		840 N	589	-0-	-251	-0-	-251	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-												-0-																						
03		706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-159	-0-	706	3			N	-0-												-0-																						
04		960 N	801	-0-	-159	-0-	-159	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-												-0-																						
05		871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-5	-0-	871	3			N	-0-												-0-																						
06		690 N	685	-0-	-5	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-												-0-																						

TRAUWICK (PETTIT-TP CONS.)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
TRAUWICK GU 12														
WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
01	2573 N	2105	-0-	-468	-0-	2105	3	2105	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1960 N	1602	-0-	-358	-0-	1602	3	1602	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1333 N	1044	-0-	-289	-0-	1044	3	1044	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3	2076	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1767 N	1588	-0-	-179	-0-	1588	3	1588	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3	1759	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TRAUWICK GU 11														
WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707														
01	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2700	3	20	9	N	18	18	0	-0-
02	2436 X	2408	-0-	-28	-0-	2408	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2697 X	2466	-0-	-231	-0-	2466	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2610 N	2476	-0-	-134	-0-	2476	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
TRAUWICK GU 62														
WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076														
01	527 N	265	-0-	-262	-0-	265	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	308 N	149	-0-	-159	-0-	149	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
TRAUWICK GU 15														
WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602														
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1830 N	1797	-0-	-33	-0-	1797	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
TRAUWICK GU 11														
WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411														
01	744 N	652	-0-	-92	-0-	649	3	3	9	N	3	3	0	-0-
02	756 N	355	-0-	-401	-0-	355	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
TRAUWICK GU 17														
WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 7973														
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	113	3	4	9	N	4	4	0	-0-
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	89	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
TRAUWICK GU 8														
WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877														
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1200	3	4	9	N	4	4	0	-0-
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-

TRA WICK (PETTIT-TP CONS.)															CAPACITY					CNTY: NACOGDOCHES																			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																																							
TRA WICK GU 4															WELL #: 8					RRCID -> 210543					COMPL. DATE 08/30/2010					TOTAL DEPTH 8903					PERF. 7202 - 8367				
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																
01	7533	X	6822	-0-	-711	-0-	6801	3		21	9	N	19				19	0				-0-																	
02	6804	X	5620	-0-	-1184	-0-	5620	3				N	-0-									-0-																	
03	7161	X	5823	-0-	-1338	-0-	5823	3				N	-0-									-0-																	
04	6930	X	5723	-0-	-1207	-0-	5723	3				N	-0-									-0-																	
05	6820	X	6554	-0-	-266	-0-	6554	3				N	-0-									-0-																	
06	6600	X	6000	-0-	-600	-0-	6000	3				N	-0-									-0-																	
TRA WICK GU 1															WELL #: 10					RRCID -> 211400					COMPL. DATE 02/08/2010					TOTAL DEPTH 8936					PERF. 7210 - 8581				
01	3193	X	2935	-0-	-258	-0-	2929	3		6	9	N	5				5	0				-0-																	
02	2800	X	2426	-0-	-374	-0-	2426	3				N	-0-									-0-																	
03	3100	X	2562	-0-	-538	-0-	2562	3				N	-0-									-0-																	
04	3000	X	2550	-0-	-450	-0-	2550	3				N	-0-									-0-																	
05	2945	X	2920	-0-	-25	-0-	2920	3				N	-0-									-0-																	
06	2850	X	2714	-0-	-136	-0-	2714	3				N	-0-									-0-																	
TRA WICK GU 6															WELL #: 10 H					RRCID -> 211800					COMPL. DATE 04/22/2005					TOTAL DEPTH 7272					PERF. 7536 - 9835				
01	5022	X	4496	-0-	-526	-0-	4493	3		3	9	N	3				3	0				-0-																	
02	4536	X	2090	-0-	-2446	-0-	2090	3				N	-0-									-0-																	
03	4712	X	2113	-0-	-2599	-0-	2113	3				N	-0-									-0-																	
04	4530	X	3314	-0-	-1216	-0-	3314	3				N	-0-									-0-																	
05	4495	X	3976	-0-	-519	-0-	3976	3				N	-0-									-0-																	
06	4350	X	4212	-0-	-138	-0-	4212	3				N	-0-									-0-																	
TRA WICK GU 7															WELL #: 8 H					RRCID -> 211826					COMPL. DATE 04/28/2005					TOTAL DEPTH 7388					PERF. 8012 - 12665				
01	1054	N	694	-0-	-360	-0-	694	3				N	-0-									-0-																	
02	728	N	556	-0-	-172	-0-	556	3				N	-0-									-0-																	
03	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	3				N	-0-									-0-																	
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	3				N	-0-									-0-																	
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3				N	-0-									-0-																	
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3				N	-0-									-0-																	
TRA WICK G.U. 25															WELL #: 4H					RRCID -> 212333					COMPL. DATE 05/14/2005					TOTAL DEPTH 11777					PERF. 7883 - 11472				
01	1426	N	1059	-0-	-367	-0-	1059	3				N	-0-									-0-																	
02	1372	N	847	-0-	-525	-0-	847	3				N	-0-									-0-																	
03	1333	N	757	-0-	-576	-0-	757	3				N	-0-									-0-																	
04	1020	N	527	-0-	-493	-0-	527	3				N	-0-									-0-																	
05	930	N	529	-0-	-401	-0-	529	3				N	-0-									-0-																	
06	3000	N	8290	-0-	5290	5290	8290	3				N	-0-									-0-																	
TRA WICK GU 10															WELL #: 10H					RRCID -> 213116					COMPL. DATE 06/09/2005					TOTAL DEPTH 7362					PERF. 7719 - 10935				
01	3503	X	3155	-0-	-348	-0-	3153	3		2	9	N	2				2	0				-0-																	
02	3164	X	2589	-0-	-575	-0-	2589	3				N	-0-									-0-																	
03	3317	X	2731	-0-	-586	-0-	2731	3				N	-0-									-0-																	
04	3180	X	2845	-0-	-335	-0-	2845	3				N	-0-									-0-																	
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3				N	-0-									-0-																	
06	3060	X	2661	-0-	-399	-0-	2661	3				N	-0-									-0-																	
TRA WICK GU 18															WELL #: 8HA					RRCID -> 215024					COMPL. DATE 07/08/2005					TOTAL DEPTH 7386					PERF. 7611 - 10766				
01	2759	X	2526	-0-	-233	-0-	2526	3				N	-0-									-0-																	
02	2492	X	2018	-0-	-474	-0-	2018	3				N	-0-									-0-																	
03	2759	X	2286	-0-	-473	-0-	2286	3				N	-0-									-0-																	
04	2670	X	2537	-0-	-133	-0-	2537	3				N	-0-									-0-																	
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3				N	-0-									-0-																	
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3				N	-0-									-0-																	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)															//CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: NACOGDOCHES																																																											
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															//CONT.// 879035																																																																										
TRAWICK GU 5															WELL #: 9															RRCID -> 215026															COMPL. DATE 02/27/2009															TOTAL DEPTH 9000															PERF. 7305 - 8830														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	(L)	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																	
								STATUS		(-)	UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																
01		837	N	779		-0-		-58		-0-				773	3		6	9	N	5		5	0		-0-																																																																
02		728	N	510		-0-		-218		-0-				510	3				N	-0-					-0-																																																																
03		744	N	655		-0-		-89		-0-				655	3				N	-0-					-0-																																																																
04		750	N	668		-0-		-82		-0-				668	3				N	-0-					-0-																																																																
05		753	N	753		-0-		-0-		-0-				753	3				N	-0-					-0-																																																																
06		711	N	711		-0-		-0-		-0-				711	3				N	-0-					-0-																																																																
TRAWICK GU 5															WELL #: 10H															RRCID -> 215031															COMPL. DATE 06/24/2005															TOTAL DEPTH 7387															PERF. 7689 - 10796														
01		4960	X	4737		-0-		-223		-0-				4728	3		9	9	N	8		8	0		-0-																																																																
02		4452	X	3851		-0-		-601		-0-				3851	3				N	-0-					-0-																																																																
03		4712	X	4081		-0-		-631		-0-				4081	3				N	-0-					-0-																																																																
04		4590	X	3961		-0-		-629		-0-				3961	3				N	-0-					-0-																																																																
05		4743	X	4279		-0-		-464		-0-				4279	3				N	-0-					-0-																																																																
06		4955	X	4955		-0-		-0-		-0-				4955	3				N	-0-					-0-																																																																
TRAWICK GU 10															WELL #: 11H															RRCID -> 215536															COMPL. DATE 07/28/2005															TOTAL DEPTH 7418															PERF. 7892 - 10569														
01		6200	X	5252		-0-		-948		-0-				5248	3		4	9	N	4		4	0		-0-																																																																
02		5600	X	-0-		-0-		-5600		-0-									N	-0-					-0-																																																																
03		5797	X	-0-		-0-		-5797		-0-									N	-0-					-0-																																																																
04		5460	X	-0-		-0-		-5460		-0-									N	-0-					-0-																																																																
05		5270	X	2549		-0-		-2721		-0-				2549	3				N	-0-					-0-																																																																
06		5597	X	5597		-0-		-0-		-0-				5597	3				N	-0-					-0-																																																																
TRAWICK GU 9															WELL #: 6															RRCID -> 216161															COMPL. DATE 08/03/2011															TOTAL DEPTH 8930															PERF. 7430 - 7519														
01		1581	N	1491		-0-		-90		-0-				1488	3		3	9	N	3		3	0		-0-																																																																
02		1428	N	960		-0-		-468		-0-				960	3				N	-0-					-0-																																																																
03		1457	N	1297		-0-		-160		-0-				1297	3				N	-0-					-0-																																																																
04		1440	N	1328		-0-		-112		-0-				1328	3				N	-0-					-0-																																																																
05		1579	N	1579		-0-		-0-		-0-				1579	3				N	-0-					-0-																																																																
06		1442	N	1442		-0-		-0-		-0-				1442	3				N	-0-					-0-																																																																
TRAWICK GU 11															WELL #: 6															RRCID -> 216179															COMPL. DATE 11/18/2008															TOTAL DEPTH 9177															PERF. 7960 - 9032														
01		962	N	962		-0-		-0-		-0-				962	3				N	-0-					-0-																																																																
02		702	N	702		-0-		-0-		-0-				702	3				N	-0-					-0-																																																																
03		550	N	550		-0-		-0-		-0-				550	3				N	-0-					-0-																																																																
04		503	N	503		-0-		-0-		-0-				503	3				N	-0-					-0-																																																																
05		468	N	468		-0-		-0-		-0-				468	3				N	-0-					-0-																																																																
06		356	N	356		-0-		-0-		-0-				356	3				N	-0-					-0-																																																																
TRAWICK GU 3															WELL #: 9															RRCID -> 217056															COMPL. DATE 10/30/2008															TOTAL DEPTH 8890															PERF. 7818 - 8802														
01		279	N	199		-0-		-80		-0-				199	3				N	-0-					-0-																																																																
02		224	N	204		-0-		-20		-0-				204	3				N	-0-					-0-																																																																
03		217	N	199		-0-		-18		-0-				199	3				N	-0-					-0-																																																																
04		554	N	554		-0-		-0-		-0-				554	3				N	-0-					-0-																																																																
05		240	N	240		-0-		-0-		-0-				240	3				N	-0-					-0-																																																																
06		208	N	208		-0-		-0-		-0-				208	3				N	-0-					-0-																																																																
TRAWICK GU 6															WELL #: 9															RRCID -> 218487															COMPL. DATE 05/01/2009															TOTAL DEPTH 8080															PERF. 7282 - 7966														
01		4247	X	3786		-0-		-461		-0-				3771	3		15	9	N	14		14	0		-0-																																																																
02		3836	X	1038		-0-		-2798		-0-				1038	3				N	-0-					-0-																																																																
03		4154	X	-0-		-0-		-4154		-0-									N	-0-					-0-																																																																
04		3960	X	1023		-0-		-2937		-0-				1023	3				N	-0-					-0-																																																																
05		3782	X	3241		-0-		-541		-0-				3241	3				N	-0-					-0-																																																																
06		3660	X	3439		-0-		-221		-0-				3439	3				N	-0-					-0-																																																																

TRA WICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
TRA WICK GU 19		WELL #:		7	RRCID -> 218937		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH		8955	PERF. 7754 - 8716		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	389	-0-	-45	-0-	382	3	7	9	N	6	6 0		-0-
02	392 N	271	-0-	-121	-0-	271	3			N	-0-			-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-			-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-			-0-
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			-0-
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-			-0-

NE TRA WICK GAS UNIT NO. 4		WELL #:		2	RRCID -> 219326		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH		8301	PERF. 7843 - 8216		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRA WICK GU 6		WELL #:		13	RRCID -> 219769		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH		8983	PERF. 7838 - 8800		
01	3472 X	3234	-0-	-238	-0-	3232	3	2	9	N	2	2 0		-0-
02	3136 X	2650	-0-	-486	-0-	2650	3			N	-0-			-0-
03	3410 X	2771	-0-	-639	-0-	2771	3			N	-0-			-0-
04	3300 X	2624	-0-	-676	-0-	2624	3			N	-0-			-0-
05	3224 X	3219	-0-	-5	-0-	3219	3			N	-0-			-0-
06	3120 X	3016	-0-	-104	-0-	3016	3			N	-0-			-0-

TRA WICK GU 1		WELL #:		11	RRCID -> 220637		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH		8028	PERF. 7620 - 7821		
01	2697 X	2610	-0-	-87	-0-	2603	3	7	9	N	6	6 0		-0-
02	2436 X	2203	-0-	-233	-0-	2203	3			N	-0-			-0-
03	2697 X	2297	-0-	-400	-0-	2297	3			N	-0-			-0-
04	2520 X	2403	-0-	-117	-0-	2403	3			N	-0-			-0-
05	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-			-0-
06	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	3			N	-0-			-0-

TRA WICK GU 2		WELL #:		9	RRCID -> 220774		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH		8669	PERF. 7328 - 7950		
01	2387 N	2288	-0-	-99	-0-	2286	3	2	9	N	2	2 0		-0-
02	2212 N	1906	-0-	-306	-0-	1906	3			N	-0-			-0-
03	2232 N	2019	-0-	-213	-0-	2019	3			N	-0-			-0-
04	2220 N	1714	-0-	-506	-0-	1714	3			N	-0-			-0-
05	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-			-0-
06	1950 N	1937	-0-	-13	-0-	1937	3			N	-0-			-0-

TRA WICK GU 2		WELL #:		11	RRCID -> 220778		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH		8934	PERF. 8092 - 8655		
01	1643 N	1487	-0-	-156	-0-	1484	3	3	9	N	3	3 0		-0-
02	1288 N	1242	-0-	-46	-0-	1242	3			N	-0-			-0-
03	1395 N	1370	-0-	-25	-0-	1370	3			N	-0-			-0-
04	1440 N	1296	-0-	-144	-0-	1296	3			N	-0-			-0-
05	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-			-0-
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-			-0-

TRA WICK GU 1		WELL #:		14	RRCID -> 220824		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH		8917	PERF. 7952 - 8792		
01	2604 N	2043	-0-	-561	-0-	2042	3	1	9	N	1	1 0		-0-
02	2436 N	1735	-0-	-701	-0-	1735	3			N	-0-			-0-
03	2201 N	1843	-0-	-358	-0-	1843	3			N	-0-			-0-
04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-			-0-
05	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-			-0-
06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-			-0-

TRAUWICK (PETTIT-TP CONS.)														CNTY: NACOGDOCHES													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																											
TRAUWICK GU 3																											
WELL #: 10														RRCID -> 222054				COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 8927		PERF. 7256		- 8848			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(-) CUMU UNDERAGE	(-) CUMU UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
01	5580	X	5078	-0-	-502	-0-	5066	3	12	9	N	11	11	0	-0-								-0-				
02	5040	X	4366	-0-	-674	-0-	4366	3			N	-0-										-0-					
03	5363	X	4658	-0-	-705	-0-	4658	3			N	-0-										-0-					
04	5130	X	4831	-0-	-299	-0-	4831	3			N	-0-										-0-					
05	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	3			N	-0-										-0-					
06	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	3			N	-0-										-0-					
TRAUWICK GU 12														WELL #: 8				RRCID -> 222131		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 9007		PERF. 8024		- 8878	
01	1550	X	1124	-0-	-426	-0-	1060	3	64	9	N	58	58	0	-0-							-0-					
02	1400	X	189	-0-	-1211	-0-	189	3			N	-0-										-0-					
03	1550	X	775	-0-	-775	-0-	775	3			N	-0-										-0-					
04	1500	X	1001	-0-	-499	-0-	1001	3			N	-0-										-0-					
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			N	-0-										-0-					
06	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-										-0-					
TRAUWICK GU 1														WELL #: 12				RRCID -> 222276		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 8050		- 8765	
01	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4454	3	3	9	N	3	3	0	-0-							-0-					
02	3976	X	1300	-0-	-2676	-0-	1300	3			N	-0-										-0-					
03	4402	X	3991	-0-	-411	-0-	3991	3			N	-0-										-0-					
04	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-										-0-					
05	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	3			N	-0-										-0-					
06	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	3			N	-0-										-0-					
TRAUWICK GU 10														WELL #: 9				RRCID -> 222379		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 8032		- 8621	
01	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5721	3	21	9	N	19	19	0	-0-							-0-					
02	5180	X	4576	-0-	-604	-0-	4576	3			N	-0-										-0-					
03	5766	X	4008	-0-	-1758	-0-	4008	3			N	-0-										-0-					
04	5580	X	4702	-0-	-878	-0-	4702	3			N	-0-										-0-					
05	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	3			N	-0-										-0-					
06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	3			N	-0-										-0-					
TRAUWICK GU 3														WELL #: 12				RRCID -> 222744		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 7316		- 8885	
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1684	3	6	9	N	5	5	0	-0-							-0-					
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-										-0-					
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-										-0-					
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-										-0-					
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-										-0-					
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-										-0-					
TRAUWICK GU 6														WELL #: 11				RRCID -> 223155		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 8943		PERF. 7216		- 8638	
01	2418	X	2396	-0-	-22	-0-	2384	3	12	9	N	11	11	0	-0-							-0-					
02	2184	X	1852	-0-	-332	-0-	1852	3			N	-0-										-0-					
03	2387	X	2056	-0-	-331	-0-	2056	3			N	-0-										-0-					
04	2310	X	2090	-0-	-220	-0-	2090	3			N	-0-										-0-					
05	2387	X	2349	-0-	-38	-0-	2349	3			N	-0-										-0-					
06	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-										-0-					
TRAUWICK GU 18														WELL #: 6				RRCID -> 223380		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 8985		PERF. 8018		- 8658	
01	2294	N	2168	-0-	-126	-0-	2168	3			N	-0-										-0-					
02	2044	N	1752	-0-	-292	-0-	1752	3			N	-0-										-0-					
03	2139	N	1881	-0-	-258	-0-	1881	3			N	-0-										-0-					
04	2100	N	1932	-0-	-168	-0-	1932	3			N	-0-										-0-					
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-										-0-					
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-										-0-					

TRA WICK (PETTIT-TP CONS.)															CAPACITY															CNTY: NACOGDOCHES																																												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																																																																										
TRA WICK GU 21																																																																										
WELL #: 5															RRCID -> 224072															COMPL. DATE 10/15/2006															TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914																													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																								
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																																																										
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1827	3	11	9	N	10		10	0			-0-																																																									
02	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-						-0-																																																									
03	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-						-0-																																																									
04	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-						-0-																																																									
05	2294 N	1641	-0-	-653	-0-	1641	3			N	-0-						-0-																																																									
06	2160 N	1924	-0-	-236	-0-	1924	3			N	-0-						-0-																																																									
TRA WICK GU 3															WELL #: 11															RRCID -> 224783															COMPL. DATE 05/14/2010															TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839														
01	5115 X	4788	-0-	-327	-0-	4768	3	20	9	N	18		18	0			-0-																																																									
02	4620 X	4076	-0-	-544	-0-	4076	3			N	-0-						-0-																																																									
03	5022 X	4196	-0-	-826	-0-	4196	3			N	-0-						-0-																																																									
04	4830 X	4393	-0-	-437	-0-	4393	3			N	-0-						-0-																																																									
05	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3			N	-0-						-0-																																																									
06	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	3			N	-0-						-0-																																																									
TRA WICK GU 8															WELL #: 8															RRCID -> 225554															COMPL. DATE 12/01/2006															TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510														
01	3627 X	2927	-0-	-700	-0-	2913	3	14	9	N	13		13	0			-0-																																																									
02	3360 X	2298	-0-	-1062	-0-	2298	3			N	-0-						-0-																																																									
03	3751 X	2477	-0-	-1274	-0-	2477	3			N	-0-						-0-																																																									
04	3630 X	2596	-0-	-1034	-0-	2596	3			N	-0-						-0-																																																									
05	3503 X	2903	-0-	-600	-0-	2903	3			N	-0-						-0-																																																									
06	2820 X	2369	-0-	-451	-0-	2369	3			N	-0-						-0-																																																									
TRA WICK GU 20															WELL #: 4															RRCID -> 225730															COMPL. DATE 01/12/2007															TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866														
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-						-0-																																																									
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-						-0-																																																									
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-						-0-																																																									
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-						-0-																																																									
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-						-0-																																																									
06	210 N	120	-0-	-90	-0-	120	3			N	-0-						-0-																																																									
TRA WICK GU 7															WELL #: 7															RRCID -> 226245															COMPL. DATE 12/05/2006															TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809														
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	171	3	2	9	N	2		2	0			-0-																																																									
02	168 N	122	-0-	-46	-0-	122	3			N	-0-						-0-																																																									
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-						-0-																																																									
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-						-0-																																																									
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-						-0-																																																									
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-						-0-																																																									
TRA WICK GU 9															WELL #: 7															RRCID -> 227737															COMPL. DATE 01/24/2011															TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794														
01	2418 X	2320	-0-	-98	-0-	2320	3			N	-0-						-0-																																																									
02	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-						-0-																																																									
03	2418 X	1882	-0-	-536	-0-	1882	3			N	-0-						-0-																																																									
04	2340 X	1929	-0-	-411	-0-	1929	3			N	-0-						-0-																																																									
05	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-						-0-																																																									
06	2340 X	2103	-0-	-237	-0-	2103	3			N	-0-						-0-																																																									
TRA WICK GU 4															WELL #: 10															RRCID -> 227849															COMPL. DATE 03/10/2011															TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757														
01	3627 X	3426	-0-	-201	-0-	3422	3	4	9	N	4		4	0			-0-																																																									
02	3136 X	2629	-0-	-507	-0-	2629	3			N	-0-						-0-																																																									
03	3472 X	2792	-0-	-680	-0-	2792	3			N	-0-						-0-																																																									
04	3360 X	3004	-0-	-356	-0-	3004	3			N	-0-						-0-																																																									
05	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-						-0-																																																									
06	3330 X	3024	-0-	-306	-0-	3024	3			N	-0-						-0-																																																									

TRA WICK (PETTIT-TP CONS.)										CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																			
TRA WICK GU 6										WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	4836 X	4576	-0-	-260	-0-	4567	3	9	9	N	8	8	0			-0-			
02	4368 X	3480	-0-	-888	-0-	3480	3			N	-0-					-0-			
03	4836 X	3781	-0-	-1055	-0-	3781	3			N	-0-					-0-			
04	4440 X	4002	-0-	-438	-0-	4002	3			N	-0-					-0-			
05	4588 X	4158	-0-	-430	-0-	4158	3			N	-0-					-0-			
06	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	3			N	-0-					-0-			
TRA WICK GU 4																			
WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680																			
01	3069 X	2806	-0-	-263	-0-	2802	3	4	9	N	4	4	0			-0-			
02	2604 X	2416	-0-	-188	-0-	2416	3			N	-0-					-0-			
03	2883 X	2551	-0-	-332	-0-	2551	3			N	-0-					-0-			
04	2730 X	2409	-0-	-321	-0-	2409	3			N	-0-					-0-			
05	2821 X	2746	-0-	-75	-0-	2746	3			N	-0-					-0-			
06	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-			
TRA WICK GU 7																			
WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676																			
01	434 N	389	-0-	-45	-0-	387	3	2	9	N	2	2	0			-0-			
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-			
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-			
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-			
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-			
06	750 N	326	-0-	-424	-0-	326	3			N	-0-					-0-			
TRA WICK GU 16																			
WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 8738																			
01	4557 X	3649	-0-	-908	-0-	3649	3			N	-0-					-0-			
02	4116 X	3743	-0-	-373	-0-	3743	3			N	-0-					-0-			
03	4557 X	3940	-0-	-617	-0-	3940	3			N	-0-					-0-			
04	4410 X	4139	-0-	-271	-0-	4139	3			N	-0-					-0-			
05	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	3			N	-0-					-0-			
06	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			N	-0-					-0-			
TRA WICK GU 8																			
WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645																			
01	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4307	3	10	9	N	9	9	0			-0-			
02	4004 X	3581	-0-	-423	-0-	3581	3			N	-0-					-0-			
03	4433 X	3653	-0-	-780	-0-	3653	3			N	-0-					-0-			
04	4290 X	3663	-0-	-627	-0-	3663	3			N	-0-					-0-			
05	4309 X	4026	-0-	-283	-0-	4026	3			N	-0-					-0-			
06	4170 X	4031	-0-	-139	-0-	4031	3			N	-0-					-0-			
TRA WICK GU 8																			
WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717																			
01	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4595	3	20	9	N	18	18	0			-0-			
02	4424 X	3821	-0-	-603	-0-	3821	3			N	-0-					-0-			
03	4929 X	3980	-0-	-949	-0-	3980	3			N	-0-					-0-			
04	4770 X	4105	-0-	-665	-0-	4105	3			N	-0-					-0-			
05	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			N	-0-					-0-			
06	4470 X	4428	-0-	-42	-0-	4428	3			N	-0-					-0-			
TRA WICK GU 10																			
WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715																			
01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-			
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-			
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-			
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-			
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-			
06	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-			

TRA WICK (PETTIT-TP CONS.)											CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC											//CONT.// 90998 500											
TRA WICK GU 4											//CONT.// 879035											
WELL #: 11											RRCID -> 230565			COMPL. DATE 03/06/2007			TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE						
01	3503 X	2014	-0-	-1489	-0-	2008	3	6	9	N	5		5	0			-0-					
02	3136 X	1777	-0-	-1359	-0-	1777	3			N	-0-						-0-					
03	3379 X	1899	-0-	-1480	-0-	1899	3			N	-0-						-0-					
04	2640 X	1055	-0-	-1585	-0-	1055	3			N	-0-						-0-					
05	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-						-0-					
06	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-						-0-					
NE TRA WICK GAS UNIT NO. 4											WELL #: 3			RRCID -> 231319			COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239		
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	93	1	720	2	N	-0-						8					
02	728 N	212	-0-	-516	-0-	212	3			N	-0-						8					
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-						8					
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-						8					
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-						8					
06	480 N	243	-0-	-237	-0-	243	3			N	-0-						8					
TRA WICK GU 11											WELL #: 8			RRCID -> 231594			COMPL. DATE 06/12/2007			TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656		
01	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2594	3	3	9	N	3		3	0			-0-					
02	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-						-0-					
03	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-						-0-					
04	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-						-0-					
05	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-						-0-					
06	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-						-0-					
TRA WICK GU 7											WELL #: 10			RRCID -> 231627			COMPL. DATE 12/02/2008			TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684		
01	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1574	3	8	9	N	7		7	0			-0-					
02	1652 X	405	-0-	-1247	-0-	405	3			N	-0-						-0-					
03	1829 X	1502	-0-	-327	-0-	1502	3			N	-0-						-0-					
04	1770 X	1579	-0-	-191	-0-	1579	3			N	-0-						-0-					
05	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-						-0-					
06	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-						-0-					
TRA WICK GU 2											WELL #: 10			RRCID -> 232567			COMPL. DATE 02/21/2011			TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661		
01	713 N	684	-0-	-29	-0-	677	3	7	9	N	6		6	0			-0-					
02	644 N	387	-0-	-257	-0-	387	3			N	-0-						-0-					
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-						-0-					
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-						-0-					
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-						-0-					
06	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-						-0-					
TRA WICK GU 12											WELL #: 9			RRCID -> 233188			COMPL. DATE 05/09/2007			TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683		
01	2480 N	1846	-0-	-634	-0-	1832	3	14	9	N	13		13	0			-0-					
02	1904 N	1773	-0-	-131	-0-	1773	3			N	-0-						-0-					
03	1860 N	1460	-0-	-400	-0-	1460	3			N	-0-						-0-					
04	1800 N	1324	-0-	-476	-0-	1324	3			N	-0-						-0-					
05	1953 N	1479	-0-	-474	-0-	1479	3			N	-0-						-0-					
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-						-0-					
TRA WICK GU 21											WELL #: 6			RRCID -> 235751			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021		
01	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	1034	3	6	9	N	5		5	0			-0-					
02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-						-0-					
03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-						-0-					
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-						-0-					
05	1364 N	978	-0-	-386	-0-	978	3			N	-0-						-0-					
06	1260 N	1027	-0-	-233	-0-	1027	3			N	-0-						-0-					

TRA WICK (PETTIT-TP CONS.)															CAPACITY					CNTY: NACOGDOCHES																			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															99998 500					NON-ASSOCIATED																			
TRA WICK GU 22															WELL #: 9 T					RRCID -> 236005					COMPL. DATE 01/21/2008					TOTAL DEPTH 8900					PERF. 8413 - 8612				
															//CONT.// 879035																								

TRA WICK (PETTIT-TP CONS.)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
TRA WICK GU 2														
WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	2160	3	22	9	N	20	20 0	-0-
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-		-0-
03	2139	N	1919	-0-	-220	-0-	1919	3			N	-0-		-0-
04	2100	N	1992	-0-	-108	-0-	1992	3			N	-0-		-0-
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-		-0-
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-		-0-
TRA WICK GU 5														
WELL #: 12 RRCID -> 239054 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8084 - 8641														
01	1488	N	901	-0-	-587	-0-	895	3	6	9	N	5	5 0	-0-
02	1288	N	972	-0-	-316	-0-	972	3			N	-0-		-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-		-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-		-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-		-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-		-0-
TRA WICK GU 21														
WELL #: 7 RRCID -> 239079 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7701 - 8012														
01	1674	N	1133	-0-	-541	-0-	1127	3	6	9	N	5	5 0	-0-
02	2800	N	9359	-0-	6559	-0-	9359	3			N	-0-		-0-
03	3100	N	12172	-0-	9072	-0-	15631	3			N	-0-		-0-
04	3000	N	1330	-0-	-1670	-0-	13961	3			N	-0-		-0-
05	15462	X	1501	-0-	-13961	-0-	1501	3			N	-0-		-0-
06	1890	X	1413	-0-	-477	-0-	1413	3			N	-0-		-0-
TRA WICK GU 21														
WELL #: 8 RRCID -> 239628 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7333 - 8727														
01	992	N	718	-0-	-274	-0-	696	3	22	9	N	20	20 0	-0-
02	980	N	838	-0-	-142	-0-	838	3			N	-0-		-0-
03	961	N	886	-0-	-75	-0-	886	3			N	-0-		-0-
04	690	N	654	-0-	-36	-0-	654	3			N	-0-		-0-
05	930	N	705	-0-	-225	-0-	705	3			N	-0-		-0-
06	870	N	737	-0-	-133	-0-	737	3			N	-0-		-0-
TRA WICK GU 22														
WELL #: 10 RRCID -> 240006 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7815 - 8739														
01	2294	N	1977	-0-	-317	-0-	1968	3	9	9	N	8	8 0	-0-
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-		-0-
03	2046	N	1869	-0-	-177	-0-	1869	3			N	-0-		-0-
04	1920	N	1456	-0-	-464	-0-	1456	3			N	-0-		-0-
05	2201	N	1342	-0-	-859	-0-	1342	3			N	-0-		-0-
06	1800	N	1460	-0-	-340	-0-	1460	3			N	-0-		-0-
TRA WICK GU 21														
WELL #: 9 RRCID -> 240200 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7309 - 8761														
01	2077	N	1753	-0-	-324	-0-	1744	3	9	9	N	8	8 0	-0-
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-		-0-
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-		-0-
04	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	1676	3			N	-0-		-0-
05	1674	N	1184	-0-	-490	-0-	1184	3			N	-0-		-0-
06	2040	N	1119	-0-	-921	-0-	1119	3			N	-0-		-0-
TRA WICK GU 29														
WELL #: 5 RRCID -> 240436 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 7978														
01	1023	N	921	-0-	-102	-0-	912	3	9	9	N	8	8 0	-0-
02	812	N	660	-0-	-152	-0-	660	3			N	-0-		-0-
03	961	N	797	-0-	-164	-0-	797	3			N	-0-		-0-
04	900	N	654	-0-	-246	-0-	654	3			N	-0-		-0-
05	744	N	470	-0-	-274	-0-	470	3			N	-0-		-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-		-0-

TRAWECK (PETTIT-TP CONS.)															//CONT.// 90998 500															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: NACOGDOCHES																													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															//CONT.// 879035																																																																										
TRAWECK GU 5															WELL #: 11															RRCID -> 241865															COMPL. DATE 03/14/2008															TOTAL DEPTH 8876															PERF. 8401 - 8495														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	CODE	EOM BALANCE																																																																		
01	2077	N	1514	-0-	-563	-0-				1510	3		4	9	N	4		4	0			-0-																																																																			
02	1764	N	1278	-0-	-486	-0-				1278	3				N	-0-						-0-																																																																			
03	1612	N	1294	-0-	-318	-0-				1294	3				N	-0-						-0-																																																																			
04	1470	N	1312	-0-	-158	-0-				1312	3				N	-0-						-0-																																																																			
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-				1916	3				N	-0-						-0-																																																																			
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-				1972	3				N	-0-						-0-																																																																			
TRAWECK GU 10																																																																																									
WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672																																																																																									
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-				2187	3		1	9	N	1		1	0			-0-																																																																			
02	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-				2703	3				N	-0-						-0-																																																																			
03	3100	N	3201	-0-	101	101				3201	3				N	-0-						-0-																																																																			
04	3000	N	3304	-0-	304	405				3304	3				N	-0-						-0-																																																																			
05	3100	N	4388	-0-	1288	1693				4388	3				N	-0-						-0-																																																																			
06	4692	X	2999	-0-	-1693	-0-				2999	3				N	-0-						-0-																																																																			
TRAWECK GU 9																																																																																									
WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194																																																																																									
01	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-				4152	3		22	9	N	20		20	0			-0-																																																																			
02	4116	X	3401	-0-	-715	-0-				3401	3				N	-0-						-0-																																																																			
03	4557	X	3167	-0-	-1390	-0-				3167	3				N	-0-						-0-																																																																			
04	4410	X	3477	-0-	-933	-0-				3477	3				N	-0-						-0-																																																																			
05	4433	X	3978	-0-	-455	-0-				3978	3				N	-0-						-0-																																																																			
06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-				4358	3				N	-0-						-0-																																																																			
TRAWECK GU 14																																																																																									
WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744																																																																																									
01	930	N	857	-0-	-73	-0-				857	3				N	-0-						-0-																																																																			
02	812	N	754	-0-	-58	-0-				754	3				N	-0-						-0-																																																																			
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-				912	3				N	-0-						-0-																																																																			
04	840	N	653	-0-	-187	-0-				653	3				N	-0-						-0-																																																																			
05	837	N	672	-0-	-165	-0-				672	3				N	-0-						-0-																																																																			
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-				1627	3				N	-0-						-0-																																																																			
TRAWECK GU 1																																																																																									
WELL #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690																																																																																									
01	2914	X	2771	-0-	-143	-0-				2764	3		7	9	N	6		6	0			-0-																																																																			
02	2632	X	2336	-0-	-296	-0-				2336	3				N	-0-						-0-																																																																			
03	2914	X	2441	-0-	-473	-0-				2441	3				N	-0-						-0-																																																																			
04	2820	X	2538	-0-	-282	-0-				2538	3				N	-0-						-0-																																																																			
05	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-				2920	3				N	-0-						-0-																																																																			
06	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-				2879	3				N	-0-						-0-																																																																			
TRAWECK GU 12																																																																																									
WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729																																																																																									
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-				511	3		8	9	N	7		7	0			-0-																																																																			
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-				677	3				N	-0-						-0-																																																																			
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-				1843	3				N	-0-						-0-																																																																			
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-				1506	3				N	-0-						-0-																																																																			
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-				2682	3				N	-0-						-0-																																																																			
06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-				2590	3				N	-0-						-0-																																																																			
TRAWECK GU 17																																																																																									
WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462																																																																																									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-																																																																			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-																																																																			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-																																																																			
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-				162	3				N	-0-						-0-																																																																			
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-				39	3				N	-0-						-0-																																																																			
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-				29	3				N	-0-						-0-																																																																			

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)				//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//		879035													
TRAWICK GU 9				WELL #:		9	RRCID ->	243771	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL	DEPTH	8927	PERF. 8505 - 8625					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		1395 N	916	-0-	-479	-0-		903	3		13	9	N	12		12	0	-0-	
02		2800 N	3863	-0-	1063	1063		3863	3				N	-0-				-0-	
03		2925 N	1862	-0-	-1063	-0-		1862	3				N	-0-				-0-	
04		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-		1794	3				N	-0-				-0-	
05		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-		2663	3				N	-0-				-0-	
06		2323 X	2323	-0-	-0-	-0-		2323	3				N	-0-				-0-	

TRAWICK GU 17				WELL #:		11	RRCID ->	243776	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL	DEPTH	8895	PERF. 8133 - 8726					
01		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-		2206	3		3	9	N	3		3	0	-0-	
02		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-		1780	3				N	-0-				-0-	
03		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-		1874	3				N	-0-				-0-	
04		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-		1727	3				N	-0-				-0-	
05		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-		1816	3				N	-0-				-0-	
06		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-		2018	3				N	-0-				-0-	

TRAWICK GU 19				WELL #:		10	RRCID ->	244300	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL	DEPTH	8916	PERF. 8066 - 8526					
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-				-0-	
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	3				N	-0-				-0-	
03		31 N	25	-0-	-6	-0-		25	3				N	-0-				-0-	
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	3				N	-0-				-0-	
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	3				N	-0-				-0-	
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	3				N	-0-				-0-	

TRAWICK GU 10				WELL #:		14	RRCID ->	245619	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL	DEPTH	8900	PERF. 7311 - 8724					
01		5634 X	5634	-0-	-0-	-0-		5614	3		20	9	N	18		18	0	-0-	
02		5040 X	4954	-0-	-86	-0-		4954	3				N	-0-				-0-	
03		5580 X	5257	-0-	-323	-0-		5257	3				N	-0-				-0-	
04		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-		5560	3				N	-0-				-0-	
05		6409 X	6409	-0-	-0-	-0-		6409	3				N	-0-				-0-	
06		5740 X	5740	-0-	-0-	-0-		5740	3				N	-0-				-0-	

TRAWICK GU 15				WELL #:		7	RRCID ->	246293	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL	DEPTH	8897	PERF. 7754 - 8706					
01		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-		1204	3				N	-0-				-0-	
02		906 N	906	-0-	-0-	-0-		906	3				N	-0-				-0-	
03		795 N	795	-0-	-0-	-0-		795	3				N	-0-				-0-	
04		270 N	223	-0-	-47	-0-		223	3				N	-0-				-0-	
05		279 N	254	-0-	-25	-0-		254	3				N	-0-				-0-	
06		306 N	306	-0-	-0-	-0-		306	3				N	-0-				-0-	

TRAWICK GU 9				WELL #:		10	RRCID ->	246297	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL	DEPTH	8900	PERF. 7644 - 8515					
01		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-		1503	3		2	9	N	2		2	0	-0-	
02		2800 N	4207	-0-	-1407	-0-		1407	3				N	-0-				-0-	
03		2758 N	1351	-0-	-1407	-0-		1351	3				N	-0-				-0-	
04		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		1120	3				N	-0-				-0-	
05		1586 X	1586	-0-	-0-	-0-		1586	3				N	-0-				-0-	
06		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-		2610	3				N	-0-				-0-	

TRAWICK GU 14				WELL #:		10	RRCID ->	246328	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL	DEPTH	8900	PERF. 7342 - 8677					
01		248 N	212	-0-	-36	-0-		210	3		2	9	N	2		2	0	-0-	
02		224 N	186	-0-	-38	-0-		186	3				N	-0-				-0-	
03		217 N	200	-0-	-17	-0-		200	3				N	-0-				-0-	
04		210 N	198	-0-	-12	-0-		198	3				N	-0-				-0-	
05		217 N	200	-0-	-17	-0-		200	3				N	-0-				-0-	
06		180 N	56	-0-	-124	-0-		56	3				N	-0-				-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC TRAWICK GU 17										//CONT.// 90998 500 //CONT.// 879035 WELL #: 13		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
										RRCID -> 246542		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH		8900 PERF. 7338		- 8699					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01		2697 N	1905	-0-	-0-	-792	-0-	-0-			1895 3	10	9	N		9			9	0			-0-
02		2800 N	8772	-0-	-0-	5972	-0-	-0-			8772 3			N		-0-							-0-
03		3100 N	8751	-0-	-0-	5651	-0-	-0-			11623 3			N		-0-							-0-
04		3000 N	1601	-0-	-0-	-1399	-0-	-0-			10224 3			N		-0-							-0-
05		12187 X	1963	-0-	-0-	-10224	-0-	-0-			1963 3			N		-0-							-0-
06		2970 X	2425	-0-	-0-	-545	-0-	-0-			2425 3			N		-0-							-0-
TRAWICK GU 4										WELL #: 13		RRCID -> 247209		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH		8890 PERF. 7270		- 8654			
01		2883 X	2727	-0-	-0-	-156	-0-	-0-			2721 3	6	9	N		5			5	0			-0-
02		2660 X	2244	-0-	-0-	-416	-0-	-0-			2244 3			N		-0-							-0-
03		2945 X	2339	-0-	-0-	-606	-0-	-0-			2339 3			N		-0-							-0-
04		2850 X	2618	-0-	-0-	-232	-0-	-0-			2618 3			N		-0-							-0-
05		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3004 3			N		-0-							-0-
06		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2770 3			N		-0-							-0-
TRAWICK GU 12										WELL #: 11		RRCID -> 247681		COMPL. DATE 09/11/2009		TOTAL DEPTH		8856 PERF. 7314		- 8701			
01		93 X	84	-0-	-0-	-9	-0-	-0-			84 3			N		-0-							-0-
02		84 X	74	-0-	-0-	-10	-0-	-0-			74 3			N		-0-							-0-
03		93 X	79	-0-	-0-	-14	-0-	-0-			79 3			N		-0-							-0-
04		90 X	85	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			85 3			N		-0-							-0-
05		103 X	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			103 3			N		-0-							-0-
06		105 X	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			105 3			N		-0-							-0-
TRAWICK GU 21										WELL #: 10		RRCID -> 247682		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH		8878 PERF. 7347		- 8727			
01		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1300 3	2	9	N		2			2	0			-0-
02		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2106 3			N		-0-							-0-
03		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1096 3			N		-0-							-0-
04		1260 N	447	-0-	-0-	-813	-0-	-0-			447 3			N		-0-							-0-
05		1550 N	418	-0-	-0-	-1132	-0-	-0-			418 3			N		-0-							-0-
06		1050 N	498	-0-	-0-	-552	-0-	-0-			498 3			N		-0-							-0-
TRAWICK GU 22										WELL #: 12		RRCID -> 247683		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH		8900 PERF. 7330		- 8635			
01		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2583 3	11	9	N		10			10	0			-0-
02		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2642 3			N		-0-							-0-
03		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3298 3			N		-0-							-0-
04		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3028 3			N		-0-							-0-
05		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3009 3			N		-0-							-0-
06		3180 X	3048	-0-	-0-	-132	-0-	-0-			3048 3			N		-0-							-0-
TRAWICK GU 27										WELL #: 101		RRCID -> 248165		COMPL. DATE 09/13/2009		TOTAL DEPTH		9220 PERF. 7828		- 8702			
01		1023 N	1002	-0-	-0-	-21	-0-	-0-			969 3	33	9	N		30			30	0			-0-
02		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1034 3			N		-0-							-0-
03		992 N	984	-0-	-0-	-8	-0-	-0-			984 3			N		-0-							-0-
04		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1027 3			N		-0-							-0-
05		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1257 3			N		-0-							-0-
06		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1195 3			N		-0-							-0-
TRAWICK GU 32										WELL #: 101		RRCID -> 249117		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH		9600 PERF. 7867		- 8376			
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			212 3			N		-0-							-0-
02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			199 3			N		-0-							-0-
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			200 3			N		-0-							-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			154 3			N		-0-							-0-
05		155 N	144	-0-	-0-	-11	-0-	-0-			144 3			N		-0-							-0-
06		150 N	132	-0-	-0-	-18	-0-	-0-			132 3			N		-0-							-0-

TRAWECK (PETTIT-TP CONS.)															CAPACITY					CNTY: NACOGDOCHES																		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															//CONT.// 99998 500																							
TRAWECK GU 22															//CONT.// 879035																							
WELL #: 8															RRCID -> 249374					COMPL. DATE 04/26/2007					TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																			
0							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE																					
01	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	-0-	2942	3		4	9	N	4			4	0	-0-																				
02	2800 N	10279	-0-	-0-	7479	7479	10279	3				N	-0-					-0-																				
03	3100 N	13284	-0-	-0-	10184	17663	13284	3				N	-0-					-0-																				
04	3000 N	2557	-0-	-0-	-443	17220	2557	3				N	-0-					-0-																				
05	19983 X	2763	-0-	-0-	-17220	-0-	2763	3				N	-0-					-0-																				
06	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	-0-	2064	3				N	-0-					-0-																				
TRAWECK GU 8																			WELL #: 11					RRCID -> 249384					COMPL. DATE 11/03/2009					TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736				
01	1705 X	1099	-0-	-0-	-606	-0-	1093	3		6	9	N	5			5	0	-0-																				
02	1288 X	941	-0-	-0-	-347	-0-	941	3				N	-0-					-0-																				
03	1395 X	984	-0-	-0-	-411	-0-	984	3				N	-0-					-0-																				
04	1290 X	1023	-0-	-0-	-267	-0-	1023	3				N	-0-					-0-																				
05	1178 X	1147	-0-	-0-	-31	-0-	1147	3				N	-0-					-0-																				
06	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	1060	3				N	-0-					-0-																				
TRAWECK GU 4																			WELL #: 12					RRCID -> 249422					COMPL. DATE 02/26/2011					TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704				
01	1364 N	1237	-0-	-0-	-127	-0-	1230	3		7	9	N	6			6	0	-0-																				
02	1232 N	1120	-0-	-0-	-112	-0-	1120	3				N	-0-					-0-																				
03	1271 N	1164	-0-	-0-	-107	-0-	1164	3				N	-0-					-0-																				
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	3				N	-0-					-0-																				
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	1349	3				N	-0-					-0-																				
06	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	1801	3				N	-0-					-0-																				
TRAWECK GU 14																			WELL #: 7					RRCID -> 249912					COMPL. DATE 03/25/2007					TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485				
01	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	-0-	2002	3		1	9	N	1			1	0	-0-																				
02	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	-0-	2794	3				N	-0-					-0-																				
03	2015 N	1410	-0-	-0-	-605	-0-	1410	3				N	-0-					-0-																				
04	1950 N	1535	-0-	-0-	-415	-0-	1535	3				N	-0-					-0-																				
05	2201 N	1801	-0-	-0-	-400	-0-	1801	3				N	-0-					-0-																				
06	1350 N	1331	-0-	-0-	-19	-0-	1331	3				N	-0-					-0-																				
TRAWECK GU 11																			WELL #: 7					RRCID -> 250253					COMPL. DATE 10/02/2007					TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392				
01	217 N	174	-0-	-0-	-43	-0-	173	3		1	9	N	1			1	0	-0-																				
02	168 N	150	-0-	-0-	-18	-0-	150	3				N	-0-					-0-																				
03	186 N	150	-0-	-0-	-36	-0-	150	3				N	-0-					-0-																				
04	180 N	149	-0-	-0-	-31	-0-	149	3				N	-0-					-0-																				
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3				N	-0-					-0-																				
06	150 N	139	-0-	-0-	-11	-0-	139	3				N	-0-					-0-																				
TRAWECK GU 29																			WELL #: 102					RRCID -> 250915					COMPL. DATE 02/07/2010					TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
TRAWECK GU 19																			WELL #: 9					RRCID -> 251133					COMPL. DATE 04/22/2009					TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592				
01	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	-0-	2340	3		4	9	N	4			4	0	-0-																				
02	1596 X	10	-0-	-0-	-1586	-0-	10	3				N	-0-					-0-																				
03	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	-0-	2180	3				N	-0-					-0-																				
04	1710 X	1241	-0-	-0-	-469	-0-	1241	3				N	-0-					-0-																				
05	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	-0-	2290	3				N	-0-					-0-																				
06	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	-0-	2866	3				N	-0-					-0-																				

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)															CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																										
NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4															RRCID -> 251582			COMPL. DATE 06/30/2009			TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM										
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	BALANCE										
01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2				N	-0-				12										
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3				N	-0-				12										
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3				N	-0-				12										
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3				N	-0-				12										
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3				N	-0-				12										
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-				12										

TRAWICK GAS UNIT 57															WELL #: 104			RRCID -> 252939			COMPL. DATE 12/13/2010			TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818		
01	1023 N	607	-0-	-416	-0-	599	3	8	9		N	7	7	0		-0-										
02	756 N	55	-0-	-701	-0-	55	3				N	-0-				-0-										
03	589 N	14	-0-	-575	-0-	14	3				N	-0-				-0-										
04	600 N	37	-0-	-563	-0-	37	3				N	-0-				-0-										
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3				N	-0-				-0-										
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3				N	-0-				-0-										

TRAWICK GU 15															WELL #: 8			RRCID -> 253010			COMPL. DATE 03/10/2011			TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689		
01	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2489	3	13	9		N	12	12	0		-0-										
02	2352 N	2225	-0-	-127	-0-	2225	3				N	-0-				-0-										
03	2542 N	2289	-0-	-253	-0-	2289	3				N	-0-				-0-										
04	2430 N	2327	-0-	-103	-0-	2327	3				N	-0-				-0-										
05	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3				N	-0-				-0-										
06	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3				N	-0-				-0-										

TRAWICK GAS UNIT 59															WELL #: 1			RRCID -> 254287			COMPL. DATE 10/13/2012			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232		
01	186 N	15	-0-	-171	-0-	15	2				N	-0-				198										
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-						N	1				199										
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				199										
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	172	3	1	9		N	1	172	1		28										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				28										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				28										

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3															WELL #: 3			RRCID -> 255114			COMPL. DATE 08/28/2009			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348		
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-				38										
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3				N	-0-	38	7		-0-										
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-										
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3				N	-0-				-0-										
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-										
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3				N	-0-				-0-										

TRAWICK GAS UNIT 27															WELL #: 103			RRCID -> 255211			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524		
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	130	3	2	9		N	2	2	0		-0-										
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	121	3				N	-0-				-0-										
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3				N	-0-				-0-										
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3				N	-0-				-0-										
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3				N	-0-				-0-										
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3				N	-0-				-0-										

TRAWICK GU 32															WELL #: 102			RRCID -> 255398			COMPL. DATE 07/24/2009			TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310		
01	744 N	482	-0-	-262	-0-	482	3				N	-0-				-0-										
02	588 N	554	-0-	-34	-0-	554	3				N	-0-				-0-										
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3				N	-0-				-0-										
04	480 N	467	-0-	-13	-0-	467	3				N	-0-				-0-										
05	620 N	437	-0-	-183	-0-	437	3				N	-0-				-0-										
06	570 N	486	-0-	-84	-0-	486	3				N	-0-				-0-										

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035												
TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #:		104	RRCID -> 256291		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH		9009	PERF. 7438 - 8838				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 N	717	-0-	-27	-0-		714	3		3 9	N	3		3 0	-0-
02		644 N	579	-0-	-65	-0-		579	3			N	-0-			-0-
03		682 N	384	-0-	-298	-0-		384	3			N	-0-			-0-
04		690 N	451	-0-	-239	-0-		451	3			N	-0-			-0-
05		651 N	486	-0-	-165	-0-		486	3			N	-0-			-0-
06		476 N	476	-0-	-0-	-0-		476	3			N	-0-			-0-
TRAWICK GAS UNIT 32				WELL #:		103	RRCID -> 257403		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH		8908	PERF. 7508 - 8724		
01		1984 N	1972	-0-	-12	-0-		1957	3		15 9	N	14		14 0	-0-
02		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-		2717	3			N	-0-			-0-
03		2915 N	2915	-0-	-0-	-0-		2915	3			N	-0-			-0-
04		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-		2436	3			N	-0-			-0-
05		2325 N	2278	-0-	-47	-0-		2278	3			N	-0-			-0-
06		2250 N	2114	-0-	-136	-0-		2114	3			N	-0-			-0-
TRAWICK GAS UNIT 27				WELL #:		102	RRCID -> 257529		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH		9010	PERF. 7361 - 8446		
01		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-		1244	3		7 9	N	6		6 0	-0-
02		1120 N	1112	-0-	-8	-0-		1112	3			N	-0-			-0-
03		1457 N	1320	-0-	-137	-0-		1320	3			N	-0-			-0-
04		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-		1224	3			N	-0-			-0-
05		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-		1377	3			N	-0-			-0-
06		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-		1294	3			N	-0-			-0-
TRAWICK GAS UNIT 57				WELL #:		103	RRCID -> 260561		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH		9005	PERF. 7593 - 8129		
01		2263 N	2015	-0-	-248	-0-		1996	3		19 9	N	17		17 0	-0-
02		2100 N	631	-0-	-1469	-0-		631	3			N	-0-			-0-
03		2015 N	1061	-0-	-954	-0-		1061	3			N	-0-			-0-
04		1950 N	1046	-0-	-904	-0-		1046	3			N	-0-			-0-
05		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-		1602	3			N	-0-			-0-
06		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-		1533	3			N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.				945936												
TRAWICK GU 21				WELL #:		4	RRCID -> 158626		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH		9000	PERF. 7300 - 8564		
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
				PLUGGED AND ABANDONED_____		02/26/2025										
TRAWICK GU 4				WELL #:		6	RRCID -> 175329		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH		9000	PERF. 7908 - 7952		
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
				PLUGGED AND ABANDONED_____		03/25/2025										
TRAWICK (RODESSA)				90998 664		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035												
TRAWICK GU 4				WELL #:		1 U	RRCID -> 033839		COMPL. DATE 08/05/1964		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 6734 - 6770		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TRAWICK (RODESSA)			//CONT.//		90998 664	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES										
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035															
TRAWICK GU 10			WELL #:		1D	RRCID -> 034130	COMPL. DATE 02/12/1992	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 6908 - 6932										
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TRAWICK GU 1			WELL #:		1	RRCID -> 034308	COMPL. DATE 08/18/2023	TOTAL DEPTH	8257	PERF. 6736 - 6772										
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TRAWICK GU 2			WELL #:		2 C	RRCID -> 034819	COMPL. DATE 12/23/1964	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 6730 - 6748										
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
XTO ENERGY INC.			945936																	
TRAWICK GU 1			WELL #:		2D	RRCID -> 193857	COMPL. DATE 03/10/2023	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6720 - 6858										
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2025																	
TRAWICK (TRAVIS PEAK)			90998 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES											
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER			806415																	
HUNT, LACY H. II			WELL #:		1	RRCID -> 089950	COMPL. DATE 08/29/1980	TOTAL DEPTH	8777	PERF. 8216 - 8280										
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

TRAWICK, N. (PETTIT)		91003 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415															
HUNT, LACY		WELL #:		3 C		RRCID -> 243585		COMPL. DATE 08/09/2007									
								TOTAL DEPTH 10200									
								PERF. 7926 - 7933									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227

TRAWICK, N. (PETTIT 7750)				91003 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK			
ELLIS EXPLORATION, INC.				248895											
HAYTER ESTATE				WELL #:		1		RRCID -> 081385		COMPL. DATE 01/04/1979		TOTAL DEPTH		8815 PERF. 7755 - 7765	
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1376	2	6	9	N	5			263
02	1400	N	1165	-0-	-235	-0-	1159	2	6	9	N	5			268
03	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1321	2	4	9	N	4	184	1	88
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1339	2	13	9	N	12			100
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1347	2	6	9	N	5			105
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1322	2	3	9	N	3			108

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035											
TEMPLE IND.				WELL #:		3		RRCID -> 051390		COMPL. DATE 07/25/1968		TOTAL DEPTH 8805		PERF. N/A	
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-		-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		-0-

TRAWICK, N. (TRANSITION)				91003 675	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK		
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406						
BARBARA GAS UNIT NO.1				WELL #:	1	RRCID -> 275935	COMPL. DATE 11/18/2007	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 7774 - 8395
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TRAWICK, N (TRAVIS PEAK)					91003 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES	
NORTH LAKE RESOURCES LLC					100308						
MS. JACKIE					WELL #:	1	RRCID -> 243599	COMPL. DATE 05/15/2008	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 7778 - 8541
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65

BEECH CREEK UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 247060	COMPL. DATE 10/30/2008	TOTAL DEPTH 9780	PERF. 8514 - 9742
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	63
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	63
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	63
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	63
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	63
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	63

TRAWICK, N (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91003 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ENERQUEST CORPORATION				252059										
BEECH CREEK UNIT		WELL #:			RRCID -> 243609	COMPL. DATE 05/19/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8482	-	9437			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014														
MS. JACKIE		WELL #:		2	RRCID -> 247058	COMPL. DATE 08/29/2008	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 7978	-	9662			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
MS. JACKIE		WELL #:		3	RRCID -> 247059	COMPL. DATE 11/22/2008	TOTAL DEPTH	9714	PERF. 7838	-	9242			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			154
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			154
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			154
JACKSON TRUST UNIT		WELL #:			RRCID -> 255084	COMPL. DATE 10/02/2009	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 7975	-	9564			
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			109
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			109
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			109
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016														
VARDEMAN		WELL #:		2	RRCID -> 259325	COMPL. DATE 06/03/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8017	-	8736			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
BEECH CREEK UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 261505	COMPL. DATE 11/24/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8016	-	8630			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			136
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			136
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			136

TRAWICK, N (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91003 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415						
HUNT, LACY		WELL #:		4	RRCID -> 228440		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HUNT, LACY		WELL #:		3 T	RRCID -> 228596		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					180
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					180
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					180
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					180
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					180
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					180

HUNT, LACY		WELL #:		2	RRCID -> 229586		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					122

HUNT, LACY		WELL #:		5	RRCID -> 230254		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TRAWICK, NE (PETTIT)				91004 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: RUSK	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
NE TRAWICK GU 2		WELL #:		1	RRCID -> 054566		COMPL. DATE 01/23/1973		TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7313 - 7502	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC TRAWICK G.U. 2				91004 700 879035	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK						
WELL #:				1	RRCID -> 205245	COMPL. DATE 09/20/2004	TOTAL DEPTH	8405	PERF. 7901 - 8213							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	899 N	793	-0-	-106	-0-	90 9	1 9	694	2	Y	8					179
02	812 N	156	-0-	-656	-0-	156	3			Y	-0-	179	7			-0-
03	713 N	220	-0-	-493	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
04	780 N	685	-0-	-95	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
NORTHEAST TRAWICK G.U. 6				WELL #:	1	RRCID -> 222521	COMPL. DATE 04/06/2006	TOTAL DEPTH	8576	PERF. 8005 - 8146						
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	136 1	9	1050	2	Y	1					2
02	952 N	238	-0-	-714	-0-	238	3			Y	-0-	2	7			-0-
03	744 N	332	-0-	-412	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
04	1020 N	962	-0-	-58	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK) WALLACE OPERATING COMPANY LLC HENDERSON TRUST GU				91007 500 102713	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NACOGDOCHES						
WELL #:				1	RRCID -> 244079	COMPL. DATE 02/12/2008	TOTAL DEPTH	10130	PERF. 8756 - 8845							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TRINITY RUSK ENERGY OPERATING LLC SOUTHLAND PAPER MILLS				91244 001 735144	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOUSTON						
WELL #:				1	RRCID -> 061499	COMPL. DATE 07/24/2001	TOTAL DEPTH	8893	PERF. 2465 - 2469							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRINITY STATE BANK				WELL #:	3E	RRCID -> 191191	COMPL. DATE 03/13/1974	TOTAL DEPTH	2190	PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY		//CONT.//		91244 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
RUSK ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		735144									
TRINITY STATE BANK		WELL #:		5 R	RRCID ->	191192	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	2954	PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNTON, ANNIE		WELL #:		2	RRCID ->	200165	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	3006	PERF. 2581 - 2593		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOGGETT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215836	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 10078 - 10242		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

POLLARD, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	218665	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	3507	PERF. 2502 - 2560		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		5	RRCID ->	230244	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	9562	PERF. 8242 - 8252		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRINITY (WILCOX CARRIZO)				91244 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON				
RUSK ENERGY OPERATING LLC				735144									
C.I.		WELL #:		1	RRCID ->	129611	COMPL. DATE	10/03/1988	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2535 - 2545		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) FAULCONER ENERGY, LLC THRASH, AFTON UNIT 1				91478 500 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHEROKEE								
WELL #: 11				RRCID -> 226498		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH		9415		PERF. 8900 - 9252								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	4060 X	4060	-0-		-0-	-0-		225	1	3833	2	Y		2					52	
02	3670 X	3670	-0-		-0-	-0-		206	1	3442	2	Y		20		4	8		68	
03	4149 X	4149	-0-		-0-	-0-		207	1	3930	2	Y		11		4	8		75	
04	3933 X	3933	-0-		-0-	-0-		197	1	3733	2	Y		3					78	
05	4223 X	4223	-0-		-0-	-0-		198	1	4022	2	Y		3					81	
06	4020 X	3891	-0-		-129	-0-		195	1	3692	2	Y		4		3	8		82	
VALENCE OPERATING COMPANY CHILES				881167		RRCID -> 182054		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH		9222		PERF. 4254 - 4527						
01	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
CHILES				WELL #: 3		RRCID -> 222154		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH		12339		PERF. 8858 - 8868						
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
CHILES G U B-1				WELL #: 5H		RRCID -> 277604		COMPL. DATE 05/05/2021		TOTAL DEPTH		11981		PERF. 8721 - 8964						
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
TURLINGTON BRG LONE STAR LTD. TURLINGTON GU #2				91858 500 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON								
WELL #: 2				RRCID -> 111466		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH		9214		PERF. 8586 - 8823								
01	629 N	629	-0-		-0-	-0-		629	3			N	-0-						-0-	
02	375 N	375	-0-		-0-	-0-		375	3			N	-0-						-0-	
03	561 N	561	-0-		-0-	-0-		561	3			N	-0-						-0-	
04	451 N	451	-0-		-0-	-0-		451	3			N	-0-						-0-	
05	377 N	377	-0-		-0-	-0-		377	3			N	-0-						-0-	
06	240 N	233	-0-		-7	-0-		233	3			N	-0-						-0-	

TURLINGTON ELLIS EXPLORATION, INC. SIMMONS															//CONT.//					91858 500 248895		NON-ASSOCIATED				CAPACITY					CNTY: HENDERSON				
															WELL #:		1		RRCID -> 233518				COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 9360		PERF. 8600		- 8788						
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		* *	EOM																	
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																
01	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2462	2	129	9	N	117	184	1		203																	
02	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2224	2	132	9	N	120	190	1		133																	
03	2325	X	461	-0-	-1864	-0-	-0-	-0-	415	2	46	9	N	42				175																	
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175																	
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175																	
06	2250	X	1660	-0-	-590	-0-	-0-	-0-	1538	2	122	9	N	111				286																	
SIMMONS															WELL #:		2		RRCID -> 239162				COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 9013		PERF. 8580		- 8783						
01	1798	N	1335	-0-	-463	-0-	-0-	-0-	1326	2	9	9	N	8				112																	
02	1624	N	1157	-0-	-467	-0-	-0-	-0-	1146	2	11	9	N	10				122																	
03	1798	N	1190	-0-	-608	-0-	-0-	-0-	1180	2	10	9	N	9				131																	
04	1290	N	1168	-0-	-122	-0-	-0-	-0-	1160	2	8	9	N	7				138																	
05	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	1174	2	11	9	N	10				148																	
06	1140	N	665	-0-	-475	-0-	-0-	-0-	659	2	6	9	N	5				153																	
TYLER (RODESSA) LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC ELKTON GU 1															92179 750 501130		NON-ASSOCIATED				CAPACITY					CNTY: SMITH									
															WELL #:		1 L		RRCID -> 031510				COMPL. DATE 11/02/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9620		- 9630						
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1897	2	1	9	N	1				14																	
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1900	2	1	9	N	1				15																	
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1833	2	1	9	N	1				16																	
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1797	2	2	9	N	2				18																	
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1695	2	1	9	N	1				19																	
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1461	2	2	9	N	2				21																	
WILSON RESOURCES, INC. TYLER GAS UNIT 1															930315		RRCID -> 055719				COMPL. DATE 05/03/1973		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 9711		- 9749								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67																	
TYLER DOME (TRAVIS PEAK) BIG RUN PRODUCTION COMPANY GASTON															92188 500 070370		NON-ASSOCIATED				ONE WELL					CNTY: SMITH									
															WELL #:		1		RRCID -> 116000				COMPL. DATE 12/17/1984		TOTAL DEPTH 12718		PERF. 11472		- 11604						
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	500	4			N	-0-				10																	
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1964	2	207	9	N	188	193	1		5																	
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				5																	
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-				5																	
05	1705	N	669	-0-	-1036	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-				5																	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5																	
VICKI LYNN HARVEST PETROLEUM INC. CYPRESS B															93697 100 363117		ASSOCIATED				49B					CNTY: MARION									
															WELL #:		2		RRCID -> 282305				COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 6909		PERF. 6060		- 6782						
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145																	
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145																	
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145																	
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145																	
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145																	
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145																	

VICKI LYNN		//CONT.//		93697 100	ASSOCIATED	49B	CNTY: MARION							
MERCURY OPERATING, LLC				560337										
CYPRESS B		WELL #:		3	RRCID -> 283415	COMPL. DATE 06/29/2017	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5927	-	6185				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VICKI LYNN (NUGENT)				93697 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MARION							
HARVEST PETROLEUM INC.				363117										
FULLER		WELL #:		2 T	RRCID -> 016811	COMPL. DATE 12/27/1956	TOTAL DEPTH 5997	PERF. 5955	-	5960				
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VICKI LYNN (PETTET)				93697 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MARION							
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
BIG OAK		WELL #:		1	RRCID -> 232120	COMPL. DATE 10/29/2007	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 6819	-	6823				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
W. A. MONCRIEF (SMACKOVER)				94201 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FRANKLIN							
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #:		204	RRCID -> 032922	COMPL. DATE 04/14/1991	TOTAL DEPTH 12564	PERF.12282	-	12376				
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	93 1	558 9	Y	507	486 1	1 8	81		
02	700 N	581	-0-	-119	-0-	84 1	497 9	Y	452	408 1	2 8	123		
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	127 1	671 9	Y	610	644 1	2 8	87		
04	630 N	622	-0-	-8	-0-	108 1	514 9	Y	467	481 1	1 8	72		
05	651 N	622	-0-	-29	-0-	112 1	510 9	Y	464	457 1	2 8	77		
*06	750 N	522	-0-	-228	-0-	93 6	429 9	Y	390	412 1		55		
MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #:		201	RRCID -> 039259	COMPL. DATE 07/11/1964	TOTAL DEPTH 12390	PERF.12229	-	12260				
01	403 N	356	-0-	-47	-0-	210 1	146 9	Y	133	126 1		21		
02	392 N	279	-0-	-113	-0-	166 1	113 9	Y	103	96 1		28		
03	372 N	308	-0-	-64	-0-	191 1	117 9	Y	106	119 1		15		
04	330 N	298	-0-	-32	-0-	192 1	106 9	Y	96	96 1		15		
05	310 N	281	-0-	-29	-0-	184 1	97 9	Y	88	89 1		14		
*06	300 N	246	-0-	-54	-0-	160 6	86 9	Y	78	81 1		11		
MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #:		101	RRCID -> 047259	COMPL. DATE 09/14/1968	TOTAL DEPTH 12992	PERF.12038	-	12352				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER)		//CONT.// 94201 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FRANKLIN					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 047439		COMPL. DATE 05/11/1968		TOTAL DEPTH 12745		PERF.12122 - 12212					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	76	-0-		-17	-0-		76 1			Y	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-		-0-	-0-		75 1			Y	-0-			-0-
03	93 N	73	-0-		-20	-0-		73 1			Y	-0-			-0-
04	88 N	88	-0-		-0-	-0-		88 1			Y	-0-			-0-
05	93 N	91	-0-		-2	-0-		91 1			Y	-0-			-0-
*06	70 N	70	-0-		-0-	-0-		70 6			Y	-0-			-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 202		RRCID -> 049217		COMPL. DATE 07/26/1970		TOTAL DEPTH 12401		PERF.12275 - 12370					
01	1085 N	703	-0-		-382	-0-		149 1	554 9	Y	Y	504	489 1		80
02	840 N	675	-0-		-165	-0-		145 1	530 9	Y	Y	482	430 1		132
03	930 N	781	-0-		-149	-0-		183 1	598 9	Y	Y	544	599 1		77
04	704 N	704	-0-		-0-	-0-		178 1	526 9	Y	Y	478	480 1		75
05	744 N	723	-0-		-21	-0-		189 1	534 9	Y	Y	485	479 1		81
*06	750 N	573	-0-		-177	-0-		148 6	425 9	Y	Y	386	413 1		54

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 054452		COMPL. DATE 01/14/1973		TOTAL DEPTH 12500		PERF. N/A					
01	217 N	117	-0-		-100	-0-		55 1	62 9	Y	Y	56	61 1		9
02	191 N	191	-0-		-0-	-0-		91 1	100 9	Y	Y	91	75 1		25
03	279 N	266	-0-		-13	-0-		134 1	132 9	Y	Y	120	128 1		17
04	231 N	231	-0-		-0-	-0-		122 1	109 9	Y	Y	99	100 1		16
05	331 N	331	-0-		-0-	-0-		179 1	152 9	Y	Y	138	131 1		23
*06	270 N	212	-0-		-58	-0-		114 6	98 9	Y	Y	89	100 1		12

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 203		RRCID -> 054929		COMPL. DATE 04/08/1991		TOTAL DEPTH 12377		PERF.12174 - 12260					
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 060135		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 12443		PERF.12084 - 12350					
01	INJECT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	INJECT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 261827		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 12440		PERF.12053 - 12308					
01	1261 N	1261	-0-		-0-	-0-		480 1	781 9	Y	Y	710	644 1		113
02	1125 N	1125	-0-		-0-	-0-		433 1	692 9	Y	Y	629	569 1		173
03	1293 N	1293	-0-		-0-	-0-		533 1	760 9	Y	Y	691	766 1		98
04	1230 N	1118	-0-		-112	-0-		488 1	630 9	Y	Y	573	582 1		89
05	1240 N	1149	-0-		-91	-0-		514 1	635 9	Y	Y	577	570 1		96
*06	1260 N	1057	-0-		-203	-0-		468 6	589 9	Y	Y	535	556 1		75

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100)														CNTY: CHEROKEE	
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC															
CLAY															
WELL #: 1 RRCID -> 278405 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 3920 - 3924															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
JANDAR EXPLORATION, L. C.														CNTY: RUSK	
CHRIS															
WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441															
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	640	2	30 9	N	27			64	
02	924	N	346	-0-	-578	-0-	328	2	18 9	N	16			80	
03	837	N	687	-0-	-150	-0-	654	2	33 9	N	30			110	
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	863	2	21 9	N	19			129	
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	973	2	31 9	N	28	124	1	33	
06	660	N	602	-0-	-58	-0-	587	2	15 9	N	14			47	
WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK)														CNTY: RUSK	
PONTA E&P LLP															
HOLMES															
WELL #: 1 RRCID -> 128583 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8420 - 8428															
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK)														CNTY: NACOGDOCHES	
ROBERT C. BROWER, LLC															
COLLINS "D"															
WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652															
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
FULLSPIKE ENERGY LLC														CNTY: HARRISON	
LATIMER, EFFIE															
WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133															
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35	
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35	
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35	
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35	
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35	
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35	
WARE (COTTON VALLEY)														CNTY: HARRISON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC															
WHALEY 1															
WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324															
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	151	3	11 9	N	10			87	
02	84	N	42	-0-	-42	-0-	42	3		N	-0-	62	1	25	
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-			25	
04	90	N	27	-0-	-63	-0-	21	3	6 9	N	5			30	
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	99	3	19 9	N	17			47	
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			47	

WARE (COTTON VALLEY)			//CONT.//			95220 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.//			170038											
HARRIS, DR.			WELL #:			1			RRCID -> 138066			COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

COX			WELL #:			2			RRCID -> 139595			COMPL. DATE 01/17/2006			TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966		
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-		299	3	13	9	N	12				85
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-		162	3			N	-0-				85
03	279	N	115	-0-	-164	-0-		115	3			N	-0-				85
04	270	N	128	-0-	-142	-0-		125	3	3	9	N	3				88
05	186	N	94	-0-	-92	-0-		81	3	13	9	N	12				100
06	120	N	115	-0-	-5	-0-		115	3			N	-0-				100

WOOD GU 1			WELL #:			2			RRCID -> 162517			COMPL. DATE 09/29/2005			TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				58

WHALEY 1			WELL #:			4			RRCID -> 162955			COMPL. DATE 03/18/1997			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059		
01	186	N	144	-0-	-42	-0-		144	3			N	-0-				100
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-		213	3			N	-0-				100
03	217	N	95	-0-	-122	-0-		95	3			N	-0-				100
04	150	N	59	-0-	-91	-0-		59	3			N	-0-				100
05	248	N	34	-0-	-214	-0-		34	3			N	-0-				100
06	90	N	49	-0-	-41	-0-		49	3			N	-0-				100

HARRIS, DR.			WELL #:			2			RRCID -> 164471			COMPL. DATE 08/01/1997			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015		
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-		118	3			N	-0-				50
02	84	N	11	-0-	-73	-0-		11	3			N	-0-				50
03	93	N	17	-0-	-76	-0-		17	3			N	-0-				50
04	90	N	34	-0-	-56	-0-		26	3	8	9	N	7				57
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-		47	3	3	9	N	3				60
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-		91	3			N	-0-				60

WOOD GU 1			WELL #:			3			RRCID -> 212607			COMPL. DATE 05/19/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038		
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-		418	3			N	-0-				20
02	392	N	341	-0-	-51	-0-		341	3			N	-0-				20
03	527	N	372	-0-	-155	-0-		358	3	14	9	N	13				33
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-		420	3			N	-0-				33
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-		510	3			N	-0-				33
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-		428	3			N	-0-				33

HARRIS, DR.			WELL #:			3			RRCID -> 213120			COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

WARE (COTTON VALLEY)										CNTY: HARRISON									
COMSTOCK OIL & GAS, LLC																			
WOOD GU 1																			
										</									

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3021

WARE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 95220 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038																
WHALEY 1			WELL #: 5			RRCID -> 218482			COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	217 N	86	-0-	-131	-0-			72	3	14	9	N	13					68	
02	196 N	82	-0-	-114	-0-			82	3			N	-0-					68	
03	155 N	25	-0-	-130	-0-			12	3	13	9	N	12					80	
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-			116	3	2	9	N	2					82	
05	93 N	55	-0-	-38	-0-			49	3	6	9	N	5					87	
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-			88	3	1	9	N	1					88	

WHALEY 1			WELL #: 7			RRCID -> 220341			COMPL. DATE 09/03/2005			TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					55	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					55	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					55	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					55	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					55	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					55	

WHALEY 1			WELL #: 10			RRCID -> 220760			COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074							
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-			420	3			N	-0-					47	
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-			98	3			N	-0-					47	
03	527 N	50	-0-	-477	-0-			49	3	1	9	N	1					48	
04	420 N	135	-0-	-285	-0-			129	3	6	9	N	5					53	
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-			478	3			N	-0-					53	
06	60 N	52	-0-	-8	-0-			48	3	4	9	N	4					57	

COX			WELL #: 8			RRCID -> 220955			COMPL. DATE 02/07/2006			TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					22	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					22	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					22	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					22	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					22	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					22	

WOOD GU 1			WELL #: 7			RRCID -> 221792			COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150							
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-			46	3	1	9	N	1					83	
02	84 N	42	-0-	-42	-0-			42	3			N	-0-					83	
03	93 N	48	-0-	-45	-0-			48	3			N	-0-					83	
04	60 N	47	-0-	-13	-0-			43	3	4	9	N	4					87	
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-			63	3	12	9	N	11		76	1		22	
06	60 N	58	-0-	-2	-0-			58	3			N	-0-					22	

KEY			WELL #: 2			RRCID -> 227011			COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980							
01	310 N	258	-0-	-52	-0-			258	3			N	-0-					83	
02	644 N	543	-0-	-101	-0-			543	3			N	-0-					83	
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-			717	3	33	9	N	30					113	
04	240 N	171	-0-	-69	-0-			171	3			N	-0-					113	
05	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-			1400	3	6	9	N	5		100	1		18	
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-			1138	3			N	-0-					18	

KENNEDY			WELL #: 3			RRCID -> 227328			COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076							
01	744 N	718	-0-	-26	-0-			704	3	14	9	N	13					115	
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-			817	3	2	9	N	2		104	1		13	
03	806 N	552	-0-	-254	-0-			544	3	8	9	N	7					20	
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-			839	3	6	9	N	5					25	
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-			1591	3	8	9	N	7					32	
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-			1339	3	9	9	N	8					46	

WARE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		95220 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.//		170038										
COX			WELL #:		10	RRCID -> 227448		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 8680 - 9972			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01		93 N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-		13	
02		84 N	39	-0-	-45	-0-	39	3			N	-0-		13	
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-		13	
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-		13	
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-		13	
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	66	3	2	9	N	2		15	
COX			WELL #:		11	RRCID -> 227449		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 10211		PERF. 8636 - 10022			
01		527 N	245	-0-	-282	-0-	242	3	3	9	N	3		85	
02		476 N	369	-0-	-107	-0-	369	3			N	-0-		85	
03		341 N	306	-0-	-35	-0-	303	3	3	9	N	3		88	
04		240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-		88	
05		403 N	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-		88	
06		300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-		88	
COX			WELL #:		12	RRCID -> 227450		COMPL. DATE 11/26/2006		TOTAL DEPTH 10237		PERF. 8675 - 10056			
01		4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4786	3	41	9	N	37		100	
02		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4327	3	15	9	N	14	92 1	22	
03		5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	4991	3	28	9	N	25		47	
04		4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4506	3	33	9	N	30		77	
05		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4906	3	14	9	N	13		90	
06		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4337	3	9	9	N	8		98	
KENNEDY			WELL #:		2	RRCID -> 227473		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 8700 - 9996			
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	194	3	30	9	N	27		78	
02		196 N	76	-0-	-120	-0-	76	3			N	-0-		78	
03		186 N	97	-0-	-89	-0-	96	3	1	9	N	1		79	
04		210 N	105	-0-	-105	-0-	101	3	4	9	N	4		83	
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	121	3	7	9	N	6		89	
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	91	3	4	9	N	4		93	
HARRIS, DR.			WELL #:		4	RRCID -> 227678		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9854 - 10052			
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-		-0-	
02		28 N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-		-0-	
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-		-0-	
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-		-0-	
05		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		-0-	
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-		-0-	
KENNEDY			WELL #:		4	RRCID -> 227858		COMPL. DATE 11/24/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8900 - 10054			
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-	60 1	50	
02		84 N	40	-0-	-44	-0-	40	3			N	-0-		50	
03		93 N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-		50	
04		60 N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-		50	
05		87 N	87	-0-	-0-	-0-	81	3	6	9	N	5		55	
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-		55	
WHALEY 1			WELL #:		13	RRCID -> 229110		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 8860 - 10020			
01		186 N	73	-0-	-113	-0-	73	3			N	-0-		12	
02		195 N	195	-0-	-0-	-0-	128	3	67	9	N	61		73	
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-		73	
04		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-		73	
05		186 N	109	-0-	-77	-0-	76	3	33	9	N	30		103	
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	138	3	6	9	N	5		103	

WARE (COTTON VALLEY) SABINE OIL & GAS CORPORATION ELLIS										CAPACITY										CNTY: HARRISON																																							
//CONT.//										95220 500 742143										NON-ASSOCIATED																																							
WELL #: 1										RRCID -> 222678										COMPL. DATE 05/16/2006										TOTAL DEPTH 10184										PERF. 9802 - 10012																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE																																		
01		455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			454 2		1	9	N	1			1	8					74																																		
02		419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			419 2				N	-0-									74																																		
03		465 N	430	-0-	-35	-0-	-0-	-0-			430 2				N	-0-									74																																		
04		450 N	318	-0-	-132	-0-	-0-	-0-			318 2				N	-0-									74																																		
05		494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			494 2				N	-0-									74																																		
06		420 N	366	-0-	-54	-0-	-0-	-0-			366 2				N	-0-									74																																		

ELLIS										WELL #: 2										RRCID -> 225193										COMPL. DATE 01/04/2007										TOTAL DEPTH 10293										PERF. 9780 - 9999									
01		217 N	202	-0-	-15	-0-	-0-	-0-			202 2				N	-0-									27																																		
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			168 2				N	-0-									27																																		
03		217 N	181	-0-	-36	-0-	-0-	-0-			181 2				N	-0-									27																																		
04		210 N	77	-0-	-133	-0-	-0-	-0-			77 2				N	-0-									27																																		
05		251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			251 2				N	-0-									27																																		
06		316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			316 2				N	-0-									27																																		

SMITH RESOURCES, L.L.C. FAULCONER-KEY										796070 WELL #: 1										RRCID -> 145040										COMPL. DATE 03/18/1993										TOTAL DEPTH 10150										PERF. 9252 - 9970									
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									72																																		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									72																																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									72																																		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									72																																		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									72																																		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									72																																		

FAULCONER-KEY										WELL #: 2										RRCID -> 146519										COMPL. DATE 08/21/1993										TOTAL DEPTH 10060										PERF. 9694 - 9886									
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									61																																		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									61																																		
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									61																																		
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									61																																		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									61																																		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									61																																		

VALENCE OPERATING COMPANY MARTIN HEIRS										881167 WELL #: 1										RRCID -> 202081										COMPL. DATE 04/05/2004										TOTAL DEPTH 10195										PERF. 8978 - 10020									
01	1612 X		919	-0-	-693	-0-	-0-	-0-			24 1		894 2		Y	1									1																																		
02	1384 N		1384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			37 1		1346 2		Y	1			1	1					1																																		
03	1530 N		1530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			41 1		1488 2		Y	1									2																																		
04	1484 N		1484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			38 1		1445 2		Y	1			2	1					1																																		
05	1519 N		1116	-0-	-403	-0-	-0-	-0-			31 1		1084 2		Y	1									2																																		
06	1902 N		1902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			51 1		1850 2		Y	1			2	1					1																																		

MARTIN HEIRS										WELL #: 4										RRCID -> 237034										COMPL. DATE 03/11/2007										TOTAL DEPTH 11904										PERF. N/A									
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									-0-																																		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									-0-																																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									-0-																																		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									-0-																																		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									-0-																																		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									-0-																																		

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95220 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
MARTIN HEIRS		WELL #:		3	RRCID -> 237051		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108 N	1758	-0-	-350	-0-	46 1	1711 2	Y	1	1			1
02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	41 1	1520 2	Y	1	1	1		1
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	41 1	1473 2	Y	1	1			2
04	1710 N	1278	-0-	-432	-0-	33 1	1244 2	Y	1	1	2	1	1
05	1736 N	1368	-0-	-368	-0-	38 1	1329 2	Y	1	1			2
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	41 1	1506 2	Y	1	1	2	1	1

MARTIN HEIRS		WELL #:		5H	RRCID -> 279913		COMPL. DATE 07/07/2016		TOTAL DEPTH 10099		PERF.10453 - 14329		
01	18073 X	17240	-0-	-833	-0-	451 1	16742 2	Y	43				59
02	15876 X	15374	-0-	-502	-0-	407 1	14920 2	Y	43		72	1	30
03	17577 X	16835	-0-	-742	-0-	449 1	16336 2	Y	45				75
04	16680 X	15329	-0-	-1351	-0-	392 1	14894 2	Y	39		72	1	42
05	17236 X	16307	-0-	-929	-0-	446 1	15813 2	Y	44				86
06	16680 X	15957	-0-	-723	-0-	426 1	15489 2	Y	38		70	1	54

MARTIN HEIRS		WELL #:		6H	RRCID -> 279925		COMPL. DATE 07/09/2016		TOTAL DEPTH 10024		PERF.10339 - 14750		
01	20739 X	20091	-0-	-648	-0-	523 1	19418 2	Y	136		78	8	89
02	18732 X	17159	-0-	-1573	-0-	453 1	16619 2	Y	79		107	1	38
03	20739 X	20413	-0-	-326	-0-	543 1	19746 2	Y	113		50	8	101
04	20070 X	19491	-0-	-579	-0-	496 1	18854 2	Y	128		98	1	61
05	20739 X	19599	-0-	-1140	-0-	535 1	18966 2	Y	89		28	8	122
06	19740 X	18254	-0-	-1486	-0-	486 1	17654 2	Y	104		99	1	73

WASKOM		95369 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON					
KING OPERATING CORPORATION		465296											
ABNEY -C-		WELL #:		1	RRCID -> 284562		COMPL. DATE 04/15/1946		TOTAL DEPTH 6508		PERF. 5968 - 6034		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

WASKOM (AKIN SAND)		95369 016		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON								
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353														
FURRH OIL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202455		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6166 - 6172								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WASKOM (ALEXANDER SAND)		95369 032		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON								
SUPERIOR ROYALTY, LLC		830400														
CURRIE		WELL #: 3		RRCID -> 171838		COMPL. DATE 04/21/1997		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5938 - 5967								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
WASKOM (BELL ZONE)		95369 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353														
CARR		WELL #: 2C		RRCID -> 113290		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 5929								
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WATERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 123168		COMPL. DATE 01/19/1987		TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 124935		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877								
01	1519 N	1444	-0-	-75	-0-	62	1	1369	2	N	12					51
02	1372 N	1305	-0-	-67	-0-	13	9	1256	2	N	9					60
03	1085 N	528	-0-	-557	-0-	39	1	507	2	N	9	60	1			9
04	1410 N	988	-0-	-422	-0-	10	9	943	2	N	4					13
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	41	1	1297	2	N	-0-					13
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	4	9	1500	2	N	3					16
JONESVILLE		WELL #: 20		RRCID -> 125682		COMPL. DATE 09/16/1987		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (BELL ZONE) BROOKSTON ENERGY, INC. GORDON, C.A.			//CONT.// 95369 080 //CONT.// 097353 WELL #: 2			ASSOCIATED RRCID -> 125683			CAPACITY COMPL. DATE 10/01/1987			TOTAL DEPTH 6700			CNTY: HARRISON PERF. 5846 - 5876			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49

RUDD			WELL #: 14			RRCID -> 166839			COMPL. DATE 11/21/1997			TOTAL DEPTH 6500			PERF. 5836 - 6047			
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	931	2	N	35					65
								39	9									
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	829	2	N	45	76	1			34
								50	9									
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	961	2	N	21					55
								23	9									
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	915	2	N	40					95
								44	9									
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	920	2	N	50	106	1			39
								55	9									
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	911	2	N	26					65
								29	9									

RUDD			WELL #: 5			RRCID -> 169326			COMPL. DATE 03/06/1998			TOTAL DEPTH 6515			PERF. 5881 - 5892			
01	3100 X	2789	-0-	-311	-0-	-0-		120	1	2632	2	N	34	74	1			92
								37	9									
02	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	-0-		89	1	2887	2	N	3					95
								3	9									
03	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	3535	2	N	8					103
								9	9									
04	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	-0-		140	1	3252	2	N	11					114
								12	9									
05	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	-0-		147	1	3427	2	N	13					127
								14	9									
06	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	-0-		136	1	3197	2	N	13					140
								14	9									

JOBE			WELL #: 5			RRCID -> 192234			COMPL. DATE 12/04/2002			TOTAL DEPTH 6700			PERF. 5730 - 5738			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC RUDD GAS UNIT			101415 WELL #: 4			RRCID -> 129252			COMPL. DATE 11/04/1988			TOTAL DEPTH 6280			PERF. 5860 - 5870			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (BELL ZONE)		//CONT.//		95369 080	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON	
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		//CONT.//		101415					
SHELBY		WELL #:		2	RRCID -> 263296	COMPL. DATE 08/25/2011	TOTAL DEPTH	9595	PERF. 5854 - 5862
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	135
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	135
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	135
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	135
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	135
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	135
MCBRIDE OPERATING LLC				538006					
JOBE		WELL #:		4	RRCID -> 192878	COMPL. DATE 11/20/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5769 - 5779
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	202
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	202
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	202
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	202
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	202
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	202
SHELBY OPERATING COMPANY				773678					
O'BANION		WELL #:		3 C	RRCID -> 129659	COMPL. DATE 12/05/1988	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6066 - 6076
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WASKOM (BLOSSOM)				95369 096	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRISON	
DAVIS, REVA G.				206690					
SANDERS, CAMILLE		WELL #:		1	RRCID -> 069748	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 960 - 963
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
EVERGREEN OPERATING CO., LTD.				256491					
HILLIARD		WELL #:		1A	RRCID -> 230586	COMPL. DATE 05/25/2010	TOTAL DEPTH	1931	PERF. 1913 - 1929
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASKOM (COLEMAN LIME)			95369 152			NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: HARRISON							
FORRESTER, J. L.			277400																
COLEMAN			WELL #:			RRCID -> 127151			COMPL. DATE 03/15/1988			TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012																			
COLEMAN			WELL #:			RRCID -> 141776			COMPL. DATE 06/01/1992			TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115							
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012																			
WASKOM (COTTON VALLEY)			95369 160			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467																
ROGERS-JONES GAS UNIT			WELL #:			RRCID -> 239139			COMPL. DATE 09/05/2007			TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 9677							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
STRANGE			WELL #:			RRCID -> 241358			COMPL. DATE 05/28/2008			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709							
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	1347	3				N	-0-					100	
02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	1210	3				N	-0-					100	
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	-0-	1350	3				N	-0-					100	
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	1321	3				N	-0-					100	
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	1376	3				N	-0-					100	
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	1329	3				N	-0-					100	
MANN			WELL #:			RRCID -> 248311			COMPL. DATE 01/03/2009			TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37	
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3				N	-0-					37	
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3				N	-0-					37	
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3				N	-0-					37	
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	-0-	81	3				N	-0-					37	
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3				N	-0-					37	
ROGERS-JONES GAS UNIT			WELL #:			1H RRCID -> 267440			COMPL. DATE 09/27/2012			TOTAL DEPTH 9638 PERF. 10197 - 13615							
01	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	-0-	6800	3	17	9	N	15	15	8				90	
02	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	-0-	5993	3	62	9	N	56	9	8				137	
03	7068 X	6535	-0-	-533	-0-	-0-	6513	3	22	9	N	20						157	
04	6840 X	6274	-0-	-566	-0-	-0-	6257	3	17	9	N	15	4	8				168	
05	7068 X	6437	-0-	-631	-0-	-0-	6412	3	25	9	N	23	4	8				187	
06	6600 X	6158	-0-	-442	-0-	-0-	6149	3	9	9	N	8	157	1				38	

WASKOM (COTTON VALLEY)											CNTY: HARRISON										
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC											//CONT.// 95369 160										
HUFFMAN-SMITH											//CONT.// 020467										
WELL #: 5H											RRCID -> 267954										
											COMPL. DATE 02/03/2013										
											TOTAL DEPTH 9788										
											PERF. 9902 - 13760										
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	8060 X	7193	-0-		-867		-0-	7191	3		2	9	N	2		2	8		100		
02	7336 X	6820	-0-		-516		-0-	6778	3		42	9	N	38		6	8		132		
03	8122 X	7591	-0-		-531		-0-	7555	3		36	9	N	33					165		
04	7560 X	7340	-0-		-220		-0-	7314	3		26	9	N	24		4	8		185		
05	7564 X	7474	-0-		-90		-0-	7455	3		19	9	N	17		5	8		197		
06	7350 X	7045	-0-		-305		-0-	7032	3		13	9	N	12					209		
ROGERS-JONES GAS UNIT																					
					WELL #:	2H	RRCID -> 280878					COMPL. DATE 11/02/2015					TOTAL DEPTH 9644				
					PERF. 10045 - 16413																
01	28055 X	26417	-0-		-1638		-0-	26358	3		59	9	N	54		173	1		53		
02	25340 X	23235	-0-		-2105		-0-	23157	3		78	9	N	71		21	8		103		
03	28055 X	24991	-0-		-3064		-0-	24919	3		72	9	N	65					168		
04	27150 X	23460	-0-		-3690		-0-	23402	3		58	9	N	53		178	1		34		
05	27249 X	23680	-0-		-3569		-0-	23619	3		61	9	N	55		15	8		74		
06	25560 X	22475	-0-		-3085		-0-	22433	3		42	9	N	38					112		
BOWLES ENERGY, INC.																					
FURRH, W. K.					WELL #:	084097	RRCID -> 084696					COMPL. DATE 06/11/1979					TOTAL DEPTH 9795				
					PERF. 8557 - 9564																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
BROOKSTON ENERGY, INC.																					
JOBE					WELL #:	097353	RRCID -> 085876					COMPL. DATE 05/14/2022					TOTAL DEPTH 9800				
					PERF. 9235 - 9461																
01	7440 X	1605	-0-		-5835		-0-	69	1	1536	2	N	-0-						-0-		
02	1535 X	1535	-0-		-0-		-0-	46	1	1489	2	N	-0-						-0-		
03	1822 X	1822	-0-		-0-		-0-	36	1	1786	2	N	-0-						-0-		
04	1942 X	1942	-0-		-0-		-0-	80	1	1862	2	N	-0-						-0-		
05	1912 X	1912	-0-		-0-		-0-	79	1	1833	2	N	-0-						-0-		
06	1844 N	1844	-0-		-0-		-0-	75	1	1769	2	N	-0-						-0-		
TRAMMELL																					
					WELL #:	1	RRCID -> 102020					COMPL. DATE 09/20/1982					TOTAL DEPTH 9646				
					PERF. 9252 - 9516																
01	1073 N	1073	-0-		-0-		-0-	47	1	1026	2	N	-0-						106		
02	876 N	876	-0-		-0-		-0-	26	1	850	2	N	-0-						106		
03	1056 N	1056	-0-		-0-		-0-	21	1	1035	2	N	-0-						106		
04	1050 N	995	-0-		-55		-0-	41	1	954	2	N	-0-						106		
05	995 N	995	-0-		-0-		-0-	41	1	954	2	N	-0-						106		
06	1310 N	1310	-0-		-0-		-0-	53	1	1257	2	N	-0-						106		
KNIGHTON "B"																					
					WELL #:	3	RRCID -> 107992					COMPL. DATE 10/10/1983					TOTAL DEPTH 9729				
					PERF. 8294 - 8739																
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-		
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-		
05	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		

WASKOM (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON		
BROOKSTON ENERGY, INC.															
TRAMMELL															
//CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 097353															
WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9315															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
CARR													WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444		
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42 2	N	-0-		53			
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19 2	N	-0-		53			
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		53			
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	15 2	N	4		57			
						4	9								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57			
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		57			
JONESVILLE "A"													WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
NORTH JONESVILLE "C"													WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337		
01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	67	1	1483 2	N	-0-		7			
02	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	63	1	2053 2	N	15		22			
						17	9								
03	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	42	1	2081 2	N	1		23			
						1	9								
04	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	77	1	1797 2	N	4		27			
						4	9								
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	75	1	1760 2	N	10		37			
						11	9								
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	70	1	1651 2	N	1		38			
						1	9								
NORTH JONESVILLE "B"													WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598		
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	57	1	1268 2	N	29		67			
						32	9								
02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	48	1	1553 2	N	6		73			
						7	9								
03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	33	1	1656 2	N	-0-		73			
04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	68	1	1584 2	N	2		75			
						2	9								
05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	81	1	1896 2	N	2		77			
						2	9								
06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	73	1	1712 2	N	-0-		77			
NORTH JONESVILLE "A"													WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			

WASKOM (COTTON VALLEY)												CNTY: HARRISON						
BROOKSTON ENERGY, INC.																		
WATERMAN																		
//CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 097353																		
WELL #: 2												RRCID -> 130512	COMPL. DATE 02/27/1989	TOTAL DEPTH 9675	PERF. 9299	-	9533	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
01	837 N	831	-0-	-6	-0-	36	1	795	2	N	-0-		20					
02	756 N	734	-0-	-22	-0-	22	1	712	2	N	-0-		20					
03	868 N	812	-0-	-56	-0-	16	1	796	2	N	-0-		20					
04	810 N	788	-0-	-22	-0-	33	1	755	2	N	-0-		20					
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	34	1	784	2	N	-0-		20					
06	780 N	777	-0-	-3	-0-	32	1	745	2	N	-0-		20					
DOWNER												WELL #: 1	RRCID -> 132783	COMPL. DATE 10/14/1989	TOTAL DEPTH 9715	PERF. 9319	-	9572
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	19	1	414	2	N	161	146 1	73					
						177	9											
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	8	1	272	2	N	149	169 1	53					
						164	9											
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	5	1	250	2	N	143	89 1	107					
						157	9											
04	300 N	267	-0-	-33	-0-	6	1	159	2	N	93	90 1	110					
						102	9											
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	21	1	498	2	N	30	57 1	83					
						33	9											
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	20	1	466	2	N	19		102					
						21	9											
JOBE												WELL #: 3	RRCID -> 133082	COMPL. DATE 12/07/1989	TOTAL DEPTH 9625	PERF. 9262	-	9494
01	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	79	1	1758	2	N	-0-		27					
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	49	1	1587	2	N	-0-		27					
03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	35	1	1726	2	N	-0-		27					
04	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	68	1	1571	2	N	-0-		27					
05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	68	1	1595	2	N	-0-		27					
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	66	1	1547	2	N	-0-		27					
DOWNER												WELL #: 2	RRCID -> 133315	COMPL. DATE 12/27/1989	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 9341	-	9600
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
STEELE												WELL #: 4	RRCID -> 136230	COMPL. DATE 10/01/1990	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8246	-	9530
01	527 N	128	-0-	-399	-0-	6	1	122	2	N	-0-		47					
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	N	-0-		47					
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	1	1	54	2	N	-0-		47					
04	120 N	16	-0-	-104	-0-	1	1	15	2	N	-0-		47					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47					
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	N	-0-		47					
NARRAMORE												WELL #: 4	RRCID -> 140450	COMPL. DATE 01/02/1992	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8252	-	9546
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38					
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38					
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38					
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38					
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38					

PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2024

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3032

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. NARRAMORE			//CONT.// 95369 160 //CONT.// 097353 WELL #:			NON-ASSOCIATED RRCID -> 185654			CAPACITY COMPL. DATE 10/14/2010				CNTY: HARRISON TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1393	-0-		-126		-0-		61	1	1332	2	N	-0-				-0-
02	1344	N	1237	-0-		-107		-0-		37	1	1200	2	N	-0-				-0-
03	1426	N	1338	-0-		-88		-0-		27	1	1311	2	N	-0-				-0-
04	1350	N	1204	-0-		-146		-0-		50	1	1154	2	N	-0-				-0-
05	1283	N	1283	-0-		-0-		-0-		52	1	1231	2	N	-0-				-0-
06	1290	N	1214	-0-		-76		-0-		49	1	1165	2	N	-0-				-0-
JONESVILLE "A"						WELL #:	23	RRCID ->	190226	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	9800 PERF.	8002 -	8683				
01	1839	N	1839	-0-		-0-		-0-		78	1	1726	2	N	32				99
02	1947	N	1947	-0-		-0-		-0-		35	9	56	1	1843	2	N	44	81 1	62
03	2334	N	2334	-0-		-0-		-0-		48	9	45	1	2255	2	N	31	51 1	42
04	2222	N	2222	-0-		-0-		-0-		34	9	90	1	2086	2	N	42		84
05	2208	N	2208	-0-		-0-		-0-		46	9	89	1	2085	2	N	31		115
06	2076	N	2076	-0-		-0-		-0-		34	9	83	1	1957	2	N	33	78 1	70
NARRAMORE						WELL #:	6	RRCID ->	190888	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	9800 PERF.	8280 -	9564				
01	2232	N	2030	-0-		-202		-0-		88	1	1942	2	N	-0-				107
02	1932	N	1885	-0-		-47		-0-		57	1	1828	2	N	-0-				107
03	2081	N	2081	-0-		-0-		-0-		41	1	2040	2	N	-0-				107
04	2143	N	2143	-0-		-0-		-0-		84	1	1947	2	N	102	102 1			107
05	2077	N	2077	-0-		-0-		-0-		112	9	86	1	1991	2	N	-0-		107
06	2019	N	2019	-0-		-0-		-0-		82	1	1937	2	N	-0-				107
NORTH JONESVILLE "A"						WELL #:	10	RRCID ->	191118	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	9800 PERF.	8316 -	9630				
01	372	N	174	-0-		-198		-0-		8	1	166	2	N	-0-				272
02	984	N	984	-0-		-0-		-0-		29	1	955	2	N	-0-				272
03	703	N	703	-0-		-0-		-0-		14	1	689	2	N	-0-				272
04	621	N	621	-0-		-0-		-0-		25	1	596	2	N	-0-				272
05	587	N	587	-0-		-0-		-0-		25	1	562	2	N	-0-				272
06	660	N	489	-0-		-171		-0-		20	1	469	2	N	-0-				272
JONESVILLE "A"						WELL #:	24	RRCID ->	191677	COMPL. DATE	11/06/2002	TOTAL DEPTH	9800 PERF.	8234 -	9576				
01	1679	N	1679	-0-		-0-		-0-		72	1	1588	2	N	17	58 1			56
02	1351	N	1351	-0-		-0-		-0-		19	9	40	1	1293	2	N	16		72
03	1488	N	1439	-0-		-49		-0-		18	9	28	1	1398	2	N	12		84
04	1440	N	1411	-0-		-29		-0-		13	9	57	1	1334	2	N	18		102
05	1387	N	1387	-0-		-0-		-0-		20	9	57	1	1328	2	N	2		104
06	1380	N	1322	-0-		-58		-0-		2	9	54	1	1256	2	N	11		115
										12	9								

WASKOM (COTTON VALLEY)												CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.															
NARRAMORE															
//CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 097353															
WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	52	1	1155	2	N	-0-			55	
02	1260 N	1210	-0-	-50	-0-	36	1	1174	2	N	-0-			55	
03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	26	1	1291	2	N	-0-			55	
04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	53	1	1235	2	N	98	98	1	55	
						108	9								
05	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	55	1	1270	2	N	-0-			55	
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	52	1	1237	2	N	-0-			55	
NORTH JONESVILLE "A"												WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT			-0-	
KNIGHTON "C"												WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589			
01	3100 N	4496	-0-	1396	1396	193	1	4259	2	N	40	71	1	65	
						44	9								
02	2800 N	4954	-0-	2154	3550	146	1	4740	2	N	62			127	
						68	9								
03	3100 N	5272	-0-	2172	5722	103	1	5114	2	N	50	83	1	94	
						55	9								
04	10277 X	4555	-0-	-5722	-0-	187	1	4342	2	N	24	73	1	45	
						26	9								
05	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	175	1	4097	2	N	55			100	
						61	9								
06	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	148	1	3498	2	N	39	89	1	50	
						43	9								
JOBE												WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542			
01	2232 N	2201	-0-	-31	-0-	93	1	2062	2	N	42			109	
						46	9								
02	1960 N	1845	-0-	-115	-0-	55	1	1773	2	N	15	91	1	33	
						17	9								
03	3100 N	5594	-0-	2494	2494	77	1	3803	2	N	1558	1312	1	279	
						1714	9								
04	3000 N	8223	-0-	5223	7717	158	1	3665	2	N	4000	4043	1	236	
						4400	9								
05	3100 N	8822	-0-	5722	13439	140	1	3264	2	N	4925	4841	1	320	
						5418	9								
06	22093 X	8654	-0-	-13439	-0-	108	1	2549	2	N	5452	5288	1	484	
						5997	9								
JONESVILLE												WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445			
01	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	89	1	1962	2	N	-0-			497	
02	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	54	1	1754	2	N	-0-			497	
03	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	50	1	2523	2	N	-0-			497	
04	1920 N	907	-0-	-1013	-0-	37	1	870	2	N	-0-			497	
05	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	105	1	2457	2	N	-0-			497	
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	79	1	1844	2	N	-0-			497	

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353										
CURRIE		WELL #:		4	RRCID -> 202061		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH		9800	PERF. 9353 - 9491		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	134 9	1 9	2948	2	N	8			78
02	3136 X	2828	-0-	-308	-0-	85 1	2 9	2741	2	N	2			80
03	3472 X	2725	-0-	-747	-0-	54 1	6 9	2665	2	N	5	45 1		40
04	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	139 1	7 9	3227	2	N	6			46
05	3100 X	2164	-0-	-936	-0-	89 1	1 9	2074	2	N	1			47
06	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	131 1	1 9	3088	2	N	1			48
TRAMMELL		WELL #:		5	RRCID -> 203052		COMPL. DATE 05/21/2021		TOTAL DEPTH		9800	PERF. 9323 - 9537		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CURRIE		WELL #:		6	RRCID -> 205730		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH		9800	PERF. 9337 - 9466		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOBE		WELL #:		11	RRCID -> 208295		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH		10500	PERF. 9261 - 9508		
01	434 N	396	-0-	-38	-0-	17 20	1 9	359	2	N	18			62
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	13 18	1 9	446	2	N	16			78
03	558 N	524	-0-	-34	-0-	10 20	1 9	494	2	N	18			96
*04	PRTL PLG	2570	-0-	2570	2570	96 234	1 9	2240	2	N	213	62 1		247
*05	PRTL PLG	10514	-0-	10514	13084	362 1706	1 9	8446	2	N	1551	1590 1		208
06	PRTL PLG	11704	-0-	11704	24788	431 1139	1 9	10134	2	N	1035	1073 1		170
CURRIE		WELL #:		7	RRCID -> 211042		COMPL. DATE 06/30/2021		TOTAL DEPTH		9800	PERF. 9344 - 9611		
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5 4	1 1	107	2	N	-0-			42
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14 3	1 1	137	2	N	13			55
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6 3	1 1	129	2	N	5			60
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5 9	1 9	118	2	N	8			68
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	6 1	6 9	150	2	N	5			73
06	120 N	31	-0-	-89	-0-	1 2	1 9	28	2	N	2			75

WASKOM (COTTON VALLEY)				//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BROOKSTON ENERGY, INC.				//CONT.//		097353									
JONESVILLE "A"				WELL #:		29	RRCID -> 233057		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9376 - 9594		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
01		1643 N	3	-0-	-1640	-0-		3 2			N	-0-			141
02		308 N	4	-0-	-304	-0-		4 2			N	-0-			141
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			141
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			141
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			141
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141

JOBE				WELL #:		12	RRCID -> 234138		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9230 - 9462		
01		2139 N	1987	-0-	-152	-0-		86 1		1901 2	N	-0-			311
02		1876 N	1534	-0-	-342	-0-		46 1		1488 2	N	-0-			311
03		2108 N	1676	-0-	-432	-0-		33 1		1643 2	N	-0-			311
04		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-		87 1		2023 2	N	-0-			311
05		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-		93 1		2168 2	N	-0-			311
06		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-		75 1		1755 2	N	-0-			311

TRAMMELL				WELL #:		7	RRCID -> 235644		COMPL. DATE 06/02/2021		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9354 - 9578		
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTH JONESVILLE "C"				WELL #:		16	RRCID -> 236053		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9366 - 9574		
01		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-		59 1		1295 2	N	-0-			126
02		911 N	911	-0-	-0-	-0-		27 1		884 2	N	-0-			126
03		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-		23 1		1133 2	N	-0-			126
04		1200 N	1163	-0-	-37	-0-		48 1		1115 2	N	-0-			126
05		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-		58 1		1357 2	N	-0-			126
06		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-		51 1		1203 2	N	-0-			126

JONESVILLE				WELL #:		28	RRCID -> 238646		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9294 - 9528		
01		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-		79 1		1751 2	N	-0-			365
02		1596 N	1410	-0-	-186	-0-		42 1		1368 2	N	-0-			365
03		1891 N	1479	-0-	-412	-0-		30 1		1449 2	N	-0-			365
04		1770 N	1654	-0-	-116	-0-		68 1		1586 2	N	-0-			365
05		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-		75 1		1736 2	N	-0-			365
06		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-		65 1		1528 2	N	-0-			365

NARRAMORE				WELL #:		13	RRCID -> 242990		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			224
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			224
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			224
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			224
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			224
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			224

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353											
NORTH JONESVILLE "B"		WELL #:		15	RRCID -> 242991		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9312	- 9574			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	3240	2	N	-0-			316
02	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	3124	2	N	-0-			316
03	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	3694	2	N	-0-			316
04	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	3480	2	N	66	66	1	316
							73	9							
05	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	3703	2	N	-0-			316
06	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	3777	2	N	-0-			316
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415											
SHELBY				WELL #:		1	RRCID -> 128644		COMPL. DATE 09/06/1988		TOTAL DEPTH	9575	PERF. 9167	- 9429	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC				101691											
CALDWELL "B"				WELL #:		1 L	RRCID -> 168168		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH	9820	PERF. 8460	- 8596	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TGNR EAST TEXAS II LLC				102211											
FURRH GAS UNIT "B"				WELL #:		1 L	RRCID -> 168500		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH	9820	PERF. 8400	- 8624	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
ABNEY, R. K. "B"				WELL #:		1	RRCID -> 171087		COMPL. DATE 08/22/1998		TOTAL DEPTH	9680	PERF. 9380	- 9564	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SANDY GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 212295		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH	9999	PERF. 9042	- 9788	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3037

WASKOM (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC COLEMAN GAS UNIT 2				//CONT.// //CONT.// WELL #:	95369 160 102211 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: HARRISON							
						RRCID ->	215046	COMPL.	DATE	06/26/2005	TOTAL	DEPTH	9923	PERF.	9058	-	9710				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	542	-0-	-0-	-481	-0-				62 9	1 9	471	2	Y	8	7	1			4
02	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	-0-				119 18	1 9	1071	2	Y	16	16	1			4
03	749	X	749	-0-	-0-	-0-	-0-				94 8	1 9	647	2	Y	7	8	1			3
04	685	X	685	-0-	-0-	-0-	-0-				67 13	1 9	605	2	Y	12	8	1			7
05	1333	X	589	-0-	-0-	-744	-0-				56 10	1 9	523	2	Y	9	11	1			5
06	DLQ	G-10	462	-0-	-0-	462	462				43 14	1 9	405	2	Y	13	12	1			6
SANDY GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	215334	COMPL.	DATE	08/29/2005	TOTAL	DEPTH	9990	PERF.	9056	-	9806			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-
VAUGHAN GAS UNIT 1					WELL #:	2	RRCID ->	216422	COMPL.	DATE	10/28/2005	TOTAL	DEPTH	9850	PERF.	8747	-	9601			
01	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-					169 1	1 9	1282	2	Y	1	3	1			1
02	1904	X	1119	-0-	-0-	-785	-0-				112 1	1 9	1006	2	Y	1	2	1			-0-
03	2108	X	1273	-0-	-0-	-835	-0-				162 1	1 9	1110	2	Y	1	1	1			-0-
04	1680	X	1291	-0-	-0-	-389	-0-				128 4	1 9	1159	2	Y	4	2	1			2
05	1457	X	1295	-0-	-0-	-162	-0-				126 2	1 9	1167	2	Y	2	3	1			1
06	DLQ	G-10	1265	-0-	-0-	1265	1265				121 6	1 9	1138	2	Y	5	4	1			2
DREYFUS, M. K.					WELL #:	2	RRCID ->	218436	COMPL.	DATE	01/30/2006	TOTAL	DEPTH	9999	PERF.	8309	-	9721			
01	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-					629 6	1 9	4757	2	Y	5	5	1			3
02	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-					610 18	1 9	5506	2	Y	16	15	1			4
03	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-					881 8	1 9	6041	2	Y	7	8	1			3
04	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-					662 13	1 9	5982	2	Y	12	8	1			7
05	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-					785 10	1 9	7269	2	Y	9	11	1			5
06	DLQ	G-10	8550	-0-	-0-	8550	8550				822 14	1 9	7714	2	Y	13	12	1			6

WASKOM (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON	
TGNR EAST TEXAS II LLC														
STACY GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1														
RRCID -> 218725														
COMPL. DATE 12/24/2005														
TOTAL DEPTH 9850														
PERF. 8219 - 9634														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	150	1	1134	2	Y	2	3	1	1
02	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	255	1	2300	2	Y	10	9	1	2
03	3100 N	3647	-0-	547	547	463	1	3177	2	Y	6	6	1	2
04	3000 N	3761	-0-	761	1308	373	1	3373	2	Y	14	8	1	8
05	3100 N	4222	-0-	1122	2430	410	1	3800	2	Y	11	13	1	6
06	DLQ G-10	4453	-0-	4453	6883	427	1	4011	2	Y	14	14	1	6
						15	9							

SANDY GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 219386														
COMPL. DATE 03/10/2006														
TOTAL DEPTH 9999														
PERF. 9020 - 9776														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLEMAN GAS UNIT 1														
WELL #: 3														
RRCID -> 221164														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 9915														
PERF. 8554 - 9706														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RILEY TRUST														
WELL #: 1														
RRCID -> 221171														
COMPL. DATE 05/06/2006														
TOTAL DEPTH 9900														
PERF. 8422 - 9665														
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-			142
02	952 N	878	-0-	-74	-0-	878	2			N	-0-			142
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1089	2	105	9	N	95	173	1	64
04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-			64
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-			64
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-			64

STACY GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 2														
RRCID -> 221174														
COMPL. DATE 04/30/2006														
TOTAL DEPTH 9875														
PERF. 8261 - 9680														
01	3007 X	1112	-0-	-1895	-0-	130	1	981	2	Y	1	3	1	1
02	2996 X	1017	-0-	-1979	-0-	101	1	916	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	3317 X	1235	-0-	-2082	-0-	157	1	1077	2	Y	1	1	1	-0-
04	1860 X	1282	-0-	-578	-0-	127	1	1151	2	Y	4	2	1	2
05	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	213	1	1970	2	Y	4	3	1	3
06	DLQ G-10	1544	-0-	1544	1544	148	1	1392	2	Y	4	5	1	2
						4	9							

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: HARRISON									
TGNR EAST TEXAS II LLC																													
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION																													
WELL #: 7										RRCID -> 221527										COMPL. DATE 05/23/2006									
										TOTAL DEPTH 9945										PERF. 8423 - 9717									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE											
01	1612 X	1364	-0-	-248	-0-	159	1	1202	2	Y	3	2	1				2												
02	1456 X	1214	-0-	-242	-0-	121	1	1089	2	Y	4	5	1				1												
03	1519 X	1391	-0-	-128	-0-	177	1	1212	2	Y	2	2	1				1												
04	1470 X	1224	-0-	-246	-0-	122	1	1100	2	Y	2	2	1				1												
05	1519 X	1224	-0-	-295	-0-	119	1	1103	2	Y	2	2	1				1												
06	DLQ G-10	1388	-0-	1388	1388	133	1	1252	2	Y	3	3	1				1												
JOINER, J.W. GU 1										WELL #: 1										RRCID -> 221749									
										COMPL. DATE 06/05/2006										TOTAL DEPTH 9975									
										PERF. 8322 - 9747																			
01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	170	1	1287	2	Y	2	1	1				1												
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	138	1	1248	2	Y	2	2	1				1												
03	1240 N	1056	-0-	-184	-0-	134	1	922	2	Y	-0-	1	1				-0-												
04	1410 N	1228	-0-	-182	-0-	122	1	1104	2	Y	2	1	1				1												
05	1550 N	1111	-0-	-439	-0-	108	1	1001	2	Y	2	2	1				1												
06	DLQ G-10	1033	-0-	1033	1033	99	1	932	2	Y	2	2	1				1												
COLEMAN GAS UNIT 2										WELL #: 3										RRCID -> 222140									
										COMPL. DATE 02/05/2006										TOTAL DEPTH 9950									
										PERF. 8407 - 9729																			
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	178	1	1348	2	Y	8	9	1				5												
02	1764 N	1589	-0-	-175	-0-	156	1	1411	2	Y	20	20	1				5												
03	1922 N	1909	-0-	-13	-0-	241	1	1655	2	Y	12	13	1				4												
04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	195	1	1763	2	Y	20	13	1				11												
05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	191	1	1765	2	Y	15	18	1				8												
06	DLQ G-10	1895	-0-	1895	1895	180	1	1690	2	Y	23	21	1				10												
MINK										WELL #: 1										RRCID -> 222247									
										COMPL. DATE 07/30/2006										TOTAL DEPTH 9975									
										PERF. 8191 - 9748																			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-												
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-												
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-												

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3040

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)															95369 160															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: HARRISON																													
TGNR EAST TEXAS II LLC															//CONT.// 102211															RRCID -> 224166															COMPL. DATE 12/08/2006															TOTAL DEPTH 9850															PERF. 8359 - 9652														
ELLIS, CHAD GAS UNIT															WELL #: 1																																																																										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																			
01	2945 X	1650	-0-	-1295	-0-	192	8	1	9	1450	2	Y	7	6	1							4																																																																			
02	2660 X	1540	-0-	-1120	-0-	152	18	1	9	1370	2	Y	16	16	1							4																																																																			
03	2914 X	1401	-0-	-1513	-0-	178	3	1	9	1220	2	Y	3	5	1							2																																																																			
04	2040 X	1930	-0-	-110	-0-	191	13	1	9	1726	2	Y	12	7	1							7																																																																			
05	2108 X	1886	-0-	-222	-0-	183	10	1	9	1693	2	Y	9	11	1							5																																																																			
06	DLQ G-10	1751	-0-	1751	1751	167	15	1	9	1569	2	Y	14	13	1							6																																																																			

JOINER, J.W. GU 1															WELL #: 2															RRCID -> 224185															COMPL. DATE 10/08/2006															TOTAL DEPTH 10011															PERF. 8452 - 9756														
01	1333 X	818	-0-	-515	-0-	95	2	1	9	721	2	Y	2	3	1							1																																																																			
02	1204 X	942	-0-	-262	-0-	93	8	1	9	841	2	Y	7	6	1							2																																																																			
03	1271 X	1082	-0-	-189	-0-	137	2	1	9	943	2	Y	2	3	1							1																																																																			
04	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	108	4	1	9	980	2	Y	4	3	1							2																																																																			
05	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	103	4	1	9	956	2	Y	4	4	1							2																																																																			
06	DLQ G-10	1013	-0-	1013	1013	97	4	1	9	912	2	Y	4	4	1							2																																																																			

JOINER, J.W. GU 1															WELL #: 3															RRCID -> 224356															COMPL. DATE 10/11/2006															TOTAL DEPTH 10011															PERF. 8456 - 9766														
01	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	235	9	1	9	1780	2	Y	8	7	1							4																																																																			
02	2296 X	2051	-0-	-245	-0-	203	18	1	9	1830	2	Y	16	16	1							4																																																																			
03	3038 X	2276	-0-	-762	-0-	289	8	1	9	1979	2	Y	7	8	1							3																																																																			
04	2940 X	2571	-0-	-369	-0-	255	12	1	9	2304	2	Y	11	8	1							6																																																																			
05	3038 X	2954	-0-	-84	-0-	287	9	1	9	2658	2	Y	8	10	1							4																																																																			
06	DLQ G-10	2948	-0-	2948	2948	282	15	1	9	2651	2	Y	14	12	1							6																																																																			

COLEMAN GAS UNIT 3															WELL #: 1															RRCID -> 226404															COMPL. DATE 02/11/2007															TOTAL DEPTH 9973															PERF. 8447 - 9626														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-																																																																			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-																																																																			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-																																																																			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-																																																																			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-																																																																			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-																																																																			

WASKOM (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC STACY GAS UNIT NO. 1														CNTY: HARRISON									
//CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY																							
//CONT.// 102211																							
WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703																							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM										
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE										
01	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	136 1	1027 2	Y	8	7	1		4										
02	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	135 1	1218 2	Y	16	16	1		4										
03	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	198 1	1358 2	Y	7	8	1		3										
04	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	125 1	1133 2	Y	12	8	1		7										
05	1519 X	1140	-0-	-379	-0-	110 1	1020 2	Y	9	11	1		5										
06	DLQ G-10	1247	-0-	1247	1247	119 1	1115 2	Y	12	12	1		5										
COLEMAN GAS UNIT 1														WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604									
01	2511 X	1578	-0-	-933	-0-	184 1	1392 2	Y	2	1	1		1										
02	2016 X	1773	-0-	-243	-0-	177 1	1595 2	Y	1	2	1		-0-										
03	2108 X	1998	-0-	-110	-0-	254 1	1743 2	Y	1	1	1		-0-										
04	2040 X	1851	-0-	-189	-0-	184 1	1665 2	Y	2	1	1		1										
05	2108 X	1880	-0-	-228	-0-	183 1	1695 2	Y	2	2	1		1										
06	DLQ G-10	1748	-0-	1748	1748	168 1	1578 2	Y	2	2	1		1										
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION														WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702									
01	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	230 1	1743 2	Y	1	1	1		1										
02	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	283 1	2557 2	Y	4	4	1		1										
03	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	372 1	2549 2	Y	2	2	1		1										
04	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	270 1	2440 2	Y	3	2	1		2										
05	3162 X	2504	-0-	-658	-0-	244 1	2258 2	Y	2	3	1		1										
06	DLQ G-10	2180	-0-	2180	2180	209 1	1965 2	Y	5	4	1		2										
LANCASTER GU 1														WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712									
01	4743 X	1557	-0-	-3186	-0-	172 1	1298 2	Y	79	64	1		43										
02	1932 X	1590	-0-	-342	-0-	142 1	1285 2	Y	148	155	1		36										
03	1860 X	1593	-0-	-267	-0-	195 1	1336 2	Y	56	69	1		23										
04	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	177 1	1604 2	Y	72	58	1		37										
05	1767 X	1589	-0-	-178	-0-	147 1	1359 2	Y	75	71	1		41										
06	DLQ G-10	1565	-0-	1565	1565	137 1	1283 2	Y	132	117	1		56										

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.//		102211												
SANDY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 229064		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, R. K. "B"		WELL #:		2	RRCID -> 229109		COMPL. DATE 05/27/2007		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578							
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	151	2	151	9	N	137					181
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	222	2	23	9	N	21	189	1			13
03	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					13
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					13
05	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					13
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					13

SUTTON		WELL #:		1	RRCID -> 229457		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468							
01	T. A.	286	-0-	286	738	33	1	253	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	359	-0-	359	1097	36	1	322	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	T. A.	557	-0-	557	1654	71	1	486	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	566	-0-	566	2220	56	1	510	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	434	-0-	434	2654	42	1	392	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	208	-0-	208	2862	20	1	188	2	Y	-0-					-0-

ROBB GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 229695		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOLTE		WELL #:		1	RRCID -> 230570		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DREYFUS, M. K.		WELL #:		3	RRCID -> 232093		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	966 X	966	-0-	-0-	-0-	94	1	872	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1730	-0-	1730	1730	165	1	1552	2	Y	12	7	1			5
						13	9									

WASKOM (COTTON VALLEY)				//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON									
TGNR EAST TEXAS II LLC				//CONT.// 102211																	
COLEMAN GAS UNIT 2				WELL #: 5		RRCID -> 232964		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 8460 - 11742									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM												
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE												
01	3007 X	2363	-0-	-644	-0-	275 1	2080 2	Y	7	5 1	4										
02	2492 X	2188	-0-	-304	-0-	217 1	1958 2	Y	12	13 1	3										
03	2759 X	2458	-0-	-301	-0-	312 1	2140 2	Y	5	6 1	2										
04	2580 X	2298	-0-	-282	-0-	228 1	2058 2	Y	11	7 1	6										
05	2666 X	2275	-0-	-391	-0-	221 1	2045 2	Y	8	10 1	4										
06	DLQ G-10	2222	-0-	2222	2222	213 1	1998 2	Y	10	10 1	4										
						11 9															
JOINER, J.W. GU 1												WELL #: 4		RRCID -> 233759		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 11909		PERF. 8434 - 9742	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-										
MCKAY, G. D. GU 1												WELL #: 1		RRCID -> 234522		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 10065		PERF. 8550 - 9788	
01	3286 X	2756	-0-	-530	-0-	11 1	2745 2	Y	-0-		20										
02	2968 X	1893	-0-	-1075	-0-	57 1	1829 2	Y	6	24 1	2										
03	2697 X	2251	-0-	-446	-0-	240 1	1996 2	Y	14	15 1	1										
04	2670 X	2223	-0-	-447	-0-	231 1	1969 2	Y	21	20 1	2										
05	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	412 1	3519 2	Y	-0-		2										
06	DLQ G-10	2012	-0-	2012	2012	210 1	1777 2	Y	23	23 1	2										
						25 9															
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION												WELL #: 10		RRCID -> 238197		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 9945		PERF. 8424 - 9650	
01	1457 X	1309	-0-	-148	-0-	152 1	1151 2	Y	5	5 1	3										
02	1260 X	1204	-0-	-56	-0-	119 1	1070 2	Y	14	14 1	3										
03	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	235 1	1612 2	Y	7	7 1	3										
04	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	452 1	4084 2	Y	12	8 1	7										
05	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	171 1	1580 2	Y	7	10 1	4										
06	DLQ G-10	1867	-0-	1867	1867	178 1	1674 2	Y	14	12 1	6										
						15 9															

WASKOM (COTTON VALLEY)														CNTY: HARRISON	
TGNR EAST TEXAS II LLC															
KEETH															
//CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 102211															
WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1767 X	1500	-0-	-267	-0-	172	1	1304	2	Y	22	19	1		12
02	1624 X	1430	-0-	-194	-0-	138	1	1248	2	Y	40	42	1		10
03	1798 X	1585	-0-	-213	-0-	199	1	1363	2	Y	21	24	1		7
04	1710 X	1207	-0-	-503	-0-	117	1	1057	2	Y	30	21	1		16
05	1767 X	1314	-0-	-453	-0-	127	1	1172	2	Y	14	22	1		8
06	DLQ G-10	1386	-0-	1386	1386	129	1	1213	2	Y	40	31	1		17
						44	9								
TAYLOR ESTATE															
WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700															
01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	141	1	1066	2	Y	1	1	1		-0-
02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	155	1	1396	2	Y	1	1	1		-0-
03	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	225	1	1545	2	Y	1	1	1		-0-
04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	158	1	1431	2	Y	1	1	1		-0-
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	166	1	1538	2	Y	1	1	1		-0-
06	DLQ G-10	1766	-0-	1766	1766	170	1	1595	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
COLEMAN GAS UNIT 1															
WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 10077 - 12876															
01	12462 X	10012	-0-	-2450	-0-	1165	1	8812	2	Y	32	27	1		17
02	10808 X	8779	-0-	-2029	-0-	869	1	7843	2	Y	61	63	1		15
03	11780 X	10209	-0-	-1571	-0-	1295	1	8884	2	Y	27	31	1		11
04	11400 X	9407	-0-	-1993	-0-	932	1	8423	2	Y	47	32	1		26
05	11780 X	8814	-0-	-2966	-0-	855	1	7922	2	Y	34	42	1		18
06	DLQ G-10	9118	-0-	9118	9118	872	1	8187	2	Y	54	49	1		23
						59	9								
VAUGHAN GAS UNIT 1															
WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601															
01	2356 X	1922	-0-	-434	-0-	224	1	1692	2	Y	5	5	1		3
02	2128 X	1565	-0-	-563	-0-	155	1	1397	2	Y	12	12	1		3
03	2387 X	1565	-0-	-822	-0-	198	1	1361	2	Y	5	6	1		2
04	2310 X	1436	-0-	-874	-0-	142	1	1283	2	Y	10	7	1		5
05	2387 X	1463	-0-	-924	-0-	142	1	1313	2	Y	7	8	1		4
06	DLQ G-10	1492	-0-	1492	1492	143	1	1339	2	Y	9	9	1		4
						10	9								

WASKOM (COTTON VALLEY)			//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.//		102211														
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION			WELL #:		5	RRCID -> 249926		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 9882		PERF. 8525 - 9786							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2077 X	1157		-0-	-920		-0-	134 9	1 9	1014 2	1 9	Y	8	7 1				4
02		1876 X	1227		-0-	-649		-0-	121 18	1 9	1088 2	1 9	Y	16	16 1				4
03		2077 X	1810		-0-	-267		-0-	229 8	1 9	1573 2	1 9	Y	7	8 1				3
04		1890 X	1322		-0-	-568		-0-	130 13	1 9	1179 2	1 9	Y	12	8 1				7
05		1953 X	1783		-0-	-170		-0-	173 10	1 9	1600 2	1 9	Y	9	11 1				5
06	DLQ	G-10	867		-0-	867		867	82 14	1 9	771 2	1 9	Y	13	12 1				6

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION			WELL #:		1	RRCID -> 249929		COMPL. DATE 03/07/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8380 - 9630							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

YATES GU 1			WELL #:		1	RRCID -> 250723		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11756		PERF. 8436 - 11651							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLEY GU 1			WELL #:		1	RRCID -> 252780		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 11725		PERF. 9599 - 11570							
01	1581	X	1096	-0-	-485	-0-		-0-	4 1	1092 2	Y	-0-							6
02	1428	X	765	-0-	-663	-0-		-0-	23 3	1 9	739 2	Y	3	8 1					1
03	1178	X	945	-0-	-233	-0-		-0-	101 6	1 9	838 2	Y	5	6 1					-0-
04	1140	X	898	-0-	-242	-0-		-0-	93 10	1 9	795 2	Y	9	8 1					1
05	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-		-0-	617 1	5264 2	Y	-0-							1
06	DLQ	G-10	2231	-0-	2231	2231		2231	234 12	1 9	1985 2	Y	11	11 1					1

WOODLEY GU 2			WELL #:		1	RRCID -> 252814		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 11745		PERF. 9644 - 11600							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3046

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
WOODLEY GU 1														
WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10154 - 13210														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	6975 X	6971	-0-	-4	-0-	27	1	6944	2	Y	-0-			20
02	6300 X	5254	-0-	-1046	-0-	160	1	5087	2	Y	6	24	1	2
03	8029 X	6102	-0-	-1927	-0-	7	9	5427	2	Y	21	22	1	1
04	7770 X	5611	-0-	-2159	-0-	652	1	5001	2	Y	22	21	1	2
05	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	23	9	7746	2	Y	-0-			2
06	DLQ G-10	5132	-0-	5132	5132	586	1	4568	2	Y	23	23	1	2
						24	9							
						907	1							
						539	1							
						25	9							
PERRY GU 1														
WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700														
01	8370 X	7355	-0-	-1015	-0-	858	1	6489	2	Y	7	6	1	4
02	7560 X	6703	-0-	-857	-0-	8	9	6019	2	Y	15	15	1	4
03	8308 X	7913	-0-	-395	-0-	667	1	6899	2	Y	7	8	1	3
04	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	17	9	6725	2	Y	11	8	1	6
05	7719 X	7661	-0-	-58	-0-	1006	1	6906	2	Y	8	10	1	4
06	DLQ G-10	7303	-0-	7303	7303	8	9	6586	2	Y	14	12	1	6
						744	1							
						672	1							
						17	9							
						744	1							
						720	1							
						744	1							
						720	1							
						12	9							
						9	9							
						15	9							
MINK														
WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643														
01	12214 X	11970	-0-	-244	-0-	744	1	11226	2	N	-0-			57
02	11859 X	11859	-0-	-0-	-0-	672	1	11187	2	N	-0-			57
03	12558 X	12558	-0-	-0-	-0-	744	1	11814	2	N	-0-			57
04	12165 X	12165	-0-	-0-	-0-	720	1	11445	2	N	-0-			57
05	12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	744	1	11547	2	N	-0-			57
06	11820 X	11805	-0-	-15	-0-	720	1	11085	2	N	-0-			57
WIGHT GU 1														
WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536														
01	7285 X	5884	-0-	-1401	-0-	686	1	5189	2	Y	8	7	1	4
02	6412 X	5493	-0-	-919	-0-	9	9	4930	2	Y	15	15	1	4
03	7719 X	6184	-0-	-1535	-0-	546	1	5390	2	Y	7	8	1	3
04	7470 X	5887	-0-	-1583	-0-	17	9	5289	2	Y	12	8	1	7
05	7719 X	5955	-0-	-1764	-0-	786	1	5368	2	Y	7	10	1	4
06	DLQ G-10	5781	-0-	5781	5781	8	9	5211	2	Y	14	12	1	6
						13	9							
						579	1							
						8	9							
						15	9							

WASKOM (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
SWMF GU 2														
//CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
//CONT.// 102211														
WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	165	1	1245	2	Y	3	3	1	2
02	1316 N	1289	-0-	-27	-0-	128	1	1155	2	Y	5	6	1	1
03	1736 N	1305	-0-	-431	-0-	166	1	1137	2	Y	2	2	1	1
04	1380 N	1217	-0-	-163	-0-	121	1	1093	2	Y	3	2	1	2
05	1426 N	1327	-0-	-99	-0-	129	1	1197	2	Y	1	2	1	1
06	DLQ G-10	1183	-0-	1183	1183	114	1	1067	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375														
01	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	476	1	7282	2	Y	52	103	1	49
02	7056 X	7014	-0-	-42	-0-	371	1	6643	2	Y	-0-			49
03	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	386	1	7652	2	Y	77	103	1	23
04	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	363	1	7226	2	Y	-0-			23
05	7812 X	7761	-0-	-51	-0-	353	1	7408	2	Y	-0-			23
06	DLQ G-10	7590	-0-	7590	7590	343	1	7145	2	Y	93	101	1	15
						102	9							
ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573														
01	13206 X	12565	-0-	-641	-0-	768	1	11754	2	Y	39	77	1	37
02	11928 X	11336	-0-	-592	-0-	599	1	10737	2	Y	-0-			37
03	13207 X	13207	-0-	-0-	-0-	631	1	12513	2	Y	57	77	1	17
04	12630 X	12296	-0-	-334	-0-	588	1	11708	2	Y	-0-			17
05	13051 X	12834	-0-	-217	-0-	584	1	12250	2	Y	-0-			17
06	DLQ G-10	13106	-0-	13106	13106	596	1	12432	2	Y	71	76	1	12
						78	9							
KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 10140 - 16640														
01	13888 X	9851	-0-	-4037	-0-	38	1	9813	2	Y	-0-			20
02	12768 X	6526	-0-	-6242	-0-	198	1	6321	2	Y	6	24	1	2
03	14136 X	8301	-0-	-5835	-0-	888	1	7385	2	Y	25	25	1	2
04	12630 X	7747	-0-	-4883	-0-	810	1	6914	2	Y	21	21	1	2
05	10416 X	8775	-0-	-1641	-0-	920	1	7855	2	Y	-0-			2
06	DLQ G-10	7109	-0-	7109	7109	747	1	6337	2	Y	23	23	1	2
						25	9							

WASKOM (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON		
TGNR EAST TEXAS II LLC															
ELLIS, CHAD GAS UNIT															
//CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 102211															
WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	4433 X	4049	-0-	-384	-0-	472	1	3568	2	Y	8	7	1	4	
02	3976 X	3548	-0-	-428	-0-	352	1	3178	2	Y	16	16	1	4	
03	4650 X	4211	-0-	-439	-0-	535	1	3668	2	Y	7	8	1	3	
04	4500 X	4021	-0-	-479	-0-	399	1	3609	2	Y	12	8	1	7	
05	4650 X	4571	-0-	-79	-0-	444	1	4117	2	Y	9	11	1	5	
06	DLQ G-10	4721	-0-	4721	4721	453	1	4254	2	Y	13	12	1	6	
						14	9								
NOLTE															
WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976															
01	9362 X	7598	-0-	-1764	-0-	29	1	7569	2	Y	-0-			20	
02	8456 X	5301	-0-	-3155	-0-	161	1	5133	2	Y	6	24	1	2	
03	8277 X	6452	-0-	-1825	-0-	690	1	5739	2	Y	21	22	1	1	
04	8010 X	6166	-0-	-1844	-0-	644	1	5498	2	Y	22	21	1	2	
05	8277 X	5824	-0-	-2453	-0-	611	1	5213	2	Y	-0-			2	
06	DLQ G-10	5512	-0-	5512	5512	579	1	4908	2	Y	23	23	1	2	
						25	9								
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION															
WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 9721															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
ROBB GU 1															
WELL #: 2 RRCID -> 271901 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 9760															
01	864 X	864	-0-	-0-	-0-	101	1	763	2	Y	-0-	1	1	-0-	
02	1064 X	173	-0-	-891	-0-	16	1	144	2	Y	12	9	1	3	
03	1178 X	1031	-0-	-147	-0-	131	1	897	2	Y	3	4	1	2	
04	960 X	751	-0-	-209	-0-	75	1	675	2	Y	1	2	1	1	
05	868 X	503	-0-	-365	-0-	49	1	454	2	Y	-0-	1	1	-0-	
06	DLQ G-10	408	-0-	408	408	39	1	367	2	Y	2	1	1	1	
						2	9								
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION															
WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
01	3999 X	3991	-0-	-8	-0-	462 1	3494 2	Y	32	27	1			17
02	3668 X	2261	-0-	-1407	-0-	35 9	219 1	1977 2	Y	59	62	1		14
03	4836 X	2305	-0-	-2531	-0-	65 9	290 1	1986 2	Y	26	30	1		10
04	4680 X	2138	-0-	-2542	-0-	29 9	208 1	1880 2	Y	45	30	1		25
05	4836 X	2229	-0-	-2607	-0-	50 9	214 1	1978 2	Y	34	41	1		18
06	DLQ G-10	2076	-0-	2076	2076	37 9	194 1	1823 2	Y	54	49	1		23
						59 9								
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626														
01	4278 X	1681	-0-	-2597	-0-	188 1	1425 2	Y	62	53	1			34
02	3052 X	1686	-0-	-1366	-0-	68 9	155 1	1398 2	Y	121	126	1		29
03	2387 X	1944	-0-	-443	-0-	133 9	240 1	1643 2	Y	55	63	1		21
04	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	240 1	188 1	1699 2	Y	94	64	1		51
05	1860 X	1564	-0-	-296	-0-	61 9	103 9	145 1	1345 2	Y	67	82	1	36
06	DLQ G-10	1476	-0-	1476	1476	145 1	74 9	1226 2	Y	108	98	1		46
						131 1	119 9							
M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 10304 - 17509														
01	10509 X	9102	-0-	-1407	-0-	1063 1	8039 2	N	-0-					58
02	9492 X	8707	-0-	-785	-0-	869 1	7838 2	N	-0-					58
03	10540 X	9946	-0-	-594	-0-	1266 1	8680 2	N	-0-					58
04	10200 X	9191	-0-	-1009	-0-	916 1	8275 2	N	-0-					58
05	10540 X	9173	-0-	-1367	-0-	894 1	8279 2	N	-0-					58
06	9330 X	8790	-0-	-540	-0-	846 1	7944 2	N	-0-					58
GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 10225 - 14763														
01	7533 X	7237	-0-	-296	-0-	28 1	7209 2	Y	-0-					20
02	9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	274 1	8735 2	Y	6	24	1			2
03	11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	7 9	1203 1	10005 2	Y	31	31	1		2
04	11229 X	11229	-0-	-0-	-0-	34 9	1175 1	10030 2	Y	22	22	1		2
05	9982 X	5722	-0-	-4260	-0-	24 9	600 1	5122 2	Y	-0-				2
06	DLQ G-10	10280	-0-	10280	10280	600 1	1082 1	9173 2	Y	23	23	1		2
						25 9								
MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336														
01	T. A.	5	-0-	5	122	5 2		Y	-0-					-0-
02	T. A.	146	-0-	146	268	4 1	142 2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	120	-0-	120	388	13 1	107 2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	774	-0-	774	1162	81 1	693 2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	124	-0-	124	1286	13 1	111 2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	85	-0-	85	1371	9 1	76 2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)											CNTY: HARRISON																											
TGNR EAST TEXAS II LLC																																						
CAROLINE, BLAKE																																						
WELL #: 1H											RRCID -> 276495																											
COMPL. DATE 01/11/2015											TOTAL DEPTH 9402																											
PERF.10493											- 15150																											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																				
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE																						
01	27714 X	20437	-0-	-7277	-0-	20437	2			N	-0-						100																					
02	25032 X	17123	-0-	-7909	-0-	17123	2			N	-0-						100																					
03	27714 X	18218	-0-	-9496	-0-	18218	2			N	-0-						100																					
04	22020 X	16806	-0-	-5214	-0-	16806	2			N	-0-						100																					
05	22754 X	16797	-0-	-5957	-0-	16797	2			N	-0-						100																					
06	19770 X	15808	-0-	-3962	-0-	15808	2			N	-0-						100																					
WOODLEY GU 1											WELL #: 4H					RRCID -> 276776			COMPL. DATE 02/09/2015					TOTAL DEPTH 9694					PERF.10100					- 14891				
01	10757 X	8260	-0-	-2497	-0-	32	1	8228	2	Y	-0-							20																				
02	9716 X	5893	-0-	-3823	-0-	179	1	5707	2	Y	6	24	1				2																					
						7	9																															
03	9517 X	7134	-0-	-2383	-0-	763	1	6345	2	Y	24	24	1				2																					
						26	9																															
04	9210 X	6829	-0-	-2381	-0-	714	1	6092	2	Y	21	21	1				2																					
						23	9																															
05	9517 X	6428	-0-	-3089	-0-	674	1	5754	2	Y	-0-						2																					
06	DLQ G-10	6188	-0-	6188	6188	650	1	5514	2	Y	22	23	1				1																					
						24	9																															
COLEMAN GAS UNIT 2											WELL #: 2					RRCID -> 287223			COMPL. DATE 09/23/2005					TOTAL DEPTH 9975					PERF. 8429					- 9746				
01	1829 X	1310	-0-	-519	-0-	153	1	1157	2	Y	-0-	1	1				-0-																					
02	1652 X	1087	-0-	-565	-0-	108	1	977	2	Y	2	2	1				-0-																					
						2	9																															
03	1829 X	1493	-0-	-336	-0-	190	1	1302	2	Y	1	1	1				-0-																					
						1	9																															
04	1560 X	1280	-0-	-280	-0-	127	1	1151	2	Y	2	1	1				1																					
						2	9																															
05	1612 X	1293	-0-	-319	-0-	126	1	1166	2	Y	1	1	1				1																					
						1	9																															
06	DLQ G-10	1447	-0-	1447	1447	139	1	1306	2	Y	2	2	1				1																					
						2	9																															
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION											WELL #: 2A					RRCID -> 291391			COMPL. DATE 03/07/2005					TOTAL DEPTH 10200					PERF. 8392					- 9682				
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																					
BUFFCO PRODUCTION INC.											106406					RRCID -> 078851			COMPL. DATE 09/10/2016					TOTAL DEPTH 9600					PERF. 6150					- 6156				
ROGERS, JOSEPHINE											WELL #: 17																											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					

WASKOM (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC CLARK													CNTY: HARRISON																			
//CONT.//													95369 160 170038				NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
WELL #: 1													RRCID -> 126810				COMPL. DATE 03/02/1988				TOTAL DEPTH 9750				PERF. 9450 - 9661							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE												
01		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-			995 3		24 9	N	22						184												
02		252 N	232	-0-	-20	-0-	-0-			214 3		18 9	N	16		6	1			194												
03		848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-			823 3		25 9	N	23						217												
04		660 N	420	-0-	-240	-0-	-0-			375 3		45 9	N	41		173	1			85												
05		810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-			808 3		2 9	N	2						87												
06		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-			1001 3		1 9	N	1						88												
CLARK													WELL #: 3				RRCID -> 129248				COMPL. DATE 11/17/1988				TOTAL DEPTH 9780				PERF. 9476 - 9668			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												
WILLIAMS ESTATE "A"													WELL #: 2				RRCID -> 133040				COMPL. DATE 12/21/1989				TOTAL DEPTH 9790				PERF. 8925 - 9552			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		6	1			21												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21												
SMITH, T.P. ESTATE 'C'													WELL #: 2-F				RRCID -> 144272				COMPL. DATE 01/08/1993				TOTAL DEPTH 9650				PERF. 8177 - 9492			
01		3100 N	2978	-0-	-122	-0-	-0-	358		2967 2		11 9	N	10						58												
02		2722 X	2364	-0-	-358	-0-	-0-	-358		2364 2			N	-0-						58												
03		2976 X	2395	-0-	-581	-0-	-0-	-581		2362 2		33 9	N	30						88												
04		2880 X	2224	-0-	-656	-0-	-0-	-656		2187 2		37 9	N	34		82	1			40												
05		2976 X	2240	-0-	-736	-0-	-0-	-736		2190 2		50 9	N	45						85												
06		2880 X	2078	-0-	-802	-0-	-0-	-802		2028 2		50 9	N	45						130												
CLARK													WELL #: 6				RRCID -> 163747				COMPL. DATE 06/06/1997				TOTAL DEPTH 9800				PERF. 9474 - 9662			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						46												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		6	1			40												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40												
BUFFIN													WELL #: 2				RRCID -> 222556				COMPL. DATE 08/21/2006				TOTAL DEPTH 9810				PERF. 9464 - 9674			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						75												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						75												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						75												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						75												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						75												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						75												
HAMMOND ESTATE													WELL #: 6				RRCID -> 222603				COMPL. DATE 07/31/2006				TOTAL DEPTH 9800				PERF. 9287 - 9536			
01		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	-0-			1928 3			N	-0-						98												
02		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	-0-			1617 3		1 9	N	1						99												
03		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	-0-			1749 3			N	-0-						99												
04		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-			1588 3			N	-0-						99												
05		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-			1629 3			N	-0-						99												
06		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	-0-			1481 3			N	-0-						99												

WASKOM (COTTON VALLEY)												95369 160				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC												//CONT.//				//CONT.//											
FRAZIER												WELL #: 5A				RRCID -> 224021				COMPL. DATE 09/08/2006				TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE				
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1866	3		3	9	N	3							144				
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1864	3				N	-0-		6	1				138				
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2225	3				N	-0-							138				
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1128	3				N	-0-							138				
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1813	3		8	9	N	7							145				
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1624	3		2	9	N	2							147				
SWIFT												WELL #: 9				RRCID -> 227330				COMPL. DATE 05/12/2007				TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690			
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	-0-	-0-		23	3				N	-0-							39				
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		91	3				N	-0-		6	1				33				
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	-0-	-0-		28	3				N	-0-							33				
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		400	3				N	-0-							33				
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	-0-	-0-		10	3				N	-0-							33				
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	-0-	-0-		6	3				N	-0-							33				
SWIFT												WELL #: 10				RRCID -> 227677				COMPL. DATE 12/31/2006				TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-				
HAMMOND ESTATE												WELL #: 5				RRCID -> 227861				COMPL. DATE 11/16/2006				TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532			
01	806	N	482	-0-	-324	-0-	-0-	-0-		482	2				N	-0-							107				
02	560	N	353	-0-	-207	-0-	-0-	-0-		339	2		14	9	N	13							120				
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		573	2		19	9	N	17							137				
04	480	N	412	-0-	-68	-0-	-0-	-0-		339	2		73	9	N	66							203				
05	403	N	342	-0-	-61	-0-	-0-	-0-		309	2		33	9	N	30							233				
06	570	N	538	-0-	-32	-0-	-0-	-0-		470	2		68	9	N	62		173	1				122				
STRICKLAND/LEFALL												WELL #: 2				RRCID -> 228448				COMPL. DATE 04/30/2007				TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752			
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1061	3				N	-0-							67				
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1227	3				N	-0-		6	1				61				
03	961	N	950	-0-	-11	-0-	-0-	-0-		950	3				N	-0-							61				
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1337	3		1	9	N	1							62				
05	961	N	920	-0-	-41	-0-	-0-	-0-		920	3				N	-0-							62				
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1610	3		1	9	N	1							63				
STONE, PEARL												WELL #: 1				RRCID -> 229016				COMPL. DATE 03/26/2007				TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728			
01	434	N	340	-0-	-94	-0-	-0-	-0-		340	3				N	-0-							56				
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		483	3				N	-0-							56				
03	558	N	422	-0-	-136	-0-	-0-	-0-		422	3				N	-0-							56				
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		618	3				N	-0-							56				
05	527	N	462	-0-	-65	-0-	-0-	-0-		460	3		2	9	N	2							58				
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		461	3				N	-0-							58				
SWIFT												WELL #: 11				RRCID -> 229473				COMPL. DATE 04/13/2007				TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706			
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1316	3				N	-0-							67				
02	1288	N	807	-0-	-481	-0-	-0-	-0-		807	3				N	-0-		6	1				61				
03	1488	N	155	-0-	-1333	-0-	-0-	-0-		155	3				N	-0-							61				
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-	-0-							N	1							62				
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-	-0-							N	-0-							62				
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-							N	-0-							62				

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038											
WEATHERFORD		WELL #:		2		RRCID -> 230699		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH		9950 PERF. 8198 - 9771			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	558 N	405	-0-	-153	-0-		405 3				N	-0-			82
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-		817 3		11 9		N	10			92
03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-		1699 3		21 9		N	19			111
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-		669 3		2 9		N	2			113
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-		769 3		10 9		N	9			122
06	750 N	739	-0-	-11	-0-		739 3				N	-0-			122
BOGUE "A"				WELL #:	3	RRCID -> 231270		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH		9930 PERF. 8190 - 9730			
01	1736 N	1405	-0-	-331	-0-		1404 3		1 9		N	1			112
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-		1079 3				N	-0-			112
03	1271 N	860	-0-	-411	-0-		860 3				N	-0-			112
04	1350 N	790	-0-	-560	-0-		788 3		2 9		N	2			114
05	1209 N	1185	-0-	-24	-0-		1131 3		54 9		N	49			163
06	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-		1394 3				N	-0-			163
WILLIAMS ESTATE				WELL #:	4	RRCID -> 232591		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH		9875 PERF. 8360 - 9686			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	6 1		36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
HAMMOND ESTATE				WELL #:	7	RRCID -> 233530		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH		9751 PERF. 7996 - 9554			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
CLARK				WELL #:	7	RRCID -> 233754		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH		9868 PERF. 8096 - 9664			
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-		208 3				N	-0-			37
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-		145 3				N	-0-	6 1		31
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-		153 3				N	-0-			31
04	210 N	67	-0-	-143	-0-		66 3		1 9		N	1			32
05	155 N	44	-0-	-111	-0-		44 3				N	-0-			32
06	150 N	131	-0-	-19	-0-		131 3				N	-0-			32
HAMMOND ESTATE				WELL #:	8	RRCID -> 234949		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH		9755 PERF. 7991 - 9554			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21
SWIFT				WELL #:	12	RRCID -> 235647		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH		9866 PERF. 9464 - 9658			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038										
STONE, PEARL		WELL #:		4	RRCID -> 235773		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 9496 - 9710		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-			66
02	700 N	533	-0-	-167	-0-	533	3			N	-0-			66
03	713 N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-			66
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	584	3	2	9	N	2			68
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	606	3	1	9	N	1			69
06	690 N	409	-0-	-281	-0-	408	3	1	9	N	1			70

STONE, PEARL		WELL #:		2	RRCID -> 236010		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL	DEPTH	9905	PERF. 9532 - 9711		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

WILLIAMS ESTATE "A"		WELL #:		3	RRCID -> 236132		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL	DEPTH	9875	PERF. 9500 - 9696		
01	1116 N	1007	-0-	-109	-0-	1003	3	4	9	N	4			36
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-	6	1	30
03	1302 N	1026	-0-	-276	-0-	1026	3			N	-0-			30
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-			30
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1221	3	10	9	N	9			39
06	990 N	830	-0-	-160	-0-	829	3	1	9	N	1			40

STONE, PEARL		WELL #:		3	RRCID -> 236396		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL	DEPTH	9880	PERF. 9505 - 9706		
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-			91
02	672 N	597	-0-	-75	-0-	597	3			N	-0-			91
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			91
04	600 N	415	-0-	-185	-0-	415	3			N	-0-			91
05	651 N	480	-0-	-171	-0-	477	3	3	9	N	3			94
06	450 N	351	-0-	-99	-0-	350	3	1	9	N	1			95

WILLIAMS ESTATE		WELL #:		5	RRCID -> 237462		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL	DEPTH	9887	PERF. 9459 - 9670		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

WEATHERFORD		WELL #:		3	RRCID -> 238007		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL	DEPTH	9950	PERF. 9526 - 9768		
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			59
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			59
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	516	3	11	9	N	10			69
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	651	3	6	9	N	5			74
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-			74
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-			74

SWIFT		WELL #:		14	RRCID -> 241495		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL	DEPTH	11300	PERF. 9470 - 11020		
01	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-			46
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-	6	1	40
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			40
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			40
05	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-			40
06	390 N	223	-0-	-167	-0-	200	3	23	9	N	21			61

WASKOM (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC SWIFT													//CONT.// 95369 160 //CONT.// 170038 WELL #: 13H RRCID -> 242971													CAPACITY COMPL. DATE 05/16/2008													CNTY: HARRISON TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																															
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																
01	5084 X	4762	-0-	-322	-0-	-0-	-0-	4758	3	4	9	N	4						66																																
02	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5562	3			N	-0-		6	1			60																																
03	5084 X	4407	-0-	-677	-0-	-0-	-0-	4407	3			N	-0-						60																																
04	4620 X	4557	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	4537	3	20	9	N	18						78																																
05	5084 X	4599	-0-	-485	-0-	-0-	-0-	4554	3	45	9	N	41						119																																
06	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5084	3	10	9	N	9						128																																

BOGUE "A"													WELL #: 4H RRCID -> 244775													COMPL. DATE 07/23/2008													TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677												
01	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	477	1	7320	3	N	20						183																																
								22	9																																										
02	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	538	1	6504	3	N	60						243																																
								66	9																																										
03	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	484	1	6729	3	N	25		180	1			88																																
								28	9																																										
04	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	525	1	6984	3	N	107						195																																
								118	9																																										
05	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	358	1	6231	3	N	-0-		48	1			147																																
06	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	544	1	6851	3	N	145						292																																
								160	9																																										

STONE, PEARL													WELL #: 5H RRCID -> 244866													COMPL. DATE 10/19/2008													TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A												
01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2218	3	14	9	N	13						154																																
02	1540 N	1285	-0-	-255	-0-	-0-	-0-	1281	3	4	9	N	4						158																																
03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1860	3	7	9	N	6						164																																
04	1710 N	1627	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	1625	3	2	9	N	2						166																																
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1754	3	1	9	N	1		94	1			73																																
06	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-						73																																

SMITH, T. P. ESTATE 'C'													WELL #: 8H RRCID -> 245938													COMPL. DATE 12/17/2008													TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113												
01	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6175	3	14	9	N	13						130																																
02	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5426	3			N	-0-						130																																
03	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5156	3			N	-0-						130																																
04	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4087	3	14	9	N	13						143																																
05	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3702	3	22	9	N	20		68	1			95																																
06	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4200	3			N	-0-						95																																

CLARK													WELL #: 8H RRCID -> 245939													COMPL. DATE 01/31/2009													TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280												
01	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4267	3	22	9	N	20						121																																
02	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-		6	1			115																																
03	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4272	3			N	-0-						115																																
04	3900 X	3835	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	3824	3	11	9	N	10						125																																
05	4030 X	3995	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	3970	3	25	9	N	23						148																																
06	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4085	3	4	9	N	4						152																																

HAMMOND ESTATE													WELL #: 9H RRCID -> 248723													COMPL. DATE 01/17/2009													TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402												
01	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6153	3	11	9	N	10						156																																
02	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5373	3			N	-0-						156																																
03	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5832	3	30	9	N	27						183																																
04	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5647	3	3	9	N	3						186																																
05	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5390	3			N	-0-		15	1			171																																
06	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4944	3	8	9	N	7						178																																

WASKOM (COTTON VALLEY) CRATON OPERATING LLC HOPE														CNTY: HARRISON											
//CONT.//		95369 160 186717		NON-ASSOCIATED		CAPACITY																			
WELL #:		1		RRCID -> 246552		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 11460		PERF. 8590 - 9624															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC VERHALEN														220903											
				WELL #:		6		RRCID -> 082869		COMPL. DATE 05/19/1979		TOTAL DEPTH 10747		PERF. 8724 - 10015											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15										
WINSTON HEIRS GU														WELL #:		2		RRCID -> 250619		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 11337		PERF. 9542 - 9720	
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1	130 2	Y	18					19										
							20 9																		
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	93 2	Y	-0-					19										
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	24 1	163 2	Y	3					22										
							3 9																		
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	139 2	Y	7					29										
							8 9																		
*05	93 N	38	-0-	-55	-0-	-0-	4 1	34 2	Y	-0-	21 1				8										
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	Y	14					22										
							15 9																		
WINSTON HEIRS														WELL #:		3H		RRCID -> 264762		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 9853 - 13606	
01	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	-0-	1286 1	6273 2	N	9					132										
							10 9																		
02	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	-0-	829 1	5934 2	N	43					175										
							47 9																		
03	7657 X	7447	-0-	-210	-0-	-0-	974 1	6467 2	N	5					180										
							6 9																		
04	7410 X	7072	-0-	-338	-0-	-0-	872 1	6161 2	N	35					215										
							39 9																		
05	7657 X	6998	-0-	-659	-0-	-0-	769 1	6218 2	N	10	177 1				48										
							11 9																		
06	7320 X	6927	-0-	-393	-0-	-0-	389 1	6516 2	N	20					68										
							22 9																		
ENPOWER RESOURCES INC. K														252992											
				WELL #:		3H		RRCID -> 272761		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 9728		PERF. 9980 - 16666											
01	11036 X	10093	-0-	-943	-0-	-0-	10092 2	1 9	N	1	163 1				569										
02	9968 X	8517	-0-	-1451	-0-	-0-	8516 2	1 9	N	1	344 1				226										
03	11318 X	11318	-0-	-0-	-0-	-0-	11317 2	1 9	N	1					227										
04	11730 X	10926	-0-	-804	-0-	-0-	10925 2	1 9	N	1					228										
05	12121 X	10929	-0-	-1192	-0-	-0-	10928 2	1 9	N	1					229										
06	11208 X	11208	-0-	-0-	-0-	-0-	11207 2	1 9	N	1					230										

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624								
BIRDWELL		WELL #:		2	RRCID -> 017276		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	8600 PERF. 8510 - 8564
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID -> 017281		COMPL. DATE 05/12/1958			TOTAL	DEPTH	8550 PERF. 8495 - 8519
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID -> 161533		COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL	DEPTH	9820 PERF. 8450 - 9655
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	710	2	6 9	N	5		155
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	509	2	7 9	N	6		161
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1 9	N	1		162
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	708	2	7 9	N	6		168
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	722	2	14 9	N	13		181
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	678	2	13 9	N	12		193
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		WELL #:		518265	RRCID -> 229448		COMPL. DATE 07/11/2007			TOTAL	DEPTH	10333 PERF. 9445 - 9693
EADS				1								
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
DOWNER		WELL #:		2	RRCID -> 236368		COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL	DEPTH	9900 PERF. 8241 - 9681
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
GROGAN, MILLIE		WELL #:		3	RRCID -> 253762		COMPL. DATE 09/13/2019			TOTAL	DEPTH	9825 PERF. 9506 - 9520
01	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2		N	-0-		114
02	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2		N	-0-		114
03	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2		N	-0-		114
04	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2		N	-0-		114
05	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-		114
*06	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2		N	-0-		114

WASKOM (COTTON VALLEY)														CNTY: HARRISON			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265																	
DAVIDSON																	
WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					22	
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					22	
03	682 N	469	-0-	-213	-0-	469	2			N	-0-					22	
04	540 N	195	-0-	-345	-0-	195	2			N	-0-					22	
05	806 N	116	-0-	-690	-0-	116	2			N	-0-					22	
06	450 N	86	-0-	-364	-0-	86	2			N	-0-					22	
TWYMAN														WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8328 - 8332			
01	682 N	423	-0-	-259	-0-	338	2	85	9	N	77					224	
02	448 N	438	-0-	-10	-0-	348	2	90	9	N	82					306	
03	558 N	390	-0-	-168	-0-	295	2	95	9	N	86	157	1			235	
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	400	2	70	9	N	64					299	
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	475	2	22	9	N	20					319	
*06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	509	2	48	9	N	44	168	1			195	
EADS														WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655			
01	1302 X	2	-0-	-1300	-0-	2	2			N	-0-					174	
02	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					174	
03	1860 X	450	-0-	-1410	-0-	450	2			N	-0-					174	
04	1800 X	1130	-0-	-670	-0-	1130	2			N	-0-					174	
05	1860 X	532	-0-	-1328	-0-	532	2			N	-0-					174	
*06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					174	
RFE OPERATING, LLC														704776			
EVERETT														WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612			
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-	
04	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-	
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
SHELBY OPERATING COMPANY														773678			
EDGAR														WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551			
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					109	
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					109	
03	15 N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					109	
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					109	
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					109	
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					109	
GRAY-HICKEY														WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192			
01	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2759	2	6	9	N	5					42	
02	2408 N	2389	-0-	-19	-0-	2376	2	13	9	N	12					54	
03	2666 N	2558	-0-	-108	-0-	2547	2	11	9	N	10					64	
04	2580 N	2441	-0-	-139	-0-	2435	2	6	9	N	5					69	
05	2635 N	2452	-0-	-183	-0-	2446	2	6	9	N	5					74	
06	2490 N	2353	-0-	-137	-0-	2350	2	3	9	N	3					77	

WASKOM (COTTON VALLEY)			//CONT.//			95369 160			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON				
SHELBY OPERATING COMPANY			//CONT.//			773678													
STEPHENSON			WELL #:			1			RRCID -> 131751			COMPL. DATE 06/30/1997			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		775 N	675	-0-	-100	-0-			675 2			N	-0-						82
02		981 N	981	-0-	-0-	-0-			979 2		2 9	N	2						84
03		862 N	862	-0-	-0-	-0-			862 2			N	-0-						84
04		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-			1048 2			N	-0-						84
05		1085 N	848	-0-	-237	-0-			848 2			N	-0-						84
06		840 N	459	-0-	-381	-0-			459 2			N	-0-						84
STEPHENSON																			
			WELL #:			3			RRCID -> 133532			COMPL. DATE 11/24/1989			TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459				
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
MASSINGALE, JAMES																			
			WELL #:			5			RRCID -> 141856			COMPL. DATE 07/10/1992			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512				
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						51
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						51
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						51
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						51
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						51
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						51
O'BANION																			
			WELL #:			9			RRCID -> 160417			COMPL. DATE 09/28/1996			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444				
01		9486 X	7923	-0-	-1563	-0-			7895 2		28 9	N	25						1017
02		8568 X	6470	-0-	-2098	-0-			6385 2		85 9	N	77		177 1				917
03		9114 X	8147	-0-	-967	-0-			8020 2		127 9	N	115						1032
04		8820 X	7178	-0-	-1642	-0-			6987 2		191 9	N	174		164 1				1042
05		9114 X	7607	-0-	-1507	-0-			7507 2		100 9	N	91						1133
06		7890 X	5829	-0-	-2061	-0-			5731 2		98 9	N	89		173 1				1049
MASSINGALE, JAMES																			
			WELL #:			6			RRCID -> 180046			COMPL. DATE 10/28/2000			TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505				
01		868 N	625	-0-	-243	-0-			625 2			N	-0-						249
02		784 N	535	-0-	-249	-0-			535 2			N	-0-						249
03		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-			1865 2		17 9	N	15						264
04		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-			1750 2			N	-0-						264
05		3100 N	3377	-0-	277	-0-			3366 2		11 9	N	10						274
06		2940 N	2663	-0-	-277	-0-			2655 2		8 9	N	7						281
STEPHENSON																			
			WELL #:			7			RRCID -> 199036			COMPL. DATE 11/26/2003			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						133
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						133
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						133
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						133
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1						134
06		14B2 EXT	9662	-0-	9662	9662			9662 2			N	-0-						134
STEPHENSON																			
			WELL #:			6			RRCID -> 199041			COMPL. DATE 11/26/2003			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)				//CONT.//	95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON						
SHELBY OPERATING COMPANY				//CONT.//	773678													
MCCLARAN				WELL #:	7	RRCID ->	223020	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL	DEPTH	9790	PERF.	9310	-	9578		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3298	-0-	-0-	198			947		3274 2	24 9	N		22			84
02	2800	N	2804	-0-	-0-	4			951		2785 2	19 9	N		17			101
03	3637	X	2686	-0-	-0-	-951		-0-			2669 2	17 9	N		15			116
04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-		-0-			2225 2		9 9	N	8			124
05	1302	X	1215	-0-	-0-	-87		-0-			1215 2			N	-0-			124
06	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-		-0-			1438 2	2 9	N		2			126
GEORGE, C. B.						WELL #:	4	RRCID ->	227280	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	9336	-	9580
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-		-0-		29 2			N		-0-			21
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-		-0-		2 2			N		-0-			21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-			21
04	30	N	-0-	-0-	-0-	-30		-0-					N		-0-			21
05	2	N	-0-	-0-	-0-	-2		-0-					N		60			81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-			81
VINCENT						WELL #:	12	RRCID ->	250236	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	9474	-	9606
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
ABERCROMBIE						WELL #:	6	RRCID ->	254416	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL	DEPTH	9850	PERF.	9598	-	9640
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-		-0-		1073 2	6 9	N		5				71
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-		-0-		180 2	7 9	N		6				77
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-		-0-		741 2			N	-0-				77
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-		-0-		1595 2	11 9	N		10				87
05	155	N	-0-	-0-	-0-	-155		-0-					N	8				95
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-		-0-		2180 2	8 9	N		7				102
C.B. GEORGE						WELL #:	3	RRCID ->	264505	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL	DEPTH	9810	PERF.	9277	-	9545
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-		-0-		2509 2			N	-0-				51
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-		-0-		2345 2	20 9	N		18				69
03	2604	N	2445	-0-	-0-	-159		-0-		2437 2	8 9	N		7				76
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-		-0-		2464 2			N	-0-				76
05	3100	N	11337	-0-	-0-	8237		8237		11334 2	3 9	N		3				79
06	3000	N	2635	-0-	-0-	-365		7872		2621 2	14 9	N		13				92
O'BANION						WELL #:	11	RRCID ->	265251	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL	DEPTH	9703	PERF.	9220	-	9320
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				319
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				319
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				319
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				319
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				319
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				319

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//	95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			775851							
DAVIS, ALBERT R.		WELL #:	1	RRCID -> 061467		COMPL. DATE 08/09/1991		TOTAL DEPTH	9475	PERF. 8218 - 8244
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 063947		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH	9606	PERF. 9152 - 9391
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	19 1	549 2	Y	-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	16 1	479 2	Y	-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	14 1	435 2	Y	-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	14 1	473 2	Y	-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	15 1	489 2	Y	-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	9 1	287 2	Y	-0-
SMITH-LINDSEY #1		WELL #:	1	RRCID -> 071191		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH	9655	PERF. 8542 - 9579
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2	EXT	2315	-0-	2315	2315	2315 2		N	-0-
*06	14B2	EXT	1961	-0-	1961	4276	1867 2	94 9	N	85
MCLOFFLIN UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 079573		COMPL. DATE 06/22/1978		TOTAL DEPTH	6229	PERF. 4880 - 4920
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
STROUD		WELL #:	1	RRCID -> 089446		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH	9728	PERF. 9482 - 9515
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
HOWELL		WELL #:	4	RRCID -> 114157		COMPL. DATE 06/29/1984		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8100 - 9384
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		N	-0-
02	1120	N	1063	-0-	-57	-0-	1063 2		N	-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2		N	-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		N	-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2		N	-0-
06	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	1250 2		N	-0-
CARGILL GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID -> 120792		COMPL. DATE 02/15/1986		TOTAL DEPTH	9555	PERF. 9191 - 9428
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SCOTT, T.P. WELL #: RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2017

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

01	254 N	254	-0-	-0-	-0-		254	2				N	-0-						-0-
02	420 N	355	-0-	-0-	-65		355	2				N	-0-						-0-
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-		551	2				N	-0-						-0-
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-		538	2				N	-0-						-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-		593	2				N	-0-						-0-
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-		566	2				N	-0-						-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-		1551	2				N	-0-						38
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-		1354	2				N	-0-						38
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-		1466	2	1	9		N	1	1	8				38
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-		1616	2	8	9		N	7						45
05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-		1630	2				N	-0-						45
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-		1479	2	9	9		N	8						53

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-		1161	2				N	-0-						-0-
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-		1080	2				N	-0-						-0-
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		1083	2				N	-0-						-0-
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-		1123	2				N	-0-						-0-
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-		1447	2				N	-0-						-0-
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-		1510	2				N	-0-						-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
BRYSON "A" UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
JETER, AARON UNIT														
WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777														
01	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	609	1	2453 2	N	1	1 8		39	
02	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	583	1	2118 2	N	4	1 8		42	
03	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	637	1	2651 2	N	-0-			42	
04	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	627	1	2426 2	N	4			46	
05	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	639	1	2675 2	N	-0-			46	
06	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	630	1	2792 2	N	19			65	
						21	9							
TAYLOR, W.B.														
WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20	
TAYLOR, W.B.														
WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373														
01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1442	2	64 9	N	58			109	
02	1540 N	1231	-0-	-309	-0-	1187	2	44 9	N	40	149 1		-0-	
03	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2585	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
04	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2		N	-0-			-0-	
05	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2		N	-0-			-0-	
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2		N	-0-			-0-	
CARGILL GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260														
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1167	2	11 9	Y	10	8 1	1 8	3	
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1234	2	11 9	Y	10	10 1		3	
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1308	2	11 9	Y	10	10 1		3	
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1312	2	11 9	Y	10	9 1	1 8	3	
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1400	2	12 9	Y	11	11 1		3	
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1260	2	13 9	Y	12	12 1		3	
MCLOFFLIN GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270														
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		Y	-0-			-0-	
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		Y	-0-			-0-	
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		Y	-0-			-0-	
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		Y	-0-			-0-	
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		Y	-0-			-0-	
06	360 N	39	-0-	-321	-0-	39	2		Y	-0-			-0-	

WASKOM (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC																	
MCLOFFLIN GAS UNIT																	
WELL #: 8																	
RRCID -> 143112																	
COMPL. DATE 10/02/1992																	
TOTAL DEPTH 9700																	
PERF. 9195 - 9225																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1	117 2	Y		-0-					1
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-				Y		-0-					1
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1	269 2	Y		-0-					1
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-		6 1	212 2	Y		2	2 1				1
								2 9									
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1	269 2	Y		1	1 1				1
								1 9									
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-		7 1	216 2	Y		-0-					1
DOWNER UNIT					WELL #:	9	RRCID -> 143124			COMPL. DATE 10/12/1992			TOTAL DEPTH 9700			PERF. 9208 - 9238	
01	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-		55 4	1 9	1612 2	Y		4	3 1		1 8		1
02	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-		51 3	1 9	1493 2	Y		3	3 1				1
03	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-		48 3	1 9	1522 2	Y		3	3 1				1
04	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-		43 4	1 9	1433 2	Y		4	3 1		1 8		1
05	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-		45 3	1 9	1443 2	Y		3	2 1		1 8		1
06	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-		41 3	1 9	1331 2	Y		3	2 1		1 8		1
BELL GAS UNIT "A"					WELL #:	5	RRCID -> 143472			COMPL. DATE 11/15/2016			TOTAL DEPTH 9700			PERF. 8246 - 8336	
01	3286 X	2737	-0-	-549	-0-		88 67	1 9	2582 2	Y		61	56 1		2 8		11
02	2772 X	2481	-0-	-291	-0-		80 79	1 9	2322 2	Y		72	70 1				13
03	2945 X	2537	-0-	-408	-0-		75 73	1 9	2389 2	Y		66	68 1				11
04	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-		74 74	1 9	2437 2	Y		67	62 1		3 8		13
05	2759 X	2565	-0-	-194	-0-		76 41	1 9	2448 2	Y		37	42 1		1 8		7
06	T. A.	2432	-0-	2432	2432		73 22	1 9	2337 2	Y		20	20 1		1 8		6
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 144476			COMPL. DATE 01/16/1993			TOTAL DEPTH 9700			PERF. 9406 - 9436	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
MCLOFFLIN GAS UNIT					WELL #:	9	RRCID -> 145516			COMPL. DATE 04/04/2017			TOTAL DEPTH 9600			PERF. 8099 - 8256	
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-		1659	2	14 9	Y		13	10 1		2 8		3
02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-		1490	2	14 9	Y		13	13 1				3
03	1736 N	1573	-0-	-163	-0-		1560	2	13 9	Y		12	12 1				3
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-		1335	2	14 9	Y		13	11 1		2 8		3
05	1674 N	1420	-0-	-254	-0-		1411	2	9 9	Y		8	8 1		1 8		2
06	1530 N	1358	-0-	-172	-0-		1350	2	8 9	Y		7	6 1		1 8		2

WASKOM (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
ROGERS, JOSEPHINE														
WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
TAYLOR, W.B.														
WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
DAVIS, JIM ET AL														
WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471														
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2				N	-0-	14
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	310	2				N	-0-	14
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2				N	-0-	14
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2				N	-0-	14
05	341	N	98	-0-	-243	-0-	98	2				N	-0-	14
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-						N	-0-	14
SCOTT, T. P.														
WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404														
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1470	2	1	9		N	1	70
02	1232	N	1134	-0-	-98	-0-	1134	2				N	-0-	70
03	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1480	2				N	-0-	70
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2				N	-0-	70
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2				N	-0-	70
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1420	2	43	9		N	39	109
HOWELL														
WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268														
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2				N	-0-	3
02	728	N	615	-0-	-113	-0-	615	2				N	-0-	3
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2				N	-0-	3
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2				N	-0-	3
05	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2				N	-0-	3
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2				N	-0-	3
DAVIS, JIM ET AL														
WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530														
01	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6271	2	2	9		N	2	91
02	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5767	2	8	9		N	7	97
03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2				N	-0-	97
04	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5749	2	23	9		N	21	118
05	5022	X	4354	-0-	-668	-0-	4347	2	7	9		N	6	124
06	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2				N	-0-	124
FIELDS-ISAACS														
WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC JETER, AARON UNIT										CAPACITY		CNTY: HARRISON							
//CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED																			
WELL #: 2 L RRCID -> 168880										COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9627 - 9738					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
SCOTT, T. P.				WELL #: 14 L		RRCID -> 169967		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 9212 - 9444							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
DAVIS, JIM ET AL				WELL #: 9 L		RRCID -> 170341		COMPL. DATE 04/21/1997		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9214 - 9454							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
ABNEY, C. M. "B"				WELL #: 12 L		RRCID -> 177371		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 9503		PERF. 7822 - 9361							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
TAYLOR, W.B.				WELL #: 18L		RRCID -> 177784		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 7835 - 9390							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
FIELDS-ISAACS				WELL #: 12 L		RRCID -> 178206		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 9206 - 9394							
01	2294 X	2035	-0-	-259	-0-	2035	2			N	-0-					1			
02	2072 X	1514	-0-	-558	-0-	1514	2			N	-0-					1			
03	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					1			
04	2220 X	2144	-0-	-76	-0-	2144	2			N	-0-					1			
05	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					1			
06	2220 N	1933	-0-	-287	-0-	1933	2			N	-0-					1			
DAVIS, ALBERT R.				WELL #: 4 L		RRCID -> 178946		COMPL. DATE 05/23/2000		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 7887 - 9455							
01	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					52			
02	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2278	2	76	9	N	69					121			
03	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2575	2	50	9	N	45					166			
04	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2324	2	107	9	N	97	173	1			90			
05	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					90			
06	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					90			

WASKOM (COTTON VALLEY)														//CONT.// 95369 160				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														WELL #: 14 L				RRCID -> 180110				COMPL. DATE 09/01/2000				TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392			
ABNEY, C. M. "B"														WELL #: 14 L				RRCID -> 180110				COMPL. DATE 09/01/2000				TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE										
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
ABNEY, J. K.														WELL #: 6 L				RRCID -> 184687				COMPL. DATE 04/16/2001				TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354			
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	885	2	8	9	N	7						117										
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	788	2	73	9	N	66	170	1				13										
03	899 N	808	-0-	-91	-0-	-0-	-0-	798	2	10	9	N	9						22										
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-						22										
05	961 N	661	-0-	-300	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-						22										
06	780 N	562	-0-	-218	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-						22										
CARGILL GAS UNIT														WELL #: 23				RRCID -> 186267				COMPL. DATE 09/26/2001				TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426			
01	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1951	2	Y	17	16	1				4										
								19	9																				
02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1966	2	Y	20	20	1				4										
								22	9																				
03	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	2528	2	Y	20	20	1				4										
								22	9																				
04	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	2312	2	Y	19	18	1				5										
								21	9																				
05	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	2275	2	Y	7	8	1	1	8		3										
								8	9																				
06	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	2086	2	Y	3	4	1				2										
								3	9																				
MCLOFFLIN GAS UNIT														WELL #: 21 L				RRCID -> 186270				COMPL. DATE 08/14/2001				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6										
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6										
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	N	28	25	1				9										
								31	9																				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	17	20	1			6										
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	N	1	1	1				6										
								1	9																				
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	N	17	13	1				10										
								19	9																				
TAYLOR, W.B.														WELL #: 20 L				RRCID -> 202616				COMPL. DATE 05/07/2004				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5										
ABNEY, C. M. "B"														WELL #: 16				RRCID -> 205937				COMPL. DATE 09/24/2004				TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383			
01	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2267	2				N	-0-					119										
02	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2063	2				N	-0-					119										
03	2139 N	2073	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	2073	2				N	-0-					119										
04	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1950	2				N	-0-					119										
05	2139 N	2092	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	2092	2				N	-0-					119										
06	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2176	2				N	-0-					119										

WASKOM (COTTON VALLEY)														CNTY: HARRISON			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC																	
ABNEY, C. M. "B"																	
WELL #: 15																	
RRCID -> 206537																	
COMPL. DATE 10/22/2004																	
TOTAL DEPTH 9550																	
PERF. 8112 - 9262																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-	
02	1344 N	1258	-0-	-86	-0-	1258	2			N	-0-					-0-	
03	1488 N	1334	-0-	-154	-0-	1334	2			N	-0-					-0-	
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-	
05	1395 N	1132	-0-	-263	-0-	1132	2			N	-0-					-0-	
06	1290 N	943	-0-	-347	-0-	943	2			N	-0-					-0-	
HOWELL																	
WELL #: 11																	
RRCID -> 207821																	
COMPL. DATE 11/04/2004																	
TOTAL DEPTH 9550																	
PERF. 7812 - 9374																	
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1168	2	134	9	N	122					124	
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1125	2	25	9	N	23	147	1			-0-	
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-	
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1254	2	25	9	N	23					23	
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1318	2	73	9	N	66					89	
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1303	2	8	9	N	7					96	
BRYSON "A" UNIT																	
WELL #: 8																	
RRCID -> 207923																	
COMPL. DATE 01/20/2005																	
TOTAL DEPTH 9570																	
PERF. 8456 - 9422																	
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	751	1	595	2	Y	20	75	1			46	
02	1400 N	1187	-0-	-213	-0-	676	1	475	2	Y	33					79	
03	1271 N	1224	-0-	-47	-0-	783	1	400	2	Y	37					116	
04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1103	1	519	2	Y	172	121	1			167	
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	975	1	479	2	Y	33					200	
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	879	1	455	2	Y	13					213	
CARGILL GAS UNIT																	
WELL #: 25																	
RRCID -> 208448																	
COMPL. DATE 01/22/2005																	
TOTAL DEPTH 9593																	
PERF. 9198 - 9425																	
01	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	64	1	1876	2	Y	16	14	1	1	8	4	
02	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	18	9	1649	2	Y	18	18	1			4	
03	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	57	1	1864	2	Y	18	18	1			4	
04	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	20	9	1789	2	Y	18	16	1	2	8	4	
05	1860 N	1772	-0-	-88	-0-	54	1	1700	2	Y	17	16	1	1	8	4	
06	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	20	9	1729	2	Y	28	26	1	1	8	5	
HOWELL																	
WELL #: 12																	
RRCID -> 209558																	
COMPL. DATE 02/14/2005																	
TOTAL DEPTH 9559																	
PERF. 7807 - 9356																	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2024																	
TAYLOR, W.B.																	
WELL #: 21																	
RRCID -> 209857																	
COMPL. DATE 03/07/2005																	
TOTAL DEPTH 9500																	
PERF. 9188 - 9404																	
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-	
02	1232 N	1171	-0-	-61	-0-	1171	2			N	-0-					-0-	
03	1333 N	1079	-0-	-254	-0-	1079	2			N	-0-					-0-	
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-	
05	1302 N	1028	-0-	-274	-0-	1028	2			N	-0-					-0-	
06	1050 N	1040	-0-	-10	-0-	1040	2			N	-0-					-0-	

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			2
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-			2
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-			2
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			2
05	155 N	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-			2
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	183	2	52	9	N	47			49
DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8146 - 8301														
01	2852 X	2749	-0-	-103	-0-	85	1	2499	2	Y	150	141	1	33
						165	9							
02	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	82	1	2374	2	Y	180	177	1	36
						198	9							
03	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	83	1	2629	2	Y	169	172	1	33
						186	9							
04	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	77	1	2529	2	Y	161	156	1	38
						177	9							
05	2945 N	2870	-0-	-75	-0-	83	1	2676	2	Y	101	115	1	24
						111	9							
06	2790 N	2778	-0-	-12	-0-	82	1	2622	2	Y	67	69	1	22
						74	9							
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8132 - 8278														
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	29	1	850	2	Y	20	17	1	4
						22	9							
02	1204 N	725	-0-	-479	-0-	23	1	670	2	Y	29	28	1	5
						32	9							
03	1178 N	695	-0-	-483	-0-	20	1	649	2	Y	24	25	1	4
						26	9							
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	22	1	721	2	Y	29	25	1	5
						32	9							
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	24	1	756	2	Y	31	30	1	5
						34	9							
06	T. A.	813	-0-	813	813	23	1	744	2	Y	42	40	1	6
						46	9							
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425														
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	145	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	Y	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-			-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851															
ABNEY, ZACH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 215359		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9380 - 9498								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

MCLOFFLIN GAS UNIT				WELL #:		22	RRCID -> 216013		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 9563		PERF. 8123 - 9386						
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	11	1	333	2	Y	33	31	1				8	
							36	9											
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	10	1	297	2	Y	40	39	1				9	
							44	9											
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	11	1	347	2	Y	36	37	1				8	
							40	9											
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	353	2	Y	35	34	1				9	
							39	9											
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	11	1	366	2	Y	38	39	1				8	
							42	9											
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	11	1	350	2	Y	47	46	1				9	
							52	9											

ABNEY, ZACH UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 216329		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8600 - 9666						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/27/2025																			

TAYLOR, W.B. "A"				WELL #:		9	RRCID -> 227580		COMPL. DATE 04/08/2007		TOTAL DEPTH 9359		PERF. 9707 - 11971						
01	4123	X	4058	-0-	-65	-0-	4058	2			N	-0-						-0-	
02	3752	X	3643	-0-	-109	-0-	3643	2			N	-0-						-0-	
03	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-						-0-	
04	4020	X	3926	-0-	-94	-0-	3926	2			N	-0-						-0-	
05	4154	X	3916	-0-	-238	-0-	3916	2			N	-0-						-0-	
06	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-						-0-	

CHOPPER GU 1				WELL #:		1	RRCID -> 229742		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8474 - 9710						
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	1			Y	-0-						-0-	
02	672	N	609	-0-	-63	-0-	428	1	181	2	Y	-0-						-0-	
03	1240	N	591	-0-	-649	-0-	475	1	116	2	Y	-0-						-0-	
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			Y	-0-						-0-	
05	682	N	386	-0-	-296	-0-	294	1	92	2	Y	-0-						-0-	
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	52	1	832	2	Y	274	162	1				112	
							301	9											

CARGILL GAS UNIT				WELL #:		24	RRCID -> 232165		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 9266 - 9472						
01	3999	X	3750	-0-	-249	-0-	124	1	3618	2	Y	7	5	1		1	8	2	
							8	9											
02	3892	X	3205	-0-	-687	-0-	106	1	3092	2	Y	6	6	1				2	
							7	9											
03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	134	1	4265	2	Y	6	6	1				2	
							7	9											
04	4170	X	3707	-0-	-463	-0-	109	1	3589	2	Y	8	6	1		2	8	2	
							9	9											
05	4247	X	3892	-0-	-355	-0-	118	1	3772	2	Y	2	2	1		1	8	1	
							2	9											
06	4230	X	3704	-0-	-526	-0-	112	1	3591	2	Y	1	1	8				1	
							1	9											

WASKOM (COTTON VALLEY) SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC BRYSON "A" UNIT														CNTY: HARRISON															
//CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED														CAPACITY															
//CONT.// 775851																													
WELL #: 10H														RRCID -> 234090				COMPL. DATE 07/22/2007				TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE					
01		3472 X	3109	-0-		-363	-0-			3109	2				N		-0-							22					
02		3136 X	2700	-0-		-436	-0-			2700	2				N		-0-							22					
03		3454 X	3454	-0-		-0-	-0-			3454	2				N		-0-							22					
04		3330 X	2075	-0-		-1255	-0-			2075	2				N		-0-							22					
05		3441 X	3201	-0-		-240	-0-			3201	2				N		-0-							22					
06		3330 X	3296	-0-		-34	-0-			3296	2				N		-0-							22					
ABNEY, C. M. "B"														WELL #: 18				RRCID -> 234302				COMPL. DATE 07/14/2007				TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420			
01		838 N	838	-0-		-0-	-0-			838	2				N		-0-							51					
02		998 N	998	-0-		-0-	-0-			998	2				N		-0-							51					
03		2013 N	2013	-0-		-0-	-0-			2013	2				N		-0-							51					
04		2641 N	2641	-0-		-0-	-0-			2641	2				N		-0-							51					
05		1799 N	1799	-0-		-0-	-0-			1799	2				N		-0-							51					
06		1365 N	1365	-0-		-0-	-0-			1365	2				N		-0-							51					
TAYLOR, W.B. "A"														WELL #: 10				RRCID -> 235442				COMPL. DATE 12/09/2007				TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356			
01		4003 X	4003	-0-		-0-	-0-			4001	2		2	9	N		2		2	8				69					
02		3484 X	3484	-0-		-0-	-0-			3483	2		1	9	N		1		1	8				69					
03		4266 X	4266	-0-		-0-	-0-			4242	2		24	9	N		22		2	8				89					
04		3948 X	3948	-0-		-0-	-0-			3948	2				N		-0-							89					
05		4099 X	4099	-0-		-0-	-0-			4033	2		66	9	N		60							149					
06		3730 X	3730	-0-		-0-	-0-			3708	2		22	9	N		20							169					
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT														WELL #: 8				RRCID -> 236091				COMPL. DATE 01/28/2008				TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794			
01		373 N	373	-0-		-0-	-0-			12	1		361	2	Y		-0-							1					
02		366 N	366	-0-		-0-	-0-			12	1		354	2	Y		-0-							1					
03		373 N	373	-0-		-0-	-0-			11	1		362	2	Y		-0-							1					
04		349 N	349	-0-		-0-	-0-			10	1		339	2	Y		-0-							1					
05		369 N	369	-0-		-0-	-0-			11	1		358	2	Y		-0-							1					
06		330 N	330	-0-		-0-	-0-			10	1		320	2	Y		-0-							1					
DAVIS, JIM ET AL														WELL #: 11				RRCID -> 238058				COMPL. DATE 01/14/2008				TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554			
01		1637 N	1637	-0-		-0-	-0-			1637	2				N		-0-							20					
02		1482 N	1482	-0-		-0-	-0-			1482	2				N		-0-							20					
03		1658 N	1658	-0-		-0-	-0-			1658	2				N		-0-							20					
04		1591 N	1591	-0-		-0-	-0-			1591	2				N		-0-							20					
05		1490 N	1490	-0-		-0-	-0-			1490	2				N		-0-							20					
06		1624 N	1624	-0-		-0-	-0-			1624	2				N		-0-							20					
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT														WELL #: 7				RRCID -> 238991				COMPL. DATE 05/23/2008				TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650			
01		2380 N	2380	-0-		-0-	-0-			78	1		2292	2	Y		9		6	1		3	8		2				
02		2761 N	2761	-0-		-0-	-0-			10	9																		
03		3100 N	3111	-0-		11	11			91	1		2662	2	Y		7		7	1				2					
04		3000 N	3340	-0-		340	351			8	9																		
05		2233 N	1882	-0-		-351	-0-			95	1		3008	2	Y		7		7	1				2					
06		1850 N	1850	-0-		-0-	-0-			8	9																		
										98	1		3231	2	Y		10		6	1		4	8	2					
										11	9																		
										55	1		1759	2	Y		62		54	1		3	8	7					
										68	9																		
										53	1		1701	2	Y		87		82	1		2	8	10					
										96	9																		

WASKOM (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										NON-ASSOCIATED						
CHOPPER GU 1										RRCID -> 241493		COMPL. DATE 07/10/2008				
WELL #: 2										TOTAL DEPTH 11886		PERF. 8440 - 11148				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	2708	-0-	-733	-0-	349	1	2359	2	Y	-0-					7
02	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	666	1	3619	2	Y	-0- 6	6	8			7
03	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	753	1	4002	2	Y	-0-					7
04	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	694	1	3334	2	Y	-0-					7
05	4092 X	3593	-0-	-499	-0-	569	1	3024	2	Y	-0-					7
06	3960 X	3658	-0-	-302	-0-	656	1	3002	2	Y	-0-					7

FIELDS-ISAACS										WELL #: 15		RRCID -> 242120				
										COMPL. DATE 10/17/2017		TOTAL DEPTH 11561				
										PERF. 9406 - 9597						
01	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					2
02	2044 N	1544	-0-	-500	-0-	1544	2			N	-0-					2
03	2325 N	2264	-0-	-61	-0-	2258	2	6	9	N	5					7
04	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2167	2	7	9	N	6					13
05	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2218	2	13	9	N	12					25
06	2190 N	2054	-0-	-136	-0-	2045	2	9	9	N	8					33

ELLIS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 242687				
										COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 9810				
										PERF. 8420 - 9717						
01	3875 X	1311	-0-	-2564	-0-	522	1	789	2	Y	-0-					190
02	3500 X	1792	-0-	-1708	-0-	469	1	1323	2	Y	-0-					190
03	2604 X	2092	-0-	-512	-0-	386	1	1706	2	Y	-0-					190
04	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	445	1	2665	2	Y	-0-					190
05	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	571	1	3844	2	Y	228	348	1			70
06	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	251 542 136	9 1 9	2752	2	Y	124	167	1			27

ELLIS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 242955				
										COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 9816				
										PERF. 8766 - 9736						
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	488	1	740	2	Y	9	9	8			132
02	1288 N	884	-0-	-404	-0-	436	1	442	2	Y	5	5	8			132
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	462	1	676	2	Y	-0-					132
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	363	1	194	2	Y	-0-					132
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	429	1	726	2	Y	-0-					132
06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	435	1	996	2	Y	-0-					132

SCOTT, T. P.										WELL #: 15		RRCID -> 243188				
										COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 9778				
										PERF. 9274 - 9536						
01	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
02	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
03	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
04	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
05	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
06	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT										WELL #: 11H		RRCID -> 244091				
										COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 9329				
										PERF. 9646 - 11254						
01	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	3756	1	3731	2	Y	-0-					-0-
02	6244 X	5798	-0-	-446	-0-	2866	1	2932	2	Y	-0-					-0-
03	6913 X	6780	-0-	-133	-0-	3599	1	3181	2	Y	-0-					-0-
04	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	3705	1	3002	2	Y	-0-					-0-
05	6913 X	6588	-0-	-325	-0-	3436	1	3152	2	Y	-0-					-0-
06	6690 X	6513	-0-	-177	-0-	3734	1	2779	2	Y	-0-					-0-

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3073

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	217 1 8 9	6359 2	Y	7	7 8	-0-			
02	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	201 1	5857 2	Y	-0-	-0-	-0-			
03	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	204 1	6492 2	Y	-0-	-0-	-0-			
04	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	191 1 9 9	6315 2	Y	8	8 8	-0-			
05	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	205 1 6 9	6583 2	Y	5	5 8	-0-			
06	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	198 1 3 9	6361 2	Y	3	3 8	-0-			

ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840														
01	12187 X	12187	-0-	-0-	-0-	402 1 21 9	11764 2	Y	19	17 1	5			
02	10920 X	10727	-0-	-193	-0-	356 1 24 9	10347 2	Y	22	22 1	5			
03	12090 X	11717	-0-	-373	-0-	357 1 23 9	11337 2	Y	21	21 1	5			
04	11700 X	11348	-0-	-352	-0-	333 1 21 9	10994 2	Y	19	19 1	5			
05	12090 X	11754	-0-	-336	-0-	355 1 13 9	11386 2	Y	12	14 1	3			
06	11700 X	11394	-0-	-306	-0-	344 1 1 9	11049 2	Y	1	2 1	2			

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 12498														
01	23002 X	18373	-0-	-4629	-0-	606 1 13 9	17754 2	Y	12	7 1	5 8	3		
02	19712 X	15813	-0-	-3899	-0-	525 1 9 9	15279 2	Y	8	8 1	3			
03	20584 X	17080	-0-	-3504	-0-	521 1 9 9	16550 2	Y	8	8 1	3			
04	19050 X	15810	-0-	-3240	-0-	464 1 15 9	15331 2	Y	14	7 1	6 8	4		
05	19158 X	15823	-0-	-3335	-0-	478 1 8 9	15337 2	Y	7	4 1	4 8	3		
*06	17790 X	14375	-0-	-3415	-0-	434 1 9 9	13932 2	Y	8	3 8	8			

MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503														
01	11656 X	11617	-0-	-39	-0-	382 1 34 9	11201 2	Y	31	18 1	12 8	5		
02	10724 X	10335	-0-	-389	-0-	343 1 24 9	9968 2	Y	22	22 1	5			
03	11873 X	11484	-0-	-389	-0-	350 1 24 9	11110 2	Y	22	22 1	5			
04	11490 X	11144	-0-	-346	-0-	326 1 40 9	10778 2	Y	36	20 1	15 8	6		
05	11687 X	11423	-0-	-264	-0-	344 1 30 9	11049 2	Y	27	20 1	9 8	4		
06	11250 X	10601	-0-	-649	-0-	320 1 21 9	10260 2	Y	19	13 1	6 8	4		

WASKOM (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
BUFFIN, KIRK UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	78	1	2286	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
02	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	70	1	2025	2	Y	-0-			-0-
03	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	71	1	2254	2	Y	-0-			-0-
04	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	62	1	2048	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	71	1	2275	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
06	2250 N	2081	-0-	-169	-0-	63	1	2018	2	Y	-0-			-0-
MCCAULEY														
WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
BUFFIN, KIRK UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350														
01	13396 X	13396	-0-	-0-	-0-	442	1	12942	2	Y	11	11	8	1
						12	9							
02	11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	393	1	11444	2	Y	-0-			1
03	13098 X	13098	-0-	-0-	-0-	400	1	12698	2	Y	-0-			1
04	12688 X	12688	-0-	-0-	-0-	372	1	12301	2	Y	14	14	8	1
						15	9							
05	12867 X	12867	-0-	-0-	-0-	388	1	12470	2	Y	8	8	8	1
						9	9							
06	12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	364	1	11690	2	Y	5	5	8	1
						6	9							
ABNEY, ZACH UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365														
01	14725 X	13017	-0-	-1708	-0-	428	1	12539	2	Y	45	32	1	9
						50	9							
02	12992 X	11452	-0-	-1540	-0-	379	1	11028	2	Y	41	41	1	9
						45	9							
03	13919 X	12516	-0-	-1403	-0-	381	1	12092	2	Y	39	40	1	8
						43	9							
04	12930 X	11896	-0-	-1034	-0-	348	1	11492	2	Y	51	36	1	10
						56	9							
05	13175 X	12170	-0-	-1005	-0-	367	1	11782	2	Y	19	16	1	6
						21	9							
06	12600 X	11519	-0-	-1081	-0-	348	1	11165	2	Y	5	2	1	4
						6	9							
DOWNER UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966														
01	13476 X	13476	-0-	-0-	-0-	443	1	12964	2	Y	63	34	1	11
						69	9							
02	11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	388	1	11306	2	Y	43	43	1	11
						47	9							
03	12894 X	12894	-0-	-0-	-0-	392	1	12456	2	Y	42	42	1	11
						46	9							
04	12575 X	12575	-0-	-0-	-0-	367	1	12130	2	Y	71	38	1	12
						78	9							
05	13064 X	13064	-0-	-0-	-0-	393	1	12626	2	Y	41	27	1	8
						45	9							
06	12670 X	12670	-0-	-0-	-0-	382	1	12274	2	Y	13	3	1	6
						14	9							

WASKOM (COTTON VALLEY)															CAPACITY															CNTY: HARRISON																																																											
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC																																																																																									
ABNEY 1215															WELL #: 11H															RRCID -> 258769															COMPL. DATE 04/10/2021															TOTAL DEPTH 9491															PERF. 9835 - 14055														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
01	13857	X	13422	-0-		-435	-0-				442	1	12947	2	Y	30		16	1	13	8																																																																				
											33	9																																																																													
02	12516	X	11870	-0-		-646	-0-				394	1	11454	2	Y	20		20	1																																																																						
											22	9																																																																													
03	13671	X	11294	-0-		-2377	-0-				344	1	10928	2	Y	20		20	1																																																																						
											22	9																																																																													
04	13200	X	10360	-0-		-2840	-0-				303	1	10018	2	Y	35		18	1	16	8																																																																				
											39	9																																																																													
05	13423	X	11816	-0-		-1607	-0-				356	1	11438	2	Y	20		13	1	9	8																																																																				
											22	9																																																																													
06	12990	X	12475	-0-		-515	-0-				377	1	12090	2	Y	7		1	1	7	8																																																																				
											8	9																																																																													
ABNEY, J. K.															WELL #: 9H															RRCID -> 259166															COMPL. DATE 09/02/2010															TOTAL DEPTH 9458															PERF. 9900 - 14988														
01	10540	X	10018	-0-		-522	-0-				10018	2			N	-0-						-0-																																																																			
02	9436	X	9016	-0-		-420	-0-				9016	2			N	-0-						-0-																																																																			
03	10230	X	9900	-0-		-330	-0-				9900	2			N	-0-						-0-																																																																			
04	9900	X	9529	-0-		-371	-0-				9529	2			N	-0-						-0-																																																																			
05	10106	X	9863	-0-		-243	-0-				9765	2	98	9	N	89						89																																																																			
06	9690	X	9476	-0-		-214	-0-				9476	2			N	-0-						89																																																																			
ABNEY, ZACH UNIT															WELL #: 4H															RRCID -> 259377															COMPL. DATE 05/08/2010															TOTAL DEPTH 9564															PERF. 9880 - 13230														
01	9373	X	9373	-0-		-0-	-0-				308	1	9007	2	Y	53		38	1	13	8																																																																				
											58	9																																																																													
02	8036	X	7990	-0-		-46	-0-				264	1	7671	2	Y	50		49	1																																																																						
											55	9																																																																													
03	8993	X	8993	-0-		-0-	-0-				273	1	8669	2	Y	46		47	1																																																																						
											51	9																																																																													
04	8758	X	8758	-0-		-0-	-0-				255	1	8436	2	Y	61		43	1	16	8																																																																				
											67	9																																																																													
05	8897	X	8549	-0-		-348	-0-				258	1	8267	2	Y	22		18	1	9	8																																																																				
											24	9																																																																													
06	8610	X	8365	-0-		-245	-0-				252	1	8103	2	Y	9		4	1	6	8																																																																				
											10	9																																																																													
ABNEY 1215															WELL #: 10H															RRCID -> 261372															COMPL. DATE 02/07/2011															TOTAL DEPTH 9475															PERF. 9740 - 15165														
01	15407	X	14716	-0-		-691	-0-				485	1	14210	2	Y	19		5	1	14	8																																																																				
											21	9																																																																													
02	14028	X	13004	-0-		-1024	-0-				432	1	12565	2	Y	6		6	1																																																																						
											7	9																																																																													
03	15531	X	14273	-0-		-1258	-0-				435	1	13831	2	Y	6		6	1																																																																						
											7	9																																																																													
04	15030	X	13808	-0-		-1222	-0-				405	1	13379	2	Y	22		5	1	17	8																																																																				
											24	9																																																																													
05	14756	X	14260	-0-		-496	-0-				430	1	13816	2	Y	13		3	1	10	8																																																																				
											14	9																																																																													
06	14250	X	13433	-0-		-817	-0-				406	1	13019	2	Y	7		7	8																																																																						
											8	9																																																																													

WASKOM (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ELLIS "A" GAS UNIT //CONT.// 775851														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	372	1	6286	2	Y	-0-		80	
02	5992 X	5528	-0-	-464	-0-	304	1	5184	2	Y	36	36 8	80	
						40	9							
03	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	323	1	6027	2	Y	1	1 8	80	
						1	9							
04	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	324	1	5386	2	Y	-0-		80	
05	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	321	1	5621	2	Y	7		87	
						8	9							
06	6450 X	5554	-0-	-896	-0-	328	1	5226	2	Y	-0-		87	
TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478														
01	7750 X	7561	-0-	-189	-0-	7561	2		N	-0-			27	
02	7000 X	6826	-0-	-174	-0-	6826	2		N	-0-			27	
03	7750 X	7438	-0-	-312	-0-	7438	2		N	-0-			27	
04	7410 X	7132	-0-	-278	-0-	7132	2		N	-0-			27	
05	7595 X	7095	-0-	-500	-0-	7095	2		N	-0-			27	
06	7320 X	6667	-0-	-653	-0-	6667	2		N	-0-			27	
SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055														
01	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	299	1	8764	2	Y	32	21 1 9 8	7	
						35	9							
02	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	266	1	7744	2	Y	26	26 1	7	
						29	9							
03	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	292	1	9260	2	Y	25	25 1	7	
						28	9							
04	9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	270	1	8917	2	Y	33	23 1 10 8	7	
						36	9							
05	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	267	1	8582	2	Y	31	25 1 6 8	7	
						34	9							
06	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	249	1	7997	2	Y	32	28 1 4 8	7	
						35	9							
CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426														
01	11036 X	10614	-0-	-422	-0-	593	1	10015	2	Y	5	5 8	148	
						6	9							
02	9128 X	8859	-0-	-269	-0-	489	1	8327	2	Y	39	39 8	148	
						43	9							
03	9937 X	9937	-0-	-0-	-0-	506	1	9425	2	Y	5	5 8	148	
						6	9							
04	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	508	1	8428	2	Y	-0-		148	
05	9027 X	9027	-0-	-0-	-0-	614	1	8413	2	Y	-0-		148	
06	10260 X	8547	-0-	-1713	-0-	505	1	8042	2	Y	-0-		148	
ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421														
01	14508 X	14102	-0-	-406	-0-	464	1	13599	2	Y	35	16 1 18 8	5	
						39	9							
02	13104 X	12402	-0-	-702	-0-	411	1	11968	2	Y	21	20 1	6	
						23	9							
03	14508 X	13792	-0-	-716	-0-	420	1	13352	2	Y	18	19 1	5	
						20	9							
04	13920 X	13231	-0-	-689	-0-	387	1	12799	2	Y	41	18 1 22 8	6	
						45	9							
05	14260 X	13790	-0-	-470	-0-	416	1	13346	2	Y	25	14 1 12 8	5	
						28	9							
06	13650 X	13326	-0-	-324	-0-	402	1	12905	2	Y	17	10 1 8 8	4	
						19	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
TAYLOR-ABNEY-0'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	9796 X	9373	-0-	-423	-0-	9373	2		N	-0-				64
02	8792 X	8437	-0-	-355	-0-	8437	2		N	-0-				64
03	9641 X	9278	-0-	-363	-0-	9278	2	2 9	N	-0-	2 8			64
04	9300 X	8951	-0-	-349	-0-	8951	2		N	-0-				64
05	9455 X	9199	-0-	-256	-0-	9199	2		N	-0-				64
06	9060 X	8862	-0-	-198	-0-	8862	2		N	-0-				64
CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 10160 - 13649														
01	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	692	1	5200 2 Y		19	19 8			175
						21	9							
02	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	571	1	4204 2 Y		29	29 8			175
						32	9							
03	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	595	1	4994 2 Y		1	1 8			175
						1	9							
04	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	706	1	4537 2 Y		22	22 8			175
						24	9							
05	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	693	1	4512 2 Y		13	13 8			175
						14	9							
06	5730 X	4677	-0-	-1053	-0-	690	1	3976 2 Y		10	10 8			175
						11	9							
BRYSON A-ABNEY, J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145														
01	12152 X	11323	-0-	-829	-0-	5097	1	6194 2 Y		29	2 1 28 8			2
						32	9							
02	11788 X	10765	-0-	-1023	-0-	4297	1	6468 2 Y		-0-				2
03	13198 X	13198	-0-	-0-	-0-	5584	1	7614 2 Y		-0-				2
04	12630 X	11885	-0-	-745	-0-	5338	1	6519 2 Y		25	25 8			2
						28	9							
*05	12090 X	10930	-0-	-1160	-0-	4905	1	5983 2 Y		38	14 8			26
						42	9							
*06	12780 X	10577	-0-	-2203	-0-	4983	1	5566 2 Y		25	11 8			40
						28	9							
ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761														
01	10044 X	9724	-0-	-320	-0-	544	1	9180 2 Y		-0-				-0-
02	8428 X	8421	-0-	-7	-0-	456	1	7761 2 Y		185	32 8			153
						204	9							
03	9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	474	1	8839 2 Y		16	2 8			167
						18	9							
04	8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	479	1	7948 2 Y		-0-				167
05	8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	474	1	8306 2 Y		-0-				167
06	9420 X	8015	-0-	-1405	-0-	474	1	7541 2 Y		-0-				167
TAYLOR-ABNEY-0'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366														
01	5766 X	5307	-0-	-459	-0-	5307	2		N	-0-				54
02	5124 X	4738	-0-	-386	-0-	4738	2		N	-0-				54
03	5611 X	5371	-0-	-240	-0-	5369	2	2 9	N	-0-	2 8			54
04	5340 X	5254	-0-	-86	-0-	5254	2		N	-0-				54
05	5394 X	5294	-0-	-100	-0-	5294	2		N	-0-				54
06	5190 X	5043	-0-	-147	-0-	5043	2		N	-0-				54

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	10374 X	10374	-0-	-0-	-0-	943	1	9431	2	Y	-0-	143
02	8904 X	8399	-0-	-505	-0-	802	1	7556	2	Y	37	143
						41	9					
03	9598 X	9598	-0-	-0-	-0-	957	1	8641	2	Y	-0-	143
04	8760 X	8725	-0-	-35	-0-	973	1	7748	2	Y	4	147
						4	9					
05	9340 X	9340	-0-	-0-	-0-	972	1	8362	2	Y	5	152
						6	9					
06	10050 X	9011	-0-	-1039	-0-	1093	1	7798	2	Y	109	83
						120	9					
SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070												
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470												
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	148	1	1052	2	N	-0-	175
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	161	1	525	2	N	-0-	175
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-	175
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-	175
05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-	175
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	137	1	781	2	N	-0-	175
RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564												
01	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	94	1	2104	2	N	-0-	14
02	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	361	1	1970	2	N	-0-	14
03	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-	14
04	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-	14
05	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-	14
06	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	120	1	1563	2	N	-0-	14
SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551												
01	682 N	246	-0-	-436	-0-	246	2			N	-0-	171
02	308 N	79	-0-	-229	-0-	79	2			N	-0-	171
03	372 N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-	171
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-	171
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-	171
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-	171
WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594												
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	128
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128
WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612												
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	159
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	159
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	159
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	159
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	159
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	159

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
SMITH RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		796070														
WILLIAMS, IRELAND		WELL #:		A 2	RRCID -> 145988		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH		9750	PERF. 9365 - 9625						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		279 N	105	-0-	-174	-0-		105	2			N	-0-					88
02		140 N	52	-0-	-88	-0-		52	2			N	-0-					88
03		186 N	65	-0-	-121	-0-		65	2			N	-0-					88
04		90 N	58	-0-	-32	-0-		58	2			N	-0-					88
05		109 N	109	-0-	-0-	-0-		109	2			N	-0-					88
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	2			N	-0-					88
RUDD, W.L.		WELL #:		3	RRCID -> 169105		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH		9702	PERF. 9329 - 9587						
01		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	127	7			-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2024																		
URSUS OIL AND GAS SNEED		WELL #:		879300 2	RRCID -> 130604		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH		9815	PERF. 6399 - 6405						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					230
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					230
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					230
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					230
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					230
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					230
RAVEN		WELL #:		2	RRCID -> 139817		COMPL. DATE 10/08/1991		TOTAL DEPTH		9850	PERF. 8174 - 9739						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
VALENCE OPERATING COMPANY GARRETT "E"		WELL #:		881167 3	RRCID -> 132314		COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH		9790	PERF. 9488 - 9716						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
GARRETT "E"		WELL #:		5	RRCID -> 137404		COMPL. DATE 01/08/1991		TOTAL DEPTH		9825	PERF. 8182 - 9738						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
GARRETT "E"		WELL #:		8	RRCID -> 181000		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH	9915	PERF. 9675	-	9695	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GARRETT "E"		WELL #:		6	RRCID -> 181002		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH	9880	PERF. 9625	-	9645	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GARRETT "E"		WELL #:		10	RRCID -> 192915		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH	9925	PERF. 9672	-	9682	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GARRETT "E"		WELL #:		7	RRCID -> 194781		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH	9824	PERF. 9656	-	9666	
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	521	2		Y	-0-			-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	2		Y	-0-			-0-
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550	2		Y	-0-			-0-
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	540	2		Y	-0-			-0-
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	564	2		Y	-0-			-0-
06	540 N	536	-0-	-4	-0-	-0-	536	2		Y	-0-			-0-
GARRETT "E"		WELL #:		11	RRCID -> 194820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	9855	PERF. 8424	-	9676	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GARRETT HEIRS		WELL #:		2	RRCID -> 213954		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8388	-	9686	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GARRETT HEIRS		WELL #:		3	RRCID -> 252251		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH	11620	PERF. 8399	-	9700	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)			//CONT.//			95369 160	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//			881167											
GARRETT "E"			WELL #:			12	RRCID -> 255204			COMPL. DATE 01/12/2010			TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-

GARRETT HEIRS-GARRETT E						WELL #:	1H	RRCID -> 285947	COMPL. DATE 12/04/2019			TOTAL DEPTH 9711 PERF.10108 - 16450					
01	25688 X	25688	-0-		-0-	-0-		25559	2	129	9	Y	117	126	1		70
02	21868 X	21449	-0-		-419	-0-		21355	2	94	9	Y	85	117	1		38
03	26505 X	23647	-0-		-2858	-0-		23525	2	122	9	Y	111	116	1		33
04	25650 X	23064	-0-		-2586	-0-		22951	2	113	9	Y	103	114	1		22
05	26505 X	22688	-0-		-3817	-0-		22592	2	96	9	Y	87				109
06	24870 X	21741	-0-		-3129	-0-		21650	2	91	9	Y	83	141	1		51

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL)						95369 163	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS II LLC						102211											
WEEKS B						WELL #:	1 C	RRCID -> 180231	COMPL. DATE 05/26/1998			TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9651 - 9785					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100)						95369 171	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC						775851											
SCOTT, T. P.						WELL #:	14 U	RRCID -> 169963	COMPL. DATE 10/18/1997			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7844 - 7883					
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8300)						95369 176	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC						170038											
SMITH, T. P. ESTATE 'C'						WELL #:	4	RRCID -> 187837	COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8348 - 9554					
01	601 N	601	-0-		-0-	-0-		555	2	46	9	N	42				82
02	415 N	415	-0-		-0-	-0-		415	2			N	-0-				82
03	955 N	955	-0-		-0-	-0-		935	2	20	9	N	18				100
04	486 N	486	-0-		-0-	-0-		486	2			N	-0-				100
05	573 N	573	-0-		-0-	-0-		517	2	56	9	N	51	111	1		40
06	629 N	629	-0-		-0-	-0-		607	2	22	9	N	20				60

WASKOM (DANA SAND)						95369 184	ASSOCIATED			49B			CNTY: HARRISON				
SHELBY OPERATING COMPANY						773678											
ABERCROMBIE -A-						WELL #:	2	RRCID -> 284188	COMPL. DATE 11/04/1953			TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5835 - 5865					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				157
04	14B2 EXT	91	-0-		91	91		35	2	56	9	N	51				208
05	14B DENY	600	-0-		600	691		512	2	88	9	N	80				288
06	1111 R	420	-0-		-691	-0-		342	2	78	9	N	71	167	1		192

WASKOM (DOWNER)			95369 192			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON								
BROOKSTON ENERGY, INC.			097353																	
TIMMINS FURRH			WELL #: 1			RRCID -> 185111			COMPL. DATE 10/10/2001			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5863 - 5992								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						124
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						124
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						124
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						124
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						124
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						124
TIMMINS FURRH			WELL #: 2			RRCID -> 191971			COMPL. DATE 11/18/2002			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
MHS-VANCE			WELL #: 3			RRCID -> 195293			COMPL. DATE 05/29/2003			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180								
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
JOHNSON "A"			WELL #: 4			RRCID -> 199031			COMPL. DATE 11/12/2003			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6014								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
VANCE GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 228639			COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
WASKOM (DUKE)			95369 208			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON								
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			775851																	
CARGILL GAS UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 148700			COMPL. DATE 01/06/1994			TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5652 - 5662								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-

WASKOM (DUKE) //CONT.// 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	657 1	1883 2	Y	1		1	1 8		64
02	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	641 1	1909 2	Y	36					100
03	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	740 1	2184 2	Y	34					134
04	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	683 1	1828 2	Y	36			1 8		169
05	2604 N	1297	-0-	-1307	-0-	396 1	900 2	Y	1			1 8		169
06	2520 N	1793	-0-	-727	-0-	660 1	1133 2	Y	-0-					169
WASKOM (GLOYD) 95369 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038														
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 6 RRCID -> 146448 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4882 - 4938														
01	1426 N	1351	-0-	-75	-0-	1336 2	15 9	N	14					72
02	1400 N	1239	-0-	-161	-0-	1227 2	12 9	N	11					83
03	1550 N	1363	-0-	-187	-0-	1359 2	4 9	N	4					87
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2		N	-0-		67 1			20
05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1650 2	9 9	N	8					28
06	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1726 2	4 9	N	4					32
WASKOM (HAMMOND SAND) 95369 256 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851														
BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 286851 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 5889 - 6020														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
WILLIAMS, IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289486 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6055 - 6288														
01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	48 1	1404 2	N	64		62 1	6 8		16
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	43 1	1243 2	N	79		78 1			17
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	87 9	1292 2	N	74		75 1			16
04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	41 1	1184 2	N	78		69 1	7 8		18
05	1519 N	1108	-0-	-411	-0-	86 9	999 2	N	71		70 1	4 8		15
06	1380 N	1001	-0-	-379	-0-	31 1	890 2	N	75		71 1	3 8		16
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291629 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6264 - 6275														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

WASKOM (HAMMOND SAND)		//CONT.//		95369 256	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851								
MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 292197		COMPL. DATE 03/08/2022		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 5919 - 5942	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	757 2	147 9	N	134	127 1		41
02	868 N	742	-0-	-126	-0-	568 2	174 9	N	158	160 1		39
03	837 N	678	-0-	-159	-0-	503 2	175 9	N	159	156 1		42
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	524 2	164 9	N	149	141 1		50
*05	837 N	690	-0-	-147	-0-	529 2	161 9	N	146	143 1		53
*06	660 N	574	-0-	-86	-0-	423 2	151 9	N	137	143 1		47
WASKOM (HILL)				95369 272	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353								
FROST LUMBER COMPANY		WELL #:		1 C	RRCID -> 017099		COMPL. DATE 02/11/1947		TOTAL DEPTH 6280		PERF. 4805 - 4828	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
MHS-VANCE		WELL #:		2	RRCID -> 193042		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5013 - 5021	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			93
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			93
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624								
WOOLWORTH, J. D. UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 017097		COMPL. DATE 11/16/1948		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 4910 - 4940	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851								
ABNEY, J. K.		WELL #:		2	RRCID -> 017086		COMPL. DATE 07/20/2021		TOTAL DEPTH 6268		PERF. 4845 - 4852	
01	0	3360	-0-	3360 B	14293	3351 2	9 9	Y	8	8 1		2
02	3080	3421	-0-	341 B	14634	3414 2	7 9	Y	6	8 1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				14634								
03	3410	3882	-0-	472 B	15106	3872 2	10 9	Y	9	4 1	1 8	4
04	0	3752	-0-	3752 B	18858	3744 2	8 9	Y	7	9 1		2
05	3410	3361	-0-	-49 B	18809	3361 2		Y	-0-	2 1		-0-
06	3300	3656	-0-	356 B	19165	3656 2		Y	-0-			-0-
FIELDS-ISAACS		WELL #:		16 C	RRCID -> 017089		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH 6152		PERF. 4800 - 4835	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (HILL)		//CONT.//		95369 272		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARRISON					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851											
DAVIS, JIM ET AL		WELL #:		10 L		RRCID -> 212942		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 4861 - 4863			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
FIELDS-ISAACS				WELL #:		10 U		RRCID -> 282402		COMPL. DATE 12/09/2016		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 4830 - 4872	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
WASKOM (MATTIE)		95369 360		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353													
WELLS, M. W.		WELL #:		2		RRCID -> 179155		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 8652		PERF. 6283 - 6300			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125	
06	14B2 EXT	91	-0-	91	91	4	1	87	2	N	-0-			125	
JONESVILLE "A"				WELL #:		8		RRCID -> 199596		COMPL. DATE 11/06/2003		TOTAL DEPTH 6552		PERF. 6204 - 6240	
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	30	1	664	2	N	500	416	1	334	
						550	9								
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	18	1	558	2	N	561	710	1	185	
						617	9								
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	11	1	543	2	N	515	558	1	142	
						567	9								
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	21	1	491	2	N	457	517	1	82	
						503	9								
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	22	1	519	2	N	448	374	1	156	
						493	9								
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	19	1	435	2	N	400	374	1	182	
						440	9								
WEATHERSBY, DON				WELL #:		4		RRCID -> 201670		COMPL. DATE 06/02/1987		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6172 - 6182	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

WASKOM (MATTIE)		//CONT.//		95369 360	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038							
ABNEY, J.D. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 146453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 5950 - 5955	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		658	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		658	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		658	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		658	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		658	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		658	
WASKOM (MCLOFFLIN 6270)				95369 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353							
BURKS		WELL #:		1	RRCID -> 244857	COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6306 - 6350	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781							
STRENGTH		WELL #:		1	RRCID -> 180113	COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6310 - 6320	
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1598 2	46 9 N	42		169	
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1433 2	42 9 N	38		207	
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1316 2	43 9 N	39	191 1	55	
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1276 2	50 9 N	45		100	
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1346 2	39 9 N	35		135	
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1231 2	33 9 N	30	137 1	28	
WASKOM (MYSTIC SAND)				95369 408	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRISON			
BERKSHIRE OPERATING, LLC				067572							
FLANAGAN		WELL #:			RRCID -> 123860	COMPL. DATE 03/24/1987		TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6093 - 6113	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		150	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		150	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		150	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		150	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		150	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		150	
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2023											
WASKOM (PAGE SAND)				95369 455	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467							
ROGERS ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 267523	COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH	6270	PERF. 6044 - 6054	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
BOWLES ENERGY, INC.				084097							
COOKE, MARY		WELL #:		2	RRCID -> 123185	COMPL. DATE 09/30/1986		TOTAL DEPTH	6620	PERF. 6077 - 6081	
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WASKOM (PAGE SAND) BROOKSTON ENERGY, INC. SANDERS "A"		//CONT.//	95369 455 097353	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
M	0	WELL #:	1	RRCID ->	105314	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	5908 - 5916
	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						56

TEXAS		WELL #:	1	RRCID ->	296080	COMPL. DATE	03/24/2023	TOTAL DEPTH	6457	PERF.	5854 - 5860
01	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	47	1	1027	2	N	97
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	32	1	1042	2	N	97
						88	9				
03	1054 N	1025	-0-	-29	-0-	20	1	1005	2	N	97
04	1050 N	850	-0-	-200	-0-	35	1	815	2	N	97
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	30	1	693	2	N	97
06	990 N	784	-0-	-206	-0-	32	1	752	2	N	97

CARR		WELL #:		RRCID ->	297602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11606 - 20443
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. WILLIAMS		399624 WELL #:	2	RRCID ->	174516	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	5990 - 5997
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC ABNEY, C. M. "A"		775851 WELL #:	3-C	RRCID ->	152545	COMPL. DATE	11/12/1994	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	5767 - 5773
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PIERCE, RUBEN GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	156247	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	5892 - 5900
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WASKOM (PAGE SAND)		//CONT.//		95369 455	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851										
TAYLOR, W. B.		WELL #:		17 U	RRCID -> 188705		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 5780 - 5782			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DOWNER UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 270614		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5800 - 5810			
01	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	374 10 9	1570 2	Y	9	8 1	1 8	2		
02	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	336 11 9	1349 2	Y	10	10 1		2		
03	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	352 11 9	1375 2	Y	10	10 1		2		
04	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	355 12 9	1520 2	Y	11	9 1	1 8	3		
05	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	367 12 9	1512 2	Y	11	11 1		3		
06	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	355 20 9	1464 2	Y	18	18 1		3		
STROUD		WELL #:		2	RRCID -> 283782		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 5981 - 5988			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
WASKOM (PALUXY, LOWER)				95369 481	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
A & E MINERALS, LLC				000016										
WHELAN		WELL #:		1	RRCID -> 190119		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 2802 - 2812			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
SHELBY OPERATING COMPANY				773678										
KDB		WELL #:		1	RRCID -> 189454		COMPL. DATE 04/08/2002		TOTAL DEPTH 3984		PERF. 2799 - 2803			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11986			N	-0-			63		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11986			N	-0-			63		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11986			N	-0-			63		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11986			N	-0-			63		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11986			N	-0-			63		
06	14B2 EXT	95	-0-	95	12081	95 2		N	-0-			63		

WASKOM (PALUXY, LOWER)		//CONT.//		95369 481	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851													
JETER, AARON UNIT		WELL #:		3 U	RRCID -> 174389		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH	6800	PERF. 2894 - 2912						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ABNEY, C. M. 'B'		WELL #:		2	RRCID -> 288399		COMPL. DATE 01/02/2020		TOTAL DEPTH	9525	PERF. 2623 - 2629						
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WASKOM (PETTIT, LOWER)				95369 528	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353													
RUDD		WELL #:		1	RRCID -> 181330		COMPL. DATE 10/11/1997		TOTAL DEPTH	6514	PERF. 5726 - 5765						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
HICKS EXPLORATION, LLC				102036													
HAMILTON		WELL #:		1	RRCID -> 166638		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6303 - 6311						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
FAULCONER ENERGY, LLC				263648													
BUFFIN, KIRK		WELL #:		1	RRCID -> 017163		COMPL. DATE 12/14/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624													
BIRDWELL, A. G.		WELL #:		1 T	RRCID -> 017172		COMPL. DATE 06/30/1954		TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5864 - 5870						
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER)			//CONT.//		95369 528	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
HOPEWELL OPERATING, INC.			//CONT.//		399624											
BIRDWELL GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	289098	COMPL.	DATE	12/23/2019	TOTAL	DEPTH	6350	PERF.	5900 -	5909
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	-0-	2363	2	11	9	N	10				78
02	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	-0-	2061	2	18	9	N	16				94
03	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	-0-	2147	2	22	9	N	20				114
04	2310 N	2227	-0-	-83	-0-	-0-	2209	2	18	9	N	16				130
05	2294 N	1956	-0-	-338	-0-	-0-	1943	2	13	9	N	12				142
06	2100 N	1710	-0-	-390	-0-	-0-	1699	2	11	9	N	10				152

SHELBY OPERATING COMPANY					773678	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
VINCENT GAS UNIT #2			WELL #:		7	RRCID ->	136094	COMPL.	DATE	10/01/1990	TOTAL	DEPTH	6300	PERF.	5824 -	5836
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	1667	2	3	9	N	3				143
02	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	1467	2	6	9	N	5				148
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	1582	2	6	9	N	5				153
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-				153
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-				153
*06	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-				153

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC					775851	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
FIELDS-ISAACS			WELL #:		10 L	RRCID ->	203677	COMPL.	DATE	07/08/2004	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	5872 -	5898
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROGERS, JOSEPHINE			WELL #:		8	RRCID ->	250916	COMPL.	DATE	08/10/2009	TOTAL	DEPTH	9705	PERF.	5772 -	5780
01	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	-0-	1002	1	727	2	Y	28				38
							31	9								
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	813	1	620	2	Y	16				54
							18	9								
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	1	679	2	Y	-0-				54
04	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	1050	1	312	2	Y	8				62
							9	9								
05	1023 N	175	-0-	-848	-0-	-0-	175	1			Y	-0-				62
06	1710 X	10	-0-	-1700	-0-	-0-	10	1			Y	-0-				62

WASKOM (PETTIT, UPPER)					95369 544	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.					518265											
WINSTON-TAYLOR			WELL #:		1-C	RRCID ->	137084	COMPL.	DATE	09/12/1990	TOTAL	DEPTH	6560	PERF.	5928 -	5937
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2025																

SHELBY OPERATING COMPANY					773678	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
OBANION, G.			WELL #:			RRCID ->	017148	COMPL.	DATE	04/30/1991	TOTAL	DEPTH	6175	PERF.	5605 -	5643
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2017																

WASKOM (PETTIT, UPPER)				//CONT.//		95369 544	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SHELBY OPERATING COMPANY				//CONT.//		773678													
VINCENT				WELL #:		10	RRCID -> 197525		COMPL. DATE 09/29/2003		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5635 - 5657						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	-0-			169 2			N	-0-					37	
02	168 N	136	-0-	-32	-0-	-0-			136 2			N	-0-					37	
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	-0-			134 2			N	-0-					37	
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-			167 2		9 9	N	8					45	
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-			165 2			N	-0-					45	
*06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-			200 2			N	-0-					45	
VINCENT				WELL #:		12	RRCID -> 256050		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 5614 - 5624						
01	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	-0-			1899 2		25 9	N	23					422	
02	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-			1777 2		26 9	N	24	175	1			271	
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-			1146 2		6 9	N	5					276	
04	1860 N	1411	-0-	-449	-0-	-0-			1386 2		25 9	N	23					299	
05	1984 N	1388	-0-	-596	-0-	-0-			1377 2		11 9	N	10					309	
*06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-			1218 2		13 9	N	12					321	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				WELL #:		775851	RRCID -> 017131		COMPL. DATE 07/28/1946		TOTAL DEPTH 6388		PERF. 5620 - 5660						
ABNEY, J. K.						1 C													
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DAVIS, ALBERT R.				WELL #:		2-C	RRCID -> 017132		COMPL. DATE 09/04/1946		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5650 - 5682						
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DAVIS, JAS.				WELL #:		B 1 C	RRCID -> 017133		COMPL. DATE 07/28/1949		TOTAL DEPTH 6148		PERF. 5620 - 5662						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
FIELDS-ISAACS				WELL #:		1 C	RRCID -> 017134		COMPL. DATE 10/07/1940		TOTAL DEPTH 6155		PERF. 5598 - 5640						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																		
FIELDS-ISAACS WELL #: 16 T										RRCID -> 017136	COMPL. DATE 06/03/2016	TOTAL DEPTH 6152	PERF. 5570 -	5615				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					8
02	224 N	196	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	196	2			N	-0-					8
03	217 N	208	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	208	2			N	-0-					8
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					8
05	217 N	205	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	205	2			N	-0-					8
06	210 N	190	-0-	-0-	-20	-0-	-0-	190	2			N	-0-					8
SPEIGHTS, M. L.										WELL #: 1	RRCID -> 017140	COMPL. DATE 06/10/2011	TOTAL DEPTH 6149	PERF. 5574 -	6150			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARGILL GAS UNIT										WELL #: 2 C	RRCID -> 017154	COMPL. DATE 03/04/1984	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5670 -	5690			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TAYLOR, W. B.										WELL #: 19	RRCID -> 178829	COMPL. DATE 05/17/2000	TOTAL DEPTH 5660	PERF. 5581 -	5660			
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					7
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					7
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					7
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					7
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					7
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					7
SCOTT, T.P.										WELL #: 5	RRCID -> 283272	COMPL. DATE 11/09/2017	TOTAL DEPTH 9497	PERF. 5608 -	5648			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ABNEY, J. K.										WELL #: 6	RRCID -> 285765	COMPL. DATE 11/15/2018	TOTAL DEPTH 9651	PERF. 5605 -	5634			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (RODESSA LOWER)			95369 592		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HARRISON								
TGNR EAST TEXAS II LLC			102211														
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION			WELL #:	4	RRCID ->	228685	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	5212	-	5426			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	CODE		BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

TAYLOR ESTATE SWD			WELL #:	1	RRCID ->	232977	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5225	-	5434			

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

WASKOM (SANDERS SAND)			95369 648		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BROOKSTON ENERGY, INC.			097353														
ABNEY, R. K.			WELL #:	6	RRCID ->	199145	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6061	-	6065			

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

BURKS			WELL #:	1	RRCID ->	209276	COMPL. DATE	10/02/1985	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6055	-	6082			

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

VANCE			WELL #:	1	RRCID ->	209350	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	5948	-	6184			

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			775851														
ABNEY, C.M. "B"			WELL #:	13 L	RRCID ->	202059	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5826	-	5854			

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK, LOWER)										95369 807	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.										097353							
RUDD										WELL #: 2	RRCID -> 169162	COMPL. DATE 06/08/1998	TOTAL DEPTH 9625	PERF. 7449	-	7461	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										775851							
ABNEY, C.M. "B"										WELL #: 6	RRCID -> 058872	COMPL. DATE 09/27/1990	TOTAL DEPTH 11303	PERF. 7427	-	7445	
01	7037 X	5273	-0-	-1764	-0-	5273	2					N	-0-				105
02	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	6731	2	61	9			N	55				160
03	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	8940	2	2	9			N	2	161	1	1	8
04	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	7760	2	25	9			N	23				23
05	7192 X	6548	-0-	-644	-0-	6517	2	31	9			N	28				51
06	6960 X	4192	-0-	-2768	-0-	4192	2					N	-0-				51
MCLOFFLIN UNIT										WELL #: 6	RRCID -> 128175	COMPL. DATE 01/24/1989	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7482	-	7544	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
FIELDS-ISAACS										WELL #: 4 C	RRCID -> 130866	COMPL. DATE 04/26/1989	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7435	-	7463	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
MCLOFFLIN GAS UNIT										WELL #: 10	RRCID -> 145645	COMPL. DATE 02/27/2001	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 5942	-	5981	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER)										95369 813	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BAHR OIL & GAS										042860							
RUDD										WELL #: 1A	RRCID -> 157938	COMPL. DATE 01/25/1996	TOTAL DEPTH 6615	PERF. 6099	-	6109	
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2					N	-0-				61
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2					N	-0-				61
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2					N	-0-				61
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2					N	-0-				61
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2					N	-0-				61
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2					N	-0-				61

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BAHR OIL & GAS //CONT.// 042860															
RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	583	2	97	9	N	88			120
02	560 N	530	-0-	-30	-0-	-0-	476	2	54	9	N	49	42 1		127
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	549	2	97	9	N	88	157 1		58
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	500	2	79	9	N	72			130
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	568	2	109	9	N	99	152 1		77
06	630 N	558	-0-	-72	-0-	-0-	436	2	122	9	N	111	159 1		29
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353															
JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 296696 COMPL. DATE 07/16/2023 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5830 - 6085															
01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1044	2	N	497	493 1		175
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	547	9	928	2	N	424	424 1		175
03	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1049	2	N	592	519 1		248
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	466	9	837	2	N	460	553 1		155
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	973	2	N	561	483 1		233
06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	651	9	942	2	N	573	671 1		135
							36	1							
							506	9							
							42	1							
							617	9							
							40	1							
							630	9							
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211															
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A															
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038															
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903															
WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287228 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377															
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624											
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 8-A RRCID -> 152625 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6150 - 6268											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE								
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-	94
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-	94
03	558 N	476	-0-	-82	-0-	476	2		N	-0-	94
04	570 N	515	-0-	-55	-0-	515	2		N	-0-	94
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-	94
06	450 N	440	-0-	-10	-0-	440	2		N	-0-	94
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136											
01	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2		N	-0-	50
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1075	2	8 9	N	7	57
03	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	1280	2	4 9	N	4	61
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1155	2	7 9	N	6	67
05	1209 N	1133	-0-	-76	-0-	1132	2	1 9	N	1	68
06	1230 N	1126	-0-	-104	-0-	1126	2		N	-0-	68
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851											
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211											
01	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	248	1	2417 2	N	-0-	7
02	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	224	1	2119 2	N	-0-	7
03	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	248	1	2271 2	N	-0-	7
04	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	240	1	2228 2	N	-0-	7
05	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	248	1	2349 2	N	-0-	7
06	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	240	1	2247 2	N	6	13
TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5865 - 5873											
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-	23
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-	23
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-	23
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-	23
05	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2		N	-0-	23
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		N	-0-	23
HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440											
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER)		//CONT.//		95369 813	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851						
DAVIS, ALBERT		WELL #:		3	RRCID -> 291936		COMPL. DATE 02/09/2022		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6075 - 6088	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1984 X	1612	-0-	-372	-0-	1612 2		N	-0-	20
02	1596 X	1412	-0-	-184	-0-	1412 2		N	-0-	20
03	1767 X	1404	-0-	-363	-0-	1404 2		N	-0-	20
04	1560 X	1459	-0-	-101	-0-	1459 2		N	-0-	20
05	1612 X	1195	-0-	-417	-0-	1195 2		N	-0-	20
06	1560 X	1380	-0-	-180	-0-	1380 2		N	-0-	20
WASKOM (TRAVIS PEAK-VONNY)				95369 814	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851						
CARGILL GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID -> 292585		COMPL. DATE 02/20/2022		TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6154 - 6170	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND)				95369 815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851						
HOWELL		WELL #:		5 L	RRCID -> 124448		COMPL. DATE 11/18/1986		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
FIELDS-ISAACS		WELL #:		9-U	RRCID -> 162675		COMPL. DATE 09/17/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
FIELDS-ISAACS		WELL #:			RRCID -> 167527		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2022										
DAVIS, ALBERT		WELL #:		4 U	RRCID -> 178800		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 7304														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BONNER, JOE INC. 082519														
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989														
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		24
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		24
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		24
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2023														
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353														
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627														
01	3534 X	3496	-0-	-38	-0-	152	1	3344	2	N	-0-			64
02	3192 X	3100	-0-	-92	-0-	93	1	3007	2	N	-0-			64
03	3534 X	3281	-0-	-253	-0-	64	1	3183	2	N	31	31 1		64
						34	9							
04	3420 X	3271	-0-	-149	-0-	135	1	3136	2	N	-0-			64
05	3534 X	3335	-0-	-199	-0-	137	1	3198	2	N	-0-			64
06	3390 X	2946	-0-	-444	-0-	120	1	2826	2	N	-0-			64

PAGE: 3099

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) BROOKSTON ENERGY, INC. VANCE GAS UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:		95369 816 097353 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: HARRISON						
						RRCID ->	159885	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL	DEPTH	6472	PERF.	6171 -	6177				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	PTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	PTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	PTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	PTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	PTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	PTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

CURRIE						WELL #:	6	RRCID ->	292293	COMPL. DATE	11/10/2021	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	5949 -	6068		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	2329	2	N	2					55
									2	9									
04	3000	N	5775	-0-	2775	2775	236	1	37	9	5502	2	N	34					89
05	3100	N	12014	-0-	8914	11689	494	1	11	9	11509	2	N	10					99
06	3000	N	10424	-0-	7424	19113	425	1	11	9	9998	2	N	1	43	1			57
							1	9											

DOWNER						WELL #:	2	RRCID ->	292298	COMPL. DATE	12/16/2021	TOTAL	DEPTH	9730	PERF.	6248 -	6259		
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-	-0-					N	308	302	1			165
02	476	N	182	-0-	-294	-0-	-0-	-0-	6	2	176	9	N	160	179	1			146
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-					N	212	159	1			199
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	260	9	N	236	238	1			197
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	N	193	236	1			154
									212	9									
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	36	93	1			97
									40	9									

CURRIE						WELL #:	5	RRCID ->	295307	COMPL. DATE	02/28/2023	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	5934 -	6095		
01	3689	X	3592	-0-	-97	-0-	155	1	21	9	3416	2	N	19					85
02	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	102	1	37	9	3313	2	N	34					119
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	78	1	44	9	3860	2	N	40	119	1			40
04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	158	1	30	9	3674	2	N	27					67
05	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	163	1	31	9	3799	2	N	28					95
06	3840	X	3724	-0-	-116	-0-	150	1	36	9	3538	2	N	33	86	1			42

DOWNER						WELL #:	4	RRCID ->	295813	COMPL. DATE	04/21/2023	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	6128 -	6434		
01	2356	X	1238	-0-	-1118	-0-	18	1	822	9	398	2	N	747	792	1			94
02	2128	X	2000	-0-	-128	-0-	42	1	591	9	1367	2	N	537	501	1			130
03	2356	X	2248	-0-	-108	-0-	29	1	739	9	1480	2	N	672	600	1			202
04	2280	X	1643	-0-	-637	-0-	34	1	818	9	791	2	N	744	879	1			67
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	36	1	873	9	831	2	N	794	692	1			169
06	2190	N	584	-0-	-1606	-0-	4	1	487	9	93	2	N	443	495	1			117

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.//		95369 816	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415								
RUDD, W.L.		WELL #:		4	RRCID -> 148961		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	99	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	99	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	99	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	99	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	99	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	99	
FORRESTER, J. L.				277400								
JONES, CECIL		WELL #:			RRCID -> 046688		COMPL. DATE 07/10/1969		TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172			
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2022												
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624								
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH		WELL #:		2	RRCID -> 137418		COMPL. DATE 11/06/2014		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6312			
01	4774	X	2797	-0-	-1977	-0-	2797	2		N	-0-	118
02	4228	X	3965	-0-	-263	-0-	3965	2		N	-0-	118
03	4588	X	4031	-0-	-557	-0-	4031	2		N	-0-	118
04	4440	X	3781	-0-	-659	-0-	3769	2	12	9	N	11
05	4588	X	3654	-0-	-934	-0-	3619	2	35	9	N	32
06	4260	X	3361	-0-	-899	-0-	3361	2		N	-0-	161
RUDD, W.L.		WELL #:		5	RRCID -> 142729		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	
WILLIAMS		WELL #:		5	RRCID -> 257162		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	130	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	130	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	130	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	130	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	130	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	130	
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201								
FURRH, J.M. ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 123383		COMPL. DATE 07/31/1985		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107	

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)				//CONT.//		95369 816		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON				
SHELBY OPERATING COMPANY						773678														
MCCLAREN				WELL #:		1 T		RRCID -> 017231		COMPL. DATE 10/29/1940		TOTAL DEPTH		6180 PERF. 6093 -		6160				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2024																				

MASSINGALE, J.				WELL #:		1 T		RRCID -> 017232		COMPL. DATE 09/15/1948		TOTAL DEPTH		6300 PERF. 6198 -		6218				
01	589 N	567	-0-	-22	-0-	567	2					N	-0-						66	
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	530	2			8	9	N	7						73	
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	627	2			25	9	N	23						96	
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	584	2			14	9	N	13						109	
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2					N	-0-						109	
06	630 N	586	-0-	-44	-0-	586	2					N	-0-						109	

O'BANION				WELL #:		8		RRCID -> 138515		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 6225 -		6239				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						51	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						51	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						51	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						51	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						51	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						51	

O'BANION				WELL #:		7		RRCID -> 138645		COMPL. DATE 04/29/1991		TOTAL DEPTH		7490 PERF. 6732 -		7207				
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2					Y	-0-						43	
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2					Y	-0-						43	
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2					Y	-0-						43	
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2					Y	-0-						43	
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2					Y	-0-						43	
*06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2					Y	-0-						43	

MASSINGALE, J.				WELL #:		2		RRCID -> 142755		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9627 PERF. 5894 -		5907		
01	2825 N	2815	-0-	-10	-0-	2784	2			31	9	N	28						229	
02	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2328	2			26	9	N	24						253	
03	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2358	2			21	9	N	19			138	1		134	
04	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2283	2			35	9	N	32						166	
05	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2303	2			26	9	N	24						190	
06	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-							N	NO RPT						190	

STEPHENSON				WELL #:				RRCID -> 143380		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH		6300 PERF. 6121 -		6183				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017																				

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)													CNTY: HARRISON		
SHELBY OPERATING COMPANY															
O'BANION															
WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-				34
02	112 N	64	-0-	-48	-0-	64	2			N	-0-				34
03	155 N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-				34
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				34
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				34
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				34
MCCLARAN													WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
06	14B2 EXT	2085	-0-	2085	2085	2085	2			N	-0-				18
O'BANION													WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899		
01	961 N	883	-0-	-78	-0-	876	2	7	9	N	6				158
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	794	2	26	9	N	24				182
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	915	2	18	9	N	16	170	1		28
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	874	2	14	9	N	13				41
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	924	2	2	9	N	2				43
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	930	2	22	9	N	20				63
STEPHENSON													WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166		
01	3100 N	4021	-0-	921	2204	3990	2	31	9	N	28				115
02	2800 N	3491	-0-	691	2895	3466	2	25	9	N	23				138
03	6547 X	3652	-0-	-2895	-0-	3628	2	24	9	N	22				160
04	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3488	2	17	9	N	15				175
05	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3305	2	9	9	N	8				183
*06	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3354	2	20	9	N	18				201
MASSINGALE, J.													WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108		
01	3100 N	3448	-0-	348	348	3381	2	67	9	N	61	169	1		110
02	2800 N	2983	-0-	183	531	2932	2	51	9	N	46				156
03	3100 N	2984	-0-	-116	415	2929	2	55	9	N	50				206
04	3315 X	2900	-0-	-415	-0-	2847	2	53	9	N	48	174	1		80
05	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2802	2	42	9	N	38				118
06	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2662	2	53	9	N	48				166
ABERCROMBIE													WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916		
01	899 N	855	-0-	-44	-0-	827	2	28	9	N	25				218
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	758	2	25	9	N	23				241
03	3100 N	11185	-0-	8085	8085	11168	2	17	9	N	15				256
04	3000 N	12033	-0-	9033	17118	12008	2	25	9	N	23				279
05	3100 N	10667	-0-	7567	24685	10650	2	17	9	N	15				294
06	33888 X	9203	-0-	-24685	-0-	9183	2	20	9	N	18				312
HINSON "C"													WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950		
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-				49
02	84 N	42	-0-	-42	-0-	42	2			N	-0-				49
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				49
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				49
05	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-				49
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				49

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)														CNTY: HARRISON	
SHELBY OPERATING COMPANY															
HINSON, H.Y.															
WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	372 X	314	-0-	-58	-0-	311	2	3	9	N	3			83	
02	3108 X	162	-0-	-2946	-0-	162	2			N	-0-			83	
03	3441 X	90	-0-	-3351	-0-	90	2			N	-0-			83	
04	3330 X	663	-0-	-2667	-0-	655	2	8	9	N	7			90	
05	1271 X	288	-0-	-983	-0-	288	2			N	-0-			90	
06	558 X	558	-0-	-0-	-0-	555	2	3	9	N	3			93	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															
DAVIS, ALBERT R.															
WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
DAVIS, JAS., JR.															
WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148															
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-			8	
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-			8	
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-			8	
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-			8	
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-			8	
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-			8	
FIELDS-ISAACS															
WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134															
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			32	
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			32	
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-			32	
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			32	
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-			32	
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			32	
SPEIGHTS, MINNIE LOUISE															
WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150															
01	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3587	2	11	9	N	10			113	
02	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3393	2	66	9	N	60	173	1	-0-	
03	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-			-0-	
04	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-			-0-	
05	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-			-0-	
06	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-			-0-	
TAYLOR, W. B. "A"															
WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150															
01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-			6	
02	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-			6	
03	3100 N	3394	-0-	294	-0-	294	2			N	-0-			6	
04	2455 N	2161	-0-	-294	-0-	2161	2			N	-0-			6	
05	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-			6	
06	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-			6	

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT			-0-
TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173														
01	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	149	1	3773	2	N	-0-			89
02	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	134	1	3300	2	N	-0-			89
03	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	149	1	3573	2	N	146			235
						161	9							
04	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	144	1	3326	2	N	79			314
						87	9							
05	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	149	1	3569	2	N	12			326
						13	9							
06	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	144	1	3452	2	N	-0-			326
JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973														
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	665	2		3 9	Y	3	3 8		70
02	616 N	441	-0-	-175	-0-	441	2			Y	-0-			70
03	682 N	417	-0-	-265	-0-	417	2			Y	-0-			70
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	428	2		2 9	Y	2			72
05	496 N	354	-0-	-142	-0-	354	2			Y	-0-			72
06	390 N	350	-0-	-40	-0-	350	2			Y	-0-			72
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968														
01	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	589	1	2254	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
02	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	513	1	1995	2	Y	-0-			-0-
03	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	586	1	2522	2	Y	-0-			-0-
04	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	561	1	2200	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
05	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	504	1	1771	2	Y	-0-			-0-
06	2040 X	766	-0-	-1274	-0-	766	2			Y	-0-			-0-
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: HARRISON					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																			
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U										RRCID -> 177463		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 9503		PERF. 6304 - 6316			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
FIELDS-ISAACS										WELL #: 13		RRCID -> 177561		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 7936		PERF. 6402 - 7314	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TAYLOR, W.B.										WELL #: 18U		RRCID -> 177783		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 6222 - 6315	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
FIELDS-ISAACS										WELL #: 12 U		RRCID -> 178207		COMPL. DATE 04/25/2000		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 6854 - 6878	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TAYLOR, W. B. "A"										WELL #: 8		RRCID -> 178789		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6223 - 6306	
01	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	149	1	3496	2	N	-0-						-0-	
02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	134	1	3254	2	N	1	1	8				-0-	
							1	9											
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	149	1	3403	2	N	-0-						-0-	
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	144	1	3329	2	N	-0-						-0-	
05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	149	1	3368	2	N	-0-						-0-	
06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	144	1	3261	2	N	-0-						-0-	
HOWELL										WELL #: 7		RRCID -> 179745		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5966 - 6004	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.//		95369 816	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851										
ABNEY, C. M. "B"		WELL #:		14 U	RRCID -> 180111		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH	9583	PERF. 6540 -	6560		
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ABNEY, J. K.		WELL #:			RRCID -> 184686		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH	9651	PERF. 6258 -	6272		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2018														

FIELDS-ISAACS		WELL #:		14 U	RRCID -> 185109		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH	9550	PERF. 7378 -	7406		
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

TAYLOR, W.B.		WELL #:			RRCID -> 189947		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6670 -	6674		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2021														

TAYLOR, W.B.		WELL #:		20 U	RRCID -> 213086		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6843 -	7230		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID -> 222275		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH	7700	PERF. 5870 -	5874		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5073 - 5196														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0										
			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01		0 K	NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-											
02		0 K	NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-											
03		0 K	NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-											
04		0 K	NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-											
05		0 K	NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-											
06		0 K	NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-											
CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 285351 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 6057														
01	633	N	633 -0- -0- -0- 126 1 200 2 Y 279 255 1 20 8 54											
						307 9								
02	564	N	564 -0- -0- -0- 59 1 143 2 Y 329 320 1 63											
						362 9								
03	623	N	623 -0- -0- -0- 153 1 132 2 Y 307 311 1 59											
						338 9								
04	621	N	621 -0- -0- -0- 32 1 231 2 Y 325 283 1 26 8 75											
						358 9								
*05	619	N	619 -0- -0- -0- 8 1 273 2 Y 307 287 1 15 8 80											
						338 9								
*06	444	N	444 -0- -0- -0- 26 1 202 2 Y 196 207 1 10 8 59											
						216 9								
REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 287110 COMPL. DATE 10/03/2021 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5991 - 6000														
01	1256	N	1256 -0- -0- -0- 32 1 946 2 Y 253 237 1 57											
						278 9								
02	1697	N	1697 -0- -0- -0- 45 1 1315 2 Y 306 301 1 62											
						337 9								
03	2018	N	2018 -0- -0- -0- 52 1 1650 2 Y 287 292 1 57											
						316 9								
04	1933	N	1933 -0- -0- -0- 48 1 1585 2 Y 273 265 1 65											
						300 9								
05	1890	N	1890 -0- -0- -0- 49 1 1587 2 Y 231 247 1 49											
						254 9								
06	1788	N	1788 -0- -0- -0- 47 1 1502 2 Y 217 217 1 49											
						239 9								
REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 287337 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6016 - 6140														
01	1524	N	1524 -0- -0- -0- 48 1 1410 2 Y 60 55 1 1 8 21											
						66 9								
02	1451	N	1451 -0- -0- -0- 46 1 1329 2 Y 69 69 1 21											
						76 9								
03	1597	N	1597 -0- -0- -0- 46 1 1477 2 Y 67 67 1 21											
						74 9								
04	1492	N	1492 -0- -0- -0- 42 1 1380 2 Y 64 61 1 1 8 23											
						70 9								
05	1612	N	1501 -0- -111 -0- 39 1 1263 2 Y 181 164 1 1 8 39											
						199 9								
06	1812	N	1812 -0- -0- -0- 43 1 1369 2 Y 364 350 1 53											
						400 9								

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.//		95369 816	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851													
REUBEN PIERCE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 288233		COMPL. DATE 08/27/2019				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6036 - 6047						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-		34	1	989	2	Y	31	28	1	1	8	8
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-		34	9									
03	1488 N	1188	-0-	-300	-0-		46	1	1326	2	Y	39	39	1			8
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-		43	9									
05	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-		35	1	1111	2	Y	38	38	1			8
06	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-		42	9									
							35	1	1144	2	Y	36	34	1	1	8	9
							40	9									
							46	1	1469	2	Y	23	25	1	1	8	6
							25	9									
							42	1	1341	2	Y	12	12	1	1	8	5
							13	9									

ABNEY, J. K.				WELL #:		1	RRCID -> 291260		COMPL. DATE 09/01/1993				TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5924 - 6226				
01	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-		7165	2	349	9	N	317	310	1	2	8	89
02	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-		6357	2	242	9	N	220	307	1	1	8	1
03	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-		7259	2	339	9	N	308	161	1	3	8	145
04	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-		7295	2	278	9	N	253	329	1			69
05	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-		7377	2	336	9	N	305	307	1			67
06	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-		7011	2	260	9	N	236	163	1			140

BRYSON 'A' UNIT				WELL #:		7	RRCID -> 295211		COMPL. DATE 05/30/2023				TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6076 - 6096				
01	775 X	554	-0-	-221	-0-		171	1	354	2	N	26	94	1			59
02	700 X	407	-0-	-293	-0-		29	9									
03	826 X	826	-0-	-0-	-0-		124	1	263	2	N	18					77
04	540 X	484	-0-	-56	-0-		20	9									
05	558 X	429	-0-	-129	-0-		292	1	524	2	N	9					86
06	810 N	402	-0-	-408	-0-		10	9									
							153	1	288	2	N	39	57	1			68
							43	9									
							150	1	270	2	N	8					76
							9	9									
							153	1	240	2	N	8					84
							9	9									

HOWELL				WELL #:		12	RRCID -> 297379		COMPL. DATE 05/01/2024				TOTAL DEPTH 9559 PERF. 5960 - 5976				
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		1					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		1					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		1					N	-0-					-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-		1					N	-0-					-0-
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-		1					N	-0-					-0-
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-		1					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 2)				95369 832	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON						
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353													
CARR		WELL #:		1	RRCID -> 098631		COMPL. DATE 03/18/2013				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082						
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 2)		//CONT.//		95369 832	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851													
MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 172068		COMPL. DATE 05/31/2014		TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	5940	-	6266
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3)				95369 840	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON		
SHELBY OPERATING COMPANY				773678							
HARRISON COUNTY FEE				WELL #:	1	RRCID -> 063749	COMPL. DATE 08/30/1975	TOTAL DEPTH	6245	PERF. 6058	- 6064
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			12
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			12
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			12
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			12
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			12
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			12
PLUGGED AND ABANDONED				02/28/2024							

MASSINGALE					WELL #:	8	RRCID ->	216215	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL	DEPTH	6456	PERF.	6155	-	6153
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851									
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	287640	COMPL. DATE	07/20/2019	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6055 - 6070
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-

REUBEN PIERCE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	289516	COMPL. DATE	03/11/2020	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	6030	-	6040
01		0	N	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
05	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
06	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 4)					95369 848	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRISON		
BERKSHIRE OPERATING, LLC					067572							
NORTH JONESVILLE "A"					WELL #:	RRCID -> 121765	COMPL. DATE 04/13/1986	TOTAL DEPTH	6465	PERF. 6024	-	6054
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				90
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				90
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				90
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				90
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				90
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				90
PLUGGED AND ABANDONED					03/28/2022							

WASKOM (TRAVIS PEAK 4)		//CONT.//		95369 848	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON	
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353						
JONESVILLE "A"		WELL #:		4	RRCID -> 226129		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WASKOM (TRAVIS PEAK 5)				95369 864	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353						
JONESVILLE		WELL #:		8 T	RRCID -> 112496		COMPL. DATE 06/25/1984		TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
JONESVILLE		WELL #:		15	RRCID -> 118759		COMPL. DATE 09/21/1985		TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ABNEY-0'BANION		WELL #:		1	RRCID -> 130972		COMPL. DATE 05/20/1989		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123	
01	2728 N	2504	-0-	-224	-0-	108 7 9	2389 2	N	6	39
02	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	82 4 9	2676 2	N	4	43
03	2821 N	2813	-0-	-8	-0-	55 4 9	2754 2	N	4	47
04	2430 N	1858	-0-	-572	-0-	77 1	1781 2	N	-0-	47
05	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	123 1	2874 2	N	-0-	47
06	2730 N	2682	-0-	-48	-0-	109 15 9	2558 2	N	14	61
JONESVILLE "A"		WELL #:		18	RRCID -> 165503		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
RUDD		WELL #:		17	RRCID -> 167059		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157	
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	5 1	124 2	N	-0-	24
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	4 1	111 2	N	-0-	24
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	3 1	131 2	N	-0-	24
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6 1	139 2	N	-0-	24
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	5 1	134 2	N	-0-	24
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	5 1	135 2	N	-0-	24

WASKOM (TRAVIS PEAK 5)												CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.															
ABNEY, R.K.															

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) TGNR EAST TEXAS II LLC ABNEY, R.K. GU B										CNTY: HARRISON																		
//CONT.//										95369 864		NON-ASSOCIATED		CAPACITY														
102211										WELL #:		4		RRCID -> 182415		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6550 PERF. 6013 - 6055						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-								-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-								-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-								-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-								-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-								-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-								-0-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WINSTON HEIRS										220903		WELL #:		1		RRCID -> 287166		COMPL. DATE		06/22/2019		TOTAL DEPTH		9935 PERF. 6192 - 6377				
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	1243	2	Y	18											160	
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	9														160		
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	1662	2	Y	-0-										162		
											338	1	2321	2	Y	2										162		
*04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9														167		
											255	1	1869	2	Y	5										167		
*05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9														41		
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	1901	2	Y	-0-	126	1								55		
											100	1	1823	2	Y	14										55		
											15	9																
HOPEWELL OPERATING, INC. RUDD, W.L. GAS UNIT										399624		WELL #:		6		RRCID -> 152446		COMPL. DATE		11/16/1994		TOTAL DEPTH		6430 PERF. 6145 - 6164				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										161		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										161		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										161		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										161		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										161		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										161		
SHELBY OPERATING COMPANY MCCLARAN										773678		WELL #:		3 C		RRCID -> 161291		COMPL. DATE		12/10/1996		TOTAL DEPTH		6400 PERF. 5904 - 5934				
01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2990	2	17	9	N	15										245		
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2635	2	8	9	N	7										252		
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2803	2	23	9	N	21										273		
04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2703	2	59	9	N	54										327		
05	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2633	2	17	9	N	15										342		
06	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2467	2	9	9	N	8										350		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC MCLOFFLIN GAS UNIT										775851		WELL #:		5		RRCID -> 145323		COMPL. DATE		04/17/1993		TOTAL DEPTH		9550 PERF. 6130 - 6180				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-		
MCLOFFLIN GAS UNIT										WELL #:		15		RRCID -> 152205		COMPL. DATE		09/28/1994		TOTAL DEPTH		7700 PERF. 6110 - 6153						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT										-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT										-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT										-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT										-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT										-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT										-0-		

WASKOM (TRAVIS PEAK 5)				//CONT.//		95369 864		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				//CONT.//		775851													
TAYLOR, W. B.				WELL #:		15		RRCID -> 152456				COMPL. DATE 05/04/2009				TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6207 - 6234	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

FIELDS-ISAACS				WELL #:				RRCID -> 172496				COMPL. DATE 10/15/2004				TOTAL DEPTH 6848		PERF. 5961 - 6143	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2020																			

ABNEY, C. M. "B"				WELL #:		13 U		RRCID -> 174262				COMPL. DATE 07/14/1999				TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6196 - 6282	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

TAYLOR, W. B.				WELL #:		8 C		RRCID -> 174606				COMPL. DATE 08/10/1999				TOTAL DEPTH 9550		PERF. 6225 - 6312	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

O'BANION				WELL #:		3A		RRCID -> 175193				COMPL. DATE 08/17/1999				TOTAL DEPTH 6510		PERF. 6026 - 6066	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) BROOKSTON ENERGY, INC. RUDD				95369 872 097353 WELL #: 6		NON-ASSOCIATED RRCID -> 129556		CAPACITY COMPL. DATE 11/18/1988				CNTY: HARRISON TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3875 X	3766	-0-	-109	-0-	164	1	3602	2	N	-0-					61
02	3472 X	3444	-0-	-28	-0-	103	1	3341	2	N	-0-					61
03	3813 X	3715	-0-	-98	-0-	74	1	3641	2	N	-0-					61
04	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	150	1	3486	2	N	-0-					61
05	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	155	1	3601	2	N	7					68
						8	9									
06	3690 X	3600	-0-	-90	-0-	147	1	3453	2	N	-0-					68

MHS-VANCE				WELL #:	4	RRCID -> 197125		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274						
01	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	52	1	1137	2	N	-0-					85
02	1232 N	1177	-0-	-55	-0-	35	1	1142	2	N	-0-					85
03	1240 N	652	-0-	-588	-0-	13	1	639	2	N	-0-					85
04	1140 N	694	-0-	-446	-0-	28	1	666	2	N	-0-					85
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	29	1	681	2	N	-0-					85
06	630 N	584	-0-	-46	-0-	24	1	560	2	N	-0-					85

ABNEY, R. K.				WELL #:	3	RRCID -> 198003		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	184	-0-	184	-0-	184	8	176	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	3538	-0-	3538	-0-	3722	144	3382	2	N	11					11
							12	9								

BOGGERY GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 198004		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314						
01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-

ABNEY, R. K.				WELL #:	6	RRCID -> 199174		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGERY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 200083		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	N	-0-					27
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	234	-0-	234	-0-	234	10	224	2	N	-0-					27

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.//		95369 872	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353									
MHS-VANCE		WELL #:		3	RRCID -> 204267		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6273 - 6288		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		231	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		231	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		231	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		231	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		231	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		231	

SANDERS "A-2"				WELL #:	1	RRCID -> 216076		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH	6440	PERF. 6287 - 6309	
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	37 1	820 2	N	156	173 1		228	
						172 9							
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	24 1	779 2	N	83	141 1		170	
						91 9							
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	17 1	817 2	N	124			294	
						136 9							
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	25 1	569 2	N	27	132 1		189	
						30 9							
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	38 1	886 2	N	128	162 1		155	
						141 9							
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	36 1	840 2	N	112	84 1		183	
						123 9							

HOPEWELL OPERATING, INC.				399624	RRCID -> 167748		COMPL. DATE 02/26/1998		TOTAL DEPTH	8625	PERF. 6318 - 6326		
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH				WELL #:	1								
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			53	
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			53	
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			53	
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			53	
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			53	
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			53	

WILLIAMS				WELL #:	2	RRCID -> 174255		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH	9820	PERF. 6354 - 6368	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BIRDWELL, A.G.				WELL #:	5	RRCID -> 222438		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH	6425	PERF. 6198 - 6206	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SHELBY OPERATING COMPANY				773678	RRCID -> 163663		COMPL. DATE 06/17/2000		TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5904 - 6294		
MCCLARAN				WELL #:	3-T								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) SHELBY OPERATING COMPANY AGURS, W. C.				//CONT.// 773678 WELL #: 1		95369 872 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
				RRCID -> 168536		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL		DEPTH 8650		PERF. 6348 - 6358			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	862	2	2	9	N	2			59	
02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1558	2	1	9	N	1			60	
03	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2016	2	6	9	N	5			65	
04	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1917	2	2	9	N	2			67	
05	1736 N	1658	-0-	-78	-0-	1657	2	1	9	N	1			68	
06	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2122	2	6	9	N	5			73	

ATKINSON				WELL #: 1		RRCID -> 169709		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL		DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

STEPHENSON				WELL #:		RRCID -> 178948		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL		DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51	
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2017															

O'BANION				WELL #: 4		RRCID -> 184861		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL		DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118	
02	14B2 EXT	638	-0-	638	638	628	2	10	9	N	9			127	
03	14B2 EXT	1889	-0-	1889	2527	1889	2			N	-0-			127	
04	14B2 EXT	528	-0-	528	3055	528	2			N	-0-			127	
05	14B2 EXT	440	-0-	440	3495	440	2			N	-0-			127	
06	4265 X	770	-0-	-3495	-0-	770	2			N	-0-			127	

MCCLARAN				WELL #: 6		RRCID -> 204386		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL		DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238			
01	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2009	2	2	9	N	2			35	
02	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1740	2	9	9	N	8			43	
03	1860 N	1807	-0-	-53	-0-	1794	2	13	9	N	12			55	
04	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2005	2	31	9	N	28			83	
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1947	2	7	9	N	6			89	
06	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	8			97	

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC MCLOFFLIN GAS UNIT				775851 WELL #: 12		RRCID -> 146824		COMPL. DATE 09/14/1993		TOTAL		DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)				//CONT.//		95369 872	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				//CONT.//		775851											
MCLOFFLIN GAS UNIT				WELL #:		13-U	RRCID ->	147372	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6279 - 6291				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
ABNEY, C. M.				WELL #:		B 9	RRCID ->	149719	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6210 - 6272				
01	3100	N	3146		-0-	46		263		3146	2		N		-0-		1
02	3108	X	2845		-0-	-263		-0-		2845	2		N		-0-		1
03	3183	X	3183		-0-	-0-		-0-		3183	2		N		-0-		1
04	3175	X	3175		-0-	-0-		-0-		3175	2		N		-0-		1
05	3547	X	3547		-0-	-0-		-0-		3547	2		N		-0-		1
06	3511	X	3511		-0-	-0-		-0-		3511	2		N		-0-		1
ABNEY, C.M. "A"				WELL #:		1	RRCID ->	150029	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 6092 - 6136				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
FIELDS-ISAACS				WELL #:		10 U	RRCID ->	168505	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7183 - 7190				
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
JETER, AARON UNIT				WELL #:		1 U	RRCID ->	171091	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 6322 - 6332				
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
JETER, AARON UNIT				WELL #:		3 L	RRCID ->	172559	COMPL. DATE	03/19/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6342 - 6346				
01	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2022

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 299592 COMPL. DATE 01/27/2025 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6306 - 6314

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC WASKOM-SMACKOVER UNIT				95369 890 775851	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON					
WELL #:				1	RRCID -> 150724	COMPL. DATE 02/04/1994	TOTAL DEPTH 11341	PERF. 5953	-	6120					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10887 X	10887	-0-	-0-	-0-	310 2	1 9 10575	2	N		2				112
02	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	280 1	78 9 9233	2	N		71				183
03	11135 X	11135	-0-	-0-	-0-	310 1	21 9 10804	2	N		19	179 1			23
04	11187 X	11187	-0-	-0-	-0-	300 1	6 9 10881	2	N		5				28
05	11173 X	11173	-0-	-0-	-0-	310 1	79 9 10863	2	N		-0-				28
06	11036 X	11036	-0-	-0-	-0-	300 1	79 9 10657	2	N		72				100
ABNEY, C. M. "A"				WELL #:	3 T	RRCID -> 152544	COMPL. DATE 10/21/1994	TOTAL DEPTH 6710	PERF. 6223	-	6233				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				1
DAVIS, JIM				WELL #:	9 U	RRCID -> 179175	COMPL. DATE 07/11/2000	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 5852	-	6006				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) BROOKSTON ENERGY, INC. WINSTON				95369 896 097353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON					
WELL #:				4	RRCID -> 122420	COMPL. DATE 09/29/1986	TOTAL DEPTH 6415	PERF. 6062	-	6104					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
WATERMAN				WELL #:	4	RRCID -> 189560	COMPL. DATE 05/29/2013	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 4784	-	4916				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
NORTH JONESVILLE "A"				WELL #:	11	RRCID -> 191970	COMPL. DATE 11/19/2002	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6132	-	6218				
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	N			-0-				68
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	4 1	127 2	N			-0-				68
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	2 1	118 2	N			-0-				68
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4 1	99 2	N			-0-				68
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	N			-0-				68
06	120 N	72	-0-	-48	-0-	3 1	69 2	N			-0-				68

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150)															//CONT.//					95369 896					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: HARRISON									
BROOKSTON ENERGY, INC.															//CONT.//					097353																								
NORTH JONESVILLE "A"															WELL #:					12					RRCID -> 291938					COMPL. DATE 11/10/2021					TOTAL DEPTH 9800					PERF. 6003 - 6207				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																							
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																									
01	4030	X	3956	-0-	-74	-0-	138	1	777	9	3041	2	N	706	782	1			358																									
02	3640	X	2262	-0-	-1378	-0-	54	1	436	9	1772	2	N	396	450	1			304																									
03	4030	X	2576	-0-	-1454	-0-	38	1	648	9	1890	2	N	589	579	1			314																									
04	3840	X	3105	-0-	-735	-0-	96	1	766	9	2243	2	N	696	666	1			344																									
05	3968	X	3182	-0-	-786	-0-	104	1	655	9	2423	2	N	595	700	1			239																									
06	3840	X	3010	-0-	-830	-0-	95	1	681	9	2234	2	N	619	668	1			190																									
SHELBY OPERATING COMPANY															773678																													
ABERCROMBIE															WELL #:					3					RRCID -> 124561					COMPL. DATE 10/01/1988					TOTAL DEPTH 6300					PERF. 6098 - 6106				
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2					N	-0-					76																									
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2					N	-0-					76																									
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2					N	-0-					76																									
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2					N	-0-					76																									
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2					N	-0-					76																									
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2					N	-0-					76																									
STEPHENSON															WELL #:					5					RRCID -> 246247					COMPL. DATE 03/05/2009					TOTAL DEPTH 9600					PERF. 6168 - 6176				
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2					N	-0-					24																									
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1887	2		15	9		N	14					38																									
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1723	2		17	9		N	15					53																									
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1912	2		29	9		N	26					79																									
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2278	2		8	9		N	7					86																									
*06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1901	2		9	9		N	8					94																									
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															775851																													
HOWELL															WELL #:					6					RRCID -> 145644					COMPL. DATE 04/29/1993					TOTAL DEPTH 6791					PERF. 6243 - 6275				
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2386	2		1	9		N	1	1	8			102																									
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2156	2		36	9		N	33	1	8			134																									
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2					N	-0-					134																									
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2					N	-0-					134																									
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2					N	-0-					134																									
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2					N	-0-					134																									
TAYLOR, W.B. "A"															WELL #:					2					RRCID -> 145825					COMPL. DATE 11/18/2004					TOTAL DEPTH 6700					PERF. 6132 - 6156				
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	11	1		858	2		N	-0-					78																									
02	868	N	840	-0-	-28	-0-	60	1		780	2		N	-0-					78																									
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	329	1		1519	2		N	308	337	1		1 8	48																									
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	339	9																																				
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	324	1		1322	2		N	318	336	1			30																									
06	1680	N	1308	-0-	-372	-0-	350	9																																				
							311	1		1006	2		N	174	181	1			23																									
							191	9																																				
							266	1		911	2		N	119					142																									
							131	9																																				

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150)			//CONT.//		95369 896	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			//CONT.//		775851													
ABNEY, J.K.			WELL #:		5	RRCID ->	146823	COMPL. DATE	08/08/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6232 - 6254						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2				N	-0-					3	
02	1820 N	971	-0-	-849	-0-	971	2				N	-0-					3	
03	2201 N	1118	-0-	-1083	-0-	1118	2				N	-0-					3	
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2				N	-0-					3	
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1935	2		53	9	N	48					51	
06	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2374	2		7	9	N	6					57	
DAVIS, JIM			WELL #:		10 U	RRCID ->	172467	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 5884 - 6210						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HOWELL			WELL #:		3	RRCID ->	282226	COMPL. DATE	09/24/2016	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6128 - 6305						
01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1836	2		6	9	N	5		5	8		29	
02	1764 N	1586	-0-	-178	-0-	1586	2				N	-0-					29	
03	1922 N	1807	-0-	-115	-0-	1807	2				N	-0-					29	
04	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1873	2		8	9	N	7		7	8		29	
05	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1825	2		6	9	N	5		5	8		29	
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1757	2		3	9	N	3		3	8		29	
WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND)			95369 898		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON									
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			170038															
SPENCER GAS UNIT			WELL #:		4TP	RRCID ->	241864	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	7112	PERF. 6192 - 6198						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		5	1		2	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
WASKOM (TRAVIS PEAK 6600)			95369 899		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA									
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			775851															
MCLOFFLIN GAS UNIT			WELL #:		13-L	RRCID ->	147439	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6608 - 6614						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK)		95369 995	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353								
JONESVILLE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	236130	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	9530	PERF. 6488 - 6500
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
WASKOM, N. (HILL)		95375 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584								
BOOKOUT, ANITA		WELL #:	1	RRCID ->	072974	COMPL. DATE	04/12/1976	TOTAL DEPTH	9654	PERF. 4914 - 4917
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353								
HUHN SWD		WELL #:	1	RRCID ->	212587	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3661 - 3729
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
WASKOM, N (TRAVIS PEAK)		95375 650	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265								
WINSTON-TAYLOR		WELL #:	1-T	RRCID ->	138510	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6560	PERF. 5928 - 6424
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2025										
WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY)		95377 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON			
BOWLES ENERGY, INC.		084097								
BISHOP		WELL #:	1	RRCID ->	116792	COMPL. DATE	03/19/1985	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 9581 - 9672
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-
04	3000 N	3800	-0-	800	800	404	1	3396	2	-0-
05	3100 N	3042	-0-	-58	742	3042	2		N	-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	652				N	NO RPT
EVANS ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	199846	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	9908	PERF. 9614 - 9692
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	29	1	236	2	-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY)			//CONT.//		95377 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON						
BOWLES ENERGY, INC.			//CONT.//		084097											
LEFALL, C.			WELL #:		1	RRCID -> 201315		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 9667 - 9803				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			60	
02		336 N	12	-0-	-324	-0-	12	2			N	-0-			60	
03		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-			60	
04		266 N	266	-0-	-0-	-0-	29	1	237	2	N	-0-			60	
05		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			60	
06		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			60	
WATERMAN (TRAVIS PEAK)					95456 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
NORTH LAKE RESOURCES LLC					100308											
RIVERVIEW					WELL #:	1	RRCID -> 258877		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 8062 - 10231			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			216	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			216	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			216	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			216	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			216	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			216	
ENERQUEST CORPORATION					252059											
PIRATES					WELL #:	1	RRCID -> 259578		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 8460 - 10558			
01		3844 X	3685	-0-	-159	-0-	3685	2			N	-0-			94	
02		3192 X	3116	-0-	-76	-0-	3116	2			N	-0-			94	
03		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-			94	
04		3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT			94	
05		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT			94	
06		3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT			94	
PIRATES					WELL #:	02	RRCID -> 285068		COMPL. DATE 02/17/2018		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 8594 - 10587			
01		5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5468	2	19	9	N	17			247	
02		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4680	2	3	9	N	3			250	
03		5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-			250	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			250	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			250	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			250	
SYDRI OPERATING, LLC					833597											
HILL, ROBERT C.					WELL #:	1	RRCID -> 187668		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8100 - 8316			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13	
CEDAR POINT					WELL #:	1	RRCID -> 244090		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8069 - 10156			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42	

WATERMAN (TRAVIS PEAK) SYDRI OPERATING, LLC MILLS			//CONT.// 95456 500 //CONT.// 833597 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
						RRCID -> 244302			COMPL. DATE 11/22/2008			TOTAL DEPTH 10488			PERF. 8062 - 10418		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					-0-
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
DELGADO			WELL #: 1			RRCID -> 244575			COMPL. DATE 01/02/2009			TOTAL DEPTH 10153			PERF. 8084 - 10050		
01		451 N	451	-0-	-0-	-0-	86	1	365	2	Y	-0-					41
02		614 N	614	-0-	-0-	-0-	122	1	492	2	Y	-0-					41
03		441 N	441	-0-	-0-	-0-	69	1	372	2	Y	-0-					41
04		563 N	563	-0-	-0-	-0-	83	1	480	2	Y	-0-					41
05		466 N	466	-0-	-0-	-0-	80	1	386	2	Y	-0-					41
06		210 N	123	-0-	-87	-0-	34	1	89	2	Y	-0-					41
SMITH, H. T.			WELL #: 1			RRCID -> 245383			COMPL. DATE 01/27/2009			TOTAL DEPTH 10700			PERF. 8296 - 10438		
01		2387 N	1983	-0-	-404	-0-	377	1	1606	2	Y	-0-					20
02		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	312	1	1260	2	Y	-0-					20
03		2108 N	1802	-0-	-306	-0-	283	1	1519	2	Y	-0-					20
04		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	285	1	1651	2	Y	-0-					20
05		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	358	1	1728	2	Y	-0-					20
06		1740 N	1086	-0-	-654	-0-	303	1	783	2	Y	-0-					20
MILLER TRUST			WELL #: 1			RRCID -> 246167			COMPL. DATE 02/20/2009			TOTAL DEPTH 11051			PERF. 8596 - 10725		
01		5518 X	4987	-0-	-531	-0-	949	1	4036	2	Y	2	4	1			4
02		4900 X	4734	-0-	-166	-0-	938	1	3792	2	Y	4	4	1			4
03		5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	845	1	4540	2	Y	4	3	1			5
04		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	779	1	4514	2	Y	2	4	1			3
05		5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	934	1	4517	2	Y	4					7
06		5220 X	3974	-0-	-1246	-0-	1107	1	2865	2	Y	2	4	1			5
MCFADDIN			WELL #: 1			RRCID -> 248499			COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 10720			PERF. 8396 - 10594		
01		2294 N	1824	-0-	-470	-0-	347	1	1477	2	Y	-0-					40
02		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	347	1	1404	2	Y	-0-					40
03		2139 N	2053	-0-	-86	-0-	322	1	1731	2	Y	-0-					40
04		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	316	1	1833	2	Y	-0-					40
05		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	399	1	1927	2	Y	-0-					40
06		1980 N	1646	-0-	-334	-0-	459	1	1187	2	Y	-0-					40
MILLER TRUST			WELL #: 2			RRCID -> 281207			COMPL. DATE 07/10/2016			TOTAL DEPTH 10862			PERF. 8499 - 10683		
01		3689 X	3403	-0-	-286	-0-	648	1	2755	2	Y	-0-					11
02		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	712	1	2879	2	Y	-0-					11
03		3689 X	3534	-0-	-155	-0-	554	1	2980	2	Y	-0-					11
04		3450 X	3229	-0-	-221	-0-	475	1	2754	2	Y	-0-					11
05		3689 X	3307	-0-	-382	-0-	567	1	2740	2	Y	-0-					11
06		3570 X	1973	-0-	-1597	-0-	550	1	1423	2	Y	-0-					11

WATERMAN (TRAVIS PEAK) SYDRI OPERATING, LLC MILLER TRUST			//CONT.// 833597 WELL #:			95456 500 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 283065			CAPACITY COMPL. DATE 10/13/2017			CNTY: NACOGDOCHES TOTAL DEPTH 10782 PERF.10112 - 10647			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4433 X	3965	-0-	-468	-0-	755	1	3210	2	Y	-0-					26
02	3920 X	3466	-0-	-454	-0-	687	1	2779	2	Y	-0-					26
03	4340 X	4047	-0-	-293	-0-	635	1	3412	2	Y	-0-					26
04	4110 X	4030	-0-	-80	-0-	593	1	3437	2	Y	-0-					26
05	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	722	1	3491	2	Y	-0-					26
06	3930 X	3440	-0-	-490	-0-	959	1	2481	2	Y	-0-					26
MILLER TRUST					WELL #:	4	RRCID -> 293038			COMPL. DATE 04/12/2022			TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9016 - 10649			
01	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	1366	1	5811	2	Y	9	20	1			19
02	DLQ G-10	6539	-0-	6539	6539	1292	1	5225	2	Y	20	19	1			20
03	DLQ G-10	7383	-0-	7383	13922	1154	1	6204	2	Y	23	17	1			26
04	20926 X	7004	-0-	-13922	-0-	1029	1	5966	2	Y	8	18	1			16
05	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	1241	1	6000	2	Y	16					32
06	6000 X	5351	-0-	-649	-0-	1488	1	3849	2	Y	13	21	1			24
WEST ALTO (JAMES LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC YORK					96494 400 220903 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 268172			EXEMPT COMPL. DATE 04/17/2008			CNTY: CHEROKEE TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
WHELAN (COTTON VALLEY) ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. ALLBRIGHT					96789 100 030584 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 261470			CAPACITY COMPL. DATE 11/21/2010			CNTY: HARRISON TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742			
01	1271 N	663	-0-	-608	-0-	637	2	26	9	N	24	170	1	6	8	150
02	1176 N	872	-0-	-304	-0-	685	2	187	9	N	170	169	1	6	8	145
03	1147 N	767	-0-	-380	-0-	649	2	118	9	N	107	2	0	168	1	82
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	750	2	161	9	N	146	172	1	4	8	52
05	1054 N	905	-0-	-149	-0-	750	2	155	9	N	141	168	1	5	8	20
*06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	750	2	228	9	N	207	172	1	7	8	48
ENERQUEST CORPORATION WATTS GAS UNIT 1					252059 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 215126			CAPACITY COMPL. DATE 08/06/2005			CNTY: HARRISON TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582			
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	316	2	22	9	N	20					882
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	194	2	22	9	N	20					902
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	203	2	22	9	N	20					922
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					922
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					922
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					922

WHELAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		96789 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
LEDBETTER-JONES		WELL #:		7	RRCID ->	219182	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	7340	PERF. 7385 - 11202
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	155 1	649 2	N	-0-		-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	119 1	481 2	N	-0-		-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	57 1	505 2	N	-0-		-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2025											
ONEY, HENRY		WELL #:		7	RRCID ->	222052	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 7428 - 11038
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ONEY, HENRY		WELL #:		9	RRCID ->	238064	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	11298	PERF. 7468 - 11072
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ROSE CITY RESOURCES, LLC		727892									
WATSON HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	289288	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10500 - 11048
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	186 1	8 9	N	7		123
02	252 N	96	-0-	-156	-0-	93 1	3 9	N	3		126
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		126
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		126
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	176 1	20 9	N	18		144
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	149 1	10 9	N	9		153
WHELAN (RODESSA)		96789 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
KNOX, DEE & E. K.		WELL #:		1 C	RRCID ->	016821	COMPL. DATE	01/12/1948	TOTAL DEPTH	8017	PERF. N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
POPE, JOE		WELL #:		2	RRCID ->	125440	COMPL. DATE	04/27/1987	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 6850 - 6880
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK) FAULCONER ENERGY, LLC ONEY, HENRY				96789 625 263648	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRISON				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-	-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC EDMONSON, LEE				727892										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. ALLBRIGHT				96789 750 030584	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

FAULCONER ENERGY, LLC KNOX, D. & E. K.				263648										
01	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	320	1	1331	2	N		-0-		-0-
02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	301	1	1219	2	N		-0-		-0-
03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	125	1	1114	2	N		-0-		-0-
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	127	1	1170	2	N		-0-		-0-
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	140	1	1261	2	N		-0-		-0-
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	105	1	1214	2	N		-0-		-0-

HUGHES, DELLA				WELL #: 2	RRCID -> 043434	COMPL. DATE 01/31/1968	TOTAL DEPTH 10970	PERF. 7363	-	8668				
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

ALLEN, W. H. ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 043974	COMPL. DATE 08/23/2000	TOTAL DEPTH 8797	PERF. 7370	-	8350				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																
CROCKETT "B" WELL #: 1										RRCID -> 044228	COMPL. DATE 04/22/1968	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7402	-	8674	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	186 N	115	-0-	-71	-0-		22 1	93	2	N	-0-			-0-		
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-		
03	279 N	247	-0-	-32	-0-		25 1	222	2	N	-0-			-0-		
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-		23 1	214	2	N	-0-			-0-		
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-		10 1	88	2	N	-0-			-0-		
06	240 N	144	-0-	-96	-0-		11 1	133	2	N	-0-			-0-		
KNOX, DEE										WELL #: 2	RRCID -> 044423	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8930	PERF. 7334	-	8625
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
WILSON, W. D.										WELL #: 1	RRCID -> 044770	COMPL. DATE 09/07/2000	TOTAL DEPTH 8785	PERF. 7315	-	7896
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
MORRIS, O. E.										WELL #: 1 L	RRCID -> 045172	COMPL. DATE 05/15/1968	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7286	-	7837
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____										02/12/2025						
DUNN, H. A. -B-										WELL #: 1	RRCID -> 047934	COMPL. DATE 01/26/1970	TOTAL DEPTH 8808	PERF. 7520	-	8666
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
PEAL, A.H.										WELL #: 2	RRCID -> 087004	COMPL. DATE 10/16/1998	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 7334	-	9038
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
LEDBETTER-JONES										WELL #: 2	RRCID -> 087343	COMPL. DATE 05/24/2002	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 7480	-	8627
01	1953 N	1649	-0-	-304	-0-	320	1	1329	2	N	-0-			-0-		
02	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	418	1	1695	2	N	-0-			-0-		
03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	206	1	1842	2	N	-0-			-0-		
04	3000 N	3048	-0-	48	-0-	299	1	2749	2	N	-0-			-0-		
05	3100 N	3326	-0-	226	-0-	333	1	2993	2	N	-0-			-0-		
06	2718 N	2444	-0-	-274	-0-	195	1	2249	2	N	-0-			-0-		

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	181	1	753	2	N	-0-	-0-
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	170	1	685	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	3274	-0-	174	174	329	1	2945	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	3093	-0-	93	267	303	1	2790	2	N	-0-	-0-
05	3100 N	3133	-0-	33	300	314	1	2819	2	N	-0-	-0-
06	3416 X	3116	-0-	-300	-0-	248	1	2868	2	N	-0-	-0-
DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068												
01	713 X	9	-0-	-704	-0-	2	1	7	2	N	-0-	-0-
02	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	718	1	2921	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	3750	-0-	650	650	378	1	3372	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	3061	-0-	61	711	300	1	2761	2	N	-0-	-0-
05	3906 X	3195	-0-	-711	-0-	320	1	2875	2	N	-0-	-0-
06	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	241	1	2786	2	N	-0-	-0-
GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652												
01	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	712	1	2973	2	N	-0-	-0-
02	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	655	1	2654	2	N	-0-	-0-
03	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	336	1	2997	2	N	-0-	-0-
04	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	362	1	3328	2	N	-0-	-0-
05	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	415	1	3725	2	N	-0-	-0-
06	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	310	1	3590	2	N	-0-	-0-
KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687												
01	1240 N	1195	-0-	-45	-0-	232	1	963	2	N	-0-	-0-
02	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	395	1	1599	2	N	-0-	-0-
03	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	202	1	1806	2	N	-0-	-0-
04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	179	1	1650	2	N	-0-	-0-
05	2201 N	1907	-0-	-294	-0-	191	1	1716	2	N	-0-	-0-
06	1950 N	1742	-0-	-208	-0-	139	1	1603	2	N	-0-	-0-
KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664												
01	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	338	1	1405	2	N	-0-	-0-
02	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	368	1	1491	2	N	-0-	-0-
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	169	1	1511	2	N	-0-	-0-
04	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	180	1	1654	2	N	-0-	-0-
05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	194	1	1739	2	N	-0-	-0-
06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	155	1	1794	2	N	-0-	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648											
HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608											
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	98	1	412 2	N	-0-	-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	74	1	299 2	N	-0-	-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	54	1	479 2	N	-0-	-0-
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	139	1	1278 2	N	-0-	-0-
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	151	1	1358 2	N	-0-	-0-
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	111	1	1281 2	N	-0-	-0-
DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103											
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	52	1	214 2	N	-0-	-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	34	1	137 2	N	-0-	-0-
03	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	1		N	-0-	-0-
04	270 N	235	-0-	-35	-0-	23	1	212 2	N	-0-	-0-
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	14	1	130 2	N	-0-	-0-
06	240 N	78	-0-	-162	-0-	6	1	72 2	N	-0-	-0-
ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625											
01	5239 X	1547	-0-	-3692	-0-	300	1	1247 2	N	-0-	-0-
02	1316 X	1310	-0-	-6	-0-	259	1	1051 2	N	-0-	-0-
03	1550 X	1064	-0-	-486	-0-	107	1	957 2	N	-0-	-0-
04	1500 X	1051	-0-	-449	-0-	103	1	948 2	N	-0-	-0-
05	1550 X	1007	-0-	-543	-0-	101	1	906 2	N	-0-	-0-
06	1500 X	921	-0-	-579	-0-	73	1	848 2	N	-0-	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036														
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090														
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635														
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	283	1	1177	2	N	-0-		-0-
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	273	1	1109	2	N	-0-		-0-
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	111	1	992	2	N	-0-		-0-
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	114	1	1050	2	N	-0-		-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	129	1	1155	2	N	-0-		-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	98	1	1135	2	N	-0-		-0-
HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008														
01	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	347	1	1449	2	N	-0-		-0-
02	1624	N	1613	-0-	-11	-0-	319	1	1294	2	N	-0-		-0-
03	1798	N	1697	-0-	-101	-0-	171	1	1526	2	N	-0-		-0-
04	1740	N	1627	-0-	-113	-0-	160	1	1467	2	N	-0-		-0-
05	1798	N	518	-0-	-1280	-0-	52	1	466	2	N	-0-		-0-
06	1650	N	959	-0-	-691	-0-	76	1	883	2	N	-0-		-0-
LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618														
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-	-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-						N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) FAULCONER ENERGY, LLC HOWARD-JERNIGAN				//CONT.// //CONT.// WELL #:	96789 750 263648 3	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
						RRCID -> 124977	COMPL. DATE 07/23/1987	TOTAL	DEPTH	8804	PERF. 7422	-	8074	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL				WELL #:	6	RRCID -> 125109	COMPL. DATE 08/04/1987	TOTAL	DEPTH	8800	PERF. 7406	-	8107	
01	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	432	1	1797	2	N	-0-		-0-	
02	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	360	1	1460	2	N	-0-		-0-	
03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	163	1	1461	2	N	-0-		-0-	
04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	159	1	1461	2	N	-0-		-0-	
05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	162	1	1455	2	N	-0-		-0-	
06	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	130	1	1499	2	N	-0-		-0-	

ONEY, HENRY				WELL #:	6	RRCID -> 125161	COMPL. DATE 08/07/1987	TOTAL	DEPTH	9150	PERF. 7412	-	8084	
01	930 N	731	-0-	-199	-0-	141	1	590	2	N	-0-		-0-	
02	756 N	616	-0-	-140	-0-	122	1	494	2	N	-0-		-0-	
03	868 N	540	-0-	-328	-0-	54	1	486	2	N	-0-		-0-	
04	720 N	619	-0-	-101	-0-	61	1	558	2	N	-0-		-0-	
05	682 N	541	-0-	-141	-0-	54	1	487	2	N	-0-		-0-	
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-		-0-	

KNOX, M. L.				WELL #:	4	RRCID -> 125475	COMPL. DATE 09/25/1987	TOTAL	DEPTH	9150	PERF. 7450	-	8236	
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	156	1	656	2	N	-0-		-0-	
02	588 N	572	-0-	-16	-0-	113	1	459	2	N	-0-		-0-	
03	651 N	554	-0-	-97	-0-	56	1	498	2	N	-0-		-0-	
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	106	1	978	2	N	-0-		-0-	
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	68	1	613	2	N	-0-		-0-	
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	49	1	569	2	N	-0-		-0-	

GEORGE, J.T.				WELL #:	4	RRCID -> 125477	COMPL. DATE 12/29/1999	TOTAL	DEPTH	8875	PERF. 7373	-	8667	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

DUNN, H.A. "B"				WELL #:	3	RRCID -> 127335	COMPL. DATE 06/26/1999	TOTAL	DEPTH	8800	PERF. 7423	-	8128	
01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	250	1	1038	2	N	-0-		-0-	
02	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	377	1	1528	2	N	-0-		-0-	
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	164	1	1467	2	N	-0-		-0-	
04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	128	1	1178	2	N	-0-		-0-	
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	145	1	1302	2	N	-0-		-0-	
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	123	1	1424	2	N	-0-		-0-	

KNOX, DEE				WELL #:	6	RRCID -> 137208	COMPL. DATE 07/03/1999	TOTAL	DEPTH	9076	PERF. 7582	-	8742	
01	3007 X	2923	-0-	-84	-0-	564	1	2359	2	N	-0-		-0-	
02	2716 X	2070	-0-	-646	-0-	410	1	1660	2	N	-0-		-0-	
03	3007 X	1584	-0-	-1423	-0-	159	1	1425	2	N	-0-		-0-	
04	2910 X	2385	-0-	-525	-0-	234	1	2151	2	N	-0-		-0-	
05	3007 X	2765	-0-	-242	-0-	277	1	2488	2	N	-0-		-0-	
06	2820 X	1876	-0-	-944	-0-	149	1	1727	2	N	-0-		-0-	

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) FAULCONER ENERGY, LLC KNOX, DEE													//CONT.// 263648 WELL #:			96789 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON						
													RRCID -> 137828			COMPL. DATE 10/07/1999			TOTAL DEPTH	9150	PERF.	7410	-	9028					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE							
01		975 N	975	-0-	-0-	-0-			189	1	786	2	N		-0-						-0-								
02		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-			241	1	978	2	N		-0-						-0-								
03		1116 N	1068	-0-	-48	-0-			107	1	961	2	N		-0-						-0-								
04		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-			122	1	1127	2	N		-0-						-0-								
05		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-			184	1	1649	2	N		-0-						-0-								
06		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-			97	1	1120	2	N		-0-						-0-								
KNOX, DEE													WELL #:			5	RRCID -> 137992			COMPL. DATE 02/15/1991			TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8392	-	8632	
01		9576 X	9576	-0-	-0-	-0-			1848	1	7728	2	N		-0-						-0-								
02		7989 X	7989	-0-	-0-	-0-			1582	1	6407	2	N		-0-						-0-								
03		7919 X	7919	-0-	-0-	-0-			798	1	7121	2	N		-0-						-0-								
04		8065 X	8065	-0-	-0-	-0-			791	1	7274	2	N		-0-						-0-								
05		8294 X	8294	-0-	-0-	-0-			831	1	7463	2	N		-0-						-0-								
06		7758 X	7758	-0-	-0-	-0-			617	1	7141	2	N		-0-						-0-								
KNOX, DEE													WELL #:			7	RRCID -> 138502			COMPL. DATE 09/19/1998			TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7461	-	8487	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-								
GEORGE, J. T.													WELL #:			7	RRCID -> 139015			COMPL. DATE 03/02/2000			TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7417	-	8687	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-								
KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL													WELL #:			4	RRCID -> 152130			COMPL. DATE 12/08/1998			TOTAL DEPTH	8783	PERF.	7329	-	8605	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-								
DUNN, H. A. "B"													WELL #:			2	RRCID -> 152249			COMPL. DATE 10/13/1994			TOTAL DEPTH	9111	PERF.	7391	-	8535	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-								
COOK, W. T.													WELL #:			3	RRCID -> 152895			COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH	11114	PERF.	7400	-	8082
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-								

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648											
DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
01	3193 X	1335	-0-	-1858	-0-	259	1	1076	2	N	-0-
02	1260 X	1238	-0-	-22	-0-	245	1	993	2	N	-0-
03	1395 X	1017	-0-	-378	-0-	102	1	915	2	N	-0-
04	1350 X	772	-0-	-578	-0-	76	1	696	2	N	-0-
05	1364 X	782	-0-	-582	-0-	78	1	704	2	N	-0-
06	1320 X	738	-0-	-582	-0-	59	1	679	2	N	-0-
DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119											
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	242	1	1006	2	N	-0-
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	172	1	697	2	N	-0-
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	87	1	776	2	N	-0-
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	89	1	823	2	N	-0-
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	101	1	902	2	N	-0-
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	86	1	996	2	N	-0-
PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602											
01	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	584	1	2437	2	N	-0-
02	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	503	1	2039	2	N	-0-
03	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	270	1	2406	2	N	-0-
04	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	279	1	2566	2	N	-0-
05	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	299	1	2683	2	N	-0-
06	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	238	1	2758	2	N	-0-
CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608											
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023											
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)				//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON						
FAULCONER ENERGY, LLC				//CONT.//		263648													
ALLEN, W. H. ESTATE				WELL #:		7	RRCID -> 165949		COMPL. DATE 08/20/1999		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7429 - 8113						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KNOX, DEE				WELL #:		9	RRCID -> 171372		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 7475 - 9006						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HUGHES, DELLA				WELL #:		11	RRCID -> 172300		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 7319 - 9057						
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ALLEN, W. H. ESTATE				WELL #:		8	RRCID -> 172306		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7388 - 7756						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CROCKETT "B"				WELL #:		5	RRCID -> 172398		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 9222		PERF. 7397 - 8127						
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HUGHES, DELLA				WELL #:		10	RRCID -> 172535		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7370 - 8624						
01	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	-0-	503	1	2091 2	N	-0-		-0-					-0-	
02	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	-0-	505	1	2046 2	N	-0-		-0-					-0-	
03	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	2064 2	N	-0-		-0-					-0-	
04	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	1946 2	N	-0-		-0-					-0-	
05	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	1934 2	N	-0-		-0-					-0-	
06	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	2030 2	N	-0-		-0-					-0-	
LEDBETTER-JONES				WELL #:		5	RRCID -> 172655		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 9175		PERF. 7362 - 8074						
01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	-0-	380	1	1580 2	N	-0-		-0-					-0-	
02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	306	1	1241 2	N	-0-		-0-					-0-	
03	1054 N	988	-0-	-66	-0-	-0-	100	1	888 2	N	-0-		-0-					-0-	
04	1020 N	4	-0-	-1016	-0-	-0-		2		N	-0-		-0-					-0-	
05	1054 N		-0-	-1054	-0-	-0-				N	-0-		-0-					-0-	
06	960 N		-0-	-960	-0-	-0-				N	-0-		-0-					-0-	

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	8	1	32	2	N	-0-			-0-
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	6	1	24	2	N	-0-			-0-
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	47	1	416	2	N	-0-			-0-
04	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	171	1	1577	2	N	-0-			-0-
05	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	211	1	1894	2	N	-0-			-0-
06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	159	1	1834	2	N	-0-			-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490														
01	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	636	1	2643	2	N	-0-			-0-
02	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	556	1	2252	2	N	-0-			-0-
03	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	247	1	2210	2	N	-0-			-0-
04	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	273	1	2509	2	N	-0-			-0-
05	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	317	1	2843	2	N	-0-			-0-
06	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	246	1	2853	2	N	-0-			-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 7 RRCID -> 175921 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 8625														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)				//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
FAULCONER ENERGY, LLC				//CONT.//		263648											
PEAL, A.H.				WELL #:		4	RRCID -> 179119		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 9110		PERF. 7325 - 8639				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-				-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-						N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
ONEY, HENRY				WELL #:		7	RRCID -> 221902		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 7428 -		0		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
LEDBETTER-JONES				WELL #:		7	RRCID -> 222142		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 7385 -		8052		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2025																	
ONEY, HENRY				WELL #:		9	RRCID -> 238065		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 11298		PERF. 7468 -		8712		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
ALLEN, W. H. ESTATE				WELL #:		3	RRCID -> 284509		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH 8056		PERF. 7410 -		7856		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
ROSE CITY RESOURCES, LLC				727892													
EDMONDSON				WELL #:		1	RRCID -> 043104		COMPL. DATE 04/10/1967		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 7494 -		8622		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
EDMONDSON				WELL #:		2	RRCID -> 119051		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 8975		PERF. 7407 -		8080		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)				//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
ROSE CITY RESOURCES, LLC				//CONT.// 727892											
EDMONDSON				WELL #: 3		RRCID -> 123348		COMPL. DATE 12/04/1986		TOTAL DEPTH 8797		PERF. 7400 - 8098			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)				96969 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467											
WHITAKER "D"				WELL #: 1		RRCID -> 160759		COMPL. DATE 10/09/1996		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10700 - 10772			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
BASA RESOURCES, INC.				053974											
FISHBURN				WELL #: 1		RRCID -> 149202		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10722 - 10806			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31	
AKIN, J. W.				WELL #: 24		RRCID -> 153011		COMPL. DATE 11/21/1994		TOTAL DEPTH 10885		PERF.10702 - 10797			
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-	102	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	102	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	102	
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-						N	-0-	102	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	102	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	102	
SLATON G.H.				WELL #: 26		RRCID -> 153493		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10534 - 10668			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
HAMPTON, HOWARD				WELL #: 34		RRCID -> 154535		COMPL. DATE 03/21/1995		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10711 - 10840			
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-		2	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2	
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	-0-		2	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2	

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406															
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			30
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			30
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			30
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			30
*05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9812 - 9838															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689															
SALTER, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918															
01	649 X	649	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	592	3	N	-0-			30
02	604 X	604	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	550	3	N	-0-	30 1		-0-
03	658 X	658	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	596	3	N	-0-			-0-
04	670 X	670	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	605	3	N	-0-			-0-
05	656 X	656	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	599	3	N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903															
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628															
01	62 N	18	-0-	-44	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	-0-	3	2	3	9	Y	3	3 8		-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-			-0-

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647															
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	-0-	22	1	178	2	Y	-0-			-0-
02	224 N	180	-0-	-44	-0-	-0-	19	1	161	2	Y	-0-			-0-
03	279 N	200	-0-	-79	-0-	-0-	21	1	179	2	Y	-0-			-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	177	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	133	-0-	-53	-0-	-0-	10	1	123	2	Y	-0-			-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	Y	-0-			-0-

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630															
01	961 N	777	-0-	-184	-0-	-0-	84	1	693	2	Y	-0-			-0-
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	743	2	Y	-0-			-0-
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	978	2	Y	-0-			-0-
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	991	2	Y	-0-			-0-
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1011	2	Y	-0-			-0-
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1144	2	Y	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234										COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1354	-0-	-103	-0-	146	1	1208	2	Y	-0-			-0-
02	1316 N	1197	-0-	-119	-0-	128	1	1069	2	Y	-0-			-0-
03	1457 N	1236	-0-	-221	-0-	128	1	1108	2	Y	-0-			-0-
04	1320 N	1064	-0-	-256	-0-	91	1	973	2	Y	-0-			-0-
05	1333 N	874	-0-	-459	-0-	68	1	806	2	Y	-0-			-0-
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	64	1	778	2	Y	-0-			-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280										COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753				
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	170	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	16	1	137	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	198	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	14	1	159	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	92	-0-	-58	-0-	7	1	85	2	Y	-0-			-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415										COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558				
01	558 N	448	-0-	-110	-0-	48	1	399	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
02	532 N	408	-0-	-124	-0-	44	1	364	2	Y	-0-			-0-
03	589 N	471	-0-	-118	-0-	49	1	421	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	40	1	424	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	39	1	454	2	Y	-0-			-0-
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	47	1	570	2	Y	-0-			-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724										COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725										COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-	-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	Y	-0-	-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	150	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-	-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-	-0-
06	150 N	85	-0-	-65	-0-	6	1	79	2	Y	-0-	-0-
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600												
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	Y	-0-	-0-
03	124 N	93	-0-	-31	-0-	10	1	82	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	6	1	70	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	2	Y	-0-	-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	2	Y	-0-	-0-
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702												
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	122	1	1014	2	Y	-0-	-0-
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	106	1	885	2	Y	-0-	-0-
03	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	127	1	1100	2	Y	-0-	-0-
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	101	1	1080	2	Y	-0-	-0-
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	97	1	1147	2	Y	-0-	-0-
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	89	1	1081	2	Y	-0-	-0-
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882												
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	131	1	1087	2	Y	-0-	-0-
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	122	1	1019	2	Y	-0-	-0-
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	140	1	1219	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	105	1	1124	2	Y	-0-	-0-
05	1271 N	1215	-0-	-56	-0-	95	1	1120	2	Y	-0-	-0-
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	94	1	1145	2	Y	-0-	-0-
PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1510	-0-	-40	-0-	162	1	1347	2	Y	1	1	8	-0-
02	1316 N	1163	-0-	-153	-0-	124	1	1039	2	Y	-0-			-0-
03	1426 N	1341	-0-	-85	-0-	138	1	1202	2	Y	1	1	8	-0-
04	1470 N	1234	-0-	-236	-0-	105	1	1128	2	Y	1	1	8	-0-
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	111	1	1302	2	Y	-0-			-0-
06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	119	1	1447	2	Y	-0-			-0-
ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	83					Y	-0-			-0-
02	83 X	-0-	-0-	-83	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783														
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	138	1	1145	2	Y	-0-			-0-
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	136	1	1135	2	Y	-0-			-0-
03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	168	1	1456	2	Y	-0-			-0-
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	119	1	1276	2	Y	-0-			-0-
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	112	1	1322	2	Y	-0-			-0-
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	120	1	1460	2	Y	-0-			-0-
CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946														
01	1674 N	1450	-0-	-224	-0-	156	1	1293	2	Y	1	1	8	-0-
02	1512 N	1137	-0-	-375	-0-	122	1	1014	2	Y	1	1	8	-0-
03	1519 N	1281	-0-	-238	-0-	132	1	1148	2	Y	1	1	8	-0-
04	1410 N	1062	-0-	-348	-0-	91	1	970	2	Y	1	1	8	-0-
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	104	1	1223	2	Y	-0-			-0-
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	92	1	1122	2	Y	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	17 N	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-				-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	195	2	Y	-0-				-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	25	1	269	2	Y	-0-				-0-
05	25 X	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 10766															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920															
01	2015 N	1448	-0-	-567	-0-	156	1	1291	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
02	1904 N	1164	-0-	-740	-0-	125	1	1039	2	Y	-0-				-0-
03	2108 N	1511	-0-	-597	-0-	156	1	1354	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
04	1410 N	1031	-0-	-379	-0-	88	1	942	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
05	1302 X	1100	-0-	-202	-0-	86	1	1014	2	Y	-0-				-0-
06	565 X	565	-0-	-0-	-0-	43	1	522	2	Y	-0-				-0-

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870															
01	434 N	250	-0-	-184	-0-	27	1	220	2	Y	3	3	8		-0-
						3	9								
02	336 N	209	-0-	-127	-0-	22	1	186	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
03	310 N	263	-0-	-47	-0-	26	1	230	2	Y	6	6	8		-0-
						7	9								
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	25	1	272	2	Y	4	4	8		-0-
						4	9								
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	363	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	28	1	346	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600															
01	248 N	191	-0-	-57	-0-	21	1	170	2	Y	-0-				-0-
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	20	1	169	2	Y	-0-				-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	20	1	178	2	Y	-0-				-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	2	Y	-0-				-0-
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	15	1	176	2	Y	-0-				-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	Y	-0-				-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3145

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HAMPTON, HOWARD				//CONT.// 96969 150 //CONT.// 220903 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: GREGG						
				RRCID -> 154150		COMPL. DATE 03/06/1995					TOTAL DEPTH 10960		PERF.10712 - 10881						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
01	3100 N	915	-0-	-0-	-2185	3646		92 1	58 9	765 2	Y		53	64 1	23 8			76	
02	2800 N	944	-0-	-0-	-1856	1790		97 1	37 9	810 2	Y		34	34 1	1 8			75	
03	2958 N	1168	-0-	-0-	-1790	-0-		118 1	25 9	1025 2	Y		23	34 1	4 8			60	
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-		112 1	52 9	1200 2	Y		47	46 1	4 8			57	
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-		108 1	35 9	1274 2	Y		32	30 1	1 8			58	
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-		94 1	33 9	1139 2	Y		30	36 1	1 8			51	
AKIN, OXY				WELL #: 1		RRCID -> 154841		COMPL. DATE 05/02/1995					TOTAL DEPTH 10880		PERF.10651 - 10787				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
KUTCH, GEORGE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 154896		COMPL. DATE 05/14/1995					TOTAL DEPTH 10783		PERF.10591 - 10655				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
CHRISTIAN, B C GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 154970		COMPL. DATE 06/01/1995					TOTAL DEPTH 10970		PERF.10777 - 10887				
01	1178 N	838	-0-	-0-	-340	-0-		90 1	2 9	746 2	Y		2	2 8				-0-	
02	1008 N	937	-0-	-0-	-71	-0-		100 1	1 9	836 2	Y		1	1 8				-0-	
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-		111 1	4 9	965 2	Y		4	4 8				-0-	
04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-		96 1	3 9	1032 2	Y		3	3 8				-0-	
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-		101 1	1 9	1185 2	Y		1	1 8				-0-	
06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-		125 1	1 9	1512 2	Y		1	1 8				-0-	
BLAND, J F GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 155008		COMPL. DATE 06/14/1995					TOTAL DEPTH 11030		PERF.10828 - 10957				
01	558 N	484	-0-	-0-	-74	-0-		52 1	1 9	431 2	Y		1	1 8				-0-	
02	532 N	476	-0-	-0-	-56	-0-		51 1	1 9	425 2	Y		-0-					-0-	
03	589 N	547	-0-	-0-	-42	-0-		56 1	1 9	490 2	Y		1	1 8				-0-	
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-		44 1	1 9	467 2	Y		1	1 8				-0-	
05	527 N	521	-0-	-0-	-6	-0-		41 1	1 9	480 2	Y		-0-					-0-	
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-		39 1	1 9	467 2	Y		-0-					-0-	

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	484	-0-	-43	-0-	52	1	430	2	Y	2	2	8	-0-
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	52	1	435	2	Y	2	2	8	-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	55	1	478	2	Y	4	4	8	-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	41	1	443	2	Y	3	3	8	-0-
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	53	1	627	2	Y	1	1	8	-0-
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	66	1	799	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980														
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	96	1	796	2	Y	-0-			-0-
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	75	1	627	2	Y	-0-			-0-
03	1178 N	991	-0-	-187	-0-	102	1	889	2	Y	-0-			-0-
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	78	1	839	2	Y	-0-			-0-
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	86	1	1011	2	Y	-0-			-0-
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	68	1	830	2	Y	-0-			-0-
FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638														
01	683 X	55	-0-	-628	-0-	1	1	2	2	Y	47	24	8	109
						52	9							
02	24 X	24	-0-	-0-	-0-	1	2	23	9	Y	21	2	8	128
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	21	103	1	44
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	21	40	1	17
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	2	11	9	Y	10	4	8	23
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	23	2	8	44
						25	9							
DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720														
01	442 X	103	-0-	-339	-0-	27	1	76	2	Y	-0-			-0-
02	64 X	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	19	1	101	2	Y	-0-			-0-
04	90 N	4	-0-	-86	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	47	1	192	2	Y	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	19	1	47	2	Y	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GREGG												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																								
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2												RRCID ->	157574	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL	DEPTH	11028	PERF.	10766	-	10892		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* CODE	EOM BALANCE						
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	18	2	Y	-0-					-0-						
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	112	2	Y	-0-					-0-						
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	168	2	Y	-0-					-0-						
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	177	2	Y	-0-					-0-						
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	190	2	Y	-0-					-0-						
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	162	2	Y	-0-					-0-						
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT												WELL #:	1	RRCID ->	157830	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL	DEPTH	10897	PERF.	10620	-	10763
01	186 N	114	-0-	-72	-0-	-0-		12	1	101	2	Y	1		1	8		-0-						
								1	9															
02	280 N	126	-0-	-154	-0-	-0-		13	1	113	2	Y	-0-					-0-						
03	248 N	211	-0-	-37	-0-	-0-		22	1	188	2	Y	1		1	8		-0-						
								1	9															
04	120 N	48	-0-	-72	-0-	-0-		4	1	43	2	Y	1		1	8		-0-						
								1	9															
05	155 N	47	-0-	-108	-0-	-0-		4	1	43	2	Y	-0-					-0-						
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	52	2	Y	-0-					-0-						
JOHNSON, G. W.												WELL #:	1	RRCID ->	157934	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL	DEPTH	11020	PERF.	10777	-	10915
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-		120	1	997	2	Y	-0-					-0-						
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-		108	1	900	2	Y	-0-					-0-						
03	1116 N	1014	-0-	-102	-0-	-0-		105	1	909	2	Y	-0-					-0-						
04	1080 N	970	-0-	-110	-0-	-0-		83	1	887	2	Y	-0-					-0-						
05	1116 N	1023	-0-	-93	-0-	-0-		80	1	943	2	Y	-0-					-0-						
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-		87	1	1049	2	Y	-0-					-0-						
SHILOH SCHOOL GAS UNIT												WELL #:	1	RRCID ->	157969	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10655	-	10844
01	899 N	565	-0-	-334	-0-	-0-		61	1	502	2	Y	2		2	8		-0-						
								2	9															
02	728 N	545	-0-	-183	-0-	-0-		58	1	486	2	Y	1		1	8		-0-						
								1	9															
03	837 N	655	-0-	-182	-0-	-0-		67	1	584	2	Y	4		4	8		-0-						
								4	9															
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	559	2	Y	3		3	8		-0-						
								3	9															
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	603	2	Y	1		1	8		-0-						
								1	9															
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	592	2	Y	1		1	8		-0-						
								1	9															
BUMPUS, JOHN GAS UNIT												WELL #:	3	RRCID ->	158413	COMPL. DATE	03/02/1996	TOTAL	DEPTH	10880	PERF.	10667	-	10759
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-		81	1	671	2	Y	-0-					-0-						
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-		61	1	509	2	Y	-0-					-0-						
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1	643	2	Y	1		1	8		-0-						
								1	9															
04	690 N	654	-0-	-36	-0-	-0-		56	1	597	2	Y	1		1	8		-0-						
								1	9															
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	608	2	Y	-0-					-0-						
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	660	2	Y	-0-					-0-						

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	175	-0-	175	178	18	1	157	2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	178					Y	-0-			-0-
05	178 X	-0-	-0-	-178	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748														
01	2098 X	150	-0-	-1948	-0-	39	1	111	2	Y	-0-			-0-
02	434 X	434	-0-	-0-	-0-	78	1	356	2	Y	-0-			-0-
03	620 N	428	-0-	-192	-0-	67	1	361	2	Y	-0-			-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	77	1	334	2	Y	-0-			-0-
05	496 N	449	-0-	-47	-0-	88	1	361	2	Y	-0-			-0-
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	163	1	420	2	Y	-0-			-0-
WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658														
01	T. A.	1208	-0-	1208	5664	299	1	850	2	Y	54	37	8	69
						59	9							
02	6675 X	1011	-0-	-5664	-0-	178	1	805	2	Y	25	10	8	84
						28	9							
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	180	1	976	2	Y	21	67	1	31
						23	9							
04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	224	1	973	2	Y	43	28	1	13
						47	9							
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	258	1	1065	2	Y	20	16	8	17
						22	9							
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	349	1	896	2	Y	25	9	8	33
						28	9							
SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648														
01	918 N	119	-0-	-799	-0-	13	1	106	2	Y	-0-			-0-
02	224 N	198	-0-	-26	-0-	21	1	177	2	Y	-0-			-0-
03	310 N	179	-0-	-131	-0-	18	1	161	2	Y	-0-			-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	152	-0-	-65	-0-	12	1	140	2	Y	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-			-0-
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760														
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	109	1	909	2	Y	-0-			-0-
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	92	1	771	2	Y	-0-			-0-
03	1302 N	980	-0-	-322	-0-	101	1	879	2	Y	-0-			-0-
04	990 N	909	-0-	-81	-0-	78	1	831	2	Y	-0-			-0-
05	961 N	857	-0-	-104	-0-	67	1	790	2	Y	-0-			-0-
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	59	1	716	2	Y	-0-			-0-
ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855														
01	18 X	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			-0-
02	14 N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-
05	11 N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	115 1	957 2		Y	-0-		-0-
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	93 1	778 2		Y	-0-		-0-
03	1271 N	1036	-0-	-235	-0-	107 1	929 2		Y	-0-		-0-
04	1050 N	1007	-0-	-43	-0-	86 1	921 2		Y	-0-		-0-
05	961 N	808	-0-	-153	-0-	63 1	745 2		Y	-0-		-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	41 1	500 2		Y	-0-		-0-
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894												
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	89 1	738 2		Y	1	1 8	-0-
						1 9						
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	90 1	747 2		Y	-0-		-0-
03	1085 N	875	-0-	-210	-0-	90 1	783 2		Y	2	2 8	-0-
						2 9						
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	71 1	764 2		Y	1	1 8	-0-
						1 9						
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	82 1	972 2		Y	-0-		-0-
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	80 1	977 2		Y	-0-		-0-
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628												
01	1300 N	1306	-0-	6	6	140 1	1163 2		Y	3	3 8	-0-
						3 9						
02	1336 N	1330	-0-	-6	-0-	142 1	1187 2		Y	1	1 8	-0-
						1 9						
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	140 1	1216 2		Y	5	5 8	-0-
						6 9						
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	106 1	1136 2		Y	4	4 8	-0-
						4 9						
05	1271 N	1019	-0-	-252	-0-	80 1	938 2		Y	1	1 8	-0-
						1 9						
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	74 1	903 2		Y	1	1 8	-0-
						1 9						

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	871	-0-	-369	-0-	89 1	739 2	Y	39	64 1	21 8			67
02	1120 N	799	-0-	-321	-0-	43 9	680 2	Y	34	31 1				70
03	1240 N	893	-0-	-347	-0-	82 1	781 2	Y	20	34 1	1 8			55
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	37 9	787 2	Y	45	46 1	2 8			52
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	90 1	815 2	Y	32	31 1				53
06	870 N	800	-0-	-70	-0-	22 9	710 2	Y	29	36 1				46
						73 1								
						50 9								
						69 1								
						35 9								
						58 1								
						32 9								
LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970														
01	1302 N	1045	-0-	-257	-0-	112 1	933 2	Y	-0-					-0-
02	1064 N	854	-0-	-210	-0-	91 1	762 2	Y	1	1 8				-0-
						1 9								
03	1147 N	1000	-0-	-147	-0-	103 1	897 2	Y	-0-					-0-
04	1020 N	711	-0-	-309	-0-	61 1	650 2	Y	-0-					-0-
05	961 N	704	-0-	-257	-0-	55 1	649 2	Y	-0-					-0-
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	63 1	769 2	Y	-0-					-0-
SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614														
01	2046 N	1767	-0-	-279	-0-	186 1	1548 2	Y	30	8 1	11 8			11
						33 9								
02	1876 N	1664	-0-	-212	-0-	175 1	1459 2	Y	27	15 1	5 8			18
						30 9								
03	2077 N	1804	-0-	-273	-0-	182 1	1575 2	Y	43	23 1	22 8			16
						47 9								
04	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	145 1	1554 2	Y	44	27 1	16 8			17
						48 9								
05	1829 N	1749	-0-	-80	-0-	135 1	1585 2	Y	26	20 1	5 8			18
						29 9								
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	134 1	1622 2	Y	24	23 1	6 8			13
						26 9								
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881														
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	88 1	731 2	Y	1	1 8				-0-
						1 9								
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	79 1	661 2	Y	-0-					-0-
03	992 N	846	-0-	-146	-0-	87 1	758 2	Y	1	1 8				-0-
						1 9								
04	780 N	726	-0-	-54	-0-	62 1	663 2	Y	1	1 8				-0-
						1 9								
05	806 N	626	-0-	-180	-0-	49 1	577 2	Y	-0-					-0-
06	810 N	671	-0-	-139	-0-	51 1	620 2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	1953 N	1319	-0-	-634	-0-	141 1	4	1174 2	Y	4	4	8	-0-
02	1680 N	1061	-0-	-619	-0-	113 1	2	946 2	Y	2	2	8	-0-
03	1798 N	1421	-0-	-377	-0-	146 1	7	1267 2	Y	7	7	8	-0-
04	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	121 1	5	1298 2	Y	5	5	8	-0-
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	119 1	2	1405 2	Y	2	2	8	-0-
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	91 1	2	1105 2	Y	2	2	8	-0-
						2 9							
MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733													
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	97 1	-0-	805 2	Y	-0-			-0-
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	89 1	-0-	741 2	Y	-0-			-0-
03	1116 N	971	-0-	-145	-0-	100 1	-0-	871 2	Y	-0-			-0-
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	80 1	-0-	856 2	Y	-0-			-0-
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	76 1	-0-	898 2	Y	-0-			-0-
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	71 1	-0-	866 2	Y	-0-			-0-
PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640													
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11 1	38	89 2	Y	16	1		22
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	42 9	46	57 2	Y	31	1		37
03	124 N	87	-0-	-37	-0-	7 1	41	38 2	Y	46	1		32
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	51 9	57	37 2	Y	55	1		34
05	124 N	84	-0-	-40	-0-	4 1	43	34 2	Y	41	1		36
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	45 9	39	34 2	Y	48	1		27
						3 1							
						47 9							
						3 1							
						43 9							
SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616													
01	1178 N	1015	-0-	-163	-0-	106 1	30	876 2	Y	13	1		17
02	1092 N	943	-0-	-149	-0-	33 9	34	809 2	Y	23	1		28
03	1240 N	1054	-0-	-186	-0-	97 1	30	916 2	Y	34	1		24
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	37 9	43	912 2	Y	41	1		26
05	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	105 1	31	935 2	Y	30	1		27
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	33 9	29	740 2	Y	36	1		20
						85 1							
						47 9							
						79 1							
						34 9							
						61 1							
						32 9							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		96969 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
PERSONS, J.C.		WELL #:		5	RRCID -> 184376		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL	DEPTH 10750	PERF.10530	- 10638	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	68 1	22 9	565 2	Y	20	5 1	8 8	7
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	49 1	19 9	405 2	Y	17	9 1	4 8	11
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	30 1	32 9	262 2	Y	29	14 1	17 8	9
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	17 1	33 9	183 2	Y	30	16 1	13 8	10
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	18 1	19 9	212 2	Y	17	12 1	4 8	11
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	19 1	18 9	231 2	Y	16	14 1	5 8	8
SHILOH SCHOOL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 184454		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL	DEPTH 10930	PERF.10674	- 10809
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PERSONS, J.C.				WELL #:	4	RRCID -> 184796		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL	DEPTH 11140	PERF.10864	- 11002
01	205 N	47	-0-	-158	-0-	3 1	18 9	26 2	Y	16	5 1	5 8	6
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	14 9	45 2	Y	13	8 1	2 8	9
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9 1	23 9	78 2	Y	21	12 1	10 8	8
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	1 1	24 9	13 2	Y	22	14 1	7 8	9
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	12 9	53 2	Y	11	10 1	2 8	8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	7 1	2 8	2
HARRIS, T. B. GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 185126		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL	DEPTH 10755	PERF.10511	- 10630
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8 1		68 2	Y	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10 1		82 2	Y	-0-			-0-
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	9 1	1 9	80 2	Y	1	1 8		-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	70 2	Y	1	1 8		-0-
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	5 1		65 2	Y	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1		66 2	Y	-0-			-0-
PERSONS, J.C.				WELL #:	6	RRCID -> 186146		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL	DEPTH 10725	PERF.10445	- 10612
01	155 N	110	-0-	-45	-0-	12 1		98 2	Y	-0-			-0-
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	12 1		99 2	Y	-0-			-0-
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	13 1		113 2	Y	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10 1		113 2	Y	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10 1		118 2	Y	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10 1		120 2	Y	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)				//CONT.//	96969 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GREGG			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903												
STEPHENS, HOUSTON				WELL #:	2	RRCID -> 189302		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 10818		PERF.10552 - 10678					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

PERSONS, J.C.				WELL #:	7	RRCID -> 191314		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10504 - 10628					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

TOOKE, ALLEN GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 192048		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10610 - 10752					
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	21	1	171	2	Y	-0-			-0-			
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	18	1	149	2	Y	-0-			-0-			
03	217 N	184	-0-	-33	-0-	19	1	165	2	Y	-0-			-0-			
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	15	1	155	2	Y	-0-			-0-			
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	14	1	169	2	Y	-0-			-0-			
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	Y	-0-			-0-			

HOPKINS, PET GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 192448		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10417 - 10644					
01	1240 N	1165	-0-	-75	-0-	119	1	990	2	Y	51	81	1	20 8 17			
						56	9										
02	1120 N	1049	-0-	-71	-0-	108	1	904	2	Y	34	23	1	28			
						37	9										
03	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	121	1	1049	2	Y	30	34	1	24			
						33	9										
04	1140 N	1131	-0-	-9	-0-	93	1	991	2	Y	43	41	1	26			
						47	9										
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	89	1	1042	2	Y	31	30	1	27			
						34	9										
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	79	1	963	2	Y	29	36	1	20			
						32	9										

BUMPUS, JOHN GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 193392		COMPL. DATE 10/29/2002		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10607 - 10744					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			

BUMPUS, JOHN GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 193393		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10574 - 10715					
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	68	1	563	2	Y	-0-			-0-			
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	Y	-0-			-0-			
03	775 N	201	-0-	-574	-0-	21	1	180	2	Y	-0-			-0-			
04	600 N	209	-0-	-391	-0-	18	1	191	2	Y	-0-			-0-			
05	310 N	304	-0-	-6	-0-	24	1	280	2	Y	-0-			-0-			
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	237	2	Y	-0-			-0-			

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)				//CONT.//	96969 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GREGG					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903														
BUMPUS, JOHN GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	193394	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL	DEPTH	10795	PERF.10617	-	10688				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			Y	-0-					-0-	
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2			Y	-0-					-0-	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			Y	-0-					-0-	
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PERSONS, J.C.				WELL #:	8	RRCID ->	193396	COMPL. DATE	12/30/2002	TOTAL	DEPTH	10787	PERF.10515	-	10642				
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	-0-		2	2			Y	-0-					-0-	
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	17	2	Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	193398	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL	DEPTH	10925	PERF.10670	-	10800				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
AKIN, J.W.				WELL #:	2	RRCID ->	194489	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL	DEPTH	10960	PERF.10738	-	10860				
01	T. A.	1192	-0-	1192	1192	128	1	1064	2	Y	-0-							-0-	
02	T. A.	1159	-0-	1159	2351	124	1	1035	2	Y	-0-							-0-	
03	T. A.	1329	-0-	1329	3680	137	1	1192	2	Y	-0-							-0-	
04	T. A.	1020	-0-	1020	4700	87	1	933	2	Y	-0-							-0-	
05	5158 X	458	-0-	-4700	-0-	36	1	422	2	Y	-0-							-0-	
06	413 X	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	2	Y	-0-							-0-	
MCHANEY-LOEB GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	194736	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL	DEPTH	10822	PERF.10590	-	10704				
01	682 N	645	-0-	-37	-0-	69	1	570	2	Y	5	1 1	3 8					1	
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	70	1	586	2	Y	4	2 1	1 8					2	
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	90	1	781	2	Y	8	2 1	6 8					2	
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	70	1	749	2	Y	7	3 1	4 8					2	
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	62	1	732	2	Y	3	2 1	1 8					2	
06	660 N	583	-0-	-77	-0-	44	1	536	2	Y	3	2 1	2 8					1	
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	195569	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL	DEPTH	10794	PERF.10562	-	10672				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-			26 1	41 9	212 2	Y		37	111 1	22 8		17	
02	252 N	241	-0-	-11	-0-			22 1	39 9	180 2	Y		35	23 1	1 8		28	
03	279 N	278	-0-	-1	-0-			25 1	36 9	217 2	Y		33	34 1	3 8		24	
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-			19 1	50 9	209 2	Y		45	41 1	2 8		26	
05	279 N	277	-0-	-2	-0-			19 1	35 9	223 2	Y		32	30 1	1 8		27	
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-			17 1	33 9	212 2	Y		30	36 1	1 8		20	
PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646																		
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-			146 1	1 9	1208 2	Y		1	1 8			-0-	
02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-			128 1	1 1	1068 2	Y	-0-					-0-	
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-			136 1	2 9	1185 2	Y	2	2 8				-0-	
04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-			102 1	1 9	1098 2	Y	1	1 8				-0-	
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-			97 1	1 1	1138 2	Y	-0-					-0-	
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-			97 1	1 1	1171 2	Y	-0-					-0-	
SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931																		
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						Y	-0-					-0-	
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-			1 1	1 1	10 2	Y	-0-					-0-	
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-			9 1	2 9	75 2	Y	2	1 8				1	
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-			2 1	1 1	23 2	Y	-0-	1 1				-0-	
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-			6 1	1 1	65 2	Y	-0-					-0-	
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-			22 1	1 1	265 2	Y	-0-					-0-	
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025																		
01	837 N	731	-0-	-106	-0-			79 1	1 1	652 2	Y	-0-					-0-	
02	784 N	687	-0-	-97	-0-			74 1	1 1	613 2	Y	-0-					-0-	
03	868 N	802	-0-	-66	-0-			83 1	1 9	718 2	Y	1	1 8				-0-	
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-			65 1	1 9	701 2	Y	1	1 8				-0-	
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-			62 1	1 1	736 2	Y	-0-					-0-	
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-			58 1	1 1	704 2	Y	-0-					-0-	
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779																		
01	1333 N	957	-0-	-376	-0-			103 1	1 9	853 2	Y	1	1 8				-0-	
02	1204 N	942	-0-	-262	-0-			101 1	1 1	841 2	Y	-0-					-0-	
03	1333 N	1109	-0-	-224	-0-			114 1	2 9	993 2	Y	2	2 8				-0-	
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-			89 1	1 9	952 2	Y	1	1 8				-0-	
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-			84 1	1 1	988 2	Y	-0-					-0-	
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-			80 1	1 1	966 2	Y	-0-					-0-	

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3156

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150					NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: GREGG							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																			
HOPKINS, PET GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 199604		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL	DEPTH 10820	PERF.10446		- 10668				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	744 N	85	-0-		-659		-0-		4 1		37 2	Y	40		329 1		21 8	117	
02	644 N	80	-0-		-564		-0-		44 9		62 2	Y	10		13 1		1 8	113	
03	744 N	91	-0-		-653		-0-		7 1		60 2	Y	22		21 1		3 8	111	
04	99 N	99	-0-		-0-		-0-		24 9		67 2	Y	24		58 1		2 8	75	
05	93 N	82	-0-		-11		-0-		6 1		55 2	Y	20		18 1		1 8	76	
06	90 N	87	-0-		-3		-0-		26 9		62 2	Y	18		21 1		1 8	72	
									5 1										
									22 9										
									5 1										
									20 9										

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 200122		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL	DEPTH 10815	PERF.10550		- 10686				
01	62 N	49	-0-		-13		-0-		5 1		40 2	Y	4		1 1		2 8	1	
02	56 N	41	-0-		-15		-0-		4 1		35 2	Y	2		1 1		1 8	1	
03	62 N	53	-0-		-9		-0-		2 9		41 2	Y	6		1 1		5 8	1	
04	60 N	36	-0-		-24		-0-		5 1		27 2	Y	5		2 1		3 8	1	
05	41 N	41	-0-		-0-		-0-		7 9		36 2	Y	2		1 1		1 8	1	
06	60 N	38	-0-		-22		-0-		3 1		32 2	Y	3		2 1		1 8	1	
									6 9										
									3 1										
									2 9										
									3 9										

HOPKINS, PET GAS UNIT					WELL #:	6A	RRCID -> 200689		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL	DEPTH 11120	PERF.10862		- 10984				
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-	

HOPKINS, PET GAS UNIT					WELL #:	8	RRCID -> 201144		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL	DEPTH 10825	PERF.10382		- 10666				
01	1054 N	375	-0-		-679		-0-		40 1		334 2	Y	1		1 8			-0-	
02	532 N	288	-0-		-244		-0-		1 9		257 2	Y	-0-					-0-	
03	558 N	308	-0-		-250		-0-		31 1		275 2	Y	1		1 8			-0-	
04	360 N	274	-0-		-86		-0-		32 1		250 2	Y	1		1 8			-0-	
05	310 N	277	-0-		-33		-0-		1 9		255 2	Y	-0-					-0-	
06	276 N	276	-0-		-0-		-0-		22 1		255 2	Y	-0-					-0-	
									21 1										

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	217 N	165	-0-	-52	-0-	18 1	146 2	Y	1	1	8		-0-	
02	196 N	153	-0-	-43	-0-	16 1	137 2	Y	-0-				-0-	
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	19 1	169 2	Y	2	2	8		-0-	
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	16 1	172 2	Y	1	1	8		-0-	
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12 1	144 2	Y	-0-				-0-	
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12 1	150 2	Y	-0-				-0-	
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742														
01	775 N	660	-0-	-115	-0-	68 1	566 2	Y	24	24	8		-0-	
02	700 N	552	-0-	-148	-0-	59 1	493 2	Y	-0-				-0-	
03	775 N	391	-0-	-384	-0-	40 1	350 2	Y	1	1	8		-0-	
04	630 N	298	-0-	-332	-0-	25 1	272 2	Y	1	1	8		-0-	
05	620 N	251	-0-	-369	-0-	20 1	231 2	Y	-0-				-0-	
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	16 1	196 2	Y	-0-				-0-	
AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818														
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	55 1	455 2	Y	34	5	1	22 8	7	
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	44 1	371 2	Y	24	9	1	11 8	11	
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	54 1	465 2	Y	56	14	1	44 8	9	
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	41 1	438 2	Y	50	16	1	33 8	10	
05	434 N	319	-0-	-115	-0-	23 1	270 2	Y	24	12	1	11 8	11	
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12 1	143 2	Y	23	15	1	11 8	8	
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701														
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	10 1	82 2	Y	24	5	1	13 8	6	
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	6 1	53 2	Y	17	8	1	6 8	9	
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8 1	71 2	Y	37	11	1	27 8	8	
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7 1	79 2	Y	34	14	1	19 8	9	
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	75 2	Y	17	10	1	7 8	9	
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5 1	61 2	Y	17	12	1	7 8	7	

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	32 2	Y			28	5 1	17 8			6
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	31 9	4 1	37 2	Y		19	8 1	8 8			9
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	21 9	5 1	39 2	Y		44	11 1	34 8			8
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	48 9	3 1	34 2	Y		39	13 1	25 8			9
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	43 9	3 1	29 2	Y		18	10 1	8 8			9
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	20 9	2 1	24 2	Y		19	12 1	9 8			7
						21 9										
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668																
01	992 N	821	-0-	-171	-0-	86 1	711 2	Y			22	4 1	12 8			6
02	896 N	703	-0-	-193	-0-	24 9	73 1	612 2	Y		16	7 1	6 8			9
03	961 N	843	-0-	-118	-0-	18 9	83 1	723 2	Y		34	11 1	24 8			8
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	37 9	67 1	718 2	Y		32	14 1	17 8			9
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	35 9	69 1	808 2	Y		16	10 1	6 8			9
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	18 9	63 1	770 2	Y		16	12 1	6 8			7
						18 9										
KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943																
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2	Y			25	4 1	15 8			6
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	28 9	3 1	28 2	Y		18	8 1	7 8			9
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	20 9	2 1	20 2	Y		40	11 1	30 8			8
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	44 9	1 1	10 2	Y		36	14 1	21 8			9
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	40 9	1 1	11 2	Y		17	10 1	7 8			9
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	19 9	1 1	6 2	Y		17	12 1	7 8			7
						19 9										
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794																
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	94 1	781 2	Y			-0-					-0-
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	85 1	710 2	Y			-0-					-0-
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	91 1	787 2	Y			-0-					-0-
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	63 1	673 2	Y			-0-					-0-
05	558 N	442	-0-	-116	-0-	35 1	407 2	Y			-0-					-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	24 1	297 2	Y			-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
01	1023 N	916	-0-	-107	-0-	92 1	768 2	Y	51	20 1	3 8		28	
						56 9								
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	85 1	713 2	Y	57	38 1	1 8		46	
						63 9								
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	90 1	784 2	Y	55	57 1	5 8		39	
						61 9								
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	74 1	798 2	Y	75	67 1	4 8		43	
						83 9								
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	71 1	833 2	Y	54	51 1	1 8		45	
						59 9								
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	46 1	552 2	Y	49	60 1	1 8		33	
						54 9								
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764														
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	9 1	74 2	Y	-0-				-0-	
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10 1	83 2	Y	-0-				-0-	
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	12 1	104 2	Y	-0-				-0-	
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8 1	85 2	Y	-0-				-0-	
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9 1	109 2	Y	-0-				-0-	
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	24 1	289 2	Y	-0-				-0-	
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668														
01	1054 N	795	-0-	-259	-0-	85 1	710 2	Y	-0-				-0-	
02	868 N	839	-0-	-29	-0-	90 1	749 2	Y	-0-				-0-	
03	961 N	707	-0-	-254	-0-	73 1	634 2	Y	-0-				-0-	
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	81 1	873 2	Y	-0-				-0-	
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	78 1	915 2	Y	-0-				-0-	
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	75 1	906 2	Y	-0-				-0-	
KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 10790														
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	11 1	90 2	Y	7	2 1	2 8		3	
						8 9								
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	15 1	129 2	Y	7	4 1	1 8		5	
						8 9								
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9 1	81 2	Y	8	6 1	3 8		4	
						9 9								
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	6 1	70 2	Y	9	7 1	2 8		4	
						10 9								
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	8 1	98 2	Y	7	5 1	1 8		5	
						8 9								
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	64 2	Y	5	6 1	1 8		3	
						6 9								
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918														
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	Y	2	1 1			1	
						2 9								
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	6	2 1			5	
						7 9								
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	12 2	Y	8	6 1	2 8		5	
						9 9								
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	9	8 1	1 8		5	
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	4 2	7 9	Y	6	6 1			5	
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	4 2	8 9	Y	7	8 1			4	

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3 N	-0-	-0-		-3	-0-					Y	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-		-1	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-		-0-	-0-		1 1	9 2		Y	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-		-0-	-0-		1 1	8 2		Y	4	2 1		2
								4 9							
06	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	3	3 1		2
COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730															
01	1767 N	1346	-0-		-421	-0-		344 1	979 2		Y	21	21 8		3
								23 9							
02	1568 N	1176	-0-		-392	-0-		212 1	963 2		Y	1	1 8		3
								1 9							
03	1581 N	676	-0-		-905	-0-		105 1	570 2		Y	1	2 1	1 8	1
								1 9							
04	1290 N	598	-0-		-692	-0-		112 1	484 2		Y	2	1 1	2 8	-0-
								2 9							
05	899 N	453	-0-		-446	-0-		88 1	364 2		Y	1	1 8		-0-
								1 9							
06	1798 N	1798	-0-		-0-	-0-		504 1	1293 2		Y	1	1 8		-0-
								1 9							
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779															
01	597 N	597	-0-		-0-	-0-		64 1	533 2		Y	-0-			-0-
02	592 N	592	-0-		-0-	-0-		63 1	529 2		Y	-0-			-0-
03	663 N	663	-0-		-0-	-0-		69 1	594 2		Y	-0-			-0-
04	571 N	571	-0-		-0-	-0-		49 1	522 2		Y	-0-			-0-
05	620 N	616	-0-		-4	-0-		48 1	568 2		Y	-0-			-0-
06	552 N	552	-0-		-0-	-0-		42 1	510 2		Y	-0-			-0-
FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704															
01	1859 N	1859	-0-		-0-	-0-		477 1	1360 2		Y	20	20 8		15
								22 9							
02	1596 N	1057	-0-		-539	-0-		191 1	866 2		Y	-0-			15
03	1767 N	969	-0-		-798	-0-		151 1	818 2		Y	-0-	12 1		3
04	1710 N	825	-0-		-885	-0-		154 1	671 2		Y	-0-	3 1		-0-
05	992 N	774	-0-		-218	-0-		151 1	623 2		Y	-0-			-0-
06	1620 N	1620	-0-		-0-	-0-		454 1	1166 2		Y	-0-			-0-
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720															
01	7 N	5	-0-		-2	-0-		1 1	4 2		Y	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-		-0-	-0-		1 1	5 2		Y	-0-			-0-
03	257 N	257	-0-		-0-	-0-		27 1	230 2		Y	-0-			-0-
04	338 N	338	-0-		-0-	-0-		29 1	309 2		Y	-0-			-0-
05	199 N	199	-0-		-0-	-0-		16 1	183 2		Y	-0-			-0-
06	1077 N	1077	-0-		-0-	-0-		82 1	995 2		Y	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1300 N	1380	-0-	80	80	148 1	1231 2	Y	1	1	8			-0-
02	1406 N	1326	-0-	-80	-0-	142 1	1184 2	Y	-0-					-0-
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	150 1	1297 2	Y	2	2	8			-0-
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	115 1	1237 2	Y	1	1	8			-0-
05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	112 1	1316 2	Y	-0-					-0-
06	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	169 1	2044 2	Y	1	1	8			-0-
FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 10751														
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	42 1	346 2	Y	1	1	8			-0-
02	392 N	318	-0-	-74	-0-	34 1	284 2	Y	-0-					-0-
03	372 N	320	-0-	-52	-0-	33 1	286 2	Y	1	1	8			-0-
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	73 1	779 2	Y	1	1	8			-0-
05	341 N	317	-0-	-24	-0-	25 1	292 2	Y	-0-					-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	23 1	278 2	Y	-0-					-0-
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 10854														
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	19 1	158 2	Y	-0-					-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	20 1	163 2	Y	-0-					-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	44 1	383 2	Y	1	1	8			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	18 1	191 2	Y	1	1	8			-0-
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	15 1	179 2	Y	-0-					-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13 1	163 2	Y	-0-					-0-
MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774														
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	1 1	5 2	Y	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 2	Y	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003														
01	100 N	72	-0-	-28	-0-	7 1	56 2	Y	8	3	1	2	8	3
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	9 9	10 2	Y	9	5	1	1	8	6
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10 9	102 2	Y	10	7	1	4	8	5
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	12 1	298 2	Y	11	8	1	3	8	5
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	11 9	253 2	Y	7	6	1	1	8	5
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	28 1	264 2	Y	7	7	1	1	8	4

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																				
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796																				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	200	2	Y	-0-					-0-		
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-		
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					-0-		
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-		
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	-0-					-0-		
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					-0-		

FONVILLE, F.M.																				
					WELL #:	8	RRCID ->	227362	COMPL.	DATE	12/20/2006	TOTAL	DEPTH	10915	PERF.	10605	-	10772		
01	992 N	848	-0-	-144	-0-	-0-	-0-	91	1	757	2	Y	-0-					-0-		
02	896 N	759	-0-	-137	-0-	-0-	-0-	81	1	678	2	Y	-0-					-0-		
03	1023 N	845	-0-	-178	-0-	-0-	-0-	87	1	758	2	Y	-0-					-0-		
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	759	2	Y	-0-					-0-		
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	785	2	Y	-0-					-0-		
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	688	2	Y	-0-					-0-		

KEY, DOLLY BELL					WELL #:	2	RRCID ->	230839	COMPL.	DATE	02/24/2007	TOTAL	DEPTH	10953	PERF.	10728	-	10782		
01	775 N	702	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	75	1	627	2	Y	-0-					-0-		
02	700 N	530	-0-	-170	-0-	-0-	-0-	57	1	473	2	Y	-0-					-0-		
03	775 N	700	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	72	1	628	2	Y	-0-					-0-		
04	690 N	426	-0-	-264	-0-	-0-	-0-	36	1	390	2	Y	-0-					-0-		
05	589 N	531	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	42	1	489	2	Y	-0-					-0-		
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	579	2	Y	-0-					-0-		

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	230840	COMPL.	DATE	03/07/2007	TOTAL	DEPTH	10911	PERF.	10767	-	10818		
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	718	2	Y	-0-					-0-		
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	652	2	Y	-0-					-0-		
03	1023 N	849	-0-	-174	-0-	-0-	-0-	88	1	761	2	Y	-0-					-0-		
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	766	2	Y	-0-					-0-		
05	806 N	791	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	62	1	729	2	Y	-0-					-0-		
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	725	2	Y	-0-					-0-		

BUMPUS, JOHN GAS UNIT					WELL #:	9	RRCID ->	230842	COMPL.	DATE	03/21/2007	TOTAL	DEPTH	10955	PERF.	10664	-	10732		
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-		
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-		
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-		
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-		
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-		
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-		

HARRIS, T. B. GAS UNIT					WELL #:	13	RRCID ->	231800	COMPL.	DATE	05/06/2007	TOTAL	DEPTH	10910	PERF.	10534	-	10608		
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	1	1	8			-0-		
								1	9											
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-		
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	1	1	8			-0-		
								1	9											
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	1	1	8			-0-		
								1	9											
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-		
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-		

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	Y	-0-	-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	3	1	22	2	Y	-0-	-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	Y	-0-	-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	Y	-0-	-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-	-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	-0-
AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839												
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	147	1	1219	2	Y	-0-	-0-
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	100	1	830	2	Y	-0-	-0-
03	682 N	678	-0-	-4	-0-	70	1	608	2	Y	-0-	-0-
04	1080 N	554	-0-	-526	-0-	47	1	507	2	Y	-0-	-0-
05	1023 N	631	-0-	-392	-0-	49	1	582	2	Y	-0-	-0-
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	49	1	597	2	Y	-0-	-0-
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742												
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	26	1	212	2	Y	12	5 1 7
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13 9	22	188	2	Y	13	9 1 11
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	14 9	22	193	2	Y	12	14 1 9
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	13 9	17	187	2	Y	17	16 1 10
05	248 N	227	-0-	-21	-0-	19 9	17	196	2	Y	13	12 1 11
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	17 1	15	183	2	Y	11	14 1 8
						14 9	12					
						12 9						
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674												
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	2	Y	-0-	-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	Y	-0-	-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	36	1	314	2	Y	-0-	-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	Y	-0-	-0-
05	186 N	150	-0-	-36	-0-	12	1	138	2	Y	-0-	-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	Y	-0-	-0-
FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881												
01	1723 N	464	-0-	-1259	-0-	46	1	383	2	Y	32	15 1 23 8 19
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	35 9	52	438	2	Y	16	11 1 2 8 22
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	18 9	54	470	2	Y	17	14 1 7 8 18
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	19 9	44	470	2	Y	23	17 1 6 8 18
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	25 9	41	483	2	Y	14	12 1 2 8 18
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	15 9	39	479	2	Y	13	14 1 2 8 15
						14 9						

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE						
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	20 1 1 9	164 2 Y 1 1 8 -0-						
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	18 1 1 9	146 2 Y 1 1 8 -0-						
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	17 1 2 9	152 2 Y 2 2 8 -0-						
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	13 1 2 9	142 2 Y 2 2 8 -0-						
05	186 N	151	-0-	-35	-0-	12 1 1 9	138 2 Y 1 1 8 -0-						
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	12 1 1 9	142 2 Y 1 1 8 -0-						
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644													
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8 1	63 2 Y -0- -0-						
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11 1	91 2 Y -0- -0-						
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12 1	108 2 Y -0- -0-						
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9 1	98 2 Y -0- -0-						
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	9 1	106 2 Y -0- -0-						
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	9 1	103 2 Y -0- -0-						
SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649													
01	961 N	755	-0-	-206	-0-	81 2 9	672 2 Y 2 1 8 1						
02	840 N	649	-0-	-191	-0-	69 1 9	579 2 Y 1 1 1 1						
03	744 N	640	-0-	-104	-0-	66 3 9	571 2 Y 3 2 1 1 8 1						
04	720 N	618	-0-	-102	-0-	52 3 9	563 2 Y 3 2 1 1 8 1						
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	58 2 9	684 2 Y 2 2 1 1						
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	58 2 9	707 2 Y 2 2 1 1						
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973													
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	111 1	921 2 Y -0- -0-						
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	96 1	798 2 Y -0- -0-						
03	1178 N	984	-0-	-194	-0-	102 1	882 2 Y -0- -0-						
04	990 N	948	-0-	-42	-0-	81 1	867 2 Y -0- -0-						
05	992 N	952	-0-	-40	-0-	75 1	877 2 Y -0- -0-						
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	60 1	725 2 Y -0- -0-						
CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008													
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	91 1	756 2 Y -0- -0-						
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	78 1	653 2 Y -0- -0-						
03	868 N	830	-0-	-38	-0-	86 1	744 2 Y -0- -0-						
04	810 N	770	-0-	-40	-0-	66 1	704 2 Y -0- -0-						
05	806 N	745	-0-	-61	-0-	58 1	687 2 Y -0- -0-						
06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	75 1	907 2 Y -0- -0-						

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)				//CONT.//	96969 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903								
FREE, J.W. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	252155	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL	DEPTH 11055	PERF.10803	- 10937
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	64 1	534 2	Y	-0-				-0-
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	60 1	504 2	Y	-0-				-0-
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	85 1	739 2	Y	-0-				-0-
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	65 1	699 2	Y	-0-				-0-
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	63 1	743 2	Y	-0-				-0-
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	70 1	853 2	Y	-0-				-0-
MONCRIEF, MATTIE				WELL #:	3	RRCID ->	278525	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL	DEPTH 10912	PERF. 7650	- 7652
01	2900 X	727	-0-	-2173	-0-	75 1	626 2	N	24	40 1	22 8		1
						26 9							
02	565 X	565	-0-	-0-	-0-	60 1	503 2	N	2	1 1	1 8		1
						2 9							
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	76 1	661 2	N	6	1 1	5 8		1
						7 9							
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	69 1	738 2	N	5	2 1	3 8		1
						6 9							
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	65 1	767 2	N	2	1 1	1 8		1
						2 9							
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	59 1	718 2	N	3	2 1	1 8		1
						3 9							
ELMS OIL COMPANY				250120									
SOUTH LODEN				WELL #:	1	RRCID ->	154203	COMPL. DATE	03/07/1995	TOTAL	DEPTH 11100	PERF.10746	- 10871
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
RICHARDSON, J.D.				WELL #:	1	RRCID ->	154475	COMPL. DATE	03/18/1995	TOTAL	DEPTH 11048	PERF.10802	- 10938
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SOUTH LODEN				WELL #:	2	RRCID ->	158401	COMPL. DATE	12/08/1995	TOTAL	DEPTH 11075	PERF.10778	- 10918
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SYDRI OPERATING, LLC				833597									
WEBB				WELL #:	1	RRCID ->	151469	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL	DEPTH 11060	PERF.10878	- 11010
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WHITE OAK CREEK (JAMES LM)														
BURK ROYALTY CO., LTD.														
HOLCOMB "D"														
WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-		5
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-		5
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-		5
04		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-		5
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		5
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		5
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 220903 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 9280														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
WHITE OAK CREEK (PETTIT)														
BURK ROYALTY CO., LTD.														
WHITEMAN-DECKER GU #1														
WELL #: 96970 400 RRCID -> 187595 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 9622														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ROZELLE, RALPH GAS UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 234915 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1														
WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 10250 - 11981														
01		992 N	577	-0-	-415	-0-	563	2	14	9	N	13		49
02		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-		49
03		651 N	229	-0-	-422	-0-	216	2	13	9	N	12		61
04		578 N	578	-0-	-0-	-0-	572	2	6	9	N	5	42 1	24
05		434 N	432	-0-	-2	-0-	425	2	7	9	N	6		30
*06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	328	2	8	9	N	7		37
WHITEMAN GAS UNIT # 1														
WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 10250 - 13065														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) BURK ROYALTY CO., LTD. HOLCOMB GAS UNIT 1				//CONT.// //CONT.// WELL #:	96970 400 108799 5H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHEROKEE									
						RRCID ->	249528	COMPL.	DATE 08/02/2008	TOTAL	DEPTH	9578	PERF.	9854 - 13667							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	3060	X	2052	-0-		-1008		-0-			2052 2			N	-0-					28	
02	2100	X	1947	-0-		-153		-0-			1947 2			N	-0-					28	
03	2325	X	1991	-0-		-334		-0-			1991 2			N	-0-					28	
04	2250	X	1976	-0-		-274		-0-			1976 2			N	-0-					28	
*05	2325	X	1952	-0-		-373		-0-			1952 2			N	-0-					28	
*06	2100	X	1789	-0-		-311		-0-			1789 2			N	-0-					28	

HIBBARD ENERGY, LP NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2					383757 WELL #:	3	RRCID ->		214178	COMPL.	DATE 07/22/2005	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.	9776 - 9824					
01	3	N	3	-0-		-0-		-0-			3 2			N	-0-					60	
02	1	N	-0-	-0-		-1		-0-						N	-0-					60	
03	62	N	61	-0-		-1		-0-			61 2			N	-0-					60	
04	4	N	4	-0-		-0-		-0-			4 2			N	-0-					60	
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					60	
06	60	N	9	-0-		-51		-0-			9 2			N	-0-					60	

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2					WELL #:	4H	RRCID ->		246146	COMPL.	DATE 01/29/2009	TOTAL	DEPTH	9743	PERF.	10423 - 13120					
01	8	N	8	-0-		-0-		-0-			8 2			N	-0-					-0-	
02	2	N	-0-	-0-		-2		-0-						N	-0-					-0-	
03	170	N	170	-0-		-0-		-0-			170 2			N	-0-					-0-	
04	58	N	58	-0-		-0-		-0-			58 2			N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	150	N	80	-0-		-70		-0-			80 2			N	-0-					-0-	

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY CHAMPION INTERNATIONAL					450175 WELL #:	2	RRCID ->		163240	COMPL.	DATE 02/27/1997	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.	8633 - 10702					
01	1023	N	1022	-0-		-1		-0-			1022 2			N	-0-					210	
02	924	N	924	-0-		-0-		-0-			924 2			N	-0-					210	
03	1023	N	861	-0-		-162		-0-			861 2			N	-0-					210	
04	990	N	614	-0-		-376		-0-			614 2			N	-0-					210	
05	1088	N	1088	-0-		-0-		-0-			1088 2			N	-0-					210	
06	840	N	596	-0-		-244		-0-			596 2			N	-0-					210	

WHITE OAK CREEK (RODESSA) BUFFCO PRODUCTION INC. GOROKO					96970 500 106406 WELL #:	1	RRCID ->		283637	COMPL.	DATE 11/01/2017	TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	8864 - 8916					
01	279	N	132	-0-		-147		-0-			132 2			N	-0-					90	
02	207	N	207	-0-		-0-		-0-			207 2			N	-0-					90	
03	195	N	195	-0-		-0-		-0-			193 2	2	9	N	2					92	
04	284	N	284	-0-		-0-		-0-			284 2			N	-0-					92	
05	330	N	330	-0-		-0-		-0-			330 2			N	-0-					92	
06	355	N	355	-0-		-0-		-0-			355 2			N	-0-					92	

BURK ROYALTY CO., LTD. NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2					108799 WELL #:	1-U	RRCID ->		076639	COMPL.	DATE 08/31/1977	TOTAL	DEPTH	9923	PERF.	8565 - 8752					
01	9966	X	9966	-0-		-0-		-0-			9951 2	15	9	Y	14					35	
02	DLQ	G-10	9120	-0-		9120		9120			9120 2			Y	-0-					35	
03	18733	X	9613	-0-		-9120		-0-			9600 2	13	9	Y	12					47	
04	9588	X	9588	-0-		-0-		-0-			9582 2	6	9	Y	5		25	1		27	
05	9616	X	9616	-0-		-0-		-0-			9609 2	7	9	Y	6					33	
*06	9341	X	9341	-0-		-0-		-0-			9333 2	8	9	Y	7					48	

WHITE OAK CREEK (RODESSA) //CONT.// 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-		-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175														
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 201264 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702														
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
THOMPSON, CHARLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273864 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9913 - 10622														
01	1147 N	971	-0-	-176	-0-	965	2	6	9	N	5			120
02	840 N	569	-0-	-271	-0-	563	2	6	9	N	5			125
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1200	2	29	9	N	26	6	8	145
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1563	2	40	9	N	36	168	1	12
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1137	2	29	9	N	26	1	8	37
06	1200 N	1074	-0-	-126	-0-	1063	2	11	9	N	10	2	8	45
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799														
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072														
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	729	2	12	9	N	11			28
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	683	2	6	9	N	5			33
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			33
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			33
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	859	2	2	9	N	2			35
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			35
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 10454														
01	403 N	312	-0-	-91	-0-	312	2			Y	-0-			2
02	DLQ G-10	290	-0-	290	-0-	290	2			Y	-0-			2
03	675 N	385	-0-	-290	-0-	385	2			Y	-0-			2
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-			2
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-			2
*06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-			2
WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10194 - 10393														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE				
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981										TOTAL	DEPTH	11315	PERF.10269 - 10482	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
02		224 N	176	-0-	-48	-0-	176	2		N	-0-			-0-
03		248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2		N	-0-			-0-
04		240 N	217	-0-	-23	-0-	217	2		N	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
06		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2		N	-0-			-0-
WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982										TOTAL	DEPTH	15749	PERF.10050 - 11364	
01		145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	35	-0-	35	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
03		35 X	-0-	-0-	-35	-0-				Y	-0-			-0-
04		23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
05		155 X	9	-0-	-146	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
06		150 X	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982										TOTAL	DEPTH	10941	PERF.10430 - 10464	
01		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-			24
02		1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-			24
03		710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			24
04		616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			24
05		844 X	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			24
*06		330 X	214	-0-	-116	-0-	214	2		N	-0-			24
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988										TOTAL	DEPTH	10775	PERF. 9976 - 10532	
01		713 N	285	-0-	-428	-0-	285	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	313	-0-	313	-0-	313	2		Y	-0-			-0-
03		756 N	443	-0-	-313	-0-	443	2		Y	-0-			-0-
04		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		Y	-0-			-0-
05		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		Y	-0-			-0-
06		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		Y	-0-			-0-
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994										TOTAL	DEPTH	10850	PERF. 9876 - 10010	
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			56
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			56
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990										TOTAL	DEPTH	10870	PERF.10078 - 10418	
01		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			18
02		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			18
03		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			18
04		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			18
05		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			18
*06		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			18
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993										TOTAL	DEPTH	10700	PERF. 9966 - 10452	
01		2852 X	2081	-0-	-771	-0-	2071	2	10	9	Y	9		34
02	DLQ	G-10	3151	-0-	3151	-0-	3151	2			Y	-0-		34
03		6924 X	3773	-0-	-3151	-0-	3764	2	9	9	Y	8		42
04		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3310	2	4	9	Y	4	30 1	16
05		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3339	2	4	9	Y	4		20
*06		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3233	2	6	9	Y	5		22

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE									
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799									
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2	N	15
02	1288 N	1275	-0-	-13	-0-	1275	2	N	15
03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	15
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	N	15
05	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2	N	15
*06	1410 N	1391	-0-	-19	-0-	1391	2	N	15
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486									
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	5
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	5
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	5
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	5
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	5
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	5
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492									
01	651 N	501	-0-	-150	-0-	501	2	N	82
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	82
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2	N	82
04	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2859	2	3 9 N	85
05	3100 N	3137	-0-	37	37	3128	2	9 9 N	93
06	2867 N	2830	-0-	-37	-0-	2826	2	4 9 N	97
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594									
01	1023 N	960	-0-	-63	-0-	960	2	Y	48
02	952 N	819	-0-	-133	-0-	819	2	Y	48
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1132	2	1 9 Y	49
04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2	Y	49
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2	Y	49
*06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	Y	49
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677									
01	1054 N	886	-0-	-168	-0-	882	2	4 9 N	94
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2	N	94
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	94
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	N	94
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	94
*06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2	N	94
ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519									
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1354	2	2 9 N	45
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1254	2	6 9 N	50
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	2	1 9 N	51
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1256	2	1 9 N	52
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1264	2	3 9 N	55
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	55
DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	47
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	47

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE			
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748													
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
01	249 N	249 -0-	-0-	-0-	-0-	249 2		Y	-0-			92	
02	DLQ G-10	232 -0-	232	232	232	232 2		Y	-0-			92	
03	467 N	235 -0-	-232	-0-	-0-	235 2		Y	-0-			92	
04	322 N	322 -0-	-0-	-0-	-0-	319 2	3 9	Y	3			95	
05	412 N	412 -0-	-0-	-0-	-0-	305 2	107 9	Y	97			192	
*06	278 N	278 -0-	-0-	-0-	-0-	278 2		Y	-0-			192	
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710													
01	4961 X	4961 -0-	-0-	-0-	-0-	4961 2		Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	4651 -0-	4651	4651	4651	4651 2		Y	-0-			-0-	
03	9390 X	4739 -0-	-4651	-0-	-0-	4739 2		Y	-0-			-0-	
04	4830 X	4830 -0-	-0-	-0-	-0-	4830 2		Y	-0-			-0-	
05	6725 X	6725 -0-	-0-	-0-	-0-	6725 2		Y	-0-			-0-	
06	5066 X	5066 -0-	-0-	-0-	-0-	5066 2		Y	-0-			-0-	
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10034 - 10150													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4	
WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746													
01	1260 N	1260 -0-	-0-	-0-	-0-	1260 2		N	-0-			42	
02	836 N	836 -0-	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-			42	
03	622 N	622 -0-	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-			42	
04	1080 N	846 -0-	-234	-0-	-0-	846 2		N	-0-			42	
05	934 N	934 -0-	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-			42	
*06	1036 N	1036 -0-	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-			42	
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10430 - 10568													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3863			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3863			N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3863			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3863			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3863			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3863			N	-0-			-0-	
HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574													
01	1193 N	1193 -0-	-0-	-0-	-0-	1193 2		Y	-0-			116	
02	DLQ G-10	1043 -0-	1043	1043	1043	1043 2		Y	-0-			116	
03	2466 N	1423 -0-	-1043	-0-	-0-	1415 2	8 9	Y	7			123	
04	1902 N	1902 -0-	-0-	-0-	-0-	1902 2		Y	-0-			123	
05	1742 N	1742 -0-	-0-	-0-	-0-	1742 2		Y	-0-			123	
*06	1934 N	1934 -0-	-0-	-0-	-0-	1934 2		Y	-0-			123	
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574													
01	1169 N	1169 -0-	-0-	-0-	-0-	1169 2		Y	-0-			20	
02	DLQ G-10	759 -0-	759	759	759	759 2		Y	-0-			20	
03	2292 N	1533 -0-	-759	-0-	-0-	1533 2		Y	-0-			20	
04	1347 N	1347 -0-	-0-	-0-	-0-	1347 2		Y	-0-			20	
05	1366 N	1366 -0-	-0-	-0-	-0-	1304 2	62 9	Y	56			76	
*06	1401 N	1401 -0-	-0-	-0-	-0-	1395 2	6 9	Y	5			81	

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1342	2	10	9	Y	9		147
02	DLQ G-10	1330	-0-	1330	1330	1330	2			Y	-0-		147
03	2623 N	1293	-0-	-1330	-0-	1293	2			Y	-0-		147
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-		147
05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1623	2	14	9	Y	13		160
*06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1456	2	3	9	Y	3		163
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328													
01	1302 N	1120	-0-	-182	-0-	1117	2	3	9	Y	3		10
02	DLQ G-10	1153	-0-	1153	1153	1153	2			Y	-0-		10
03	2872 N	1719	-0-	-1153	-0-	1717	2	2	9	Y	2		12
04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1818	2	1	9	Y	1	8 1	5
05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1978	2	1	9	Y	1		6
*06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1841	2	2	9	Y	2		8
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556													
01	527 N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-		64
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-		64
03	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-		64
04	450 N	425	-0-	-25	-0-	423	2	2	9	N	2		66
05	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-		66
*06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	419	2	36	9	N	33		99
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916													
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684													
01	1054 N	783	-0-	-271	-0-	783	2			N	-0-		30
02	672 N	656	-0-	-16	-0-	656	2			N	-0-		30
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-		30
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-		30
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-		30
*06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1419	2	3	9	N	3		33
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622													
01	1085 N	794	-0-	-291	-0-	794	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	787	-0-	787	787	787	2			Y	-0-		-0-
03	1646 N	859	-0-	-787	-0-	859	2			Y	-0-		-0-
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-		-0-
05	868 N	796	-0-	-72	-0-	796	2			Y	-0-		-0-
06	840 N	732	-0-	-108	-0-	732	2			Y	-0-		-0-
ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714													
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-		28
02	140 N	80	-0-	-60	-0-	80	2			N	-0-		28
03	155 N	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	-0-		28
04	120 N	7	-0-	-113	-0-	7	2			N	-0-		28
05	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-		28
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		28

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-			61
02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1650	2	3	9	N	3			64
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1831	2	2	9	N	2			66
04	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1746	2	2	9	N	2			68
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1695	2	6	9	N	5			73
*06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-			73
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732														
01	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-			124
02	672 N	623	-0-	-49	-0-	623	2			N	-0-			124
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-			124
04	690 N	622	-0-	-68	-0-	622	2			N	-0-			124
05	682 N	629	-0-	-53	-0-	629	2			N	-0-			124
*06	630 N	593	-0-	-37	-0-	590	2	3	9	N	3			127
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658														
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-			22
02	DLQ G-10	992	-0-	992	-0-	992	2			Y	-0-			22
03	2046 N	1054	-0-	-992	-0-	1054	2			Y	-0-			22
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-			22
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1077	2	55	9	Y	50			72
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1041	2	1	9	Y	1			73
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704														
01	1302 N	1096	-0-	-206	-0-	1096	2			Y	-0-			4
02	DLQ G-10	959	-0-	959	-0-	959	2			Y	-0-			4
03	2021 N	1062	-0-	-959	-0-	1062	2			Y	-0-			4
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-			4
05	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			Y	-0-			4
*06	1020 N	980	-0-	-40	-0-	980	2			Y	-0-			4
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856														
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2			25
02	DLQ G-10	369	-0-	369	-0-	369	2	1	9	Y	1			26
03	447 N	78	-0-	-369	-0-	75	2	3	9	Y	3			29
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-			29
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	Y	2			31
*06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-			31
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759														
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			2
02	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	1	2			Y	-0-			2
03	22 N	21	-0-	-1	-0-	21	2			Y	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			2
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			2
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE							
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					3
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					3
*06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					3
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816																	
01		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					24
02	DLQ	G-10	471	-0-	471	-0-	471	2			Y	-0-					24
03		1241 N	770	-0-	-471	-0-	770	2			Y	-0-					24
04		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					24
05		527 N	430	-0-	-97	-0-	356	2	74	9	Y	67					91
*06		750 N	374	-0-	-376	-0-	367	2	7	9	Y	6					97
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711																	
01		372 N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02		308 N	296	-0-	-12	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03		372 N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		300 N	57	-0-	-243	-0-	57	2			N	-0-					-0-
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590																	
01		1798 N	1362	-0-	-436	-0-	1362	2			Y	-0-					3
02	DLQ	G-10	1213	-0-	1213	-0-	1213	2			Y	-0-					3
03		2539 N	1326	-0-	-1213	-0-	1326	2			Y	-0-					3
04		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					3
05		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					3
*06		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					3
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409																	
01		1674 N	1346	-0-	-328	-0-	1328	2	18	9	Y	16					59
02	DLQ	G-10	1105	-0-	1105	-0-	1105	2			Y	-0-					59
03		2317 N	1212	-0-	-1105	-0-	1197	2	15	9	Y	14					73
04		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1096	2	8	9	Y	7	51	1			29
05		1209 N	1196	-0-	-13	-0-	1188	2	8	9	Y	7					36
*06		1170 N	1144	-0-	-26	-0-	1135	2	9	9	Y	8					44
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774																	
01		217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-					2
02	DLQ	G-10	181	-0-	181	-0-	181	2			Y	-0-					2
03		378 N	197	-0-	-181	-0-	197	2			Y	-0-					2
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					2
05		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					2
*06		180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2			Y	-0-					2
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722																	
01		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					5
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					5
03		217 N	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-					5
04		180 N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-					5
05		186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					5
06		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					5

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE							
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	72 N	-0-	72	-0-	-0-	-0-		72	2		N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178																	
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					53
02	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	-0-	2729	2	2	9	N	2					55
03	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	-0-	2820	2	8	9	N	7					62
04	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	-0-	2354	2	1	9	N	1					63
05	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	-0-	2273	2	4	9	N	4					67
06	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	-0-	2010	2	7	9	N	6					73
ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 10138 - 10394																	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392																	
01	279 N	208	-0-	-71	-0-	-0-	208	2			N	-0-					28
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	553	2	13	9	N	12					40
03	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	-0-	1572	2	31	9	N	28					68
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					68
05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					68
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					68
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF. 10156 - 10426																	
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					47
02	560 N	532	-0-	-28	-0-	-0-	532	2			N	-0-					47
03	527 N	472	-0-	-55	-0-	-0-	458	2	14	9	N	13					60
04	570 N	466	-0-	-104	-0-	-0-	462	2	4	9	N	4					64
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	N	1					65
*06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	573	2	72	9	N	65					130
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903 TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903															
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A			WELL #:		1	RRCID -> 094982		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL	DEPTH 12200	PERF. 9896	-	9907						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
TEMPLE EASTEX GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 099463		COMPL. DATE 12/30/1995		TOTAL	DEPTH 11100	PERF. 9908	-	10065						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 168096		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL	DEPTH 10950	PERF. 9903	-	10842						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 168097		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL	DEPTH 10963	PERF. 9845	-	10717						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 169386		COMPL. DATE 05/21/1998		TOTAL	DEPTH 10910	PERF. 9854	-	10698						
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					60	
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					60	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					60	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					60	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					60	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					60	
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 169389		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL	DEPTH 10900	PERF. 9858	-	10686						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					8	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					8	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					8	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					8	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					8	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					8	

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	96970 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//	220903								
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A		WELL #:	2	RRCID ->	170854	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9948 - 10624
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						2
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2025											
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	171178	COMPL. DATE	08/02/1998	TOTAL DEPTH	11039	PERF.	10097 - 10935
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						44
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	171445	COMPL. DATE	09/11/1998	TOTAL DEPTH	11120	PERF.	10119 - 10986
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						69
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						69
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						69
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						69
HOLCOMB		WELL #:	1	RRCID ->	172393	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	11046	PERF.	9969 - 11028
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HOLCOMB		WELL #:	2	RRCID ->	172395	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	11204	PERF.	9984 - 11976
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HOLCOMB		WELL #:	3	RRCID ->	172396	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL DEPTH	11216	PERF.	9905 - 11170
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						20

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	96970 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHEROKEE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903														
HOLCOMB				WELL #:	4	RRCID -> 174553		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9944 - 10780							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1				WELL #:	4	RRCID -> 175202		COMPL. DATE 08/20/1999		TOTAL DEPTH 10361		PERF. 9825 - 10184							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				8	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				8	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				8	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				8	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				8	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				8	
HUGHINS				WELL #:	1	RRCID -> 175317		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10016 - 10564							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
HUGHINS				WELL #:	3	RRCID -> 175752		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10332 - 10725							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
HOLCOMB				WELL #:	5	RRCID -> 175851		COMPL. DATE 11/06/1999		TOTAL DEPTH 10825		PERF.10109 - 10410							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
HUGHINS				WELL #:	2	RRCID -> 176612		COMPL. DATE 01/02/2000		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10122 - 10478							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
TEMPLE-INLAND A				WELL #:	1	RRCID -> 177465		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 11360		PERF.10013 - 10967							
01	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	-0-	780	1	1903	2	Y	-0-						-0-	
02	2100 X	143	-0-	-1957	-0-	-0-	143	1			Y	-0-						-0-	
03	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	2610 X	1359	-0-	-1251	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-						-0-	
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	409	2	Y	-0-						-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 96970 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903															
HOLCOMB		WELL #: 6		RRCID -> 179856		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

TEMPLE-INLAND B				WELL #: 1	RRCID -> 180063	COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

TEMPLE-INLAND C				WELL #: 1	RRCID -> 181485	COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

TEMPLE-INLAND A				WELL #: 2	RRCID -> 182579	COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A				WELL #: 3	RRCID -> 186216	COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3	

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175													
CHAMPION INTERNATIONAL				WELL #: 1	RRCID -> 154922	COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570									
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					152	
02	448 N	140	-0-	-308	-0-	140	2			N	-0-					152	
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					152	
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					152	
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					152	
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					152	

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175										
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #:		2		RRCID -> 157363		COMPL. DATE 12/28/1995		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9918 - 10702		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KEM ENERGY, INC.				455126										
DECKER, E.M.		WELL #:		1		RRCID -> 218721		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10306 - 10488		
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2		N	-0-			32
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2		N	-0-			32
03	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2		N	-0-			32
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			32
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			32
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			32
SHAFFETT GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 222151		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 11267		PERF.10458 - 10773		
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			5
02	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-			5
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			5
04	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2		N	-0-			5
05	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2		N	-0-			5
06	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			5
STROUSE		WELL #:		1		RRCID -> 223627		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10980		PERF.10341 - 10896		
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-			148
02	112	N	60	-0-	-52	-0-	60	2		N	-0-			148
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			148
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2		N	-0-			148
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			148
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			148
SOUTH SHAFFETT UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 223629		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 11065		PERF.10278 - 10778		
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-			3
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			3
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2		N	-0-			3
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			3
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			3
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			3
DEAR		WELL #:		1A		RRCID -> 224108		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 10990		PERF.10122 - 10756		
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
04	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	2		N	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)										//CONT.//	96970 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
KEM ENERGY, INC.										//CONT.//	455126								
DECKER, E.M.										WELL #:	4	RRCID -> 224111		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 10737		PERF.10054 - 10624	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	93 N	3	-0-	-90	-0-		3	2				N	-0-					3	
02	56 N	48	-0-	-8	-0-		48	2				N	-0-					3	
03	15 N	8	-0-	-7	-0-		8	2				N	-0-					3	
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-		172	2				N	-0-					3	
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2				N	-0-					3	
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	2				N	-0-					3	
FOGERTY										WELL #:	1	RRCID -> 226401		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10478 - 10847	
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-		116	2				N	-0-					7	
02	168 N	58	-0-	-110	-0-		58	2				N	-0-					7	
03	186 N	99	-0-	-87	-0-		99	2				N	-0-					7	
04	120 N	62	-0-	-58	-0-		62	2				N	-0-					7	
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	2				N	-0-					7	
06	90 N	46	-0-	-44	-0-		46	2				N	-0-					7	
STROUSE										WELL #:	2	RRCID -> 227287		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 10969		PERF.10459 - 10828	
01	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-		1948	2				N	-0-					17	
02	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-		1839	2				N	-0-					17	
03	1767 N	1550	-0-	-217	-0-		1550	2				N	-0-					17	
04	1830 N	1148	-0-	-682	-0-		1148	2				N	-0-					17	
05	1891 N	1189	-0-	-702	-0-		1189	2				N	-0-					17	
06	1500 N	1170	-0-	-330	-0-		1170	2				N	-0-					17	
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC										491872									
TEMPLE A-1066										WELL #:	1	RRCID -> 228112		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10587 - 12416	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC										650201									
JONES, ALVIE F. UNIT #1										WELL #:	1	RRCID -> 150896		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 9750 - 10577	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	7					99	
02	280 N	228	-0-	-52	-0-		217	2	11	9		N	10					109	
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	2				N	-0-					109	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	8					117	
05	248 N	124	-0-	-124	-0-		118	2	6	9		N	5					122	
*06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-							N	-0-					122	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										879035									
HOLCOMB-LITTLE										WELL #:	1	RRCID -> 086241		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9986 - 10523	
01	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-		347	1	2382	2		Y	-0-					-0-	
02	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-		47	1	1747	2		Y	-0-					-0-	
03	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-		2055	2				Y	-0-					-0-	
04	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-		2357	2				Y	-0-					-0-	
05	3100 N	92081	-0-	88981	88981		250	1	91831	2		Y	-0-					-0-	
06	3000 N	2977	-0-	-23	88958		268	1	2709	2		Y	-0-					-0-	

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																			
HUGHGINS, J. O. GAS UNIT																			
WELL #: 1										RRCID -> 095490		COMPL. DATE 12/27/1988		TOTAL DEPTH 10890		PERF. 9993 - 10143			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-		401 2			N	-0-					-0-			
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-		441 2			N	-0-					-0-			
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-		392 2			N	-0-					-0-			
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-		368 2			N	-0-					-0-			
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-		395 2			N	-0-					-0-			
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-			
WILCOX, L. L. GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 097212		COMPL. DATE 09/06/1988		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9950 - 9958	
01	775 N	702	-0-	-73	-0-		702 2			N	-0-					-0-			
02	784 N	242	-0-	-542	-0-		242 2			N	-0-					-0-			
03	868 N	118	-0-	-750	-0-		118 2			N	-0-					-0-			
04	690 N	58	-0-	-632	-0-		58 2			N	-0-					-0-			
05	279 N	1	-0-	-278	-0-		1 2			N	-0-					-0-			
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-			
HOLCOMB-LITTLE										WELL #: 2		RRCID -> 099332		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9918 - 10239	
01	465 N	414	-0-	-51	-0-		53 1	361 2	Y	-0-						-0-			
02	364 N	303	-0-	-61	-0-		8 1	295 2	Y	-0-						-0-			
03	434 N	308	-0-	-126	-0-		308 2		Y	-0-						-0-			
04	390 N	302	-0-	-88	-0-		302 2		Y	-0-						-0-			
05	3100 N	10725	-0-	7625	7625		29 1	10696 2	Y	-0-						-0-			
06	3000 N	297	-0-	-2703	4922		27 1	270 2	Y	-0-						-0-			
HOLCOMB										WELL #: 2		RRCID -> 102021		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 10159 - 10743	
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-		69 1	471 2	Y	-0-						-0-			
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-		9 1	346 2	Y	-0-						-0-			
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-		346 2		Y	-0-						-0-			
04	510 N	456	-0-	-54	-0-		456 2		Y	-0-						-0-			
05	3100 N	14609	-0-	11509	11509		40 1	14569 2	Y	-0-						-0-			
06	3000 N	434	-0-	-2566	8943		39 1	395 2	Y	-0-						-0-			
POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 132785		COMPL. DATE 11/08/1989		TOTAL DEPTH 10714		PERF. 9892 - 10348	
01	620 N	605	-0-	-15	-0-		605 2			N	-0-					-0-			
02	588 N	551	-0-	-37	-0-		551 2			N	-0-					-0-			
03	620 N	602	-0-	-18	-0-		602 2			N	-0-					-0-			
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-		700 2			N	-0-					-0-			
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-		656 2			N	-0-					-0-			
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-		599 2			N	-0-					-0-			
LITTLE										WELL #: 3		RRCID -> 165009		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9903 - 10282	
01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-		173 1	1187 2	Y	-0-						-0-			
02	1092 N	989	-0-	-103	-0-		26 1	963 2	Y	-0-						-0-			
03	1426 N	1135	-0-	-291	-0-		1135 2		Y	-0-						-0-			
04	1320 N	1108	-0-	-212	-0-		1108 2		Y	-0-						-0-			
05	3100 N	38787	-0-	35687	35687		106 1	38681 2	Y	-0-						-0-			
06	3000 N	1162	-0-	-1838	33849		105 1	1057 2	Y	-0-						-0-			
HOLCOMB-LITTLE										WELL #: 5		RRCID -> 165015		COMPL. DATE 08/16/1997		TOTAL DEPTH 10953		PERF. 9944 - 10771	
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-		67 1	456 2	Y	-0-						-0-			
02	448 N	388	-0-	-60	-0-		10 1	378 2	Y	-0-						-0-			
03	527 N	433	-0-	-94	-0-		433 2		Y	-0-						-0-			
04	510 N	413	-0-	-97	-0-		413 2		Y	-0-						-0-			
05	3100 N	14050	-0-	10950	10950		38 1	14012 2	Y	-0-						-0-			
06	3000 N	413	-0-	-2587	8363		37 1	376 2	Y	-0-						-0-			

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC HOLCOMB-LITTLE													//CONT.// 96970 600 //CONT.// 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
													WELL #: 4		RRCID -> 165254		COMPL. DATE 09/23/2009		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9932 - 10862			
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
HOLCOMB-LITTLE													WELL #: 3		RRCID -> 166079		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9924 - 10862			
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	197	2	Y	-0-					-0-					
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	5	1	167	2	Y	-0-					-0-					
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-					
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-					
05	3100	N	6563	-0-	3463	3463	3463	3463	18	1	6545	2	Y	-0-					-0-					
06	3000	N	189	-0-	-2811	652	652	652	17	1	172	2	Y	-0-					-0-					
LITTLE													WELL #: 5		RRCID -> 166379		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 10898		PERF. 9894 - 10756			
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	300	2	Y	-0-					-0-					
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	7	1	276	2	Y	-0-					-0-					
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-					
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-					
05	3100	N	10525	-0-	7425	7425	7425	7425	28	1	10497	2	Y	-0-					-0-					
06	3000	N	304	-0-	-2696	4729	4729	4729	27	1	277	2	Y	-0-					-0-					
LITTLE													WELL #: 4		RRCID -> 166384		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 10921		PERF. 9850 - 10767			
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	1580	2	Y	-0-					-0-					
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	1170	2	Y	-0-					-0-					
03	1612	N	1060	-0-	-552	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-					
04	1740	N	1239	-0-	-501	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-					
05	3100	N	43555	-0-	40455	40455	40455	40455	119	1	43436	2	Y	-0-					-0-					
06	3000	N	1343	-0-	-1657	38798	38798	38798	121	1	1222	2	Y	-0-					-0-					
HOLCOMB-LITTLE													WELL #: 6		RRCID -> 166423		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9928 - 10881			
01	434	N	394	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	50	1	344	2	Y	-0-					-0-					
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	275	2	Y	-0-					-0-					
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-					
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-					
05	3100	N	12326	-0-	9226	9226	9226	9226	33	1	12293	2	Y	-0-					-0-					
06	3000	N	352	-0-	-2648	6578	6578	6578	32	1	320	2	Y	-0-					-0-					
HOLCOMB													WELL #: 3		RRCID -> 166938		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 10124 - 10850			
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	394	2	Y	-0-					-0-					
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	9	1	330	2	Y	-0-					-0-					
03	434	N	386	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-					
04	450	N	373	-0-	-77	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-					
05	3100	N	12963	-0-	9863	9863	9863	9863	35	1	12928	2	Y	-0-					-0-					
06	3000	N	355	-0-	-2645	7218	7218	7218	32	1	323	2	Y	-0-					-0-					
LITTLE													WELL #: 6		RRCID -> 167105		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9888 - 10626			
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					-0-					
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-					
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-					
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-					
05	3100	N	3893	-0-	793	793	793	793	11	1	3882	2	Y	-0-					-0-					
06	818	N	25	-0-	-793	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-					

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC LITTLE										//CONT.// 96970 600 //CONT.// 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
										WELL #: 7		RRCID -> 167290		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9816 - 10798	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	21	1	146	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	2	1	83	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
05	3100 N	4359	-0-	1259	1259	12	1	4347	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
06	1408 N	149	-0-	-1259	-0-	13	1	136	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					

GARDINER ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 167886	COMPL. DATE 02/26/1998		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9971 - 10838									
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	39	1	266	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
02	252 N	226	-0-	-26	-0-	6	1	220	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
03	279 N	167	-0-	-112	-0-	167	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
05	3100 N	13992	-0-	10892	10892	38	1	13954	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
06	3000 N	770	-0-	-2230	8662	69	1	701	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					

HOLCOMB-LITTLE				WELL #: 7	RRCID -> 168323	COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 10980		PERF. 9932 - 10756									
01	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	190	1	1305	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	36	1	1342	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
04	1410 N	1015	-0-	-395	-0-	1015	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
05	3100 N	36016	-0-	32916	32916	98	1	35918	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
06	3000 N	960	-0-	-2040	30876	86	1	874	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					

LITTLE				WELL #: 8	RRCID -> 168483	COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9814 - 10787									
01	124 N	49	-0-	-75	-0-	6	1	43	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	1	1	47	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
03	155 N	51	-0-	-104	-0-	51	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	5	1	1775	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					

GARDINER ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 169315	COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9948 - 10870									
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
02	112 N	33	-0-	-79	-0-	1	1	32	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
03	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
04	150 N	61	-0-	-89	-0-	61	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
05	3100 N	3425	-0-	325	325	9	1	3416	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
06	432 N	107	-0-	-325	-0-	10	1	97	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 180153	COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 10860		PERF. 9964 - 10404									
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	86	1	592	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
02	532 N	488	-0-	-44	-0-	13	1	475	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
03	682 N	595	-0-	-87	-0-	595	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
04	660 N	536	-0-	-124	-0-	536	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
05	3100 N	18643	-0-	15543	15543	50	1	18593	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
06	3000 N	528	-0-	-2472	13071	47	1	481	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					

HOLCOMB-LITTLE				WELL #: 8	RRCID -> 180155	COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9962 - 10785									
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
02	140 N	99	-0-	-41	-0-	3	1	96	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
04	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
05	3100 N	4078	-0-	978	978	11	1	4067	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
06	1112 N	134	-0-	-978	-0-	12	1	122	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)															//CONT.// 96970 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: CHEROKEE				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															//CONT.// 879035																			
GARDINER ESTATE															WELL #: 5					RRCID -> 183473					COMPL. DATE 05/30/2000					TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y		-0-								-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y		-0-								-0-							
03	14B2	EXT	1657	-0-	1657	1657	1657			1657	2						Y		-0-								-0-							
04	14B2	EXT	4861	-0-	4861	6518	4861			4861	2						Y		-0-								-0-							
05	14B2	EXT	144185	-0-	144185	150703	392	1		143793	2						Y		-0-								-0-							
06	14B2	EXT	3839	-0-	3839	154542	346	1		3493	2						Y		-0-								-0-							
GARDINER ESTATE															WELL #: 6					RRCID -> 183474					COMPL. DATE 07/18/2000					TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835				
01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	-0-			316	1			2167	2		Y		-0-								-0-							
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	-0-			46	1			1694	2		Y		-0-								-0-							
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	-0-			1648	2						Y		-0-								-0-							
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	-0-			1986	2						Y		-0-								-0-							
05	3100	N	69154	-0-	66054	66054	188	1		68966	2						Y		-0-								-0-							
06	3000	N	2010	-0-	-990	65064	181	1		1829	2						Y		-0-								-0-							
HOLCOMB															WELL #: 4					RRCID -> 183816					COMPL. DATE 08/01/2000					TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10076 - 10728				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y		-0-								-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y		-0-								-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y		-0-								-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y		-0-								-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y		-0-								-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y		-0-								-0-							
HOLCOMB															WELL #: 5					RRCID -> 183817					COMPL. DATE 10/08/2000					TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418				
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	-0-			227	1			1558	2		Y		-0-								-0-							
02	1344	N	1287	-0-	-57	-0-	-0-			34	1			1253	2		Y		-0-								-0-							
03	1829	N	1406	-0-	-423	-0-	-0-			1406	2						Y		-0-								-0-							
04	1740	N	1283	-0-	-457	-0-	-0-			1283	2						Y		-0-								-0-							
05	3100	N	53279	-0-	50179	50179	145	1		53134	2						Y		-0-								-0-							
06	3000	N	1547	-0-	-1453	48726	140	1		1407	2						Y		-0-								-0-							
HOLCOMB-LITTLE															WELL #: 9					RRCID -> 185807					COMPL. DATE 04/18/2001					TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868				
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	-0-			16	1			108	2		Y		-0-								-0-							
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	-0-			1	1			49	2		Y		-0-								-0-							
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	-0-			64	2						Y		-0-								-0-							
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	-0-			62	2						Y		-0-								-0-							
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	-0-			2	1			776	2		Y		-0-								-0-							
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-										Y		-0-								-0-							
HOLCOMB															WELL #: 6					RRCID -> 186735					COMPL. DATE 07/22/2001					TOTAL DEPTH 13682 PERF. 10152 - 10863				
01	2108	N	1446	-0-	-662	-0-	-0-			184	1			1262	2		Y		-0-								-0-							
02	1904	N	1331	-0-	-573	-0-	-0-			35	1			1296	2		Y		-0-								-0-							
03	2046	N	1859	-0-	-187	-0-	-0-			1859	2						Y		-0-								-0-							
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	-0-			2163	2						Y		-0-								-0-							
05	3100	N	86301	-0-	83201	83201	234	1		86067	2						Y		-0-								-0-							
06	3000	N	2736	-0-	-264	82937	246	1		2490	2						Y		-0-								-0-							

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS)										97752 083	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GREGG		
CRATON OPERATING LLC										186717					
BODENHEIM, G. A.										WELL #: 10	RRCID -> 160754	COMPL. DATE 09/03/1996	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 8438 - 9136	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)										97752 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GREGG		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										020467					
LATHROP, F.K. GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 143461	COMPL. DATE 11/25/1992	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10428 - 10637	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				85
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				85
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				85
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				85
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				85
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				85
HARRISON, P.D. "E" G.U.										WELL #: 6	RRCID -> 143850	COMPL. DATE 01/14/1993	TOTAL DEPTH 10790	PERF.10438 - 10657	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LATHROP, F.K. GAS UNIT										WELL #: 3	RRCID -> 143854	COMPL. DATE 01/14/1993	TOTAL DEPTH 10827	PERF.10506 - 10688	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HARRISON, P.D. "E" G.U.										WELL #: 7	RRCID -> 144218	COMPL. DATE 01/23/1993	TOTAL DEPTH 10808	PERF.10530 - 10700	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3		Y	-0-				-0-
02	56 N	4	-0-	-52	-0-		4	3		Y	-0-				-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	3		Y	-0-				-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82	3		Y	-0-				-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	3		Y	-0-				-0-
HARRISON, P.D. "E" G.U.										WELL #: 9	RRCID -> 144377	COMPL. DATE 01/30/1993	TOTAL DEPTH 10841	PERF.10576 - 10668	
01	2759 X	2351	-0-	-408	-0-		2351	3		Y	-0-				-0-
02	2408 X	1850	-0-	-558	-0-		1850	3		Y	-0-				-0-
03	2666 X	2048	-0-	-618	-0-		2048	3		Y	-0-				-0-
04	2370 X	2032	-0-	-338	-0-		2032	3		Y	-0-				-0-
05	2356 X	2090	-0-	-266	-0-		2090	3		Y	-0-				-0-
06	2280 X	1889	-0-	-391	-0-		1889	3		Y	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)										//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 020467									
KILLINGSWORTH "B" G.U.										WELL #: 8		RRCID -> 144421		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 10816		PERF.10525 - 10713	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-		264	3			Y	-0-					-0-	
02	224 N	47	-0-	-177	-0-	-0-		47	3			Y	-0-					-0-	
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-		170	3			Y	-0-					-0-	
04	270 N	59	-0-	-211	-0-	-0-		59	3			Y	-0-					-0-	
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-		246	3			Y	-0-					-0-	
06	150 N	93	-0-	-57	-0-	-0-		93	3			Y	-0-					-0-	
HARRISON, P.D. "E" G.U.										WELL #: 8		RRCID -> 144483		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10438 - 10620	
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-		166	3			Y	-0-					-0-	
02	1232 N	602	-0-	-630	-0-	-0-		602	3			Y	-0-					-0-	
03	1426 N	86	-0-	-570	-0-	-0-		856	3			Y	-0-					-0-	
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-		715	3			Y	-0-					-0-	
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-		698	3			Y	-0-					-0-	
06	840 N	358	-0-	-482	-0-	-0-		358	3			Y	-0-					-0-	
KILLINGSWORTH "B" G.U.										WELL #: 6		RRCID -> 144605		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10442 - 10659	
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-		1051	3			Y	-0-					-0-	
02	644 N	516	-0-	-128	-0-	-0-		516	3			Y	-0-					-0-	
03	1085 N	935	-0-	-150	-0-	-0-		935	3			Y	-0-					-0-	
04	1020 N	762	-0-	-258	-0-	-0-		762	3			Y	-0-					-0-	
05	558 N	487	-0-	-71	-0-	-0-		487	3			Y	-0-					-0-	
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-		939	3			Y	-0-					-0-	
LEE GAS UNIT "B"										WELL #: 4		RRCID -> 144699		COMPL. DATE 03/02/1993		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10539 - 10638	
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-		735	3			Y	-0-					-0-	
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-		996	3			Y	-0-					-0-	
03	1116 N	857	-0-	-259	-0-	-0-		857	3			Y	-0-					-0-	
04	720 N	390	-0-	-330	-0-	-0-		390	3			Y	-0-					-0-	
05	1116 N	414	-0-	-702	-0-	-0-		414	3			Y	-0-					-0-	
06	840 N	395	-0-	-445	-0-	-0-		395	3			Y	-0-					-0-	
LEE GAS UNIT "B"										WELL #: 5		RRCID -> 144701		COMPL. DATE 03/03/1993		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10510 - 10608	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
DAVIS GAS UNIT 'E'										WELL #: 2		RRCID -> 145075		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 12371		PERF.10438 - 10654	
01	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	-0-		1941	3			Y	-0-			6 1		2	
02	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-		1477	3			Y	-0-			2 1		-0-	
03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	-0-		1578	3			Y	-0-					-0-	
04	1890 N	1472	-0-	-418	-0-	-0-		1472	3			Y	-0-					-0-	
05	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	-0-		1906	3			Y	-0-					-0-	
06	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	-0-		1850	3			Y	-0-					-0-	
LEE GAS UNIT "B"										WELL #: 6		RRCID -> 145077		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 10789		PERF.10444 - 10621	
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-		48	3			Y	-0-					-0-	
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	-0-		52	3			Y	-0-					-0-	
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-		71	3			Y	-0-					-0-	
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	-0-		41	3			Y	-0-					-0-	
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	-0-		15	3			Y	-0-					-0-	
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	-0-		30	3			Y	-0-					-0-	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 3				Y	-0-			-0-
02	1456 N	873	-0-	-583	-0-	873 3				Y	-0-			-0-
03	1426 N	1061	-0-	-365	-0-	1061 3				Y	-0-			-0-
04	1170 N	1121	-0-	-49	-0-	1121 3				Y	-0-			-0-
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3				Y	-0-			-0-
06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 3				Y	-0-			-0-
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665														
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3				Y	-0-			-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3				Y	-0-			-0-
03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3				Y	-0-			-0-
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3				Y	-0-			-0-
05	279 N	211	-0-	-68	-0-	211 3				Y	-0-			-0-
06	1080 N	186	-0-	-894	-0-	186 3				Y	-0-			-0-
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652														
01	3844 X	3519	-0-	-325	-0-	3519 3				Y	-0-			-0-
02	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 3				Y	-0-			-0-
03	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482 3				Y	-0-			-0-
04	3420 X	3063	-0-	-357	-0-	3063 3				Y	-0-			-0-
05	3534 X	2903	-0-	-631	-0-	2903 3				Y	-0-			-0-
06	3420 X	2722	-0-	-698	-0-	2722 3				Y	-0-			-0-
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728														
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3				Y	-0-			-0-
02	168 N	19	-0-	-149	-0-	19 3				Y	-0-			-0-
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 3				Y	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3				Y	-0-			-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3				Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640														
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3				N	-0-			29
02	700 N	207	-0-	-493	-0-	207 3				N	-0-			29
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3				N	-0-			29
04	450 N	309	-0-	-141	-0-	309 3				N	-0-			29
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3				N	-0-			29
06	900 N	168	-0-	-732	-0-	168 3				N	-0-			29
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903														
01	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647 3				Y	-0-			-0-
02	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229 3				Y	-0-			-0-
03	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550 3				Y	-0-			-0-
04	2550 X	2357	-0-	-193	-0-	2357 3				Y	-0-			-0-
05	2635 X	2369	-0-	-266	-0-	2369 3				Y	-0-			-0-
06	2550 X	2227	-0-	-323	-0-	2227 3				Y	-0-			-0-
STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			67
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3				N	-0-			67
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3				N	-0-			67
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3				N	-0-			67
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3				N	-0-			67

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)				//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//		020467								
LEE GAS UNIT "B"				WELL #:		7	RRCID -> 150766		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9552 - 9572	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOLER				WELL #:		1	RRCID -> 151552		COMPL. DATE 07/28/1994		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10608 - 10705	
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-		962	3		Y	-0-		-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-		379	3	1 9	Y	-0-		-0-
03	217	N	176	-0-	-41	-0-		176	3		Y	-0-	1 1	-0-
04	720	N	149	-0-	-571	-0-		149	3		Y	-0-		-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-		708	3		Y	-0-		-0-
06	180	N	97	-0-	-83	-0-		97	3		Y	-0-		-0-

STEVENS, W. M.				WELL #:		2	RRCID -> 151984		COMPL. DATE 09/07/1994		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10568 - 10680	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

LEE GAS UNIT "B"				WELL #:		8	RRCID -> 152484		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 11193		PERF.10913 - 11013	
01	2511	X	1391	-0-	-1120	-0-		1391	3		Y	-0-		-0-
02	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-		2790	3		Y	-0-		-0-
03	3131	X	1819	-0-	-1312	-0-		1819	3		Y	-0-		-0-
04	3030	X	2684	-0-	-346	-0-		2684	3		Y	-0-		-0-
05	3131	X	2240	-0-	-891	-0-		2240	3		Y	-0-		-0-
06	3000	X	2139	-0-	-861	-0-		2139	3		Y	-0-		-0-

KILLINGSWORTH "B"				WELL #:		10	RRCID -> 152930		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10586 - 10646	
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-		292	3		Y	-0-		-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-		145	3		Y	-0-		-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-		189	3		Y	-0-		-0-
04	270	N	143	-0-	-127	-0-		143	3		Y	-0-		-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-		132	3		Y	-0-		-0-
06	180	N	121	-0-	-59	-0-		121	3		Y	-0-		-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT				WELL #:		6	RRCID -> 154081		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10573 - 10656	
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-		186	3		Y	-0-		-0-
02	868	N	97	-0-	-771	-0-		97	3		Y	-0-		-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-		178	3		Y	-0-		-0-
04	180	N	139	-0-	-41	-0-		139	3		Y	-0-		-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-		85	3		Y	-0-		-0-
06	180	N	90	-0-	-90	-0-		90	3		Y	-0-		-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U.				WELL #:		10 L	RRCID -> 154259		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10534 - 10600	
01	3534	X	2269	-0-	-1265	-0-		2181	3	88 9	Y	80	94 1	122
02	2604	X	2408	-0-	-196	-0-		2261	3	147 9	Y	134	133 1	123
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-		2881	3	114 9	Y	104	108 1	119
04	2880	X	2326	-0-	-554	-0-		2217	3	109 9	Y	99	92 1	126
05	2976	X	2281	-0-	-695	-0-		2171	3	110 9	Y	100		226
06	2910	X	2429	-0-	-481	-0-		2350	3	79 9	Y	72	142 1	156

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10510 - 10630												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	240 1	1924 3	Y	-0-		4	
02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	116 1	1139 3	Y	-0-		6	
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	2 9	552 3	Y	10		16	
04	2100 N	530	-0-	-1570	-0-	62 1	473 3	Y	1		17	
05	1395 N	964	-0-	-431	-0-	11 9	867 3	Y	2		19	
06	600 N	515	-0-	-85	-0-	56 1	482 3	Y	-0-		19	
						1 9						
						2 9						
						33 1						
HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690												
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-		23	
02	532 N	140	-0-	-392	-0-	140 3		N	-0-		23	
03	403 N	262	-0-	-141	-0-	262 3		N	-0-		23	
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-		23	
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		23	
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	270 3	1 9	N	1		24	
HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606												
01	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2214 3	4 9	Y	4		10	
02	2240 X	1938	-0-	-302	-0-	1936 3	2 9	Y	2		12	
03	2480 X	1997	-0-	-483	-0-	1989 3	8 9	Y	7		19	
04	2400 X	1673	-0-	-727	-0-	1670 3	3 9	Y	3	12 1	10	
05	2232 X	1909	-0-	-323	-0-	1906 3	3 9	Y	3		13	
06	2160 X	1393	-0-	-767	-0-	1384 3	9 9	Y	8		21	
MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554												
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	146 1	825 3	Y	21		80	
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	23 9	1476 3	Y	26		106	
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	173 1	827 3	Y	46	105 1	47	
04	810 N	344	-0-	-466	-0-	29 9	261 3	Y	30		77	
05	837 N	357	-0-	-480	-0-	129 1	285 3	Y	16		93	
06	810 N	104	-0-	-706	-0-	51 9	86 3	Y	1		94	
						50 1						
						33 9						
						54 1						
						18 9						
						17 1						
						1 9						
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609												
01	2790 X	47	-0-	-2743	-0-	47 3		Y	-0-	1 1	-0-	
02	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315 3		Y	-0-		-0-	
03	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345 3		Y	-0-		-0-	
04	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468 3		Y	-0-		-0-	
05	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602 3		Y	-0-		-0-	
06	5160 X	3615	-0-	-1545	-0-	3615 3		Y	-0-		-0-	
DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 10630												
01	2325 X	1746	-0-	-579	-0-	1742 3	4 9	Y	4	4 1	-0-	
02	2100 X	1313	-0-	-787	-0-	1306 3	7 9	Y	6	6 1	-0-	
03	2325 X	1740	-0-	-585	-0-	1734 3	6 9	Y	5	5 1	-0-	
04	2190 X	1706	-0-	-484	-0-	1700 3	6 9	Y	5	5 1	-0-	
05	2077 X	1495	-0-	-582	-0-	1489 3	6 9	Y	5		5	
06	1680 X	1567	-0-	-113	-0-	1563 3	4 9	Y	4	9 1	-0-	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467							
KILLINGSWORTH "B" G.U.		WELL #: 11		RRCID -> 185302		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387 X	2298	-0-	-89	-0-	2298 3	Y	-0-	2
02	2156 X	2082	-0-	-74	-0-	2082 3	Y	-0-	-0-
03	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325 3	Y	-0-	-0-
04	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2253 3	Y	-0-	-0-
05	2294 X	2242	-0-	-52	-0-	2242 3	Y	-0-	-0-
06	2250 X	2044	-0-	-206	-0-	2044 3	Y	-0-	-0-
HARRISON, H GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 207678		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676	
01	988 X	988	-0-	-0-	-0-	984 3	4 9 Y	4	12
02	1148 X	705	-0-	-443	-0-	702 3	3 9 Y	3	15
03	1333 X	620	-0-	-713	-0-	611 3	9 9 Y	8	23
04	1290 X	488	-0-	-802	-0-	485 3	3 9 Y	3	12
05	1333 X	661	-0-	-672	-0-	658 3	3 9 Y	3	15
06	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1901 3	11 9 Y	10	25
CULVER, G.W. GU		WELL #: 1H		RRCID -> 251483		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720	
01	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	126 1	2718 3 N	28	97
						31 9			
02	2688 X	1467	-0-	-1221	-0-	1441 3	26 9 N	24	120
03	2976 X	28	-0-	-2948	-0-	28 3	N	-0-	120
04	2880 X	1474	-0-	-1406	-0-	1460 3	14 9 N	13	132
05	2883 X	76	-0-	-2807	-0-	76 3	N	-0-	132
06	2790 X	1826	-0-	-964	-0-	1819 3	7 9 N	6	138
LEE GAS UNIT "B"		WELL #: 3 T		RRCID -> 272480		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601	
01	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 3	Y	-0-	-0-
02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 3	Y	-0-	-0-
03	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3	Y	-0-	-0-
04	2280 N	2054	-0-	-226	-0-	2054 3	Y	-0-	-0-
05	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 3	Y	-0-	-0-
06	2070 N	1988	-0-	-82	-0-	1988 3	Y	-0-	-0-
BASA RESOURCES, INC.		053974							
FISHER G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 157355		COMPL. DATE 12/23/1995		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	51
NETTLETON, E. M.		WELL #: 21		RRCID -> 157358		COMPL. DATE 12/26/1995		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738	
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2	Y	-0-	45
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2	Y	-0-	45
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	Y	-0-	45
04	120 N	8	-0-	-112	-0-	8 2	Y	-0-	45
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-	45
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-	45

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.//													97752 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
WTR OPERATING LLC													101804												
TUTTLE, A.J.													WELL #:	4	RRCID ->	146167	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL	DEPTH	10775	PERF.	6730	-	10632
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM					
									AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
01		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1586	2				N	-0-					49					
02		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1384	2				N	-0-					49					
03		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1557	2				N	-0-					49					
04		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1513	2				N	-0-					49					
05		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1470	2				N	-0-					49					
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49					
BUFFCO PRODUCTION INC.													106406												
VARGA GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	101219	COMPL. DATE	06/29/1982	TOTAL	DEPTH	10779	PERF.	10148	-	10694
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						23					
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2				Y	-0-					23					
03		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1489	2	55	9	Y	50		70	1			3					
04		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1353	2				Y	-0-					3					
05		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1370	2				Y	-0-					3					
06		981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	893	2	88	9	Y	80		78	1			5					
MACKEY, L. L.													WELL #:	1	RRCID ->	101288	COMPL. DATE	01/13/2016	TOTAL	DEPTH	10909	PERF.	7650	-	10797
01		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2343	2	15	9	N	14						110					
02		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2603	2	15	9	N	14						124					
03		3100 N	3750	-0-	650	650	-0-	-0-	3721	2	29	9	N	26						150					
04		2175 N	1525	-0-	-650	-0-	-0-	-0-	1511	2	14	9	N	13						163					
05		1736 N	1543	-0-	-193	-0-	-0-	-0-	1490	2	53	9	N	48						211					
06		1680 X	1446	-0-	-234	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-		78	1			133					
VARGA GAS UNIT NO. 2													WELL #:	2 A	RRCID ->	109325	COMPL. DATE	09/26/1983	TOTAL	DEPTH	10655	PERF.	10516	-	10609
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
MEADOWS, PUGH GAS UNIT													WELL #:	2	RRCID ->	138239	COMPL. DATE	05/29/2012	TOTAL	DEPTH	10835	PERF.	7581	-	8588
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
MEADOWS, PUGH GAS UNIT													WELL #:	3	RRCID ->	140677	COMPL. DATE	01/25/1992	TOTAL	DEPTH	10885	PERF.	10678	-	10773
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406														
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
*03		977 X	977	-0-	-0-	-0-	964	3	13	9	N	12		146
*04		1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1352	3	69	9	N	63		209
*05		15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-		209
*06		242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-		209
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019														
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		Y	-0-			-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	2		Y	-0-			-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-			-0-
04	360	N	175	-0-	-185	-0-	175	2		Y	-0-			-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		Y	-0-			-0-
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	2		Y	-0-			-0-
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052														
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794														
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/08/2023														
MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783														
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	34	2	2	9	N	2		84
02	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2790	2	2	9	N	2		86
03	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2790	2	2	9	N	2		88
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	N	1		89
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1	9	N	1		90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406														
MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758														
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7577 - 7583														
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		87
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
04		544 N		544	-0-	-0-	-0-		531 2	13 9	N	12		99
05	14B2	EXT		2278	-0-	2278	2278		2237 2	41 9	N	37		136
06	14B2	EXT		1179	-0-	1179	3457		1171 2	8 9	N	7		143
TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542														
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118
TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564														
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
06	14B2	EXT		2648	-0-	2648	2648		2623 3	25 9	N	23		53
CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554														
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986														
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
03	188 N			188	-0-	-0-	-0-		188 3		N	-0-		28
04	14B2	EXT		574	-0-	574	574		574 3		N	-0-		28
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	574				N	3	3 8	28
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	574				N	5	5 8	28
CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710														
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406												
MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
03	3100 N	3551	-0-	451	451	3523	3	28 9	N	25		46
04	3000 N	10810	-0-	7810	8261	10731	3	79 9	N	72		118
05	3100 N	9714	-0-	6614	14875	9645	3	69 9	N	63		181
06	25044 X	10169	-0-	-14875	-0-	10084	3	85 9	N	77		258
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804												
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/30/2025												
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954												
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70
04	14B2 EXT	3490	-0-	3490	3490	3454	3	36 9	Y	33	1 8	102
05	14B2 EXT	5304	-0-	5304	8794	5304	3		Y	-0-		102
06	14B2 EXT	2069	-0-	2069	10863	2061	3	8 9	Y	7		109
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600												
01	4278 X	2317	-0-	-1961	-0-	2284	3	33 9	N	30		237
02	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5489	3	33 9	N	30	157 1	110
03	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	6747	3	19 9	N	17		127
04	5820 X	4837	-0-	-983	-0-	4817	3	20 9	N	18		145
05	6107 X	5812	-0-	-295	-0-	5770	3	42 9	N	38		183
06	5910 X	5622	-0-	-288	-0-	5591	3	31 9	N	28		211
WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000												
01	4712 X	3548	-0-	-1164	-0-	3498	3	50 9	N	45		335
02	4032 X	2368	-0-	-1664	-0-	2318	3	50 9	N	45		380
03	3999 X	1178	-0-	-2821	-0-	1080	3	98 9	N	89	172 1	297
04	3690 X	1299	-0-	-2391	-0-	1271	3	28 9	N	25		322
05	3813 X	2326	-0-	-1487	-0-	2283	3	43 9	N	39	4 8	357
06	3420 X	2465	-0-	-955	-0-	2407	3	58 9	N	53	10 8	400
WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600												
01	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3		N	-0-		50
02	3024 X	2438	-0-	-586	-0-	2438	3		N	-0-		50
03	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	6091	3	79 9	N	72		122
04	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3		N	-0-		122
05	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5455	3	37 9	N	34	1 8	155
06	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6151	3	36 9	N	33	155 1 3 8	30

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG		
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996															
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	-0-	2335	2	66	9	N	60			225
02	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-			225
03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-			225
04	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-			225
05	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-			225
06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-			225
FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443															
01	DLQ G-10	200	-0-	200	2110	200	2				Y	-0-			53
02	DLQ G-10	146	-0-	146	2256	146	2				Y	-0-			53
03	DLQ G-10	127	-0-	127	2383	127	2				Y	-0-			53
04	2557 N	174	-0-	-2383	-0-	174	2				Y	-0-			53
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2				Y	-0-			53
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2				Y	-0-			53
FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461															
01	DLQ G-10	101	-0-	101	1053	101	2				Y	-0-			176
02	DLQ G-10	70	-0-	70	1123	70	2				Y	-0-			176
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1123	-0-	2				Y	-0-			176
04	1178 N	55	-0-	-1123	-0-	55	2				Y	-0-			176
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2				Y	-0-			176
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2				Y	-0-			176
FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482															
01	DLQ G-10	573	-0-	573	5973	573	2				Y	-0-			43
02	DLQ G-10	399	-0-	399	6372	399	2				Y	-0-			43
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6372	-0-	2				Y	-0-			43
04	6683 X	311	-0-	-6372	-0-	311	2				Y	-0-			43
05	558 X	113	-0-	-445	-0-	113	2				Y	-0-			43
06	540 X	251	-0-	-289	-0-	251	2				Y	-0-			43
FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532															
01	DLQ G-10	2448	-0-	2448	58268	2448	2				Y	-0-			127
02	DLQ G-10	1797	-0-	1797	60065	1797	2				Y	-0-			127
03	DLQ G-10	1974	-0-	1974	62039	1974	2				Y	-0-			127
04	3000 N	2341	-0-	-659	61380	2341	2				Y	-0-			127
05	3100 N	2279	-0-	-821	60559	2272	2	7	9		Y	6			133
06	3000 N	2501	-0-	-499	60060	2501	2				Y	-0-			133
COOK EXPLORATION CO. 174337 MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634															
01	3100 N	2953	-0-	-147	303	2946	2	7	9		N	6			190
02	3163 X	2860	-0-	-303	-0-	2857	2	3	9		N	3	173	1	20
03	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2684	2	22	9		N	20			40
04	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3158	2	8	9		N	7			47
05	2325 X	2212	-0-	-113	-0-	2181	2	31	9		N	28			75
06	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-						N	NO RPT			75

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
CRATON OPERATING LLC 186717													
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	540	-0-	-18	-0-	540 2		N	-0-				78
02	532 N	441	-0-	-91	-0-	441 2		N	-0-				78
03	403 N	323	-0-	-80	-0-	323 2		N	-0-				78
04	510 N	470	-0-	-40	-0-	470 2		N	-0-				78
*05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2		N	-0-				78
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT				78
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691													
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581													
01	1860 N	1553	-0-	-307	-0-	1533 2	20 9	N	18	69 1			17
02	784 N	590	-0-	-194	-0-	590 2		N	-0-				17
03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2		N	-0-				17
04	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 2		N	-0-				17
05	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1641 2	88 9	N	80	79 1			18
06	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT				18
TOLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644													
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620													
01	1023 N	867	-0-	-156	-0-	859 2	8 9	N	7				8
02	952 N	527	-0-	-425	-0-	527 2		N	-0-				8
03	713 N	70	-0-	-643	-0-	8 2	62 9	N	56				64
04	840 N	494	-0-	-346	-0-	2 2	492 9	N	447	477 1			34
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	304	328 1			10
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT				10
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608													
01	2573 N	2458	-0-	-115	-0-	2458 2		N	-0-				80
02	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560 2		N	-0-				80
03	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528 2		N	-0-				80
04	2370 N	2163	-0-	-207	-0-	2163 2		N	-0-				80
05	2604 N	2519	-0-	-85	-0-	2519 2		N	-0-				80
06	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-			N	NO RPT				80

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623														
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93
TOLER GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560														
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646														
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546														
01	1876	N		1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-	72
02	1652	N		1606	-0-	-46	-0-	1606	2			N	-0-	72
03	1829	N		1795	-0-	-34	-0-	1795	2			N	-0-	72
04	1847	N		1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-	72
*05	1871	N		1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-	72
06	1740	N		NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT	72
HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638														
01	124	N		60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-	82
02	112	N		38	-0-	-74	-0-	38	2			N	-0-	82
03	73	N		73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	82
04	76	N		76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-	82
*05	51	N		51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	82
06	60	N		NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	82
HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628														
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663														
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GREGG			
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717															
THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993												TOTAL	DEPTH 10710	PERF.10512	- 10602
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994												TOTAL	DEPTH 10790	PERF.10573	- 10663
01		651 N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-			35
02		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			35
03		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-			35
04		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-			35
*05		3100 N	5050	-0-	1950	1950	5050	2			N	-0-			35
06		960 N	NO RPT	-0-	-960	990					N	NO RPT			35
THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013												TOTAL	DEPTH 10800	PERF. 9194	- 10626
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			20
02		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			20
03		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			20
04		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			20
05		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			20
06		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			20
THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994												TOTAL	DEPTH 11040	PERF.10778	- 10876
01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			52
02		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-			52
03		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			52
04		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-			52
05		1922 N	527	-0-	-1395	-0-	527	2			N	-0-			52
06		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			52
HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996												TOTAL	DEPTH 10766	PERF.10518	- 10632
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994												TOTAL	DEPTH 11021	PERF.10856	- 10871
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH 10730	PERF.10594	- 10686
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2852 X	1385	-0-	-1467	-0-	1366	2	19	9	N	17	104	1	28
02	2604 X	950	-0-	-1654	-0-	950	2			N	-0-			28
03	2883 X	642	-0-	-2241	-0-	642	2			N	-0-			28
04	2790 X	2196	-0-	-594	-0-	2196	2			N	-0-			28
*05	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-			28
06	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT			28
BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694														
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568														
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			222
02	784 N	781	-0-	-3	-0-	781	2			N	-0-			222
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-			222
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-			222
*05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-			222
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			222
TOLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698														
01	3534 X	2328	-0-	-1206	-0-	2328	2			N	-0-			92
02	3192 X	1854	-0-	-1338	-0-	1854	2			N	-0-			92
03	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-			92
04	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-			92
05	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-			92
06	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT			92
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)				//CONT.//	97752 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GREGG					
CRATON OPERATING LLC				//CONT.//	186717														
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	171167	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL	DEPTH 10662	PERF.10343	-	10517					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT				WELL #:	12	T	RRCID ->	171492	COMPL. DATE	05/27/2013	TOTAL	DEPTH 10660	PERF.10434	-	10533				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT				WELL #:	13		RRCID ->	172871	COMPL. DATE	12/11/1998	TOTAL	DEPTH 10825	PERF.10642	-	10736				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
JONES, G.H. GU				WELL #:	7		RRCID ->	174960	COMPL. DATE	05/18/1999	TOTAL	DEPTH 10922	PERF.10696	-	10768				
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					102	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					102	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					102	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					102	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					102	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					102	
JONES, G.H. GU				WELL #:	6		RRCID ->	176909	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL	DEPTH 10743	PERF.10812	-	10876				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24	
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT				WELL #:	16		RRCID ->	195130	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL	DEPTH 10660	PERF. 9014	-	10504				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4	
TOLER GAS UNIT				WELL #:	6		RRCID ->	202884	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10636	-	10737				
01	2356	X	2255	-0-	-101	-0-	2255	2				N	-0-					89	
02	3276	X	2076	-0-	-1200	-0-	2076	2				N	-0-					89	
03	3627	X	2505	-0-	-1122	-0-	2505	2				N	-0-					89	
04	3510	X	2163	-0-	-1347	-0-	2163	2				N	-0-					89	
05	2697	X	2091	-0-	-606	-0-	2091	2				N	-0-					89	
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-						N	NO RPT					89	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717																
STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836																
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
02	21 N	-0-	21	-0-	-0-	-0-		21	2			N	-0-			112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-			112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302																
01	7192 X	5153	-0-	-2039	-0-	-0-	5072	2	81	9	N	74				137
02	6496 X	6482	-0-	-14	-0-	-0-	6399	2	83	9	N	75	179	1		33
03	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	-0-	7418	2	96	9	N	87				120
04	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	-0-	6772	2	123	9	N	112	177	1		55
05	7192 X	5883	-0-	-1309	-0-	-0-	5802	2	81	9	N	74		1	8	128
06	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-	-0-					N	NO RPT				128
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594																
01	7347 X	6982	-0-	-365	-0-	-0-	6939	2	43	9	N	39				172
02	6440 X	5202	-0-	-1238	-0-	-0-	5183	2	19	9	N	17	162	1		27
03	7068 X	4093	-0-	-2975	-0-	-0-	4076	2	17	9	N	15				42
04	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	-0-	7875	2	48	9	N	44				86
*05	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	-0-	7150	2	34	9	N	31	106	1		11
06	6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-	-0-					N	NO RPT				11
THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598																
01	682 N	618	-0-	-64	-0-	-0-	618	2			N	-0-				74
02	616 N	603	-0-	-13	-0-	-0-	603	2			N	-0-				74
03	651 N	576	-0-	-75	-0-	-0-	576	2			N	-0-				74
04	600 N	567	-0-	-33	-0-	-0-	567	2			N	-0-				74
05	682 N	583	-0-	-99	-0-	-0-	583	2			N	-0-				74
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	-0-					N	NO RPT				74
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751																
MACKEY HEIRS WELL #: 1																
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-				13
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-				13
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-				13
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-	13	1		-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-				-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689															
ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	697	3	4	9	N	4				182
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	929	3	12	9	N	11	3	8		190
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1222	3	165	9	N	150	150	1		190
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	846	3	3	9	N	3	3	8		190
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	638	3	4	9	N	4				194
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT				194
MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660															
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	57	1	597	3	N	126				174
						139	9								
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	54	1	558	3	N	92	171	1	1 8	94
						101	9								
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	67	1	648	3	N	94	1	8		187
						103	9								
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	59	1	547	3	N	95	148	1		134
						105	9								
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	58	1	610	3	N	92	154	1		72
						101	9								
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT				72
MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690															
01	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-				117
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-	117	1		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	1		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689													
TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-	-0-				N	-0-		47
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				N	-0-		47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		47
CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626													
01	4805 X	3417	-0-	-1388	-0-	-0-	635 1	2742 3	N	36	1 8		167
							40 9						
02	4340 X	3745	-0-	-595	-0-	-0-	637 1	3087 3	N	19	4 8		182
							21 9						
03	4650 X	2574	-0-	-2076	-0-	-0-	532 1	2033 3	N	8	165 1	2 8	23
							9 9						
04	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-	-0-			N	23	4 8		42
05	3906 X	1693	-0-	-2213	-0-	-0-	472 1	1219 3	N	2	2 8		42
							2 9						
06	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-	-0-			N	NO RPT			42
MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785													
01	248 N	171	-0-	-77	-0-	-0-	15 1	156 3	N	-0-			29
02	224 N	121	-0-	-103	-0-	-0-	11 1	110 3	N	-0-	29 1		-0-
03	248 N	131	-0-	-117	-0-	-0-	12 1	119 3	N	-0-			-0-
04	180 N	125	-0-	-55	-0-	-0-	13 1	112 3	N	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	116 3	N	-0-			-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760													
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	-0-	3 1	30 3	N	-0-			127
02	56 N	12	-0-	-44	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-	127 1		-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	2 1	15 3	N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	2 1	25 3	N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC MCGREDE				//CONT.// 197752 100 197689		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG							
				WELL #:	1	RRCID ->	148979	COMPL. DATE	02/04/1994	TOTAL	DEPTH	10907	PERF.	10713	-	10784			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCMURREY						WELL #:	4	RRCID ->	148993	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10564	-	10646	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUGHES						WELL #:	2	RRCID ->	148995	COMPL. DATE	03/16/1994	TOTAL	DEPTH	10941	PERF.	10755	-	10837	
01	713	N	700	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	61	1	639	3	N	-0-					70
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	594	3	N	2	72	1			-0-
									2	9									
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	643	3	N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	628	3	N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	646	3	N	-0-					-0-
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DOBY						WELL #:	1	RRCID ->	151173	COMPL. DATE	09/02/1994	TOTAL	DEPTH	12309	PERF.	10771	-	10835	
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	213	3	N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	214	3	N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	209	3	N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	215	3	N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CLEMENS						WELL #:	2	RRCID ->	155240	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL	DEPTH	10905	PERF.	10664	-	10737	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SATTERWHITE						WELL #:	2	RRCID ->	155591	COMPL. DATE	08/08/1995	TOTAL	DEPTH	10968	PERF.	10771	-	10834	
01	104	X	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-
02	97	X	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
03	105	X	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
04	103	X	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
05	105	X	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)				//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				//CONT.//		197689												
STINCHCOMB				WELL #:		2	RRCID -> 156042		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 11178	PERF.10880	- 11053					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
MCLENDON-COMBEST				WELL #:		3	RRCID -> 156255		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 10954	PERF.10675	- 10751					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STINCHCOMB				WELL #:		3	RRCID -> 156847		COMPL. DATE 09/29/1995		TOTAL DEPTH 11300	PERF.10988	- 11150					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
MCLENDON-COMBEST				WELL #:		6	RRCID -> 159360		COMPL. DATE 07/13/1996		TOTAL DEPTH 10881	PERF.10688	- 10804					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DOBY				WELL #:		2	RRCID -> 168812		COMPL. DATE 05/25/1998		TOTAL DEPTH 11118	PERF.10717	- 10828					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DOBY				WELL #:		4	RRCID -> 185621		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 11000	PERF.10720	- 10770					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)				//CONT.//	97752 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GREGG					
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				//CONT.//	197689														
MCMURREY				WELL #:	7	RRCID -> 188144		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 10835		PERF.10598 - 10654							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DOBY				WELL #:	3	RRCID -> 188852		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10793 - 10848							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCMURREY				WELL #:	8	RRCID -> 189079		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10572 - 10628							
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CLEMENS				WELL #:	8	RRCID -> 198379		COMPL. DATE 10/19/2003		TOTAL DEPTH 10947		PERF.10752 - 10784							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCMURREY				WELL #:	9H	RRCID -> 282055		COMPL. DATE 07/03/2016		TOTAL DEPTH 10685		PERF.10825 - 18060							
01	19127	X	16259	-0-	-2868	-0-	939	1	15213	3	N	97	11	8				149	
02	16128	X	15044	-0-	-1084	-0-	107	1	14028	3	N	91	177	1	11	8		52	
03	17298	X	16330	-0-	-968	-0-	1054	1	15186	3	N	82	19	8				115	
04	16722	X	16722	-0-	-0-	-0-	1100	1	15533	3	N	81	14	8				182	
05	16988	X	14805	-0-	-2183	-0-	89	9											
06	16110	X	NO RPT	-0-	-16110	-0-	1018	1	13730	3	N	52	154	1	8	8		72	
							57	9											
											N	NO RPT						72	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689														
STINCHCOMB WELL #: 5H RRCID -> 282062 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11481 - 16898														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	11563 X	10891	-0-	-672	-0-	1509 1	9279 3	N			94	174 1		73
02	10444 X	9949	-0-	-495	-0-	103 9	8485 3	N			71			144
03	11563 X	10954	-0-	-609	-0-	1386 1	9283 3	N			78			222
04	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	78 9	9193 3	N			88	186 1		124
05	11198 X	11198	-0-	-0-	-0-	1585 1	9588 3	N			73	174 1		23
06	10650 X	NO RPT	-0-	-10650	-0-	86 9				N	NO RPT			23
						1587 1								
						97 9								
						1530 1								
						80 9								
DOBY-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282487 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11111 - 16693														
01	14012 X	12473	-0-	-1539	-0-	720 1	11663 3	N			82	7 8		110
02	12152 X	10895	-0-	-1257	-0-	90 9	10154 3	N			71	11 8		170
03	13113 X	11935	-0-	-1178	-0-	663 1	11056 3	N			102	163 1	12 8	97
04	12690 X	12193	-0-	-497	-0-	78 9	11312 3	N			72	14 8		155
05	12865 X	11597	-0-	-1268	-0-	112 9	10716 3	N			79	168 1	13 8	53
06	12060 X	NO RPT	-0-	-12060	-0-	802 1								53
						79 9				N	NO RPT			
						794 1								
						87 9								
FLEWELLEN-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282545 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11019 - 18643														
01	12524 X	12420	-0-	-104	-0-	717 1	11609 3	N			85	160 1	4 8	78
02	11144 X	10463	-0-	-681	-0-	94 9	9749 3	N			70	6 8		142
03	12338 X	10619	-0-	-1719	-0-	637 1	9847 3	N			80	15 8		207
04	12030 X	11292	-0-	-738	-0-	77 9	10477 3	N			65	160 1	17 8	95
05	12431 X	10757	-0-	-1674	-0-	684 1	9951 3	N			63	13 8		145
06	12030 X	NO RPT	-0-	-12030	-0-	88 9								145
						743 1				N	NO RPT			
						72 9								
						737 1								
						69 9								
STONE GU1-MCLENDON-COMBEST (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 283503 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10823 - 15973														
01	20243 X	19439	-0-	-804	-0-	1519 1	17687 3	N			212	193 1	11 8	110
02	17562 X	17562	-0-	-0-	-0-	233 9	15994 3	N			183	168 1	11 8	114
03	19820 X	19820	-0-	-0-	-0-	1367 1	18066 3	N			232	178 1	29 8	139
04	19283 X	19283	-0-	-0-	-0-	201 9	17555 3	N			242	187 1	29 8	165
05	19497 X	19497	-0-	-0-	-0-	1499 1	17758 3	N			185	187 1	18 8	145
06	19170 X	NO RPT	-0-	-19170	-0-	255 9								145
						1462 1				N	NO RPT			
						266 9								
						1535 1								
						204 9								

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3209

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689																
STONE GU 1-MACKEY HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H				RRCID	-> 283725	COMPL.	DATE 12/06/2017	TOTAL	DEPTH 10628	PERF.10898	-	17176				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	9951 X	9117	-0-	-834	-0-	713 96	1 9	8308	3	N	87	11	8			114
02	8988 X	8307	-0-	-681	-0-	649 73	1 9	7585	3	N	66	11	8			169
03	10726 X	9657	-0-	-1069	-0-	733 94	1 9	8830	3	N	85	160	1	32	8	62
04	10380 X	9173	-0-	-1207	-0-	698 92	1 9	8383	3	N	84	21	8			125
05	10726 X	8842	-0-	-1884	-0-	697 77	1 9	8068	3	N	70	11	8			184
06	9360 X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					N	NO RPT					184
MCLENDON-COMBEST-SPARKS-MCMURREY WELL #: 1H				RRCID	-> 285459	COMPL.	DATE 09/09/2018	TOTAL	DEPTH 10644	PERF.11135	-	19556				
01	16461 X	14493	-0-	-1968	-0-	652 205	1 9	13636	3	N	186	7	8			245
02	14868 X	12695	-0-	-2173	-0-	612 174	1 9	11909	3	N	158	183	1	16	8	204
03	15903 X	13918	-0-	-1985	-0-	715 201	1 9	13002	3	N	183	180	1	18	8	189
04	14940 X	13043	-0-	-1897	-0-	690 166	1 9	12187	3	N	151	182	1	19	8	139
05	15438 X	12967	-0-	-2471	-0-	618 135	1 9	12214	3	N	123	189	1	8	8	65
06	14040 X	NO RPT	-0-	-14040	-0-					N	NO RPT					65
MCLENDON-COMBEST-MCMURREY(ALLOC) WELL #: 1H				RRCID	-> 285660	COMPL.	DATE 09/17/2018	TOTAL	DEPTH 10628	PERF.11757	-	16983				
01	13082 X	11318	-0-	-1764	-0-	651 114	1 9	10553	3	N	104					205
02	11816 X	11249	-0-	-567	-0-	683 101	1 9	10465	3	N	92	183	1			114
03	12307 X	12015	-0-	-292	-0-	773 109	1 9	11133	3	N	99	166	1			47
04	11910 X	9646	-0-	-2264	-0-	633 80	1 9	8933	3	N	73					120
05	12307 X	11832	-0-	-475	-0-	809 107	1 9	10916	3	N	97	158	1	1	8	58
06	12060 X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					N	NO RPT					58
CLEMENS-CASTLEBERRY WELL #: 1H				RRCID	-> 292584	COMPL.	DATE 03/17/2022	TOTAL	DEPTH 10749	PERF.11295	-	16680				
01	33170 X	31506	-0-	-1664	-0-	1428 207	1 9	29871	3	N	188	193	1			187
02	29960 X	27460	-0-	-2500	-0-	1335 171	1 9	25954	3	N	155	189	1			153
03	30266 X	30266	-0-	-0-	-0-	1569 152	1 9	28545	3	N	138	192	1			99
04	30480 X	24247	-0-	-6233	-0-	1292 129	1 9	22826	3	N	117					216
05	33180 X	33180	-0-	-0-	-0-	1590 166	1 9	31424	3	N	151	190	1			177
06	30480 X	NO RPT	-0-	-30480	-0-					N	NO RPT					177

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG										
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903										
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				4 1	3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				3 1	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	4 2	7 9	Y	6	4
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	6	4
						7 9				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				4 1	-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				4 1	3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2 1	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SPARKS				//CONT.// 97752 100 //CONT.// 220903 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG							
				RRCID -> 154267	COMPL. DATE 03/14/1995	TOTAL	DEPTH 11006	PERF.10662	- 10700								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 175578	COMPL. DATE 10/12/1999	TOTAL	DEPTH 10900	PERF.10624	- 10785							
01	1209 N	793	-0-	-416	-0-	-0-	85 1 2 9	706 2	Y		2	2 8					-0-
02	1092 N	728	-0-	-364	-0-	-0-	78 1 1 9	649 2	Y		1	1 8					-0-
03	1209 N	969	-0-	-240	-0-	-0-	100 1 4 9	865 2	Y		4	4 8					-0-
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	77 1 3 9	820 2	Y		3	3 8					-0-
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	78 1 1 9	916 2	Y		1	1 8					-0-
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	79 1 1 9	961 2	Y		1	1 8					-0-
BACLE, A.L. GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 183067	COMPL. DATE 03/28/2001	TOTAL	DEPTH 11190	PERF.10913	- 11069							
01	3100 N	923	-0-	-2177	3207	-0-	92 1 67 9	764 2	Y		61	91 1	25 8				158
02	2800 N	773	-0-	-2027	1180	-0-	75 1 68 9	630 2	Y		62	56 1	2 8				162
03	2244 N	1064	-0-	-1180	-0-	-0-	104 1 55 9	905 2	Y		50	61 1	10 8				141
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	86 1 91 9	919 2	Y		83	80 1	7 8				137
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	88 1 66 9	1033 2	Y		60	54 1	3 8				140
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	81 1 59 9	985 2	Y		54	64 1	3 8				127
TREADAWAY				WELL #: 4	RRCID -> 188085	COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL	DEPTH 10915	PERF.10681	- 10825							
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1 9 9	57 2	Y		8	3 1					5
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	-0-	5 1 6 9	44 2	Y		5	5 1					5
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1 3 9	40 2	Y		3	6 1					2
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	-0-	4 1 12 9	39 2	Y		11	7 1					6
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	-0-	3 1 2 9	34 2	Y		2	5 1					3
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1 2 9	44 2	Y		2	3 1					2

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TREADAWAY														CNTY: GREGG			
//CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	4	1	30	2	Y	10	4	1			6	
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	11	9	39	2	Y	11	8	1			9	
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	11	11	1	1	8	8	
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	12	9	31	2	Y	15	13	1	1	8	9	
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	41	2	Y	11	11	1			9	
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	10	12	1			7	
						12	9										
						3	1										
						11	9										
TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832																	
01	1736 N	1445	-0-	-291	-0-	154	1	1280	2	Y	10	4	1			6	
02	1512 N	1262	-0-	-250	-0-	11	9	1116	2	Y	11	8	1			9	
03	1736 N	1369	-0-	-367	-0-	134	1	1217	2	Y	11	11	1	1	8	8	
04	1410 N	1121	-0-	-289	-0-	12	9	1012	2	Y	14	13	1	1	8	8	
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	140	1	1333	2	Y	11	10	1			9	
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	12	9	1271	2	Y	10	12	1			7	
						113	1										
						105	1										
						11	9										
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750																	
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	35	1	289	2	Y	-0-					-0-	
02	308 N	279	-0-	-29	-0-	30	1	249	2	Y	-0-					-0-	
03	341 N	305	-0-	-36	-0-	32	1	273	2	Y	-0-					-0-	
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	24	1	259	2	Y	-0-					-0-	
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	23	1	270	2	Y	-0-					-0-	
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	2	Y	-0-					-0-	
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744																	
01	14B2 EXT	72	-0-	72	72	6	1	54	2	Y	11	4	1	1	8	6	
02	14B2 EXT	97	-0-	97	169	12	9	54	2	Y	34	15	1			25	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	169	37	9			Y	33	32	1	3	8	23	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	169					Y	45	41	1	2	8	25	
05	169 X	-0-	-0-	-169	-0-					Y	33	30	1	1	8	27	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	36	1	1	8	19	
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					21	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47					68	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			28	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	220 35 9	1824 2	Y			32	76 1	21 8			6
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	118 12 9	987 2	Y			11	7 1	1 8			9
03	1302 N	1106	-0-	-196	-0-	113 14 9	979 2	Y			13	12 1	2 8			8
04	1260 N	1231	-0-	-29	-0-	104 18 9	1109 2	Y			16	13 1	2 8			9
05	1240 N	1195	-0-	-45	-0-	93 12 9	1090 2	Y			11	10 1	1 8			9
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	90 12 9	1094 2	Y			11	12 1	1 8			7
DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490																
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
FAULCONER ENERGY, LLC 263648																
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831																
01	1364 N	1337	-0-	-27	-0-	1314 2	23 9	N			21					80
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1237 2	13 9	N			12					92
03	1364 N	1046	-0-	-318	-0-	1037 2	9 9	N			8					100
04	1290 N	1010	-0-	-280	-0-	997 2	13 9	N			12					112
05	1364 N	1331	-0-	-33	-0-	1317 2	14 9	N			13					125
06	1020 N	734	-0-	-286	-0-	724 2	10 9	N			9	1 8				133
MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750																
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492																
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586														
01	248 N	38	-0-	-210	-0-	27	2	11	9	Y	10			65
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646														
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1014	2	25	9	Y	23			92
02	1568 N	670	-0-	-898	-0-	650	2	20	9	Y	18	1	8	109
03	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	1103	2	33	9	Y	30	1	8	138
04	1020 N	741	-0-	-279	-0-	710	2	31	9	Y	28	68	1	98
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	780	2	31	9	Y	28	71	1	55
06	1110 N	992	-0-	-118	-0-	961	2	31	9	Y	28			83
MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795														
01	1240 N	1068	-0-	-172	-0-	48	1	1020	2	Y	-0-			-0-
02	1092 N	898	-0-	-194	-0-	39	1	859	2	Y	-0-			-0-
03	1054 N	919	-0-	-135	-0-	46	1	873	2	Y	-0-			-0-
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	56	1	970	2	Y	-0-			-0-
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	54	1	950	2	Y	-0-			-0-
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	47	1	884	2	Y	-0-			-0-
KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819														
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	85	1	1816	2	Y	-0-			-0-
02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	65	1	1439	2	Y	-0-			-0-
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	59	1	1131	2	Y	-0-			-0-
04	720 N	364	-0-	-356	-0-	20	1	344	2	Y	-0-			-0-
05	744 N	19	-0-	-725	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
06	720 N	27	-0-	-693	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788														
01	341 N	205	-0-	-136	-0-	9	1	196	2	Y	-0-			-0-
02	308 N	252	-0-	-56	-0-	11	1	241	2	Y	-0-			-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	2	Y	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: GREGG				
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																	
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5										RRCID -> 142591		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7496 - 10060	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

SPEAR				WELL #:	2	RRCID -> 142911		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 10982		PERF. 7664 - 9079					
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	31	1	672	2	Y	1	1	1			2	
						1	9										
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	28	1	611	2	Y	1	2	1			1	
						1	9										
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	548	2	Y	2	1	1			2	
						2	9										
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	2	1			-0-	
05	651 N	556	-0-	-95	-0-	30	1	524	2	Y	2	1	1			1	
						2	9										
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	32	1	610	2	Y	1					2	
						1	9										

WHITEHURST, T. F. EST.				WELL #:	4	RRCID -> 142987		COMPL. DATE 10/31/1992		TOTAL DEPTH 10914		PERF.10707 - 10780					
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	42	1	898	2	Y	31	34	1			41	
						34	9										
02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	80	1	1759	2	Y	85	65	1			61	
						94	9										
03	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	115	1	2206	2	Y	46	45	1			62	
						51	9										
04	870 N	797	-0-	-73	-0-	41	1	717	2	Y	35	57	1			40	
						39	9										
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	59	1	1044	2	Y	43	56	1			27	
						47	9										
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	46	1	875	2	Y	58					85	
						64	9										

HAMBY HEIRS GU 1				WELL #:	1	RRCID -> 143636		COMPL. DATE 12/19/1992		TOTAL DEPTH 10946		PERF.10751 - 10830					
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

SPEAR				WELL #:	3	RRCID -> 144381		COMPL. DATE 06/22/2016		TOTAL DEPTH 10976		PERF.11268 - 11356					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3216

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																			
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																			
ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

HAMBY HEIRS GU 1													WELL #:	3	RRCID -> 145990	COMPL. DATE 07/02/1993	TOTAL DEPTH 10980	PERF.10778	- 10852
01	1674 N	1366	-0-	-308	-0-	59	1	1262	2	Y	41	44	1					55	
						45	9												
02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	64	1	1403	2	Y	39	66	1					28	
						43	9												
03	1612 N	1372	-0-	-240	-0-	67	1	1285	2	Y	18	21	1					25	
						20	9												
04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	85	1	1490	2	Y	29	23	1					31	
						32	9												
05	1674 N	1537	-0-	-137	-0-	80	1	1416	2	Y	37	45	1					23	
						41	9												
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	89	1	1678	2	Y	27							50	
						30	9												

HAMBY HEIRS GU 1													WELL #:	4	RRCID -> 146465	COMPL. DATE 04/05/2003	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10770	- 10842
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-						-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-						-0-	
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-						-0-	

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT													WELL #:	6	RRCID -> 147460	COMPL. DATE 11/12/1993	TOTAL DEPTH 11132	PERF.10808	- 10920
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2				Y	-0-						37	
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1222	2	6	9	Y	5							42	
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1209	2	3	9	Y	3							45	
04	1110 N	957	-0-	-153	-0-	954	2	3	9	Y	3							48	
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1274	2	1	9	Y	1	32	1					17	
06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1336	2	3	9	Y	3							20	

EVANS, M. W.													WELL #:	1	RRCID -> 148762	COMPL. DATE 01/27/1994	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10720	- 10784
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	2	Y	-0-							-0-	
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	9	1	206	2	Y	-0-							-0-	
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-							-0-	
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	473	2	Y	-0-							-0-	
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	19	1	336	2	Y	-0-							-0-	
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	Y	-0-							-0-	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	56 1	1207 2	Y	17	24	1		25	
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	19 9	1283 2	Y	22	31	1		16	
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	58 1	1275 2	Y	12	12	1		16	
04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	24 9	1429 2	Y	18	15	1		19	
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	67 1	1450 2	Y	22	27	1		14	
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	13 9	1326 2	Y	16				30	
						82 1								
						20 9								
						82 1								
						24 9								
						70 1								
						18 9								
WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528														
01	2945 X	789	-0-	-2156	-0-	160 1	629 2	N	-0-				-0-	
02	2408 X	-0-	-0-	-2408	-0-			N	-0-				-0-	
03	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-				-0-	
04	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506														
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-				-0-	
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33 2		N	-0-				-0-	
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2		N	-0-				-0-	
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	19 2		N	-0-				-0-	
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-				-0-	
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-				-0-	
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066														
01	3782 X	3598	-0-	-184	-0-	3557 2	41 9	Y	37				165	
02	3416 X	2438	-0-	-978	-0-	2418 2	20 9	Y	18				183	
03	3782 X	3323	-0-	-459	-0-	3283 2	40 9	Y	36				219	
04	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3670 2	35 9	Y	32	109	1		142	
05	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3674 2	44 9	Y	40	103	1		79	
06	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3664 2	46 9	Y	42				121	
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035														
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1631 2	4 9	Y	4				150	
02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1698 2	29 9	Y	26				176	
03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1779 2	19 9	Y	17				193	
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1696 2	22 9	Y	20				213	
05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1415 2	13 9	Y	12	144	1		81	
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1268 2	17 9	Y	15				96	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 10961 - 11073														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2602	2	8	9	Y	7			33
02	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2893	2	2	9	Y	2			35
03	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	7097	2	2	9	Y	2			37
04	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5637	2	7	9	Y	6			43
05	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	6553	2	15	9	Y	14			57
06	4830 X	3998	-0-	-832	-0-	3994	2	4	9	Y	4			61
WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380														
01	1085 N	255	-0-	-830	-0-	52	1	203	2	N	-0-			-0-
02	1316 N	329	-0-	-987	-0-	66	1	263	2	N	-0-			-0-
03	1209 N	227	-0-	-982	-0-	45	1	182	2	N	-0-			-0-
04	240 N	154	-0-	-86	-0-	31	1	123	2	N	-0-			-0-
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	202	1	765	2	N	-0-			-0-
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	261	1	1081	2	N	-0-			-0-
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481														
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	194	1	765	2	N	-0-			-0-
02	924 N	834	-0-	-90	-0-	167	1	667	2	N	-0-			-0-
03	992 N	932	-0-	-60	-0-	184	1	748	2	N	-0-			-0-
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	198	1	797	2	N	-0-			-0-
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	230	1	871	2	N	-0-			-0-
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	210	1	869	2	N	-0-			-0-
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498														
01	558 N	479	-0-	-79	-0-	97	1	382	2	N	-0-			-0-
02	476 N	474	-0-	-2	-0-	95	1	379	2	N	-0-			-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	105	1	427	2	N	-0-			-0-
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	92	1	371	2	N	-0-			-0-
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	112	1	425	2	N	-0-			-0-
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	99	1	410	2	N	-0-			-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486														
01	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	697	1	2746	2	N	-0-			-0-
02	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	601	1	2396	2	N	-0-			-0-
03	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	628	1	2549	2	N	-0-			-0-
04	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	610	1	2453	2	N	-0-			-0-
05	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	690	1	2619	2	N	-0-			-0-
06	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	707	1	2927	2	N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	170 1	669 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	403 N	238	-0-	-165	-0-	47 1	191 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	72 1	273 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	128 1	528 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460												
01	2108 X	1151	-0-	-957	-0-	233 1	918 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1792 X	947	-0-	-845	-0-	190 1	757 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1178 N	1158	-0-	-20	-0-	229 1	929 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	249 1	1003 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	273 1	1037 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	270 1	1116 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528												
01	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	912 1	3591 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	750 1	2991 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	859 1	3486 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	892 1	3591 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	1129 1	4281 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	1082 1	4479 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442												
01	1581 N	1424	-0-	-157	-0-	288 1	1136 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1260 N	1223	-0-	-37	-0-	245 1	978 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1457 N	1365	-0-	-92	-0-	270 1	1095 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1380 N	1242	-0-	-138	-0-	247 1	995 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	290 1	1102 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	270 1	1119 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489												
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	246 1	971 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	233 1	929 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	232 1	940 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1170 N	1063	-0-	-107	-0-	212 1	851 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1302 N	1216	-0-	-86	-0-	254 1	962 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	278 1	1150 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540												
01	558 N	485	-0-	-73	-0-	99 1	386 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	280 N	230	-0-	-50	-0-	47 1	183 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	930 N	165	-0-	-765	-0-	33 1	132 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	480 N	134	-0-	-346	-0-	27 1	107 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	95 1	358 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	55 1	232 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	2387	N	2360	-0-	-27	-0-	478	1	1882	2	N	-0-	-0-
02	2184	N	2055	-0-	-129	-0-	412	1	1643	2	N	-0-	-0-
03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	548	1	2190	2	N	-0-	-0-
04	2280	N	1993	-0-	-287	-0-	403	1	1590	2	N	-0-	-0-
05	2263	N	1709	-0-	-554	-0-	359	1	1350	2	N	-0-	-0-
06	2640	N	1761	-0-	-879	-0-	344	1	1417	2	N	-0-	-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540													
01	4464	X	2099	-0-	-2365	-0-	425	1	1674	2	N	-0-	-0-
02	4032	X	2904	-0-	-1128	-0-	582	1	2322	2	N	-0-	-0-
03	3689	X	3309	-0-	-380	-0-	654	1	2655	2	N	-0-	-0-
04	3570	X	3131	-0-	-439	-0-	623	1	2508	2	N	-0-	-0-
05	3689	X	3483	-0-	-206	-0-	727	1	2756	2	N	-0-	-0-
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	695	1	2879	2	N	-0-	-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533													
01	3193	X	2604	-0-	-589	-0-	527	1	2077	2	N	-0-	-0-
02	2660	X	2203	-0-	-457	-0-	442	1	1761	2	N	-0-	-0-
03	2945	X	2322	-0-	-623	-0-	459	1	1863	2	N	-0-	-0-
04	2820	X	2528	-0-	-292	-0-	503	1	2025	2	N	-0-	-0-
05	2635	X	1204	-0-	-1431	-0-	251	1	953	2	N	-0-	-0-
06	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	539	1	2231	2	N	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502													
01	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	438	1	1727	2	N	-0-	-0-
02	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	401	1	1600	2	N	-0-	-0-
03	2046	X	568	-0-	-1478	-0-	112	1	456	2	N	-0-	-0-
04	2100	X	1599	-0-	-501	-0-	318	1	1281	2	N	-0-	-0-
05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	662	1	2510	2	N	-0-	-0-
06	2130	X	1974	-0-	-156	-0-	384	1	1590	2	N	-0-	-0-

HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 10690 - 10748													
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-	155
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-	155
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-	155
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-	155
05	1395	N	757	-0-	-638	-0-	757	2			Y	-0-	155
06	1110	N	971	-0-	-139	-0-	971	2			Y	-0-	155

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701													
01	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	230	1	906	2	N	-0-	-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	272	1	1083	2	N	-0-	-0-
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	284	1	1151	2	N	-0-	-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	238	1	958	2	N	-0-	-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	313	1	1189	2	N	-0-	-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	284	1	1168	2	N	-0-	-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544													
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	381	1	1503	2	N	-0-	-0-
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	353	1	1408	2	N	-0-	-0-
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	360	1	1461	2	N	-0-	-0-
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	334	1	1345	2	N	-0-	-0-
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	388	1	1473	2	N	-0-	-0-
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	339	1	1401	2	N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	171	1	649	2	N	-0-			-0-
06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	324	1	1343	2	N	-0-			-0-
WSGU10 (WALKE -6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685														
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	55	1	217	2	N	-0-			-0-
02	280 N	76	-0-	-204	-0-	15	1	61	2	N	-0-			-0-
03	248 N	30	-0-	-218	-0-	6	1	24	2	N	-0-			-0-
04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	273	1	1097	2	N	-0-			-0-
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	118	1	448	2	N	-0-			-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	41	1	171	2	N	-0-			-0-
WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481														
01	2356 N	1184	-0-	-1172	-0-	242	1	942	2	N	-0-			-0-
02	2128 N	1255	-0-	-873	-0-	256	1	999	2	N	-0-			-0-
03	2201 N	1533	-0-	-668	-0-	307	1	1226	2	N	-0-			-0-
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	304	1	1198	2	N	-0-			-0-
05	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	388	1	1459	2	N	-0-			-0-
06	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	376	1	1550	2	N	-0-			-0-
WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475														
01	1891 X	1266	-0-	-625	-0-	256	1	1010	2	N	-0-			-0-
02	1708 X	1119	-0-	-589	-0-	224	1	895	2	N	-0-			-0-
03	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	229	1	929	2	N	-0-			-0-
04	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	250	1	1007	2	N	-0-			-0-
05	1271 X	696	-0-	-575	-0-	145	1	551	2	N	-0-			-0-
06	1230 X	1166	-0-	-64	-0-	227	1	939	2	N	-0-			-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478														
01	2635 X	1190	-0-	-1445	-0-	241	1	949	2	N	-0-			-0-
02	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	397	1	1584	2	N	-0-			-0-
03	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	402	1	1632	2	N	-0-			-0-
04	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	343	1	1379	2	N	-0-			-0-
05	2201 X	2043	-0-	-158	-0-	426	1	1617	2	N	-0-			-0-
06	2130 X	1975	-0-	-155	-0-	384	1	1591	2	N	-0-			-0-
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573														
01	1085 N	924	-0-	-161	-0-	187	1	737	2	N	-0-			-0-
02	896 N	827	-0-	-69	-0-	166	1	661	2	N	-0-			-0-
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	178	1	721	2	N	-0-			-0-
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	184	1	742	2	N	-0-			-0-
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	213	1	808	2	N	-0-			-0-
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	209	1	865	2	N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG											
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648											
WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	871 -0-	-28	-0-	176 1	695 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	794 N	794 -0-	-0-	-0-	159 1	635 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	868 N	857 -0-	-11	-0-	169 1	688 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	843 N	843 -0-	-0-	-0-	168 1	675 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1069 N	1069 -0-	-0-	-0-	223 1	846 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1120 N	1120 -0-	-0-	-0-	218 1	902 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
WSGCU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469											
01	1238 N	1238 -0-	-0-	-0-	251 1	987 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	769 N	769 -0-	-0-	-0-	154 1	615 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1283 N	1283 -0-	-0-	-0-	257 1	1026 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1449 N	1449 -0-	-0-	-0-	293 1	1156 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1653 N	1653 -0-	-0-	-0-	347 1	1306 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1885 N	1885 -0-	-0-	-0-	368 1	1517 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
WSGCU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555											
01	3441 X	2962 -0-	-479	-0-	600 1	2362 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3108 X	2778 -0-	-330	-0-	557 1	2221 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3868 X	3868 -0-	-0-	-0-	775 1	3093 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3096 X	3096 -0-	-0-	-0-	626 1	2470 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3069 X	2928 -0-	-141	-0-	615 1	2313 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3330 X	3097 -0-	-233	-0-	605 1	2492 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
WSGCU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474											
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554											
01	3503 X	2584 -0-	-919	-0-	523 1	2061 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2968 X	2440 -0-	-528	-0-	489 1	1951 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3286 X	2972 -0-	-314	-0-	588 1	2384 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3180 X	2722 -0-	-458	-0-	542 1	2180 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3224 X	3178 -0-	-46	-0-	663 1	2515 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3306 X	3306 -0-	-0-	-0-	643 1	2663 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552											
01	1628 N	1628 -0-	-0-	-0-	330 1	1298 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1352 N	1352 -0-	-0-	-0-	271 1	1081 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1667 N	1667 -0-	-0-	-0-	330 1	1337 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2212 N	2212 -0-	-0-	-0-	440 1	1772 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1763 N	1763 -0-	-0-	-0-	368 1	1395 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1628 N	1628 -0-	-0-	-0-	317 1	1311 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
WSGCU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461											
01	2511 X	1935 -0-	-576	-0-	392 1	1543 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1820 X	1591 -0-	-229	-0-	319 1	1272 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2015 X	1445 -0-	-570	-0-	286 1	1159 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1950 X	1102 -0-	-848	-0-	219 1	883 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1767 N	1458 -0-	-309	-0-	304 1	1154 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1695 N	1695 -0-	-0-	-0-	330 1	1365 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 X	594	-0-	-119	-0-	120	1	474	2	N	-0-			-0-
02	700 X	497	-0-	-203	-0-	100	1	397	2	N	-0-			-0-
03	775 X	677	-0-	-98	-0-	134	1	543	2	N	-0-			-0-
04	750 X	462	-0-	-288	-0-	92	1	370	2	N	-0-			-0-
05	589 X	392	-0-	-197	-0-	82	1	310	2	N	-0-			-0-
06	660 X	373	-0-	-287	-0-	73	1	300	2	N	-0-			-0-
WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761														
01	3100 N	1789	-0-	-1311	-0-	366	1	1423	2	N	-0-			-0-
02	2800 X	1596	-0-	-1204	-0-	325	1	1271	2	N	-0-			-0-
03	3100 X	1945	-0-	-1155	-0-	389	1	1556	2	N	-0-			-0-
04	3000 X	2688	-0-	-312	-0-	543	1	2145	2	N	-0-			-0-
05	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	488	1	1839	2	N	-0-			-0-
06	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	487	1	2006	2	N	-0-			-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551														
01	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	445	1	1753	2	N	-0-			-0-
02	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	363	1	1448	2	N	-0-			-0-
03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	408	1	1655	2	N	-0-			-0-
04	1800 N	1348	-0-	-452	-0-	268	1	1080	2	N	-0-			-0-
05	1860 N	1623	-0-	-237	-0-	339	1	1284	2	N	-0-			-0-
06	1800 N	951	-0-	-849	-0-	185	1	766	2	N	-0-			-0-
WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498														
01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	282	1	1112	2	N	-0-			-0-
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	206	1	821	2	N	-0-			-0-
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	270	1	1096	2	N	-0-			-0-
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	276	1	1111	2	N	-0-			-0-
05	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	500	1	1896	2	N	-0-			-0-
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	284	1	1177	2	N	-0-			-0-
JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 10776 - 10810														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467														
01	651 N	489	-0-	-162	-0-	99	1	390	2	N	-0-			-0-
02	616 N	479	-0-	-137	-0-	96	1	383	2	N	-0-			-0-
03	713 N	319	-0-	-394	-0-	63	1	256	2	N	-0-			-0-
04	480 N	167	-0-	-313	-0-	34	1	133	2	N	-0-			-0-
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	133	1	503	2	N	-0-			-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	96	1	395	2	N	-0-			-0-
WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489														
01	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	587	1	2313	2	N	-0-			-0-
02	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	509	1	2030	2	N	-0-			-0-
03	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	561	1	2276	2	N	-0-			-0-
04	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	462	1	1859	2	N	-0-			-0-
05	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	582	1	2207	2	N	-0-			-0-
06	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	586	1	2426	2	N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: GREGG			
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	1082	-0-	-561	-0-	221	1	861	2	N	-0-			-0-
02	1596 N	221	-0-	-1375	-0-	45	1	176	2	N	-0-			-0-
03	1302 N	100	-0-	-1202	-0-	20	1	80	2	N	-0-			-0-
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	257	1	1013	2	N	-0-			-0-
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	358	1	1349	2	N	-0-			-0-
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	176	1	725	2	N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619														
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	23	1	91	2	N	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	2	N	-0-			-0-
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	2	N	-0-			-0-
04	120 N	20	-0-	-100	-0-	4	1	16	2	N	-0-			-0-
05	93 N	43	-0-	-50	-0-	9	1	34	2	N	-0-			-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	N	-0-			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456														
01	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	1312	1	5166	2	N	-0-			-0-
02	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	1064	1	4242	2	N	-0-			-0-
03	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	1141	1	4630	2	N	-0-			-0-
04	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	1145	1	4609	2	N	-0-			-0-
05	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	1314	1	4983	2	N	-0-			-0-
06	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	1089	1	4509	2	N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528														
01	1984 N	1831	-0-	-153	-0-	371	1	1460	2	N	-0-			-0-
02	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	359	1	1433	2	N	-0-			-0-
03	1953 N	1374	-0-	-579	-0-	272	1	1102	2	N	-0-			-0-
04	1770 N	1129	-0-	-641	-0-	225	1	904	2	N	-0-			-0-
05	1984 N	1559	-0-	-425	-0-	325	1	1234	2	N	-0-			-0-
06	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	393	1	1627	2	N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501														
01	3689 X	3404	-0-	-285	-0-	689	1	2715	2	N	-0-			-0-
02	3332 X	3164	-0-	-168	-0-	634	1	2530	2	N	-0-			-0-
03	3689 X	3088	-0-	-601	-0-	611	1	2477	2	N	-0-			-0-
04	3360 X	3141	-0-	-219	-0-	625	1	2516	2	N	-0-			-0-
05	3503 X	1894	-0-	-1609	-0-	395	1	1499	2	N	-0-			-0-
06	3390 X	1160	-0-	-2230	-0-	226	1	934	2	N	-0-			-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556														
01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	267	1	1053	2	N	-0-			-0-
02	1344 N	1084	-0-	-260	-0-	217	1	867	2	N	-0-			-0-
03	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	218	1	884	2	N	-0-			-0-
04	1290 N	1026	-0-	-264	-0-	204	1	822	2	N	-0-			-0-
05	1209 N	912	-0-	-297	-0-	190	1	722	2	N	-0-			-0-
06	1080 N	1040	-0-	-40	-0-	202	1	838	2	N	-0-			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657														
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	219	1	864	2	N	-0-			-0-
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	271	1	1080	2	N	-0-			-0-
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	279	1	1130	2	N	-0-			-0-
04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	265	1	1066	2	N	-0-			-0-
05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	307	1	1163	2	N	-0-			-0-
06	1320 N	1232	-0-	-88	-0-	240	1	992	2	N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	10 -0-	-114	-0-	2	1	8	2	N	-0-		-0-
02		56 N	-0- -0-	-56	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		10 N	-0- -0-	-10	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		47 N	47 -0-	-0-	-0-	9	1	38	2	N	-0-		-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498													
01		3281 X	3281 -0-	-0-	-0-	664	1	2617	2	N	-0-		-0-
02		2856 X	2669 -0-	-187	-0-	535	1	2134	2	N	-0-		-0-
03		3162 X	2768 -0-	-394	-0-	547	1	2221	2	N	-0-		-0-
04		3060 X	2830 -0-	-230	-0-	563	1	2267	2	N	-0-		-0-
05		3309 X	3309 -0-	-0-	-0-	690	1	2619	2	N	-0-		-0-
06		3660 X	3660 -0-	-0-	-0-	712	1	2948	2	N	-0-		-0-
WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498													
01		1426 N	568 -0-	-858	-0-	115	1	453	2	N	-0-		-0-
02		980 N	259 -0-	-721	-0-	52	1	207	2	N	-0-		-0-
03		1240 N	-0- -0-	-1240	-0-					N	-0-		-0-
04		698 N	698 -0-	-0-	-0-	139	1	559	2	N	-0-		-0-
05		279 N	221 -0-	-58	-0-	46	1	175	2	N	-0-		-0-
06		566 N	566 -0-	-0-	-0-	110	1	456	2	N	-0-		-0-
WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486													
01		1550 N	532 -0-	-1018	-0-	108	1	424	2	N	-0-		-0-
02		1624 N	268 -0-	-1356	-0-	54	1	214	2	N	-0-		-0-
03		1240 N	593 -0-	-647	-0-	117	1	476	2	N	-0-		-0-
04		510 N	373 -0-	-137	-0-	74	1	299	2	N	-0-		-0-
05		310 N	299 -0-	-11	-0-	62	1	237	2	N	-0-		-0-
06		570 N	151 -0-	-419	-0-	29	1	122	2	N	-0-		-0-
WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553													
01		1798 X	1060 -0-	-738	-0-	215	1	845	2	N	-0-		-0-
02		1624 X	1339 -0-	-285	-0-	268	1	1071	2	N	-0-		-0-
03		3031 X	3031 -0-	-0-	-0-	599	1	2432	2	N	-0-		-0-
04		1909 X	1909 -0-	-0-	-0-	380	1	1529	2	N	-0-		-0-
05		2394 N	2394 -0-	-0-	-0-	499	1	1895	2	N	-0-		-0-
06		2304 N	2304 -0-	-0-	-0-	448	1	1856	2	N	-0-		-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500													
01		2758 X	2758 -0-	-0-	-0-	558	1	2200	2	N	-0-		-0-
02		2352 X	2229 -0-	-123	-0-	447	1	1782	2	N	-0-		-0-
03		2657 X	2657 -0-	-0-	-0-	525	1	2132	2	N	-0-		-0-
04		2520 X	1983 -0-	-537	-0-	395	1	1588	2	N	-0-		-0-
05		2554 N	2554 -0-	-0-	-0-	533	1	2021	2	N	-0-		-0-
06		2840 N	2840 -0-	-0-	-0-	553	1	2287	2	N	-0-		-0-
WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455													
01		4435 X	4435 -0-	-0-	-0-	898	1	3537	2	N	-0-		-0-
02		5977 X	5977 -0-	-0-	-0-	1198	1	4779	2	N	-0-		-0-
03		3959 X	3959 -0-	-0-	-0-	783	1	3176	2	N	-0-		-0-
04		3674 X	3674 -0-	-0-	-0-	731	1	2943	2	N	-0-		-0-
05		3751 X	2151 -0-	-1600	-0-	449	1	1702	2	N	-0-		-0-
06		3630 X	-0- -0-	-3630	-0-					N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 10727 - 10788														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	41 1	870 2	Y	105	69 1				126
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	116 9	670 2	Y	159	171 1				114
03	961 N	490	-0-	-471	-0-	30 1	424 2	Y	40	84 1				70
04	990 N	187	-0-	-803	-0-	175 9	163 2	Y	14	64 1				20
05	961 N	97	-0-	-864	-0-	22 1	72 2	Y	19	27 1				12
06	480 N	107	-0-	-373	-0-	44 9	88 2	Y	13					25
						9 1								
						15 9								
						4 1								
						21 9								
						5 1								
						14 9								
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492														
01	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	522 1	2057 2	N	-0-					-0-
02	1848 N	839	-0-	-1009	-0-	168 1	671 2	N	-0-					-0-
03	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	471 1	1911 2	N	-0-					-0-
04	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	558 1	2245 2	N	-0-					-0-
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	285 1	1083 2	N	-0-					-0-
06	1980 N	1682	-0-	-298	-0-	327 1	1355 2	N	-0-					-0-
PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512														
01	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-					-0-
02	1036 X	489	-0-	-547	-0-	98 1	391 2	N	-0-					-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-					-0-
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	148 1	595 2	N	-0-					-0-
05	527 N	4	-0-	-523	-0-	1 1	3 2	N	-0-					-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	50 1	208 2	N	-0-					-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470														
01	1364 N	652	-0-	-712	-0-	132 1	520 2	N	-0-					-0-
02	1120 N	358	-0-	-762	-0-	72 1	286 2	N	-0-					-0-
03	1519 N	1357	-0-	-162	-0-	268 1	1089 2	N	-0-					-0-
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	161 1	649 2	N	-0-					-0-
05	403 N	168	-0-	-235	-0-	35 1	133 2	N	-0-					-0-
06	1320 N	1058	-0-	-262	-0-	206 1	852 2	N	-0-					-0-
WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455														
01	558 N	552	-0-	-6	-0-	112 1	440 2	N	-0-					-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	97 1	389 2	N	-0-					-0-
03	341 N	262	-0-	-79	-0-	52 1	210 2	N	-0-					-0-
04	540 N	499	-0-	-41	-0-	99 1	400 2	N	-0-					-0-
05	527 N	454	-0-	-73	-0-	95 1	359 2	N	-0-					-0-
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	202 1	835 2	N	-0-					-0-
PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642														
01	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	1372 1	5403 2	N	-0-					-0-
02	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	1294 1	5162 2	N	-0-					-0-
03	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	1403 1	5690 2	N	-0-					-0-
04	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	1473 1	5927 2	N	-0-					-0-
05	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	908 1	3444 2	N	-0-					-0-
06	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	899 1	3721 2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716													
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699													
01	2794	N		2794	-0-	-0-	-0-	566	1	2228	2	N	-0-
02	2268	N		1837	-0-	-431	-0-	368	1	1469	2	N	-0-
03	2449	N		2048	-0-	-401	-0-	405	1	1643	2	N	-0-
04	2486	N		2486	-0-	-0-	-0-	495	1	1991	2	N	-0-
05	2700	N		2700	-0-	-0-	-0-	563	1	2137	2	N	-0-
06	3000	N		3251	-0-	251	251	633	1	2618	2	N	-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527													
01	2628	X		2628	-0-	-0-	-0-	532	1	2096	2	N	-0-
02	2739	X		2739	-0-	-0-	-0-	549	1	2190	2	N	-0-
03	2859	X		2859	-0-	-0-	-0-	565	1	2294	2	N	-0-
04	2867	X		2867	-0-	-0-	-0-	571	1	2296	2	N	-0-
05	1767	X		1413	-0-	-354	-0-	295	1	1118	2	N	-0-
06	1710	X		1218	-0-	-492	-0-	237	1	981	2	N	-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599													
01	2418	X		2232	-0-	-186	-0-	452	1	1780	2	N	-0-
02	2184	X		2061	-0-	-123	-0-	413	1	1648	2	N	-0-
03	2418	X		2113	-0-	-305	-0-	418	1	1695	2	N	-0-
04	2337	X		2337	-0-	-0-	-0-	465	1	1872	2	N	-0-
05	2294	X		1971	-0-	-323	-0-	411	1	1560	2	N	-0-
06	2297	N		2297	-0-	-0-	-0-	447	1	1850	2	N	-0-
PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577													
01	2821	N		2528	-0-	-293	-0-	512	1	2016	2	N	-0-
02	2436	N		2369	-0-	-67	-0-	475	1	1894	2	N	-0-
03	2697	N		2487	-0-	-210	-0-	492	1	1995	2	N	-0-
04	2616	N		2616	-0-	-0-	-0-	521	1	2095	2	N	-0-
05	2839	N		2839	-0-	-0-	-0-	592	1	2247	2	N	-0-
06	3000	N		3080	-0-	80	80	599	1	2481	2	N	-0-
SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577													
01	2917	X		2917	-0-	-0-	-0-	597	1	2320	2	N	-0-
02	2800	X		2553	-0-	-247	-0-	520	1	2033	2	N	-0-
03	3100	X		2728	-0-	-372	-0-	546	1	2182	2	N	-0-
04	3000	X		2561	-0-	-439	-0-	518	1	2043	2	N	-0-
05	2914	X		2436	-0-	-478	-0-	511	1	1925	2	N	-0-
06	2820	X		2558	-0-	-262	-0-	499	1	2059	2	N	-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530													
01	3813	X		-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-
02	896	X		-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-
03	930	X		-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-
04	900	X		170	-0-	-730	-0-	34	1	136	2	N	-0-
05	558	X		82	-0-	-476	-0-	17	1	65	2	N	-0-
06	1017	X		1017	-0-	-0-	-0-	198	1	819	2	N	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																
WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	253	1	995	2	N	-0-					-0-
02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	210	1	836	2	N	-0-					-0-
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	188	1	762	2	N	-0-					-0-
04	600 N	481	-0-	-119	-0-	96	1	385	2	N	-0-					-0-
05	620 N	231	-0-	-389	-0-	48	1	183	2	N	-0-					-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630																
01	2387 N	2243	-0-	-144	-0-	454	1	1789	2	N	-0-					-0-
02	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	496	1	1979	2	N	-0-					-0-
03	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	491	1	1991	2	N	-0-					-0-
04	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	437	1	1757	2	N	-0-					-0-
05	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	552	1	2096	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	3075	-0-	75	75	598	1	2477	2	N	-0-					-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596																
01	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	1158	1	4562	2	N	-0-					-0-
02	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	984	1	3923	2	N	-0-					-0-
03	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	995	1	4037	2	N	-0-					-0-
04	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	970	1	3905	2	N	-0-					-0-
05	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	1312	1	4976	2	N	-0-					-0-
06	4800 X	4673	-0-	-127	-0-	909	1	3764	2	N	-0-					-0-
EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 10776 - 10820																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555																
01	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	1286	1	5064	2	N	-0-					-0-
02	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	1196	1	4770	2	N	-0-					-0-
03	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	1514	1	6141	2	N	-0-					-0-
04	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	1351	1	5436	2	N	-0-					-0-
05	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	1125	1	4267	2	N	-0-					-0-
06	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	1119	1	4632	2	N	-0-					-0-
HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704																
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	116	1	454	2	N	-0-					-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	105	1	410	2	N	-0-					-0-
03	682 N	368	-0-	-314	-0-	74	1	294	2	N	-0-					-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	132	1	520	2	N	-0-					-0-
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	180	1	680	2	N	-0-					-0-
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	215	1	885	2	N	-0-					-0-
WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496																
01	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	797	1	3140	2	N	-0-					-0-
02	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	714	1	2848	2	N	-0-					-0-
03	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	824	1	3344	2	N	-0-					-0-
04	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	792	1	3188	2	N	-0-					-0-
05	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	863	1	3273	2	N	-0-					-0-
06	3510 X	2993	-0-	-517	-0-	582	1	2411	2	N	-0-					-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3229

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG						
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																
WSGU4 (SKIPPER -A- 8)				WELL #: 8		RRCID -> 227454		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 10710		PERF. 7396 - 10573				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	914	1	3600	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	827	1	3301	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	993	1	4027	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	984	1	3961	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	920	1	3490	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1072	1	4436	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HAYES UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 227653		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 10799		PERF. 7657 - 10704				
01	3174 X	2598	-0-	-576	-0-	-0-	-0-	531	1	2067	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	454	1	1774	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	514	1	2051	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	529	1	2088	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	647	1	2438	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	702	1	2891	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HAYES UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 232813		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 10765		PERF. 9326 - 10871				
01	1488 N	1436	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	291	1	1145	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1344 N	1262	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	253	1	1009	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	290	1	1175	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1380 N	1166	-0-	-214	-0-	-0-	-0-	236	1	930	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1395 N	316	-0-	-1079	-0-	-0-	-0-	66	1	250	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1410 N	380	-0-	-1030	-0-	-0-	-0-	74	1	306	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HAYES UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 233073		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 10715		PERF. 8678 - 10778				
01	744 N	387	-0-	-357	-0-	-0-	-0-	78	1	309	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	589 N	519	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	103	1	416	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	710	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	1049	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	243	1	1007	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WSGU (HORTON-DICKSON)				WELL #: 546		RRCID -> 245585		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 11717		PERF. 7334 - 10492				
01	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1266	1	4989	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1073	1	4280	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1213	1	4920	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1094	1	4400	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	927	1	3518	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	885	1	3663	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SPEAR				WELL #: 1		RRCID -> 261462		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 10958		PERF. 10772 - 10850				
01	837 N	700	-0-	-137	-0-	-0-	-0-	31	1	661	2	Y	7	6	1	9
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	9	957	2	Y	21	15	1	15
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	652	2	Y	10	11	1	14
04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	9	1182	2	Y	13	13	1	14
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1021	2	Y	21	22	1	13
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	9	1063	2	Y	15			28
								68	1							
								14	9							
								57	1							
								23	9							
								56	1							
								17	9							

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
FORTUNE RESOURCES LLC 278755													
TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-			186
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-			186
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-			186
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1004	2	54 9	N	49			235
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-			235
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			235
TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058													
01	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2		N	-0-			115
02	3136 X	2479	-0-	-657	-0-	2479	2		N	-0-			115
03	3472 X	2910	-0-	-562	-0-	2846	2	64 9	N	58	130 1	6 8	37
04	2790 X	2344	-0-	-446	-0-	2344	2		N	-0-			37
05	3038 X	2617	-0-	-421	-0-	2363	2	254 9	N	231	142 1		126
06	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-				N	NO RPT			126
LONG TRUSTS, THE 507585 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784													
MACKEY, W.W. WELL #: 2													
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-			100
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			100
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-			100
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-			100
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-			100
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566													
DENSON WELL #: 2													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675													
01	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		N	-0-			61
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1543	2	11 9	N	10			71
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1710	2	4 9	N	4			75
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1605	2	6 9	N	5			80
05	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		N	-0-			80
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-			80
CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668													
01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2		N	-0-			68
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		N	-0-			68
03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	-0-			68
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			68
05	682 N	591	-0-	-91	-0-	591	2		N	-0-			68
06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-			68

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861														
CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-	
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-	
03		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-	
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			-0-	
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-	
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-			-0-	
CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584														
01		62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2		N	-0-			70	
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	14 2		N	-0-			70	
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			70	
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-			70	
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			70	
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			70	
FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682														
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
R2Q OPERATING LLC 687719														
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857														
01		DLQ G-10	94	-0-	94	94	94 3		Y	-0-			8	
02		DLQ G-10	84	-0-	84	178	84 3		Y	-0-			8	
03		DLQ G-10	61	-0-	61	239	61 3		Y	-0-			8	
04		DLQ G-10	41	-0-	41	280	41 3		Y	-0-			8	
05		DLQ G-10	37	-0-	37	317	37 3		Y	-0-			8	
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	317			Y	NO RPT			8	
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792														
01		DLQ G-10	98	-0-	98	98	98 3		Y	-0-			-0-	
02		DLQ G-10	98	-0-	98	196	98 3		Y	-0-			-0-	
03		DLQ G-10	50	-0-	50	246	50 3		Y	-0-			-0-	
04		DLQ G-10	134	-0-	134	380	134 3		Y	-0-			-0-	
05		DLQ G-10	45	-0-	45	425	45 3		Y	-0-			-0-	
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	425			Y	NO RPT			-0-	
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782														
01		DLQ G-10	90	-0-	90	90	90 3		Y	-0-			83	
02		DLQ G-10	93	-0-	93	183	93 3		Y	-0-			83	
03		DLQ G-10	71	-0-	71	254	71 3		Y	-0-			83	
04		DLQ G-10	45	-0-	45	299	45 3		Y	-0-			83	
05		DLQ G-10	46	-0-	46	345	46 3		Y	-0-			83	
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	345			Y	NO RPT			83	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG									
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719									
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM						
			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	123 -0-	123	123	3		Y	-0-
02	DLQ	G-10	104 -0-	104	227	104	3	Y	-0-
03	DLQ	G-10	68 -0-	68	295	68	3	Y	-0-
04	DLQ	G-10	64 -0-	64	359	64	3	Y	-0-
05	DLQ	G-10	40 -0-	40	399	40	3	Y	-0-
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	399			Y NO RPT	7

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745									
01	DLQ	G-10	109 -0-	109	109	3		Y	-0-
02	DLQ	G-10	88 -0-	88	197	88	3	Y	-0-
03	DLQ	G-10	99 -0-	99	296	99	3	Y	-0-
04	DLQ	G-10	63 -0-	63	359	63	3	Y	-0-
05	DLQ	G-10	82 -0-	82	441	82	3	Y	-0-
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	441			Y NO RPT	38

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803									
01	DLQ	G-10	133 -0-	133	133	3		Y	-0-
02	DLQ	G-10	114 -0-	114	247	114	3	Y	-0-
03	DLQ	G-10	105 -0-	105	352	105	3	Y	-0-
04	DLQ	G-10	63 -0-	63	415	63	3	Y	-0-
05	DLQ	G-10	65 -0-	65	480	65	3	Y	-0-
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	480			Y NO RPT	24

REMUDA OPERATING COMPANY 701606 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521									
LACY, LAWSON WELL #: 1									
01	309	N	309 -0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-
02	273	N	273 -0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-
03	243	N	243 -0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-
04	300	N	214 -0-	-86	-0-	214	3	N	-0-
05	310	N	214 -0-	-96	-0-	214	3	N	-0-
06	240	N	236 -0-	-4	-0-	236	3	N	-0-

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494									
01	2340	N	2340 -0-	-0-	-0-	2338	3	2 9 N	2
02	2066	N	2066 -0-	-0-	-0-	2066	3	N	-0-
03	1843	N	1843 -0-	-0-	-0-	1840	3	3 9 N	3
04	1618	N	1618 -0-	-0-	-0-	1618	3	N	-0-
05	1618	N	1618 -0-	-0-	-0-	1618	3	N	-0-
06	1782	N	1782 -0-	-0-	-0-	1782	3	N	-0-

LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642									
01	1679	N	1679 -0-	-0-	-0-	1678	3	1 9 N	1
02	1592	N	1592 -0-	-0-	-0-	1483	3	109 9 N	99
03	1337	N	1337 -0-	-0-	-0-	1320	3	17 9 N	15
04	1380	N	1229 -0-	-151	-0-	1161	3	68 9 N	62
05	1426	N	1161 -0-	-265	-0-	1161	3	N	-0-
06	1290	N	1279 -0-	-11	-0-	1279	3	N	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143															
GOLDEN JONES A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296845 COMPL. DATE 10/28/2023 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11107 - 20439															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	149885 X	102069	-0-	-47816	-0-	350 1	99851 2	Y	1698	1640 1	145 8	162			
02	126308 X	78821	-0-	-47487	-0-	1868 9	77132 2	Y	1266	1177 1	134 8	117			
03	128061 X	74642	-0-	-53419	-0-	296 1	73001 2	Y	1191	1022 1	103 8	183			
04	116520 X	35551	-0-	-80969	-0-	1393 9	561 9	Y	510	564 1	3 8	126			
05	112127 X	50697	-0-	-61430	-0-	331 1	763 9	Y	694	693 1	23 8	104			
*06	98790 X	58684	-0-	-40106	-0-	1310 9	790 9	Y	718	721 1	66 8	35			
						34990 2									
						49934 2									
						57894 2									
SMEAD HEIRS CV GU WELL #: 1H RRCID -> 296860 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11170 - 19814															
01	257486 X	167445	-0-	-90041	-0-	580 1	165724 2	Y	1037	904 1	138 8	94			
02	214872 X	143425	-0-	-71447	-0-	1141 9	141597 2	Y	1167	1005 1	151 8	105			
03	214737 X	134043	-0-	-80694	-0-	544 1	132198 2	Y	1133	934 1	136 8	168			
04	192180 X	68475	-0-	-123705	-0-	1284 9	573 9	Y	521	558 1	3 8	128			
05	183582 X	99506	-0-	-84076	-0-	599 1	759 9	Y	690	688 1	27 8	103			
*06	162030 X	70043	-0-	-91987	-0-	1246 9	491 9	Y	446	479 1	49 8	21			
						67902 2									
						98747 2									
						69552 2									
WILLOW SPRINGS A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299470 COMPL. DATE 05/09/2025 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11248 - 22585															
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
*06	SHUT IN	216317	-0-	216317	216317	208603 2	7714 9	Y	7013	6266 1	396 8	351			
WILLOW SPRINGS B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299471 COMPL. DATE 05/06/2025 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11231 - 22566															
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
*06	SHUT IN	201258	-0-	201258	201258	199157 2	2101 9	Y	1910	1489 1	338 8	83			
SHEER ENERGY, LLC 772753 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546															
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			93			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			93			
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	5 1		94			
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			94			
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			94			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			94			
SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730															
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2															
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144			

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.//										97752 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG			
SYDRI OPERATING, LLC										833597										
FLEWELLEN										WELL #:	1LT	RRCID ->	089802	COMPL. DATE	05/30/1980	TOTAL	DEPTH	10736	PERF.10654 - 10664	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1					WELL #:	1	RRCID ->	180112	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10647	PERF. 8763 - 10612						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
GUNN, MARGARET G.U. 1					WELL #:	3	RRCID ->	198545	COMPL. DATE	10/27/2003	TOTAL	DEPTH	10880	PERF. 7610 - 10634						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6			
GUNN, MARGARET G.U. 1					WELL #:	4	RRCID ->	200587	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL	DEPTH	10791	PERF. 7368 - 10552						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
GUNN, MARGARET G.U. 1					WELL #:	5	RRCID ->	201145	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL	DEPTH	10853	PERF. 8135 - 10602						
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	12	1	468	2	Y	-0-					-0-			
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	13	1	497	2	Y	-0-					-0-			
03	527	N	399	-0-	-128	-0-	10	1	389	2	Y	-0-					-0-			
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	13	1	497	2	Y	-0-					-0-			
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	14	1	539	2	Y	-0-					-0-			
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	13	1	493	2	Y	-0-					-0-			
FLEWELLEN					WELL #:	5	RRCID ->	220847	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL	DEPTH	10910	PERF. 9164 - 10722						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					25			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25			
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	Y	5	9	1			21			
							6	9												
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	6	23	1			4			
							7	9												
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4			
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					4			

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597														
FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	11	1	443	2	Y	Y	-0-		-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	7	1	282	2	Y	Y	-0-		-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	7	1	280	2	Y	Y	-0-		-0-
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639														
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	15	1	585	2	Y	Y	41		57
						45	9							
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	16	1	608	2	Y	Y	58		115
						64	9							
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	16	1	639	2	Y	Y	60	51 1	124
						66	9							
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	17	1	679	2	Y	Y	44	142 1	26
						48	9							
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	17	1	671	2	Y	Y	72		98
						79	9							
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	15	1	602	2	Y	Y	56		154
						62	9							
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824														
01	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	65	1	2522	2	Y	Y	-0-		-0-
02	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	63	1	2450	2	Y	Y	-0-		-0-
03	2170 N	1924	-0-	-246	-0-	48	1	1876	2	Y	Y	-0-		-0-
04	2100 N	2093	-0-	-7	-0-	52	1	2041	2	Y	Y	-0-		-0-
05	2170 N	2035	-0-	-135	-0-	51	1	1984	2	Y	Y	-0-		-0-
06	1860 N	1810	-0-	-50	-0-	45	1	1765	2	Y	Y	-0-		-0-
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 10696														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG							
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597																	
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11										RRCID ->	223417	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	11101	PERF.	9362 - 10910
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

FLEWELLEN GU 1					WELL #:	9	RRCID ->	224794	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	7613 - 10821			
01	3317	X	2350	-0-	-967	-0-	59	1	2291 2	Y	-0-			-0-			
02	2800	X	2176	-0-	-624	-0-	54	1	2122 2	Y	-0-			-0-			
03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	67	1	2618 2	Y	-0-			-0-			
04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	68	1	2640 2	Y	-0-			-0-			
05	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	63	1	2447 2	Y	-0-			-0-			
06	2610	X	1845	-0-	-765	-0-	46	1	1799 2	Y	-0-			-0-			

GUNN, MARGARET G.U. 1					WELL #:	7	RRCID ->	224984	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	11015	PERF.	7879 - 10811			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11			

FLEWELLEN GU 1					WELL #:	4	RRCID ->	225254	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	10911	PERF.	9318 - 10731			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467																	
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 T										RRCID ->	016848	COMPL. DATE	07/01/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6860 - 6904
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3		Y	-0-			54			
02	2016	N	1967	-0-	-49	-0-	1967	3		Y	-0-			54			
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3		Y	-0-			54			
04	2250	N	2230	-0-	-20	-0-	2230	3		Y	-0-			54			
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3		Y	-0-			54			
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3		Y	-0-			54			

LEE -B- GAS UNIT					WELL #:	1 C	RRCID ->	016850	COMPL. DATE	06/20/1955	TOTAL DEPTH	7079	PERF.	6841 - 6886			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

WILLOW SPRINGS (HENDERSON)				//CONT.//		97752 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG									
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//		020467														
MCKINLEY 'E' GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 195462		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6884 - 7062							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT				WELL #:		7	RRCID -> 201267		COMPL. DATE 11/13/2003		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6832 - 6887							
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					65
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					65
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					65

LEE -B- GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 201340		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 9308		PERF. 6813 - 6982							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WTR OPERATING LLC				WELL #:		101804	RRCID -> 193114		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 10775		PERF. 6730 - 6758							
TUTTLE, A. J.						4														
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUTEO ENTERPRISES				WELL #:		114087	RRCID -> 115300		COMPL. DATE 04/03/1972		TOTAL DEPTH 7136		PERF. 6869 - 7056							
EAST TEXAS PLANT						1														
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO.				WELL #:		174337	RRCID -> 016856		COMPL. DATE 10/10/1955		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6847 - 6864							
FLEWELLEN						2 C														
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1992	2		N	-0-					96
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1089	2		N	-0-					96
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1987	2		N	72					168
04	3000	N	3556	-0-	556	556	3451	2		105	9	N	95		168	1				95
05	3100	N	3294	-0-	194	750	3214	2		80	9	N	73							168
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	360						N	NO RPT							168

WILLOW SPRINGS (HENDERSON)			//CONT.//		97752 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
NECHES EXPLORATION, L.L.C.					601861													
CULPEPPER, E. P.			WELL #:		2		RRCID -> 016853		COMPL. DATE 04/19/2023		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6885 - 6896					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-		4119	2	25	9	N	23					101
02		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-		3600	2	24	9	N	22					123
03		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-		3906	2	30	9	N	27					150
04		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-		3644	2	14	9	N	13					163
05		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-		3605	2	8	9	N	7					170
06		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-		3414	2	20	9	N	18	168	1			20
SYDRI OPERATING, LLC					833597													
HORTON, TOBY G.U. 1			WELL #:		6		RRCID -> 020838		COMPL. DATE 04/03/2024		TOTAL DEPTH 7602		PERF. 6570 - 6710					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
WILLOW SPRINGS (PALUXY)					97752 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GREGG							
CRATON OPERATING LLC					186717													
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT			WELL #:		15		RRCID -> 175565		COMPL. DATE 12/02/1999		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4607 - 4614					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
WILLOW SPRINGS (PETTIT)					97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC					101415													
JEFFREY			WELL #:		2		RRCID -> 149714		COMPL. DATE 09/11/1959		TOTAL DEPTH 7692		PERF. N/A					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
CAMERON EXPLORATION, INC.					126996													
FISHER, MARVEL			WELL #:		1		RRCID -> 196491		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7291 - 7299					
01	DLQ G-10	17	-0-	17	191	17	2					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	12	-0-	12	203	12	2					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	11	-0-	11	214	11	2					Y	-0-					-0-
04	229 N	15	-0-	-214	-0-	15	2					Y	-0-					-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2					Y	-0-					-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2					Y	-0-					-0-
CRATON OPERATING LLC					186717													
BODENHEIM, G. A.			WELL #:		6		RRCID -> 147050		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7340 - 7360					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330							Y	-0-					-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3239

WILLow SPRINGS (PETTIT) FAULCONER ENERGY, LLC WSGU1 (LACY, E. -2)				//CONT.//	97752 332 263648	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: GREGG					
				WELL #:	2	RRCID ->	016950	COMPL. DATE	06/16/1953	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	7347	-	7372		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4557 X	4366	-0-	-191	-0-	-0-	884	1	3482	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4116 X	3777	-0-	-339	-0-	-0-	757	1	3020	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4557 X	4127	-0-	-430	-0-	-0-	816	1	3311	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4230 X	3889	-0-	-341	-0-	-0-	774	1	3115	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	-0-	912	1	3459	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	-0-	908	1	3758	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WSGCU (LACY, R.)				WELL #:	301	RRCID ->	016951	COMPL. DATE	05/17/1941	TOTAL	DEPTH	7308	PERF.	7300	-	7768		
01	341 N	316	-0-	-25	-0-	-0-	64	1	252	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	308 N	274	-0-	-34	-0-	-0-	55	1	219	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	-0-	64	1	260	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	252	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	292	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	972	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HAYS, MARTIN				WELL #:	2	RRCID ->	016955	COMPL. DATE	06/22/1941	TOTAL	DEPTH	7692	PERF.	7317	-	7357		
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WSGCU (HORTSON-DICKSON)				WELL #:	510	RRCID ->	062148	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL	DEPTH	8804	PERF.	6749	-	7269		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WSGCU (HORTON-DICKSON)				WELL #:	505	RRCID ->	171768	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7300	PERF.	6612	-	7260		
01	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	-0-	399	1	1553	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	-0-	349	1	1363	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	-0-	373	1	1491	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	357	1	1406	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	-0-	405	1	1525	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	-0-	422	1	1737	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WSGU4 (SKIPPER "A" -2)				WELL #:	2	RRCID ->	173769	COMPL. DATE	05/04/1999	TOTAL	DEPTH	8906	PERF.	7244	-	7283		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WSGU10 (SKIPPER -B- 1)				WELL #:	1	RRCID ->	182071	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL	DEPTH	7400	PERF.	7304	-	7346		
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	529	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	490	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	464	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	630 N	537	-0-	-93	-0-	-0-	107	1	430	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	543	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	576	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) FAULCONER ENERGY, LLC WSGU1 (LACY, E. -15)										//CONT.// 97752 332 //CONT.// 263648		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
										WELL #: 15		RRCID -> 184677		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 7505		PERF. 7332 - 7377	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO	RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO	RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO	RPT				-0-
WSGU7 (HORTON-DICKSON -6)										WELL #: 6		RRCID -> 184968		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 7319		PERF. 6627 - 7270	
01		341 N	305	-0-	-36	-0-		62	1	243	2	N		-0-					-0-
02		308 N	275	-0-	-33	-0-		55	1	220	2	N		-0-					-0-
03		302 N	302	-0-	-0-	-0-		60	1	242	2	N		-0-					-0-
04		300 N	77	-0-	-223	-0-		15	1	62	2	N		-0-					-0-
05		310 N	40	-0-	-270	-0-		8	1	32	2	N		-0-					-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-						N		-0-					-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)										WELL #: 536		RRCID -> 192238		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 7428		PERF. 6640 - 7410	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
WSCGU (KELLY)										WELL #: 201		RRCID -> 192240		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 8243		PERF. 6627 - 7282	
01		558 N	327	-0-	-231	-0-		66	1	261	2	N		-0-					-0-
02		504 N	228	-0-	-276	-0-		46	1	182	2	N		-0-					-0-
03		496 N	490	-0-	-6	-0-		97	1	393	2	N		-0-					-0-
04		403 N	403	-0-	-0-	-0-		80	1	323	2	N		-0-					-0-
05		397 N	397	-0-	-0-	-0-		83	1	314	2	N		-0-					-0-
06		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-		470	1	1944	2	N		-0-					-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)										WELL #: 516		RRCID -> 193414		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 6756 - 7282	
01		673 N	673	-0-	-0-	-0-		136	1	537	2	N		-0-					-0-
02		574 N	574	-0-	-0-	-0-		115	1	459	2	N		-0-					-0-
03		651 N	643	-0-	-8	-0-		127	1	516	2	N		-0-					-0-
04		660 N	613	-0-	-47	-0-		122	1	491	2	N		-0-					-0-
05		651 N	629	-0-	-22	-0-		131	1	498	2	N		-0-					-0-
06		757 N	757	-0-	-0-	-0-		147	1	610	2	N		-0-					-0-
WSCGU (ROBERTSON)										WELL #: 113		RRCID -> 195657		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 7318 - 7361	
01		930 N	783	-0-	-147	-0-		159	1	624	2	N		-0-					-0-
02		840 N	703	-0-	-137	-0-		141	1	562	2	N		-0-					-0-
03		935 N	935	-0-	-0-	-0-		185	1	750	2	N		-0-					-0-
04		935 N	935	-0-	-0-	-0-		186	1	749	2	N		-0-					-0-
05		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-		239	1	907	2	N		-0-					-0-
06		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-		226	1	935	2	N		-0-					-0-
WSGU11 (GRAY-7)										WELL #: 8		RRCID -> 196639		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 7472		PERF. 6676 - 7309	
01		799 N	799	-0-	-0-	-0-		162	1	637	2	N		-0-					-0-
02		632 N	632	-0-	-0-	-0-		127	1	505	2	N		-0-					-0-
03		790 N	790	-0-	-0-	-0-		156	1	634	2	N		-0-					-0-
04		757 N	757	-0-	-0-	-0-		151	1	606	2	N		-0-					-0-
05		830 N	830	-0-	-0-	-0-		173	1	657	2	N		-0-					-0-
06		858 N	858	-0-	-0-	-0-		167	1	691	2	N		-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT)												CNTY: GREGG				
FAULCONER ENERGY, LLC																
SKIPPER UNIT																
WELL #: 1												RRCID -> 204232				
COMPL. DATE 03/20/2009												TOTAL DEPTH 8942				
PERF. 7284 - 7609																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HAYES												WELL #: 1				
RRCID -> 206894												COMPL. DATE 09/13/1991				
TOTAL DEPTH 9550												PERF. 7362 - 7378				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)												WELL #: 542				
RRCID -> 206993												COMPL. DATE 11/12/2004				
TOTAL DEPTH 7486												PERF. 6756 - 7285				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WSGU1 (LACY, E. -16)												WELL #: 16				
RRCID -> 207710												COMPL. DATE 09/24/2004				
TOTAL DEPTH 7500												PERF. 7301 - 7346				
01	2697 X	1828	-0-	-869	-0-	370	1	1458	2	N	-0-					-0-
02	2436 X	1488	-0-	-948	-0-	298	1	1190	2	N	-0-					-0-
03	2139 X	1598	-0-	-541	-0-	316	1	1282	2	N	-0-					-0-
04	1770 X	1564	-0-	-206	-0-	311	1	1253	2	N	-0-					-0-
05	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	380	1	1441	2	N	-0-					-0-
06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	350	1	1448	2	N	-0-					-0-
WSGU11 (GRAY -2)												WELL #: 2				
RRCID -> 245190												COMPL. DATE 11/22/2008				
TOTAL DEPTH 10571												PERF. 7113 - 7266				
01	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	787	1	3101	2	N	-0-					-0-
02	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	666	1	2655	2	N	-0-					-0-
03	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	714	1	2898	2	N	-0-					-0-
04	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	675	1	2717	2	N	-0-					-0-
05	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	588	1	2229	2	N	-0-					-0-
06	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	809	1	3351	2	N	-0-					-0-
IMAGERY EXPLORATION, INC.												422898				
SMITHERMAN #1 GAS UNIT												WELL #: 1				
RRCID -> 288619												COMPL. DATE 04/11/2021				
TOTAL DEPTH 11100												PERF. 7563 - 7608				
01	529 X	529	-0-	-0-	-0-	384	2	145	9	N	132	182	1			200
02	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1168	2	172	9	N	156	176	1			180
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1311	2	233	9	N	212	177	1			215
04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1310	2	180	9	N	164	179	1			200
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1338	2	186	9	N	169	164	1			205
06	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1257	2	149	9	N	135	180	1			160

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.)				97752 581	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467												
LEE GAS UNIT "B"				WELL #:	3 C	RRCID -> 266976	COMPL. DATE 11/22/2011	TOTAL DEPTH 10720	PERF. 7450 - 7457							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COOK EXPLORATION CO.				174337												
FLEWELLEN				WELL #:	2 T	RRCID -> 016959	COMPL. DATE 10/10/1955	TOTAL DEPTH 7700	PERF. N/A							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DORFMAN PRODUCTION COMPANY				223490												
TOLAR, JOE				WELL #:	2	RRCID -> 016960	COMPL. DATE 02/14/1955	TOTAL DEPTH 7795	PERF. 7390 - 7639							
01	7657 X	772	-0-	-6885	-0-	772	2			N	-0-	192	1			39
02	6916 X	5321	-0-	-1595	-0-	5287	2	34	9	N	31					70
03	5053 X	3732	-0-	-1321	-0-	3669	2	63	9	N	57					127
04	4890 X	3461	-0-	-1429	-0-	3427	2	34	9	N	31					158
05	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5195	2	40	9	N	36					194
06	5700 X	4625	-0-	-1075	-0-	4594	2	31	9	N	28	182	1			40
WILLOW SPRINGS (RODESSA)				97752 664	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467												
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT				WELL #:	1 C	RRCID -> 016885	COMPL. DATE 09/27/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7015 - 7051							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 195262	COMPL. DATE 12/20/2002	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7090 - 7098							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCKINLEY 'E' GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 195463	COMPL. DATE 01/11/2003	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 6872 - 7062							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA)												CNTY: GREGG		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
MCWHORTER, E.O. GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 199769														
COMPL. DATE 11/27/2003														
TOTAL DEPTH 7100														
PERF. 6878 - 6916														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2945 X	1754	-0-	-1191	-0-	195 1	1557 3	Y			2			41
02	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	289 1	2827 3	Y			23			64
03	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	403 1	3574 3	Y			101			165
04	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	379 1	3220 3	Y			13			178
05	3410 X	3331	-0-	-79	-0-	327 1	2991 3	Y			12			190
06	3300 X	1887	-0-	-1413	-0-	122 1	1763 3	Y			2			192
LATHROP, F.K. GAS UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 201268														
COMPL. DATE 11/13/2003														
TOTAL DEPTH 7200														
PERF. 6994 - 7034														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
MCKINLEY 'E' GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 202695														
COMPL. DATE 12/26/2003														
TOTAL DEPTH 8600														
PERF. 7022 - 7043														
01	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4959 3	39 9	Y			35			116
02	3136 X	2791	-0-	-345	-0-	2784 3	7 9	Y			6			122
03	3999 X	3310	-0-	-689	-0-	3292 3	18 9	Y			16			138
04	4560 X	3629	-0-	-931	-0-	3612 3	17 9	Y			15			153
05	4712 X	3847	-0-	-865	-0-	3828 3	19 9	Y			17			170
06	4560 X	3980	-0-	-580	-0-	3945 3	35 9	Y			32	166 1		36
MCWHORTER, E.O. GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 204912														
COMPL. DATE 08/26/2004														
TOTAL DEPTH 7007														
PERF. 6837 - 6873														
01	4867 X	2589	-0-	-2278	-0-	387 1	2192 3	Y			9			33
02	4424 X	2613	-0-	-1811	-0-	273 1	2328 3	Y			11			44
03	4898 X	4755	-0-	-143	-0-	638 1	4097 3	Y			18	43 1		19
04	4740 X	4541	-0-	-199	-0-	728 1	3799 3	Y			13			32
05	4867 X	3641	-0-	-1226	-0-	577 1	3056 3	Y			7			39
06	4590 X	1925	-0-	-2665	-0-	322 1	1603 3	Y			-0-			39
TOLER														
WELL #: 3														
RRCID -> 204914														
COMPL. DATE 08/12/2004														
TOTAL DEPTH 7500														
PERF. 7006 - 7046														
01	4619 X	986	-0-	-3633	-0-	979 3	7 9	Y			6			75
02	4172 X	3294	-0-	-878	-0-	3222 3	72 9	Y			65			140
03	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4797 3	48 9	Y			44	158 1		26
04	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4102 3	22 9	Y			20			46
05	3658 X	3430	-0-	-228	-0-	3396 3	34 9	Y			31			77
06	4680 X	2681	-0-	-1999	-0-	2646 3	35 9	Y			32			109

WILLOW SPRINGS (RODESSA)				//CONT.//	97752 664	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	020467											
HAYES, CLAUDE UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	206337	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL	DEPTH	6970	PERF. 6833 - 6867			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4132	3	34	9	N	31					137
02	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3489	3	20	9	N	18					155
03	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4184	3	66	9	N	60					215
04	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4258	3	28	9	N	25	150	1			90
05	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4211	3	8	9	N	7					97
06	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4384	3	70	9	N	64					161
HARRISON, P.D. ET AL				WELL #:	10	RRCID ->	206901	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL	DEPTH	7035	PERF. 6988 - 7025			
01	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3561	3	47	9	Y	43					114
02	3864 X	2911	-0-	-953	-0-	2882	3	29	9	Y	26					140
03	4278 X	3205	-0-	-1073	-0-	3132	3	73	9	Y	66					206
04	4140 X	3640	-0-	-500	-0-	3603	3	37	9	Y	34	128	1			112
05	3968 X	3948	-0-	-20	-0-	3917	3	31	9	Y	28					140
06	3480 X	3349	-0-	-131	-0-	3285	3	64	9	Y	58					198
THRASHER, S.R. UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	207189	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL	DEPTH	7035	PERF. 6919 - 6921			
01	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3795	3	18	9	N	16					69
02	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3395	3	7	9	N	6					75
03	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3871	3	31	9	N	28					103
04	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3339	3	18	9	N	16					119
05	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3602	3	3	9	N	3					122
06	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					122
HARRISON, P.D. 'C-1' G.U.				WELL #:	3	RRCID ->	264897	COMPL. DATE	04/22/2012	TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 6828 - 6918			
01	208 N	185	-0-	-23	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
06	600 N	333	-0-	-267	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
WTR OPERATING LLC				101804												
TUTTLE, A. J.				WELL #:	2	RRCID ->	191469	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL	DEPTH	9400	PERF. 6790 - 6830			
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					110
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					110
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					110
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					110
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					110
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
CRATON OPERATING LLC				186717												
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT				WELL #:	3D	RRCID ->	148804	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL	DEPTH	9000	PERF. 6736 - 6747			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689														
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		76
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		76
MCLENDON-COMBEST 'J' WELL #: 4 RRCID -> 285826 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 7120 - 7126														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FAULCONER ENERGY, LLC 263648 WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642														
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA)			//CONT.// 97752 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648														
WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #: 510		RRCID -> 178103		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #: 536		RRCID -> 192239		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WSCGU (KELLY)			WELL #: 201		RRCID -> 192242		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 6632								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #: 516		RRCID -> 193415		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WSGU11 (GRAY-7)			WELL #: 8		RRCID -> 196640		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #: 542		RRCID -> 206994		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) NECHES EXPLORATION, L.L.C. CULPEPPER										//CONT.//		97752 664 601861		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
										WELL #:		1		RRCID -> 016890		COMPL. DATE 05/03/1953		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 6876 - 7003	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2779 2	26	9	N	24						102
02		2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2304 2	18	9	N	16						118
03		1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1987 2	4	9	N	4						122
04		1500 X	888	-0-	-612	-0-	-0-	-0-			888 2			N	-0-						122
05		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3987 2	46	9	N	42						164
06		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4756 2	30	9	N	27		132	1			59
SABINE OIL & GAS CORPORATION SMEAD										742143 WELL #:		1D		RRCID -> 296657		COMPL. DATE 06/22/2023		TOTAL DEPTH		3600 PERF. 3325 - 3378	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SYDRI OPERATING, LLC FLEWELLEN										833597 WELL #:		1		RRCID -> 133903		COMPL. DATE 12/28/1989		TOTAL DEPTH		10736 PERF. 6782 - 10664	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC HARRISON, P.D. "E" G.U										97752 830 020467		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
										WELL #:		11		RRCID -> 263525		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH		10734 PERF. 7668 - 7676	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
NORTH LAKE RESOURCES LLC KELLY										100308 WELL #:		1		RRCID -> 138478		COMPL. DATE 02/22/1991		TOTAL DEPTH		7820 PERF. 7653 - 7662	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						27
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						27
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						27
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						27
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						27
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						27
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC JEFFREY UNIT										101415 WELL #:		4		RRCID -> 087939		COMPL. DATE 10/00/1993		TOTAL DEPTH		9134 PERF. 7506 - 9021	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	97752 830	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GREGG							
WTR OPERATING LLC					101804																
TUTTLE, A.J.				WELL #:	2	RRCID -> 086771				COMPL. DATE 01/10/1980				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
BUFFCO PRODUCTION INC.					106406																
HENDERSON, C. D. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 016984				COMPL. DATE 01/17/1959				TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133		
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133		
SHEAD, H. P.#1				WELL #:	1	RRCID -> 043038				COMPL. DATE 11/29/1967				TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832							
01	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	-0-	4248	2	73	9	N	66	86	1				160		
02	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	-0-	4402	2	73	9	N	66	83	1				143		
03	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	-0-	4826	2	96	9	N	87	160	1				70		
04	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	-0-	4966	2	86	9	N	78						148		
05	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	-0-	4824	2	85	9	N	77	79	1				146		
06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	-0-	3181	2	40	9	N	36	77	1				105		
HENDERSON, C.D. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 124773				COMPL. DATE 05/22/1987				TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	9					222		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	9					231		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					231		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					231		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					231		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					231		
MEADOWS, PUGH GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 160936				COMPL. DATE				N/A				TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
NORRIS ESTATE				WELL #:	4	RRCID -> 162626				COMPL. DATE 01/24/1997				TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503							
01	775	N	339	-0-	-436	-0-	-0-	337	2	2	9	N	2	161	1				34		
02	700	N	243	-0-	-457	-0-	-0-	241	2	2	9	N	2						36		
03	744	N	612	-0-	-132	-0-	-0-	599	2	13	9	N	12						48		
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	-0-	866	2	33	9	N	30						78		
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	795	2	11	9	N	10						88		
06	600	N	555	-0-	-45	-0-	-0-	542	2	13	9	N	12						100		
TAYLOR-ANNE				WELL #:	1	RRCID -> 175476				COMPL. DATE 04/18/2017				TOTAL DEPTH 9111 PERF. 6800 - 6822							
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2023																					

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)											CNTY: GREGG				
BUFFCO PRODUCTION INC.															
TAYLOR-ANNE "A"															
		//CONT.//		97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		106406											
		WELL #:		2		RRCID -> 178357		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2945	N	2818	-0-	-127	-0-	2761	3	57	9	N	52			154
02	2044	N	1419	-0-	-625	-0-	1362	3	57	9	N	52			206
03	3100	N	3146	-0-	46	46	3089	3	57	9	N	52	187	1	71
04	2910	N	2695	-0-	-215	-0-	2645	3	50	9	N	45			116
05	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2890	3	85	9	N	77			193
06	2970	X	161	-0-	-2809	-0-	141	3	20	9	N	18			211
FLYING LL TRUST				WELL #:		1		RRCID -> 247618		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700			
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	945	2	22	9	N	20			243
02	812	N	413	-0-	-399	-0-	391	2	22	9	N	20			263
03	899	N	78	-0-	-821	-0-	59	2	19	9	N	17	96	1	184
04	870	N	690	-0-	-180	-0-	684	2	6	9	N	5			189
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	784	2	31	9	N	28			217
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			217
WILLIAMS, T.G. ET AL				WELL #:		1		RRCID -> 254926		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MACKEY, L. L.				WELL #:		1		RRCID -> 281839		COMPL. DATE 01/13/2016		TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TAYLOR ANNE "A"				WELL #:		10		RRCID -> 283814		COMPL. DATE 04/23/2018		TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7368 - 7386			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MELTON, L. L.				WELL #:		3		RRCID -> 287101		COMPL. DATE 04/03/2019		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8929 - 9112			
01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5341	2	47	9	N	43			259
02	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4501	2	47	9	N	43			302
03	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4982	2	14	9	N	13	152	1	163
04	4080	X	2959	-0-	-1121	-0-	2920	2	39	9	N	35			198
05	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6312	2	42	9	N	38			236
06	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5005	2	34	9	N	31	4	8	263
MCGREDE				WELL #:		2		RRCID -> 291134		COMPL. DATE 07/27/2021		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7831 - 7837			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406							
NORRIS, N.C. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 291791		COMPL. DATE 08/01/2020		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7593 - 7696	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
CRAWFORD, A.		WELL #:		RRCID -> 299698		COMPL. DATE		N/A	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
CAMERON EXPLORATION, INC.		126996							
FISHER, MARVEL		WELL #: 2		RRCID -> 207865		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
FISHER, MARVEL		WELL #: 4		RRCID -> 217933		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 7470	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
FISHER, MARVEL		WELL #: 6		RRCID -> 217937		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
CRATON OPERATING LLC		186717							
BODENHEIM, G. A.		WELL #: 4		RRCID -> 058501		COMPL. DATE 05/11/1989		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)											CNTY: GREGG					
CRATON OPERATING LLC																
MCWHORTER, E. O.																
WELL #: 4											RRCID -> 058502					
COMPL. DATE 12/18/1991											TOTAL DEPTH 8935					
PERF. 7530 - 8848																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MCWHORTER, E.O.											WELL #: 1					
RRCID -> 063589											COMPL. DATE 06/11/1997					
TOTAL DEPTH 8920											PERF. 7672 - 8821					
01	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	1728	2			N	-0-				36
02	1988	N	1553	-0-	-435	-0-	1553	2			N	-0-				36
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-				36
04	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	1617	2			N	-0-				36
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-				36
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT				36
STEVENS GAS UNIT											WELL #: 3					
RRCID -> 070977											COMPL. DATE 01/12/1977					
TOTAL DEPTH 14316											PERF. 7500 - 7544					
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-				114
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-				114
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-				114
04	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	2			N	-0-				114
05	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-				114
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT				114
HAIRGROVE											WELL #: 1					
RRCID -> 127602											COMPL. DATE N/A					
TOTAL DEPTH 9500											PERF. 6766 - 6774					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BODENHEIM, G.A.											WELL #: 3					
RRCID -> 131441											COMPL. DATE 01/14/1992					
TOTAL DEPTH 9000											PERF. 7520 - 7647					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				91
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				91
BODENHEIM, G.A.											WELL #: 5					
RRCID -> 132450											COMPL. DATE 10/05/1999					
TOTAL DEPTH 9000											PERF. 7902 - 7908					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
JONES ESTATE											WELL #: 1A					
RRCID -> 134504											COMPL. DATE 04/16/1990					
TOTAL DEPTH 9008											PERF. 7552 - 8893					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)				//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
CRATON OPERATING LLC				//CONT.// 186717										
THRASHER				WELL #: 1		RRCID -> 134518		COMPL. DATE 04/18/1990		TOTAL DEPTH 9107		PERF. 7590 - 8000		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	1212 2			N	-0-		70
02		1148 N	885	-0-	-263	-0-	-0-	885 2			N	-0-		70
03		1271 N	860	-0-	-411	-0-	-0-	860 2			N	-0-		70
04		1170 N	679	-0-	-491	-0-	-0-	679 2			N	-0-		70
05		992 N	925	-0-	-67	-0-	-0-	925 2			N	-0-		70
06		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	-0-				N	NO RPT		70
TOLER GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 135706		COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH 8007		PERF. 6778 - 7588		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MCWHORTER, E. O.				WELL #: 5		RRCID -> 140769		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7503 - 7574		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34
TOLER GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 151190		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 10725		PERF. 7448 - 10560		
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-		62
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
MCWHORTER				WELL #: 1		RRCID -> 152328		COMPL. DATE 02/02/2021		TOTAL DEPTH 10705		PERF. 7618 - 7632		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		106
BODENHEIM, G.A.				WELL #: 7-C		RRCID -> 152921		COMPL. DATE 11/15/1994		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 7621 - 7700		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BODENHEIM, G.A.				WELL #: 11		RRCID -> 153415		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7714 - 8930		
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	-0-	1391 2			N	-0-		55
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	948 2			N	-0-		55
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	997 2			N	-0-		55
04	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	-0-	1024 2			N	-0-		55
05	1054	N	989	-0-	-65	-0-	-0-	989 2			N	-0-		55
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-	-0-				N	NO RPT		55

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	97752 830	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GREGG				
CRATON OPERATING LLC				//CONT.//	186717													
BODENHEIM, G. A.				WELL #:	8-C	RRCID ->	154770	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL	DEPTH	10679	PERF.	7677	-	7844		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BODENHEIM, G. A.				WELL #:	9-C	RRCID ->	154898	COMPL. DATE	02/16/1997	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.	8009	-	8385		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	350						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	350						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	350						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	350						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	350						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	350						Y	-0-					-0-
BODENHEIM, G. A.				WELL #:	10	RRCID ->	160755	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL	DEPTH	10750	PERF.	7456	-	7698		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT				WELL #:	12 C	RRCID ->	171603	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL	DEPTH	10660	PERF.	7484	-	7740		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	193778	COMPL. DATE	12/08/2002	TOTAL	DEPTH	10840	PERF.	7954	-	9690		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT				WELL #:	16	RRCID ->	195132	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL	DEPTH	10660	PERF.	9014	-	9336		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	271935	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL	DEPTH	10662	PERF.	7470	-	7650		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)													CNTY: GREGG																								
CRATON OPERATING LLC																																					
BOSWELL																																					
													WELL #: 1					RRCID -> 283428					COMPL. DATE 12/10/2017					TOTAL DEPTH 11100					PERF. 7693 - 9081				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE														
01		8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			8526 2	98 9	N		89				80 1			12															
02		7168 X	7010	-0-	-158	-0-	-0-	-0-			6988 2	22 9	N		20							32															
03		8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			8884 2		N		-0-							32															
04		8340 X	7418	-0-	-922	-0-	-0-	-0-			7397 2	21 9	N		19							51															
05		8618 X	5799	-0-	-2819	-0-	-0-	-0-			5698 2	101 9	N		92			125 1				18															
06		8610 X	NO RPT	-0-	-8610	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							18															
JONES, G. H. GU													WELL #: 3					RRCID -> 284126					COMPL. DATE 01/31/2018					TOTAL DEPTH 10700					PERF. 8693 - 8975				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							17															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							17															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							17															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							17															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							17															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							17															
HARROUN-FINCH													WELL #: 4					RRCID -> 299142					COMPL. DATE 02/27/2025					TOTAL DEPTH 10771					PERF. 10526 - 10628				
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-															
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-															
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-															
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-															
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-															
DORFMAN PRODUCTION COMPANY													223490																								
THRASHER													WELL #: 4					RRCID -> 115385					COMPL. DATE 01/16/1985					TOTAL DEPTH 9088					PERF. 7553 - 7655				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							22															
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			76 2		N		-0-							22															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							22															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							22															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							22															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							22															
FAULCONER ENERGY, LLC													263648																								
WSGU1 (LACY, E. -3)													WELL #: 3					RRCID -> 016978					COMPL. DATE 04/24/1999					TOTAL DEPTH 8515					PERF. 7460 - 8425				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-															
WSGU10 (MARTIN -2T)													WELL #: 2					RRCID -> 016979					COMPL. DATE 11/21/1994					TOTAL DEPTH 7740					PERF. 7601 - 7649				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-															

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)														CNTY: GREGG	
FAULCONER ENERGY, LLC															
WSGU11 (GRAY -1)															
WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)															
WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
WSCGU (KELLY)															
WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WSGU10 (WALKE -1)															
WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779															
01	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	240	1	944	2	N	-0-			-0-
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	283	1	1128	2	N	-0-			-0-
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	480	1	1916	2	N	-0-			-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	334	1	1317	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	632	-0-	-639	-0-	132	1	500	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	1117	-0-	-113	-0-	218	1	899	2	N	-0-			-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)															
WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
WSGU1 (LACY, E. -4)															
WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651															
01	2046	X	1206	-0-	-840	-0-	244	1	962	2	N	-0-			-0-
02	1848	X	975	-0-	-873	-0-	195	1	780	2	N	-0-			-0-
03	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	413	1	1649	2	N	-0-			-0-
04	1170	X	1067	-0-	-103	-0-	216	1	851	2	N	-0-			-0-
05	1209	X	1123	-0-	-86	-0-	236	1	887	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	1194	-0-	-786	-0-	233	1	961	2	N	-0-			-0-
WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C)															
WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)					//CONT.//	97752 830	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG			
FAULCONER ENERGY, LLC					//CONT.//	263648										
KELLY, G.A.					WELL #:	2	RRCID ->	097660	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL	DEPTH	9066	PERF.	7608 -	8982
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	1808 X	1808	-0-		-0-	-0-		151	1	1657	2	Y	-0-			52
02	1669 X	1669	-0-		-0-	-0-		85	1	1584	2	Y	-0-			52
03	1656 X	1656	-0-		-0-	-0-		102	1	1553	2	Y	1	1 8		52
								1	9							
04	1740 X	1272	-0-		-468	-0-		1263	2	9	9	Y	8			60
05	1860 X	457	-0-		-1403	-0-		457	2			Y	-0-			60
06	1800 X	1427	-0-		-373	-0-		1423	2	4	9	Y	4			64
HAYES					WELL #:	2	RRCID ->	103410	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL	DEPTH	8826	PERF.	7476 -	7846
01	3038 X	2646	-0-		-392	-0-		31	1	2606	2	N	8			170
								9	9							
02	3024 X	2640	-0-		-384	-0-		420	1	2217	2	N	3			173
								3	9							
03	3404 X	3404	-0-		-0-	-0-		465	1	2921	2	N	16			189
								18	9							
04	3240 X	3088	-0-		-152	-0-		406	1	2672	2	N	9			198
								10	9							
05	2976 X	971	-0-		-2005	-0-		971	2			N	-0-			198
06	3240 X	529	-0-		-2711	-0-		529	2			N	-0-			198
WSCGU (HORTON-DICKSON)					WELL #:	518	RRCID ->	120821	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL	DEPTH	10585	PERF.	7320 -	7834
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)					WELL #:	517 U	RRCID ->	120824	COMPL. DATE	11/17/1993	TOTAL	DEPTH	10550	PERF.	7562 -	8497
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
WSGU4 (SKIPPER -A- 3U)					WELL #:	3	RRCID ->	121153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10590	PERF.	7505 -	10508
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WSGU11 (GRAY -2U)					WELL #:	2	RRCID ->	121165	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL	DEPTH	10571	PERF.	7314 -	7321
01	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)												CNTY: GREGG					
FAULCONER ENERGY, LLC																	
WSCGU (ROBERTSON)																	
//CONT.// 97752 830				ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 263648																	
WELL #: 105				RRCID -> 128181				COMPL. DATE 08/05/1988				TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ENSERCH SWD				WELL #: 1				RRCID -> 129075				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HAYES				WELL #: 3				RRCID -> 130605				COMPL. DATE 06/29/2017				TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743	
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-		73	1	287	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	3654	-0-	-0-	-0-	854	732	1	2922	2	N	-0-					-0-
03	1277 N	423	-0-	-0-	-0-	-854	84	1	339	2	N	-0-					-0-
04	360 N	359	-0-	-0-	-0-	-1	71	1	288	2	N	-0-					-0-
05	1612 X	790	-0-	-0-	-0-	-822	165	1	625	2	N	-0-					-0-
06	1560 X	876	-0-	-0-	-0-	-684	170	1	706	2	N	-0-					-0-
HAYES				WELL #: 4				RRCID -> 131179				COMPL. DATE 02/27/1997				TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
WSGU1 (LACY,E. -5)				WELL #: 5				RRCID -> 132787				COMPL. DATE 05/27/1999				TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858	
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-		145	1	570	2	N	-0-					-0-
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-		130	1	519	2	N	-0-					-0-
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-		132	1	535	2	N	-0-					-0-
04	690 N	665	-0-	-0-	-0-	-25	132	1	533	2	N	-0-					-0-
05	713 N	691	-0-	-0-	-0-	-22	144	1	547	2	N	-0-					-0-
06	660 N	612	-0-	-0-	-0-	-48	119	1	493	2	N	-0-					-0-
WSGU1 (LACY, E. -7)				WELL #: 7				RRCID -> 133061				COMPL. DATE 03/24/2006				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940	
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-		147	1	580	2	N	-0-					-0-
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-		173	1	690	2	N	-0-					-0-
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-		118	1	472	2	N	-0-					-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-		152	1	598	2	N	-0-					-0-
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-		201	1	757	2	N	-0-					-0-
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-		176	1	722	2	N	-0-					-0-
WSGU1 (LACY, E -6)				WELL #: 6				RRCID -> 135803				COMPL. DATE 06/27/1990				TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418	
01	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-		584	1	2301	2	N	-0-					-0-
02	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-		578	1	2305	2	N	-0-					-0-
03	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-		527	1	2106	2	N	-0-					-0-
04	2100 X	1541	-0-	-0-	-0-	-559	312	1	1229	2	N	-0-					-0-
05	2170 X	1550	-0-	-0-	-0-	-620	325	1	1225	2	N	-0-					-0-
06	2100 X	1369	-0-	-0-	-0-	-731	267	1	1102	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)													CNTY: GREGG						
FAULCONER ENERGY, LLC																			
WSGU1 (LACY, E-8)																			
WELL #: 8																			
RRCID -> 135830																			
COMPL. DATE 08/22/1990																			
TOTAL DEPTH 9000													PERF. 7446 - 8602						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	-0-	543	1	2140	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	-0-	476	1	1897	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	-0-	557	1	2225	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	2610 X	2181	-0-	-429	-0-	-0-	441	1	1740	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	2697 X	2258	-0-	-439	-0-	-0-	474	1	1784	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	2700 X	2359	-0-	-341	-0-	-0-	461	1	1898	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
WSGU10 (MARTIN -3)																			
WELL #: 3																			
RRCID -> 136103																			
COMPL. DATE 09/23/2003																			
TOTAL DEPTH 9000													PERF. 7472 - 8826						
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	69	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
KELLY, G.A.																			
WELL #: 3																			
RRCID -> 142015																			
COMPL. DATE 03/17/1993																			
TOTAL DEPTH 9150													PERF. 7379 - 8692						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
KELLY, G.A.																			
WELL #: 4																			
RRCID -> 142589																			
COMPL. DATE 12/19/1992																			
TOTAL DEPTH 9150													PERF. 7973 - 8454						
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	220	2	N	-0-	-0-	83	83				
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-	-0-	83	83				
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-	-0-	83	83				
04	210 N	170	-0-	-40	-0-	-0-	170	2			N	-0-	-0-	83	83				
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-	-0-	83	83				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	83	83				
WSGU10 (WALKE -3)																			
WELL #: 6																			
RRCID -> 144143																			
COMPL. DATE 10/31/1998																			
TOTAL DEPTH 9000													PERF. 7354 - 8534						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
WSCGU (KELLY)																			
WELL #: 203																			
RRCID -> 147283																			
COMPL. DATE 09/29/1993																			
TOTAL DEPTH 9100													PERF. 8062 - 8738						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
WSCGU (HORTON-DICKSON)																			
WELL #: 519																			
RRCID -> 153607																			
COMPL. DATE 01/20/2006																			
TOTAL DEPTH 8916													PERF. 7244 - 8882						
01	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	-0-	327	1	1289	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1	1388	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	-0-	321	1	1304	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1470 N	1393	-0-	-77	-0-	-0-	277	1	1116	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1519 N	1396	-0-	-123	-0-	-0-	291	1	1105	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1470 N	1289	-0-	-181	-0-	-0-	251	1	1038	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)										//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
FAULCONER ENERGY, LLC										//CONT.// 263648											
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT										WELL #: 8 C		RRCID -> 154326		COMPL. DATE 02/13/1995		TOTAL DEPTH 11173		PERF. 7956 - 8206			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
HAYES										WELL #: 6		RRCID -> 154513		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 0 - 8976			
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-		4	1	14	2	N	-0-					-0-			
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-		3	1	11	2	N	-0-					-0-			
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	-0-		3	1	11	2	N	-0-					-0-			
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	14	2	N	-0-					-0-			
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
HAYES										WELL #: 5		RRCID -> 156011		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 9285		PERF. 7630 - 9183			
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	32	2	N	-0-					-0-			
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
HAYES										WELL #: 7		RRCID -> 156393		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 9377		PERF. 7760 - 7936			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
WHITEHURST, T. F. EST.										WELL #: 3		RRCID -> 157360		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 7617 - 7740			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
WSCGU (HORTON-DICKSON)										WELL #: 512		RRCID -> 160592		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 8907		PERF. 7470 - 8839			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
WSCGU (HORTON-DICKSON)										WELL #: 520		RRCID -> 160956		COMPL. DATE 03/17/1999		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8166 - 8920			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: GREGG									
FAULCONER ENERGY, LLC																					
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT																					
										97752 830		ASSOCIATED									
										//CONT.// 263648											
										WELL #: 5		RRCID -> 166587		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7496 - 8812			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT										WELL #: 9 C		RRCID -> 167342		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 11135		PERF. 7931 - 8074			
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
SPEAR										WELL #: 3		RRCID -> 168494		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 10976		PERF. 7999 - 9346			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
SPEAR										WELL #: 2		RRCID -> 168567		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 10982		PERF. 7664 - 9079			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4)										WELL #: 7		RRCID -> 171501		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 7638 - 8834			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
WSGCU (LACY, R.)										WELL #: 303		RRCID -> 171865		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7672 - 8888	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
SPEAR										WELL #: 1		RRCID -> 173153		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 10958		PERF. 9054 - 9089			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174351 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174507 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174608 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821						N	NO RPT			-0-
WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON -21) WELL #: 521 RRCID -> 174987 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175235 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)											//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
FAULCONER ENERGY, LLC											//CONT.// 263648									
WSCGU (HORTON-DICKSON)											WELL #: 522		RRCID -> 175678		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 8682 - 8847	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
WSCGU (HORTON, N.)											WELL #: 402		RRCID -> 176102		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 10740		PERF. 7468 - 8951	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
WSGU10 (WALKE-5)											WELL #: 8		RRCID -> 176432		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 10715		PERF. 7412 - 8887	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
WSGU11 (GRAY -4)											WELL #: 5		RRCID -> 177531		COMPL. DATE 02/17/2000		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 7360 - 8770	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
WSCGU (HORTON-DICKSON)											WELL #: 526		RRCID -> 177821		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 7356 - 8845	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
WSCGU (HORTON, N.)											WELL #: 401		RRCID -> 178265		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7477 - 8962	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
WSGU1 (LACY, E. -11)											WELL #: 11		RRCID -> 178658		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 10862		PERF. 7577 - 9138	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
WSCGU (LACY, R.)														
WELL #: 305 RRCID -> 179136 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
WSCGU (ROBERTSON)														
WELL #: 109 RRCID -> 179378 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
WSGU10 (WALKE -6)														
WELL #: 9 RRCID -> 179587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
WHITEHURST, T. F. EST.														
WELL #: 5 RRCID -> 179749 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-
WSGU10 (WALKE -7)														
WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
WSGU10 (WALKE -8)														
WELL #: 11 RRCID -> 180836 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
WSGU11 (GRAY-5)														
WELL #: 6 RRCID -> 180895 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG		
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//	263648							
WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #:	528	RRCID -> 181094	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH 10640	PERF. 7442	-	8701	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WSGU1 (LACY, E. -10)			WELL #:	10	RRCID -> 181361	COMPL. DATE 02/06/2001	TOTAL DEPTH 10705	PERF. 7412	-	8980	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WSCGU (ROBERTSON)			WELL #:	108	RRCID -> 181405	COMPL. DATE 03/26/2000	TOTAL DEPTH 10730	PERF. 7484	-	8989	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WSGU7 (HORTON-DICKSON -27)			WELL #:	27	RRCID -> 181515	COMPL. DATE 01/27/2001	TOTAL DEPTH 10620	PERF. 7339	-	8833	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #:	530	RRCID -> 181825	COMPL. DATE 03/03/2001	TOTAL DEPTH 10670	PERF. 7319	-	8940	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WSCGU (ROBERTSON)			WELL #:	110	RRCID -> 181909	COMPL. DATE 02/26/2001	TOTAL DEPTH 10680	PERF. 7618	-	8842	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WSCGU (ROBERTSON)			WELL #:	111	RRCID -> 183345	COMPL. DATE 04/28/2001	TOTAL DEPTH 10635	PERF. 7387	-	8913	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)										//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
FAULCONER ENERGY, LLC										//CONT.// 263648										
WSGU1 (LACY, E. -12)										WELL #: 12		RRCID -> 183514		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 10708		PERF. 7584 - 8986		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WSGU4 (SKIPPER -A- 4)					WELL #: 4		RRCID -> 183765		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 10715		PERF. 7956 - 8501							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WSGCU (HORTON-DICKSON)					WELL #: 529		RRCID -> 183796		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 7483 - 8910							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WSGU1 (LACY, E. -14)					WELL #: 14		RRCID -> 185411		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10926		PERF. 8445 - 9171							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WSGCU (HORTON-DICKSON)					WELL #: 524		RRCID -> 185672		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10695		PERF. 7385 - 8818							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WSGU11 (GRAY -6)					WELL #: 7		RRCID -> 185913		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 7361 - 8937							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31)					WELL #: 31		RRCID -> 186932		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 7385 - 8961							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)										//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
FAULCONER ENERGY, LLC										//CONT.// 263648									
WSCGU (KELLY)										WELL #: 205		RRCID -> 186940		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WSGU1 (LACY, E. -13)										WELL #: 13		RRCID -> 187060		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WSCGU (KELLY)										WELL #: 204		RRCID -> 187409		COMPL. DATE 01/20/2002		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WSCGU (ROBERTSON)										WELL #: 112		RRCID -> 188245		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WSGU7 (HORTON-DICKSON -32)										WELL #: 32		RRCID -> 188694		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WSCGU (LACY, R.)										WELL #: 306		RRCID -> 190994		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PINE TREE I.S.D.										WELL #: 6		RRCID -> 191582		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	97752 830	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GREGG				
FAULCONER ENERGY, LLC				//CONT.//	263648													
PINE TREE I.S.D.				WELL #:	5	RRCID ->	191591	COMPL. DATE	10/22/2002	TOTAL	DEPTH	10670	PERF.	7381	-	8139		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HAMBY HEIRS GU 1				WELL #:	4	RRCID ->	191946	COMPL. DATE	05/20/2000	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.	7769	-	7773		
01	01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894						N	NO RPT					-0-
02	02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894						N	NO RPT					-0-
03	03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894						N	NO RPT					-0-
04	04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894						N	NO RPT					-0-
05	05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894						N	NO RPT					-0-
06	06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894						N	NO RPT					-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)				WELL #:	525	RRCID ->	192626	COMPL. DATE	09/29/2002	TOTAL	DEPTH	10650	PERF.	7441	-	8692		
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)				WELL #:	535	RRCID ->	192912	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL	DEPTH	10625	PERF.	7326	-	8695		
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WSGU4 (SKIPPER -A- 6)				WELL #:	6 T	RRCID ->	192914	COMPL. DATE	12/22/2002	TOTAL	DEPTH	10650	PERF.	7348	-	8715		
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WSGU7 (HORTON-DICKSON -37)				WELL #:	37	RRCID ->	193417	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL	DEPTH	10650	PERF.	7404	-	8473		
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WSGU4 (SKIPPER -A- 5)				WELL #:	5	RRCID ->	196942	COMPL. DATE	08/09/2003	TOTAL	DEPTH	10690	PERF.	7461	-	9357		
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648														
WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #: 538		RRCID -> 197480		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WSCGU (KELLY)			WELL #: 206		RRCID -> 197989		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SKIPPER UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 201343		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #: 540		RRCID -> 203641		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PINE TREE I.S.D.			WELL #: 7		RRCID -> 204823		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #: 539		RRCID -> 206233		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WSGU7 (HORTON-DICKSON-34)			WELL #: 34		RRCID -> 206360		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	97752 830	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG			
FAULCONER ENERGY, LLC				//CONT.//	263648										
PINE TREE I.S.D.				WELL #:	9	RRCID ->	206887	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL	DEPTH 10810	PERF. 7498	-	9043	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	02	03	04	05	06										
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR										
10	10	10	10	10	10										
NO	NO	NO	NO	NO	NO										
RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)											CAPACITY		CNTY: GREGG							
FAULCONER ENERGY, LLC																				
WSGU11 (GRAY -9)																				
											97752 830		ASSOCIATED							
											//CONT.// 263648									
											WELL #: 10		RRCID -> 219833		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10685		PERF. 7363 - 8763	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
WSCGU (HORTON-DICKSON)											WELL #: 543		RRCID -> 222062		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 10665		PERF. 7376 - 8715	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
PINE TREE I.S.D.											WELL #: 10		RRCID -> 222147		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 10793		PERF. 7499 - 8905	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
WSCGU (HORTON-DICKSON)											WELL #: 547		RRCID -> 222314		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 10754		PERF. 7429 - 8811	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
WSGU4 (SKIPPER -A- 7)											WELL #: 7		RRCID -> 226444		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 10696		PERF. 7353 - 8858	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
WSGU7 (HORTON-DICKSON -45)											WELL #: 45		RRCID -> 227380		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 10656		PERF. 7383 - 8127	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
WSGU4 (SKIPPER -A- 8)											WELL #: 8		RRCID -> 227455		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 10710		PERF. 7396 - 8904	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)										//CONT.//		97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
FAULCONER ENERGY, LLC										//CONT.//		263648									
HAYES UNIT										WELL #:		9		RRCID -> 241863		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 10715		PERF. 8678 - 10876	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06																
01	02	03	04	05	06	</															

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																			
H & T EXPLORATION, INC. 341571																			
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					89	
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					89	
03	93 N	32	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					89	
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					89	
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					89	
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					90	
YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7688 - 7700																			
01	397 X	397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2	143	9	N	130					197	
02	313 X	313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2	28	9	N	25					222	
03	323 X	323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	289	2	34	9	N	31					253	
04	661 X	661	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	561	2	100	9	N	91	181	1			163	
05	383 X	383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	307	2	76	9	N	69					232	
*06	213 X	213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2	83	9	N	75	154	1			153	
MOORE, J. B. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 280646 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7906 - 7960																			
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					124	
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					124	
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					124	
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					124	
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					124	
*06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2	18	9	N	16					140	
NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861																			
FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 284681 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7910 - 7920																			
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					110	
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					110	
03	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					110	
04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					110	
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					110	
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					110	
CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 291450 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 10839 PERF. 7638 - 7710																			
01	62 N	18	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					98	
02	56 N	11	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					98	
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					98	
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					98	
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					98	
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					98	
FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 293273 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7811 - 7830																			
01	775 N	666	-0-	-109	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-	
02	644 N	597	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-	
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-	
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-	
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-	
06	660 N	185	-0-	-475	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-	

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
NECHES EXPLORATION, L.L.C.		//CONT.//		601861						
FLEWELLEN		WELL #:		5	RRCID -> 294209		COMPL. DATE 02/10/2023		TOTAL DEPTH 10858 PERF. 7565 - 7672	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5608 2	249 9	N	226	275
02	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4066 2	30 9	N	27	302
03	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5471 2	232 9	N	211	175
04	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	5939 2	223 9	N	203	207
05	5859 X	4530	-0-	-1329	-0-	4356 2	174 9	N	158	178
06	5670 X	4336	-0-	-1334	-0-	4163 2	173 9	N	157	150
REMUDA OPERATING COMPANY				701606						
LACY, LAWSON		WELL #:		1	RRCID -> 091232		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SYDRI OPERATING, LLC				833597						
FLEWELLEN		WELL #:		1UT	RRCID -> 089803		COMPL. DATE 08/12/1990		TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
MURPHY		WELL #:		1	RRCID -> 094989		COMPL. DATE 04/03/1981		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.)				97752 833	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406						
WILLIAMS		WELL #:		3	RRCID -> 272018		COMPL. DATE 02/14/2024		TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7602 - 7769	
01	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2387 3	105 9	N	95	235
02	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1699 3	105 9	N	95	163
03	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1820 3	147 9	N	134	124
04	1860 X	1483	-0-	-377	-0-	1345 3	138 9	N	125	249
05	1922 X	1327	-0-	-595	-0-	1241 3	86 9	N	78	158
06	1860 N	560	-0-	-1300	-0-	501 3	59 9	N	54	211

WILLOW SPRINGS (T. PEAK TRANS.) //CONT.// 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689														
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	1054	-0-	-124	-0-	91 1	954 3	N		8				68
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	88 1	902 3	N		14				82
03	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	97 1	934 3	N		10	3 8			89
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	102 1	951 3	N		109	3 8			195
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	120 9								195
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	93 1	979 3	N		-0-				195
NO RPT														
MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928														
01	775 N	731	-0-	-44	-0-	58 1	604 3	N		63	6 8			180
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	69 9								
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	57 1	588 3	N		51	170 1	8 8		53
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	56 9								
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	67 1	645 3	N		59	8 8			104
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	65 9								
						76 1	714 3	N		48	8 8			144
						53 9								
						114 1	1198 3	N		24	8 8			160
						26 9								
NO RPT														
160														
WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
VARGA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 107668 COMPL. DATE 09/22/1983 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206														
01	1643 X	755	-0-	-888	-0-	755 2			Y	-0-				107
02	1736 X	844	-0-	-892	-0-	844 2			Y	-0-				107
03	1922 X	871	-0-	-1051	-0-	794 2	77 9	Y		70	70 1			107
04	1860 X	734	-0-	-1126	-0-	682 2	52 9	Y		47				154
05	1364 X	574	-0-	-790	-0-	535 2	39 9	Y		35				189
06	900 X	445	-0-	-455	-0-	398 2	47 9	Y		43	78 1			154
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840														
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	720 2	2 9	N		2				115
02	560 N	402	-0-	-158	-0-	400 2	2 9	N		2				117
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	828 2	14 9	N		13				130
04	690 N	363	-0-	-327	-0-	357 2	6 9	N		5				135
05	434 N	311	-0-	-123	-0-	311 2		N		-0-				135
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1061 2	11 9	N		10				145
WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
COOK EXPLORATION CO. 174337														
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 156934 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7363 - 7374														
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2			N	-0-				103
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2			N	-0-				103
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2			N	-0-				103
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			N	-0-				103
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2			N	-0-				103
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT				103

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) //CONT.// 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689																
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399																
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467																
HARRISON, P. D. "E" GU WELL #: 1 RRCID -> 110479 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7612 - 9304																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714																
01	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	-0-	3347	3	176	9	N	160	209	1		150
02	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	-0-	2803	3	136	9	N	124				274
03	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	-0-	3185	3	138	9	N	125	227	1		172
04	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	-0-	3135	3	146	9	N	133	69	1		236
05	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	-0-	3250	3	168	9	N	153	175	1		214
06	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	-0-	3008	3	175	9	N	159	171	1		202
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618																
JONES, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 8798																
01	3255 X	2240	-0-	-1015	-0-	-0-	2209	2	31	9	N	28	163	1		68
02	2940 X	1646	-0-	-1294	-0-	-0-	1646	2			N	-0-				68
03	3038 X	971	-0-	-2067	-0-	-0-	971	2			N	-0-				68
04	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	-0-	2935	2	22	9	N	20				88
05	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	-0-	2397	2	37	9	N	34				122
06	2160 X	919	-0-	-1241	-0-	-0-	919	2			N	-0-				122

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.)										97760 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
CRATON OPERATING LLC										186717											
MACKEY, L. L. ESTATE UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 073382		COMPL. DATE 02/17/1993		TOTAL DEPTH 8013		PERF. 7737 - 7853			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 131635		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10017		PERF. 7501 - 9083			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29	

NECHES EXPLORATION, L.L.C.										601861											
CULPEPPER										WELL #: 3		RRCID -> 086669		COMPL. DATE 02/25/1980		TOTAL DEPTH 9186		PERF. 7714 - 7725			
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1282	2	81	9	N	74						202	
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1257	2	59	9	N	54	183	1				73	
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	891	2	80	9	N	73						146	
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1245	2	10	9	N	9						155	
05	930	N	784	-0-	-0-	-146	-0-	-0-	760	2	24	9	N	22						177	
06	900	N	555	-0-	-0-	-345	-0-	-0-	522	2	33	9	N	30						207	

FLEWELLEN										WELL #: 3		RRCID -> 090394		COMPL. DATE 10/16/1980		TOTAL DEPTH 9198		PERF. 7808 - 7834			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35	

CASTLEBERRY										WELL #: 01/26/2023		RRCID -> 093294		COMPL. DATE 02/01/2022		TOTAL DEPTH 9108		PERF. 7836 - 7868			
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						13	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						13	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						13	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						13	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						13	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						13	

FLEWELLEN										WELL #: 4		RRCID -> 098005		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 9182		PERF. 7526 - 7626			
01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2944	2	42	9	N	38						161	
02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2711	2	78	9	N	71	156	1				76	
03	3472	X	2782	-0-	-0-	-690	-0-	-0-	2739	2	43	9	N	39						115	
04	3360	X	119	-0-	-0-	-3241	-0-	-0-	119	2			N	-0-						115	
05	3472	X	2823	-0-	-0-	-649	-0-	-0-	2757	2	66	9	N	60						175	
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3227	2	44	9	N	40	185	1				30	

WILLOW SPRINGS-MACKY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																					
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861																					
CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 283273 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7653 - 7673																					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	3224 X	2479	-0-	-745	-0-	-745	-0-	2444	2	35	9	N	32					200			
02	3836 X	3417	-0-	-419	-0-	-419	-0-	3392	2	25	9	N	23					223			
03	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4741	2	30	9	N	27	182	1			68			
04	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4546	2	30	9	N	27					95			
05	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3883	2	31	9	N	28					123			
06	4560 X	4259	-0-	-301	-0-	-301	-0-	4236	2	23	9	N	21	38	1			106			

FLEWELLEN														WELL #: 8		RRCID -> 283329		COMPL. DATE 06/09/2017		TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7838 - 7844	
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1284	2	17	9	N	15					135			
02	1176 N	775	-0-	-401	-0-	-401	-0-	753	2	22	9	N	20					155			
03	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	-72	-0-	1292	2			N	-0-					155			
04	1260 N	1130	-0-	-130	-0-	-130	-0-	1130	2			N	-0-					155			
05	868 N	745	-0-	-123	-0-	-123	-0-	745	2			N	-0-					155			
06	1260 N	870	-0-	-390	-0-	-390	-0-	870	2			N	-0-					155			

MCGREDE														WELL #: 3		RRCID -> 283968		COMPL. DATE 11/02/2022		TOTAL DEPTH 10331 PERF. 7839 - 7856	
01	465 N	407	-0-	-58	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-					111			
02	392 N	368	-0-	-24	-0-	-24	-0-	368	2			N	-0-					111			
03	434 N	409	-0-	-25	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					111			
04	390 N	369	-0-	-21	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					111			
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					111			
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					111			

CULPEPPER														WELL #: 5		RRCID -> 284646		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 10849 PERF. 7726 - 7858	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36			

CASTLEBERRY														WELL #: 7		RRCID -> 287276		COMPL. DATE 06/25/2019		TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7548 - 7606	
01	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1721	2	44	9	N	40					218			
02	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1906	2	50	9	N	45					263			
03	1984 N	1775	-0-	-209	-0-	-209	-0-	1754	2	21	9	N	19	189	1			93			
04	1710 N	736	-0-	-974	-0-	-974	-0-	736	2			N	-0-					93			
05	2170 N	1958	-0-	-212	-0-	-212	-0-	1917	2	41	9	N	37					130			
06	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1943	2	31	9	N	28					158			

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872														WELL #: 1		RRCID -> 110755		COMPL. DATE 07/04/1983		TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964	
MCAFEE, WILLIE																					
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	554	2	173	9	N	157					317			
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	556	2	52	9	N	47	162	1			202			
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	578	2	136	9	N	124					326			
04	690 N	642	-0-	-48	-0-	-48	-0-	547	2	95	9	N	86	172	1			240			
05	682 N	447	-0-	-235	-0-	-235	-0-	375	2	72	9	N	65					305			
06	690 N	202	-0-	-488	-0-	-488	-0-	202	2			N	-0-					305			

WINNSBORO (TRAVIS PEAK)			98099 750	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WOOD		
NITRO OIL & GAS, LLC			611014					
HORNBuckle			WELL #: A 2	RRCID -> 093299	COMPL. DATE 04/13/1981	TOTAL DEPTH 10512	PERF. 9898	- 10354
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WOLF CREEK (PETTIT)			98388 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ANDERSON		
TEXAS, LES & CO.			846666					
ROBERTSON, BYRDIE			WELL #: 1	RRCID -> 183207	COMPL. DATE 04/01/2001	TOTAL DEPTH 10248	PERF. 9862	- 9872
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	145
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	145
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	145
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	145
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	145
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	145
WOODLAWN (COTTON VALLEY)			98563 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON		
AETHON ENERGY OPERATING LLC			008555					
CLARK GAS UNIT			WELL #: 1H	RRCID -> 272944	COMPL. DATE 02/01/2014	TOTAL DEPTH 11784	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2025								
CORSA RESOURCES, LLC			100584					
BEAIRD, GEORGE			WELL #: 1	RRCID -> 183019	COMPL. DATE 05/02/2001	TOTAL DEPTH 9785	PERF. 9430	- 9618
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TGNR EAST TEXAS II LLC			102211					
HARRIS TRUST			WELL #: 1	RRCID -> 206040	COMPL. DATE 09/07/2004	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8620	- 10056
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 211036	COMPL. DATE 01/24/2005	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9737	- 10056
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211															
TSRHCC		WELL #: 1		RRCID -> 219052		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
HARRIS TRUST				WELL #: 2		RRCID -> 238762		COMPL. DATE 05/19/2008				TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
TSRHCC				WELL #: 2H		RRCID -> 272644		COMPL. DATE 05/02/2014				TOTAL DEPTH 10037 PERF. 10468 - 15573					
01	9517 X	7785	-0-	-1732	-0-	7785	2				N	-0-					98
02	8596 X	7022	-0-	-1574	-0-	6870	2	152	9		N	138	176	1			60
03	9207 X	7979	-0-	-1228	-0-	7749	2	230	9		N	209	180	1			89
04	8160 X	7561	-0-	-599	-0-	7561	2				N	-0-					89
05	8432 X	7825	-0-	-607	-0-	7642	2	183	9		N	166	178	1			77
06	7530 X	7369	-0-	-161	-0-	7109	2	260	9		N	236	180	1			133
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406													
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 186356		COMPL. DATE 10/01/2001				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816					
01	186 N	53	-0-	-133	-0-	51	3	2	9		N	2					418
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	70	3	2	9		N	2					420
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	410	3	2	9		N	2					422
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	256	3	62	9		N	56	157	1			321
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					321
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3				N	-0-					321
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038													
TUTLE				WELL #: 4		RRCID -> 087046		COMPL. DATE 08/01/1978				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820					
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-					-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2				N	-0-					-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2				N	-0-					-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2				N	-0-					-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2				N	-0-					-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2				N	-0-					-0-
TUTLE				WELL #: 3		RRCID -> 144733		COMPL. DATE 03/09/1993				TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840					
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2				N	-0-					-0-
02	308 N	89	-0-	-219	-0-	89	2				N	-0-					-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2				N	-0-					-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2				N	-0-					-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2				N	-0-					-0-
06	180 N	53	-0-	-127	-0-	53	2				N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC TUTLE			//CONT.// 98563 083 //CONT.// 170038 WELL #: 5			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON			
						RRCID -> 161784			COMPL. DATE 08/05/2001			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
06	60 N	6	-0-	-54	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
GREEN, F.C.			WELL #: 6			RRCID -> 183187			COMPL. DATE 03/05/2006			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090			
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	162	3	Y	2	75 1		11
							2	9							
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	174	3	Y	-0-			11
03	155 N	91	-0-	-64	-0-	-0-	12	1	79	3	Y	-0-			11
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	-0-	22	1	152	3	Y	-0-			11
05	186 N	121	-0-	-65	-0-	-0-	13	1	87	3	Y	19			30
							21	9							
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	114	3	Y	6			36
							7	9							
AGNOR			WELL #: 1			RRCID -> 221975			COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962			
01	93 N	27	-0-	-66	-0-	-0-	27	3			N	-0-			15
02	84 N	46	-0-	-38	-0-	-0-	40	3	6	9	N	5			20
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3	66	9	N	60			80
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			80
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-			80
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-			80
GREEN, F.C.			WELL #: 7			RRCID -> 222416			COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HORDERN			WELL #: 1			RRCID -> 224088			COMPL. DATE 06/30/2006			TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866			
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-			118
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-			118
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			118
04	390 N	205	-0-	-185	-0-	-0-	205	3			N	-0-			118
05	651 N	279	-0-	-372	-0-	-0-	279	3			N	-0-			118
06	240 N	119	-0-	-121	-0-	-0-	119	3			N	-0-			118
FAVEL			WELL #: 2			RRCID -> 224089			COMPL. DATE 09/11/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250			
01	93 N	10	-0-	-83	-0-	-0-	10	3			Y	-0-	59 1		117
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3	52	9	Y	47	164 1		-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3	28	9	Y	25			25
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			25
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-			25
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-			25

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
GREEN, F.C.		WELL #: 8		RRCID -> 227596		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10095	
								PERF. 9786 - 9908	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD
0									
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	53 1	378 3	Y	-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	24 1	165 3	Y	-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	32 1	219 3	Y	-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	37 1	248 3	Y	-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	40 1	261 3	Y	9
						10 9			
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	26 1	175 3	Y	2
						2 9			
GREEN, F.C.		WELL #: 9		RRCID -> 227597		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 10115	
								PERF. 9682 - 9876	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
GREEN, F.C.		WELL #: 10		RRCID -> 227598		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 10116	
								PERF. 9654 - 9930	
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	72 1	510 3	Y	-0-
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	76 1	515 3	Y	-0-
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	84 1	569 3	Y	-0-
04	570 N	466	-0-	-104	-0-	60 1	406 3	Y	-0-
05	651 N	563	-0-	-88	-0-	75 1	488 3	Y	-0-
06	630 N	504	-0-	-126	-0-	65 1	439 3	Y	-0-
TUTLE		WELL #: 8		RRCID -> 227812		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 10020	
								PERF. 9610 - 9850	
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-
PRIMO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238519		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 10194	
								PERF. 8732 - 9967	
01	12 N	1	-0-	-11	-0-	1 3		N	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-
FAVEL		WELL #: 1		RRCID -> 239133		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 10180	
								PERF. 8549 - 10006	
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)												CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC															
AGNOR															

WOODLAWN (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BRIGGS GAS UNIT			//CONT.// 220903			98563 083 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON					
			WELL #: 2			RRCID -> 216525			COMPL. DATE 10/18/2005			TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 218367			COMPL. DATE 01/28/2018			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8380 - 8708					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J.			WELL #: 4			RRCID -> 221129			COMPL. DATE 01/27/2006			TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. EST. B			WELL #: 1			RRCID -> 221772			COMPL. DATE 04/20/2006			TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 227550			COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 227551			COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J.			WELL #: 3			RRCID -> 227552			COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608					
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					N	-0-					72
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-	-0-					N	-0-					72
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

WOODLAWN (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TAYLOR, T. J.		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 220903 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
				RRCID -> 227553		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 9884		PERF. 9493 - 9622							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
TAYLOR, T. J.				WELL #: 7		RRCID -> 229284		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 10224		PERF. 9783 - 9918					
01	1053 N	1053	-0-	-0-		-0-	1051	2	2	9	N	2					2
02	1011 N	1011	-0-	-0-		-0-	1010	2	1	9	N	1					3
03	986 N	986	-0-	-0-		-0-	986	2			N	-0-					3
04	865 N	865	-0-	-0-		-0-	857	2	8	9	N	7					10
05	946 N	946	-0-	-0-		-0-	946	2			N	-0-					10
06	847 N	847	-0-	-0-		-0-	841	2	6	9	N	5					15
TAYLOR, T. J.				WELL #: 12 T		RRCID -> 229285		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 10058		PERF. 9684 - 9808					
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
STEPHENS NO. 1 UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 229286		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 10057		PERF. 9652 - 9786					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
STEPHENS NO. 1 UNIT				WELL #: 4H		RRCID -> 231637		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 9739		PERF. 10120 - 12728					
01	2444 N	2444	-0-	-0-		-0-	2444	2			Y	-0-					2
02	1845 N	1845	-0-	-0-		-0-	1845	2			Y	-0-					2
03	2356 N	2356	-0-	-0-		-0-	2356	2			Y	-0-					2
04	1840 N	1840	-0-	-0-		-0-	1840	2			Y	-0-					2
05	2233 N	2233	-0-	-0-		-0-	2231	2	2	9	Y	2					4
06	2165 N	2165	-0-	-0-		-0-	2161	2	4	9	Y	4					8
TAYLOR, T. J.				WELL #: 13		RRCID -> 231785		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9536 - 9662					
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
TAYLOR, T. J.				WELL #: 6		RRCID -> 231789		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9729 - 9842					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					33

WOODLAWN (COTTON VALLEY)				//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903										
TAYLOR, T. J.				WELL #:		19	RRCID -> 232157		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH	9952	PERF. 9605 - 9716			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27

TAYLOR, T. J.				WELL #:		11	RRCID -> 232170		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH	10043	PERF. 9604 - 9729			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15

BRIGGS GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 232935		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH	9930	PERF. 6991 - 9772			
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				117
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-				117
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				117
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				117
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-				117
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6	105	1		18

BEAIRD, GEORGE				WELL #:		2	RRCID -> 235646		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH	9797	PERF. 9451 - 9684			
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20	7		10
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				10
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10

KEY, BEATRICE GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 236974		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9493 - 9610			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT				WELL #:		6	RRCID -> 238135		COMPL. DATE 07/29/2017		TOTAL DEPTH	9878	PERF. 8342 - 9596			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47

WOODLAWN (COTTON VALLEY)												CNTY: HARRISON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																
KEY, BEATRICE GAS UNIT																
WELL #: 3																
RRCID -> 238676																
COMPL. DATE 05/12/2018																
TOTAL DEPTH 9850																
PERF. 8364 - 8462																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1118	-0-	-277	-0-	1112	2	6	9	N	5					125
02	840 N	632	-0-	-208	-0-	632	2			N	-0-					125
03	1116 N	1	-0-	-1115	-0-	1	2			N	-0-					125
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					125
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					125
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	149	1			8
KEY, BEATRICE GAS UNIT																
WELL #: 5																
RRCID -> 238677																
COMPL. DATE 07/18/2017																
TOTAL DEPTH 9810																
PERF. 8330 - 9610																
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PILOT																
WELL #: 5																
RRCID -> 239674																
COMPL. DATE 12/07/2017																
TOTAL DEPTH 9880																
PERF. 8698 - 8734																
01	651 N	507	-0-	-144	-0-	475	2	32	9	Y	29					75
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	639	2	84	9	Y	76	75	1			76
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					76
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					76
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	936	2	15	9	Y	14	76	1			14
06	980 X	980	-0-	-0-	-0-	968	2	12	9	Y	11					25
BEAIRD, GEORGE																
WELL #: 3																
RRCID -> 242562																
COMPL. DATE 08/16/2008																
TOTAL DEPTH 11035																
PERF. 9407 - 10773																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PILOT																
WELL #: 6																
RRCID -> 243089																
COMPL. DATE 06/05/2008																
TOTAL DEPTH 10000																
PERF. 9606 - 9830																
01	899 N	120	-0-	-779	-0-	20	1	100	2	N	-0-					35
02	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					35
03	1395 X	741	-0-	-654	-0-	739	2	2	9	N	2					37
04	1350 X	641	-0-	-709	-0-	641	2			N	-0-					37
05	1395 X	554	-0-	-841	-0-	554	2			N	-0-					37
06	748 X	748	-0-	-0-	-0-	52	1	696	2	N	-0-					37
IVORY ACQ.																
WELL #: 1																
RRCID -> 245589																
COMPL. DATE 11/14/2008																
TOTAL DEPTH 9700																
PERF. 9403 - 9500																
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	N	1					95
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					95
03	248 N	163	-0-	-85	-0-	157	2	6	9	N	5					100
04	240 N	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-					100
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	226	2	22	9	N	20					120
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					120
BEAIRD, GEORGE																
WELL #: 4H																
RRCID -> 246561																
COMPL. DATE 12/14/2008																
TOTAL DEPTH 9498																
PERF. 10015 - 12497																
01	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					112
02	2128 N	2035	-0-	-93	-0-	2035	2			N	-0-					112
03	2232 N	2227	-0-	-5	-0-	2227	2			N	-0-					112
04	2700 N	1979	-0-	-721	-0-	1979	2			N	-0-					112
05	2263 N	2185	-0-	-78	-0-	2181	2	4	9	N	4					116
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1524	2	12	9	N	11	103	1			2

WOODLAWN (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PILOT		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 220903 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
				RRCID -> 246963		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 11331		PERF. 9570 - 9744						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TAYLOR, T. J.				WELL #: 8H		RRCID -> 251490		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 9746		PERF. 10504 - 12848				
01	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	-0-	2441	2	7 9	Y	6	83 1				13
02	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	-0-	1977	2		Y	-0-					13
03	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	-0-	2376	2		Y	-0-					13
04	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	-0-	2262	2		Y	-0-					13
05	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	-0-	2321	2		Y	-0-					13
06	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	-0-	2165	2	11 9	Y	10					23
TAYLOR, T. J.				WELL #: 16H		RRCID -> 252549		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 9723		PERF. 8458 - 8570				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	96 1				22
02	420 N	239	-0-	-181	-0-	-0-	239	2		N	-0-					22
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-					22
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-					22
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				N	-0-					22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
PILOT				WELL #: 9H		RRCID -> 252778		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 12206		PERF. 9980 - 12125				
01	3193 X	2195	-0-	-998	-0-	-0-	150	1	2045	2	N	-0-				18
02	2996 X	2125	-0-	-871	-0-	-0-	356	1	1769	2	N	-0-				18
03	3317 X	2245	-0-	-1072	-0-	-0-	455	1	1790	2	N	-0-				18
04	3210 X	1690	-0-	-1520	-0-	-0-	480	1	1210	2	N	-0-				18
05	2356 X	1806	-0-	-550	-0-	-0-	502	1	1186	2	N	107				125
06	2280 X	578	-0-	-1702	-0-	-0-	118 570	9 1	8 9	N	7					132
IVORY ACQ.				WELL #: 2		RRCID -> 252953		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 11012		PERF. 9398 - 9472				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
GANT ESTATE				WELL #: 3		RRCID -> 253202		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 9892 - 10130				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PILOT														CNTY: HARRISON			
//CONT.// 98563 083				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 220903																	
WELL #:				8H	RRCID ->	255414	COMPL.	DATE 05/14/2010	TOTAL	DEPTH	9646	PERF.	9865	-	12330		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5661	-0-	-136	-0-	5628	2	33	9	Y	30					77
02	5600	X	4198	-0-	-1402	-0-	137	1	3971	2	Y	82	77	1			82
							90	9									
03	6200	X	5045	-0-	-1155	-0-	230	1	4815	2	Y	-0-					82
04	6000	X	4256	-0-	-1744	-0-	272	1	3984	2	Y	-0-					82
05	5673	X	4848	-0-	-825	-0-	256	1	4539	2	Y	48	82	1			48
							53	9									
06	5490	X	4715	-0-	-775	-0-	165	1	4504	2	Y	42					90
							46	9									
WOOD				WELL #:	5H	RRCID ->	260256	COMPL.	DATE 09/14/2010	TOTAL	DEPTH	9707	PERF.	9970	-	13255	
01	7564	X	5138	-0-	-2426	-0-	5099	2	39	9	Y	35					42
02	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	375	1	6429	2	Y	-0-					42
03	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7589	2	48	9	Y	44	79	1			7
04	7200	X	6101	-0-	-1099	-0-	6067	2	34	9	Y	31					38
05	7440	X	3264	-0-	-4176	-0-	3245	2	19	9	Y	17					55
06	7200	X	5626	-0-	-1574	-0-	393	1	5210	2	Y	21					76
							23	9									
ENDURANCE OIL & GAS, INC. DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU				WELL #:	251876 3	RRCID ->	174066	COMPL.	DATE 01/05/1999	TOTAL	DEPTH	9980	PERF.	8530	-	9780	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/02/2025																	
KING OPERATING CORPORATION KING CV A199 SOUTH UNIT				WELL #:	465296 2H	RRCID ->	296907	COMPL.	DATE 01/08/2024	TOTAL	DEPTH	10119	PERF.	10307	-	13292	
01	21370	X	21370	-0-	-0-	-0-	21008	2	362	9	Y	329	351	1			257
02	DLQ	G-10	20238	-0-	20238	20238	19707	2	531	9	Y	483	533	1			207
03	DLQ	G-10	23268	-0-	23268	43506	22689	2	579	9	Y	526	367	1			366
04	DLQ	G-10	21275	-0-	21275	64781	20686	2	589	9	Y	535	539	1			362
05	DLQ	G-10	20913	-0-	20913	85694	20085	2	828	9	Y	753	579	1			536
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	85694					Y	NO RPT					536
KING CV A199 NORTH UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	297130	COMPL.	DATE 05/10/2024	TOTAL	DEPTH	10363	PERF.	10130	-	13982	
01	14B2	EXT	16167	-0-	16167	182355	15982	2	185	9	N	168	175	1			172
02	195914	X	13559	-0-	-182355	-0-	13359	2	200	9	N	182	177	1			177
03	15748	X	13866	-0-	-1882	-0-	13671	2	195	9	N	177	177	1			177
04	15240	X	12964	-0-	-2276	-0-	12645	2	319	9	N	290	175	1			292
05	15748	X	14255	-0-	-1493	-0-	14020	2	235	9	N	214	357	1			149
06	15240	X	NO RPT	-0-	-15240	-0-					N	NO RPT					149

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
JONES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 062956		COMPL. DATE 03/12/1975		TOTAL DEPTH	9893	PERF. 9669	-	9807
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	372 N	332	-0-	-40	-0-	11 1	1 9	320 2	Y	1	1 0		-0-
02	308 N	273	-0-	-35	-0-	9 1	1 1	264 2	Y	-0-			-0-
03	341 N	313	-0-	-28	-0-	11 1	1 9	301 2	Y	1	1 0		-0-
04	330 N	273	-0-	-57	-0-	9 1	1 1	264 2	Y	-0-			-0-
05	310 N	276	-0-	-34	-0-	10 1	1 1	266 2	Y	-0-			-0-
*06	300 N	273	-0-	-27	-0-	10 1	1 1	263 2	Y	-0-			-0-
OWENS, T.B. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 065741		COMPL. DATE 03/22/1984		TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8438	-	8540
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SLAUGHTER GAS UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID -> 067034		COMPL. DATE 06/10/1976		TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9694	-	9834
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
POPE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 069243		COMPL. DATE 09/07/1976		TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8553	-	9828
01	806 N	792	-0-	-14	-0-	27 1	11 9	754 2	Y	10	7 0	3 1	1
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	26 1	11 9	749 2	Y	10	6 0	3 1	2
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	29 1	12 9	832 2	Y	11	7 0	4 1	2
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	29 1	11 9	796 2	Y	10	7 0	3 1	2
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	30 1	10 9	811 2	Y	9	7 0	3 1	1
*06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	29 1	10 9	780 2	Y	9	6 0	3 1	1
HORDERN GAS UNIT -A-		WELL #:		2	RRCID -> 072640		COMPL. DATE 06/07/1977		TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9673	-	9738
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID -> 073841		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9717	-	9888
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	12 1		327 2	Y	-0-			-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	9 1		269 2	Y	-0-			-0-
03	372 N	315	-0-	-57	-0-	11 1		304 2	Y	-0-			-0-
04	330 N	267	-0-	-63	-0-	9 1		258 2	Y	-0-			-0-
05	310 N	273	-0-	-37	-0-	10 1		263 2	Y	-0-			-0-
*06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	12 1		313 2	Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078850		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 10110								
								PERF. 9670 - 9812								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-		12 1	333	2	Y	6	4 0	2 1		1	
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-		7 9									
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-		10 1	296	2	Y	4	3 0	1 1		1	
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-		4 9									
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-		12 1	344	2	Y	5	3 0	2 1		1	
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-		6 9									
							12 1	334	2	Y	4	3 0	1 1		1	
							4 9									
							14 1	396	2	Y	5	3 0	2 1		1	
							6 9									
							14 1	375	2	Y	5	3 0	2 1		1	
							6 9									
FINDLEY GAS UNIT "B"				WELL #: 2		RRCID -> 083104		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 9996		PERF. 9631 - 9780				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 084951		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9653 - 9778				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCGEE GAS UNIT -B-				WELL #: 1		RRCID -> 094576		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 10126		PERF. 8570 - 9664				
01	50 X	50	-0-	-0-	-0-		2 1	48	2	Y	-0-					-0-
02	55 X	55	-0-	-0-	-0-		2 1	53	2	Y	-0-					-0-
03	50 X	50	-0-	-0-	-0-		2 1	48	2	Y	-0-					-0-
04	35 X	35	-0-	-0-	-0-		1 1	34	2	Y	-0-					-0-
05	6 X	6	-0-	-0-	-0-		6 2			Y	-0-					-0-
06	38 X	38	-0-	-0-	-0-		1 1	37	2	Y	-0-					-0-
DAVIS GAS UNIT -F-				WELL #: 1		RRCID -> 097947		COMPL. DATE 02/11/1982		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9687 - 9827				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B"				WELL #: 1		RRCID -> 098608		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 10004		PERF. 9756 - 9920				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)				//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON						
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136														
JONES GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 102642		COMPL. DATE 10/12/1982				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	620 N	550	-0-	-0-	-70	-0-		18 1	512 2	Y			18	12 0	6 1			2
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-		20 9	495 2	Y			17	10 0	5 1			4
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-		17 9	467 2	Y			15	10 0	6 1			3
04	540 N	433	-0-	-0-	-107	-0-		16 1	404 2	Y			13	9 0	4 1			3
05	589 N	426	-0-	-0-	-163	-0-		17 9	399 2	Y			11	8 0	4 1			2
*06	480 N	404	-0-	-0-	-76	-0-		15 1	378 2	Y			11	7 0	4 1			2
								12 9										
BRITTON GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 119409		COMPL. DATE 11/09/1985				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814						
01	651 N	401	-0-	-0-	-250	-0-		13 1	376 2	Y			11	8 0	4 1			1
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-		12 9	569 2	Y			21	11 0	6 1			5
03	558 N	511	-0-	-0-	-47	-0-		20 1	475 2	Y			17	12 0	7 1			3
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-		23 9	655 2	Y			18	12 0	6 1			3
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-		17 1	650 2	Y			16	11 0	6 1			2
*06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-		19 9	561 2	Y			14	9 0	5 1			2
								24 1										
								20 9										
								24 1										
								18 9										
								21 1										
								15 9										
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT				WELL #: 3-L		RRCID -> 139897		COMPL. DATE 10/21/1991				TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972						
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-		47 1	1329 2	Y			52	36 0	17 1			6
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-		57 9	1194 2	Y			45	27 0	13 1			11
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	-0-		42 1	1401 2	Y			49	31 0	19 1			10
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-		50 9	1244 2	Y			44	31 0	14 1			9
05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	-0-		49 1	1342 2	Y			43	30 0	15 1			7
*06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-		48 9	1309 2	Y			41	27 0	14 1			7
								45 9										
LEWIS GAS UNIT -B-				WELL #: 3-L		RRCID -> 139934		COMPL. DATE 11/11/1991				TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772						
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	-0-		44 1	1239 2	Y			-0-					-0-
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-		35 1	1006 2	Y			-0-					-0-
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-		44 1	1237 2	Y			-0-					-0-
04	840 N	809	-0-	-0-	-31	-0-		28 1	781 2	Y			-0-					-0-
05	868 N	653	-0-	-0-	-215	-0-		23 1	630 2	Y			-0-					-0-
*06	840 N	326	-0-	-0-	-514	-0-		12 1	314 2	Y			-0-					-0-
BRITTON GAS UNIT				WELL #: 5-L		RRCID -> 141579		COMPL. DATE 06/01/1992				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3292

WOODLAWN (COTTON VALLEY) MERIT ENERGY COMPANY JONES GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #: 7		98563 083 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
						RRCID -> 141684		COMPL. DATE 06/09/1992		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 9551 - 9796						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 143337		COMPL. DATE 09/08/1992		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 9542 - 9912						
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	867	2	Y	-0-					-0-
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	750	2	Y	-0-					-0-
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	659	2	Y	-0-					-0-
04	660 N	656	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	23	1	633	2	Y	-0-					-0-
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	668	2	Y	-0-					-0-
*06	660 N	630	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	22	1	608	2	Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B-				WELL #: 4-L		RRCID -> 144712		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 8512 - 9933						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT				WELL #: 5-L		RRCID -> 145570		COMPL. DATE 05/23/1993		TOTAL DEPTH 10090		PERF. 8614 - 9929						
01	217 N	45	-0-	-172	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
								3	9									
02	168 N	47	-0-	-121	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	4	2	0	1	1	1
								4	9									
03	217 N	135	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	Y	7	4	0	3	1	1
								8	9									
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	Y	7	5	0	2	1	1
								8	9									
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	Y	6	4	0	2	1	1
								7	9									
*06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	Y	7	5	0	2	1	1
								8	9									

LEWIS GAS UNIT -B-				WELL #: 5		RRCID -> 154982		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 9720 - 9876						
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	949	2	Y	35	24	0	11	1	4
								39	9									
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	902	2	Y	33	19	0	10	1	8
								36	9									
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	977	2	Y	35	22	0	14	1	7
								39	9									
04	990 N	973	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	33	1	906	2	Y	31	22	0	10	1	6
								34	9									
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	998	2	Y	32	22	0	11	1	5
								35	9									
*06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	972	2	Y	30	20	0	10	1	5
								33	9									

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1189	-0-	-113	-0-	41 1	1142 2	Y	5	3 0	2 1			1
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	41 1	1175 2	Y	4	3 0	1 1			1
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	46 1	1317 2	Y	5	3 0	2 1			1
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	49 1	1356 2	Y	5	3 0	2 1			1
05	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	80 1	2195 2	Y	7	5 0	2 1			1
*06	1320 N	987	-0-	-333	-0-	35 1	949 2	Y	3	2 0	1 1			1
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863														
01	1488 N	1365	-0-	-123	-0-	46 1	1290 2	Y	26	18 0	8 1			3
02	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	41 1	1164 2	Y	23	14 0	7 1			5
03	1457 N	1415	-0-	-42	-0-	47 1	1339 2	Y	26	16 0	10 1			5
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	47 1	1314 2	Y	25	17 0	8 1			5
05	1364 N	536	-0-	-828	-0-	19 1	508 2	Y	8	8 0	4 1			1
*06	1380 N	666	-0-	-714	-0-	23 1	631 2	Y	11	7 0	3 1			2
JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916														
01	1488 N	1406	-0-	-82	-0-	47 1	1316 2	Y	39	27 0	13 1			4
02	1316 N	825	-0-	-491	-0-	27 1	774 2	Y	22	14 0	7 1			5
03	1426 N	1264	-0-	-162	-0-	42 1	1185 2	Y	34	20 0	12 1			7
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	50 1	1403 2	Y	38	25 0	12 1			8
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	40 1	1095 2	Y	26	20 0	10 1			4
*06	1230 N	720	-0-	-510	-0-	25 1	676 2	Y	17	12 0	6 1			3
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790														
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	1 1	21 2	Y	-0-					-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	1 1	21 2	Y	-0-					-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 2	Y	-0-					-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	Y	-0-					-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1 1	40 2	Y	-0-					-0-
*06	30 N	23	-0-	-7	-0-	1 1	22 2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)														
MERIT ENERGY COMPANY														
Caldwell Gas Unit														
WELL #: 6 L RRCID -> 168897														
COMPL. DATE 11/20/2015														
TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9956														
CNTY: HARRISON														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	2	1	56	2	Y	1	1 0	-0-	
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1	9	58	2	Y	1	1 0	-0-	
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	1	9	135	2	Y	2	1 0	1 1	-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	1	1 0	-0-	
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	1	1 0	-0-	
*06	150 N	70	-0-	-80	-0-	1	9	67	2	Y	1	1 0	-0-	
						2	1							
						1	9							

LEWIS GAS UNIT -B-														
WELL #: 7 RRCID -> 170465														
COMPL. DATE 08/08/1998														
TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796														
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	29	1	817	2	Y	8	5 0	3 1	1
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	9	9	745	2	Y	7	4 0	2 1	2
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	26	1	811	2	Y	7	5 0	3 1	1
04	810 N	784	-0-	-26	-0-	8	9	749	2	Y	7	5 0	2 1	1
05	837 N	813	-0-	-24	-0-	27	1	778	2	Y	6	4 0	2 1	1
*06	810 N	786	-0-	-24	-0-	8	9	751	2	Y	6	4 0	2 1	1
						28	1							
						7	9							
						28	1							
						7	9							

Caldwell Gas Unit														
WELL #: 8 L RRCID -> 170501														
COMPL. DATE 07/28/1998														
TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEE GAS UNIT -A-														
WELL #: 6 RRCID -> 171170														
COMPL. DATE 09/04/1998														
TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805														
01	1829 N	1719	-0-	-110	-0-	54	1	1522	2	Y	130	89 0	41 1	15
02	1708 N	1693	-0-	-15	-0-	143	9	1505	2	Y	123	73 0	36 1	29
03	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	53	1	1689	2	Y	136	85 0	53 1	27
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	135	9	1493	2	Y	116	82 0	38 1	23
05	1860 N	1783	-0-	-77	-0-	60	1	1600	2	Y	113	80 0	39 1	17
*06	1830 N	1801	-0-	-29	-0-	150	9	1618	2	Y	112	74 0	37 1	18
						54	1							
						128	9							
						59	1							
						124	9							
						60	1							
						123	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) MERIT ENERGY COMPANY POPE GAS UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:			98563 083 561136 8 L			NON-ASSOCIATED RRCID -> 171226			CAPACITY COMPL. DATE 10/07/1998			TOTAL DEPTH 10010			CNTY: HARRISON PERF. 8474 - 9740		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	2139	N	2078	-0-	-61	-0-			71 21	1 9	1986	2	Y	19	13	0	6	1	2	
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-			66 19	1 9	1877	2	Y	17	10	0	5	1	4	
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-			71 21	1 9	2028	2	Y	19	12	0	7	1	4	
04	2010	N	1483	-0-	-527	-0-			51 12	1 9	1420	2	Y	11	9	0	4	1	2	
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-							Y	1	2	0	1	1	-0-	
*06	2040	N	2	-0-	-2038	-0-			2	2			Y	-0-					-0-	

CALDWELL GAS UNIT			WELL #:			10 L	RRCID -> 171656	COMPL. DATE 05/10/2016			TOTAL DEPTH 9950			PERF. 9516 - 9767						
01	1426	N	1318	-0-	-108	-0-			45 21	1 9	1252	2	Y	19	13	0	6	1	2	
02	1260	N	1190	-0-	-70	-0-			40 19	1 9	1131	2	Y	17	10	0	5	1	4	
03	1333	N	1307	-0-	-26	-0-			44 20	1 9	1243	2	Y	18	11	0	7	1	4	
04	1290	N	1245	-0-	-45	-0-			43 18	1 9	1184	2	Y	16	12	0	5	1	3	
05	1333	N	1300	-0-	-33	-0-			45 18	1 9	1237	2	Y	16	11	0	6	1	2	
*06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-			45 17	1 9	1212	2	Y	15	10	0	5	1	2	

BRITTON GAS UNIT			WELL #:			8	RRCID -> 171676	COMPL. DATE 11/12/1998			TOTAL DEPTH 9975			PERF. 8492 - 9792						
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-			4	1	122	2	Y	-0-					-0-	
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-			4	1	125	2	Y	-0-					-0-	
03	124	N	107	-0-	-17	-0-			4	1	103	2	Y	-0-					-0-	
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-			4	1	123	2	Y	-0-					-0-	
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-			5	1	125	2	Y	-0-					-0-	
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-			4	1	105	2	Y	-0-					-0-	

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT			WELL #:			6 L	RRCID -> 171684	COMPL. DATE 10/09/1999			TOTAL DEPTH 10010			PERF. 8664 - 9860						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

HURD GAS UNIT			WELL #:			4	RRCID -> 171719	COMPL. DATE 09/25/1998			TOTAL DEPTH 10000			PERF. 9625 - 9834						
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-			47 33	1 9	1305	2	Y	30	21	0	10	1	3	
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-			41 30	1 9	1163	2	Y	27	16	0	8	1	6	
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-			46 32	1 9	1312	2	Y	29	18	0	11	1	6	
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-			46 30	1 9	1277	2	Y	27	19	0	9	1	5	
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-			48 29	1 9	1320	2	Y	26	18	0	9	1	4	
*06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-			48 26	1 9	1317	2	Y	24	16	0	8	1	4	

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BRITTON GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 172191	COMPL. DATE 12/18/1998	TOTAL DEPTH 10025	PERF. 8672	-	9864							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 172192	COMPL. DATE 12/28/1998	TOTAL DEPTH 9960	PERF. 9585	-	9818							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT		WELL #: 4 L		RRCID -> 173396	COMPL. DATE 02/26/1999	TOTAL DEPTH 10085	PERF. 8383	-	9890							
01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	52 1	1460 2	Y	15	10 0	5 1	2				
						17 9										
02	1400 N	1392	-0-	-8	-0-	47 1	1331 2	Y	13	8 0	4 1	3				
						14 9										
03	1550 N	1488	-0-	-62	-0-	50 1	1423 2	Y	14	9 0	5 1	3				
						15 9										
04	1470 N	1385	-0-	-85	-0-	48 1	1325 2	Y	11	8 0	4 1	2				
						12 9										
05	1550 N	1396	-0-	-154	-0-	49 1	1334 2	Y	12	8 0	4 1	2				
						13 9										
*06	1440 N	1346	-0-	-94	-0-	47 1	1288 2	Y	10	7 0	3 1	2				
						11 9										

LEE GAS UNIT -A-		WELL #: 8		RRCID -> 177084	COMPL. DATE 03/14/2000	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 8574	-	9847							
01	868 N	848	-0-	-20	-0-	29 1	801 2	Y	16	11 0	5 1	2				
						18 9										
02	840 N	756	-0-	-84	-0-	25 1	717 2	Y	13	8 0	4 1	3				
						14 9										
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	28 1	802 2	Y	15	9 0	6 1	3				
						17 9										
04	810 N	793	-0-	-17	-0-	27 1	752 2	Y	13	9 0	4 1	3				
						14 9										
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	30 1	820 2	Y	13	9 0	5 1	2				
						14 9										
*06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	30 1	803 2	Y	12	8 0	4 1	2				
						13 9										

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 177279	COMPL. DATE 03/17/2000	TOTAL DEPTH 10020	PERF. 8526	-	9812							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)			//CONT.// 98563 083			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136													
LEE GAS UNIT "A"			WELL #: 9			RRCID -> 177726			COMPL. DATE 04/01/2000			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	1574	-0-	-69	-0-	54 1	1502 2	18 9	Y	16	10 0	5 1			2	
02	1512 N	1393	-0-	-119	-0-	47 1	1333 2	13 9	Y	12	7 0	4 1			3	
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	57 1	1625 2	17 9	Y	15	9 0	6 1			3	
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	57 1	1575 2	15 9	Y	14	10 0	4 1			3	
05	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	66 1	1801 2	15 9	Y	14	10 0	5 1			2	
*06	1650 N	1563	-0-	-87	-0-	55 1	1495 2	13 9	Y	12	8 0	4 1			2	
LEE GAS UNIT "A"			WELL #: 10			RRCID -> 177951			COMPL. DATE 05/10/2000			TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882				
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	28 1	771 2	7 9	Y	6	4 0	2 1			1	
02	756 N	738	-0-	-18	-0-	25 1	707 2	6 9	Y	5	3 0	2 1			1	
03	837 N	820	-0-	-17	-0-	28 1	785 2	7 9	Y	6	4 0	2 1			1	
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	27 1	750 2	7 9	Y	6	4 0	2 1			1	
05	806 N	801	-0-	-5	-0-	28 1	766 2	7 9	Y	6	4 0	2 1			1	
*06	780 N	769	-0-	-11	-0-	27 1	736 2	6 9	Y	5	3 0	2 1			1	
KINGSTREE RANCH GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 178146			COMPL. DATE 04/17/2000			TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 178365			COMPL. DATE 06/05/2000			TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882				
01	310 N	235	-0-	-75	-0-	8 1	224 2	3 9	Y	3	2 0	1 1			-0-	
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	9 1	262 2	4 9	Y	4	2 0	1 1			1	
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	10 1	284 2	3 9	Y	3	2 0	1 1			1	
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	9 1	237 2	3 9	Y	3	2 0	1 1			1	
05	310 N	236	-0-	-74	-0-	8 1	226 2	2 9	Y	2	2 0	1 1			-0-	
*06	300 N	246	-0-	-54	-0-	9 1	234 2	3 9	Y	3	2 0	1 1			-0-	
KINGSTREE RANCH GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 179004			COMPL. DATE 08/11/2000			TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861				
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	9 1	241 2		Y	-0-					-0-	
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	8 1	218 2		Y	-0-					-0-	
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	9 1	253 2		Y	-0-					-0-	
04	180 N	128	-0-	-52	-0-	4 1	124 2		Y	-0-					-0-	
05	186 N	130	-0-	-56	-0-	5 1	125 2		Y	-0-					-0-	
*06	180 N	115	-0-	-65	-0-	4 1	111 2		Y	-0-					-0-	

WOODLAWN (COTTON VALLEY)				//CONT.//	98563 083	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136												
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B				WELL #:	1	RRCID -> 179007		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH 10019		PERF. 8578 - 9845					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
MCGEE GAS UNIT -B-				WELL #:	3	RRCID -> 179250		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 6701 - 10012					
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	-0-		3	1	73	2	N	-0-			-0-	
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	-0-		1	1	41	2	N	-0-			-0-	
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	98	2	N	-0-			-0-	
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	96	2	N	-0-			-0-	
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	96	2	N	-0-			-0-	
*06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	96	2	N	-0-			-0-	
POPE GAS UNIT				WELL #:	7L	RRCID -> 179501		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8594 - 9805					
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	351	2	Y	15	10 0	5 1	2	
								17	9								
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	344	2	Y	13	8 0	4 1	3	
								14	9								
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	405	2	Y	16	10 0	6 1	3	
								18	9								
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	344	2	Y	13	9 0	4 1	3	
								14	9								
05	403 N	368	-0-	-35	-0-	-0-		13	1	343	2	Y	11	8 0	4 1	2	
								12	9								
*06	420 N	367	-0-	-53	-0-	-0-		13	1	342	2	Y	11	7 0	4 1	2	
								12	9								
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT				WELL #:	7 L	RRCID -> 179551		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8500 - 9746					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 180351		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 8604 - 9802					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

WOODLAWN (COTTON VALLEY)														
MERIT ENERGY COMPANY														
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812														
CNTY: HARRISON														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		124 N	93	-0-	-31	-0-	3 1	88	2	Y	2	1 0	1 1	-0-
							2 9							
02		84 N	81	-0-	-3	-0-	3 1	77	2	Y	1	1 0		-0-
							1 9							
03		93 N	90	-0-	-3	-0-	3 1	85	2	Y	2	1 0	1 1	-0-
							2 9							
04		90 N	75	-0-	-15	-0-	3 1	71	2	Y	1	1 0		-0-
							1 9							
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	4 1	98	2	Y	1	1 0		-0-
							1 9							
*06		90 N	84	-0-	-6	-0-	3 1	80	2	Y	1	1 0		-0-
							1 9							
LEE GAS UNIT "A"														
WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892														
01		1116 N	1085	-0-	-31	-0-	37 1	1041	2	Y	6	4 0	2 1	1
							7 9							
02		1008 N	936	-0-	-72	-0-	32 1	898	2	Y	5	3 0	2 1	1
							6 9							
03		1116 N	1035	-0-	-81	-0-	35 1	994	2	Y	5	3 0	2 1	1
							6 9							
04		1050 N	829	-0-	-221	-0-	29 1	796	2	Y	4	3 0	1 1	1
							4 9							
05		1023 N	873	-0-	-150	-0-	31 1	838	2	Y	4	3 0	1 1	1
							4 9							
*06		990 N	883	-0-	-107	-0-	31 1	848	2	Y	4	3 0	1 1	1
							4 9							
MCGEE GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MCGEE GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WILLIAMS, ALONZO G.U.														
WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B		WELL #: 2		RRCID -> 183210		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 10012	
								PERF. 8546 - 9855	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 5		RRCID -> 184472		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 10105	
								PERF. 8650 - 8902	
01	350 X	350	-0-	-0-	-0-	11 1	322 2	Y	15
						17 9			10 0
02	340 X	340	-0-	-0-	-0-	11 1	315 2	Y	13
						14 9			8 0
03	349 X	349	-0-	-0-	-0-	11 1	323 2	Y	14
						15 9			9 0
04	344 X	344	-0-	-0-	-0-	11 1	319 2	Y	13
						14 9			9 0
05	347 X	347	-0-	-0-	-0-	12 1	323 2	Y	11
						12 9			8 0
*06	335 X	335	-0-	-0-	-0-	11 1	312 2	Y	11
						12 9			7 0
KINGSTREE RANCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185418		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 9998	
								PERF. 8525 - 9858	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 188122		COMPL. DATE 01/29/2002		TOTAL DEPTH 10097	
								PERF. 8366 - 9872	
01	620 N	503	-0-	-117	-0-	17 1	486 2	Y	-0-
02	588 N	391	-0-	-197	-0-	13 1	378 2	Y	-0-
03	558 N	332	-0-	-226	-0-	11 1	321 2	Y	-0-
04	480 N	358	-0-	-122	-0-	12 1	346 2	Y	-0-
05	434 N	400	-0-	-34	-0-	14 1	386 2	Y	-0-
*06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	34 1	930 2	Y	-0-
KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191758		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 10140	
								PERF. 8774 - 10066	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BELL, ORAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192564		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 10205	
								PERF. 8717 - 9994	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)														
MERIT ENERGY COMPANY														
MCGEE GAS UNIT -B-														
WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195767 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166														
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929														
01	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	136	1	3808	2	Y	171	118	0	19
						188	9							
02	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	124	1	3528	2	Y	153	91	0	36
						168	9							
03	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	138	1	3911	2	Y	167	105	0	33
						184	9							
04	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	131	1	3658	2	Y	150	105	0	30
						165	9							
05	2821 X	2349	-0-	-472	-0-	80	1	2180	2	Y	81	66	0	12
						89	9							
*06	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	126	1	3420	2	Y	125	78	0	20
						138	9							
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)				//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136												
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 221500		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 10054		PERF. 9618 - 9858				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE			
01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	58 1	1629 2	Y	16	11 0	5 1		2			
						18 9										
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	53 1	1497 2	Y	13	8 0	4 1		3			
						14 9										
03	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	59 1	1683 2	Y	16	10 0	6 1		3			
						18 9										
04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	57 1	1585 2	Y	14	10 0	4 1		3			
						15 9										
05	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	69 1	1883 2	Y	14	10 0	5 1		2			
						15 9										
*06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	61 1	1654 2	Y	16	10 0	5 1		3			
						18 9										
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU				WELL #: 4		RRCID -> 221603		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 8480 - 9892				
01	1643 N	1409	-0-	-234	-0-	47 1	1310 2	Y	47	34 0	16 1		5			
						52 9										
02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	62 1	1771 2	Y	62	35 0	17 1		15			
						68 9										
03	1922 N	1878	-0-	-44	-0-	62 1	1750 2	Y	60	39 0	24 1		12			
						66 9										
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	47 1	1311 2	Y	44	32 0	15 1		9			
						48 9										
05	1953 N	1684	-0-	-269	-0-	58 1	1575 2	Y	46	32 0	16 1		7			
						51 9										
*06	1830 N	1064	-0-	-766	-0-	37 1	994 2	Y	30	21 0	11 1		5			
						33 9										
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU				WELL #: 5		RRCID -> 222124		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 8518 - 8528				
01	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	90 1	2521 2	Y	13	9 0	4 1		1			
						14 9										
02	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	78 1	2228 2	Y	11	6 0	3 1		3			
						12 9										
03	2480 N	2479	-0-	-1	-0-	84 1	2384 2	Y	10	7 0	4 1		2			
						11 9										
04	2460 N	2287	-0-	-173	-0-	79 1	2197 2	Y	10	7 0	3 1		2			
						11 9										
05	2542 N	2349	-0-	-193	-0-	83 1	2256 2	Y	9	7 0	3 1		1			
						10 9										
*06	2400 N	2240	-0-	-160	-0-	79 1	2151 2	Y	9	6 0	3 1		1			
						10 9										
HURD GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 222300		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 9736 - 9950				
01	1612 N	1507	-0-	-105	-0-	52 1	1442 2	Y	12	9 0	4 1		1			
						13 9										
02	1512 N	1198	-0-	-314	-0-	40 1	1147 2	Y	10	6 0	3 1		2			
						11 9										
03	1674 N	1524	-0-	-150	-0-	51 1	1460 2	Y	12	7 0	5 1		2			
						13 9										
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	54 1	1494 2	Y	12	8 0	4 1		2			
						13 9										
05	1333 N	981	-0-	-352	-0-	34 1	939 2	Y	7	5 0	3 1		1			
						8 9										
*06	1470 N	934	-0-	-536	-0-	33 1	894 2	Y	6	4 0	2 1		1			
						7 9										

WOODLAWN (COTTON VALLEY)				//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136												
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU				WELL #: 6		RRCID -> 222423		COMPL. DATE 09/04/2006				TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1674 N	1555	-0-	-119	-0-	53 1	1476 2	Y			24	16 0	8 1			3
02	1456 N	1455	-0-	-1	-0-	26 9	1383 2	Y			21	13 0	6 1			5
03	1612 N	1597	-0-	-15	-0-	49 1	1518 2	Y			24	15 0	9 1			5
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	23 9	1533 2	Y			21	15 0	7 1			4
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	55 1	1544 2	Y			21	15 0	7 1			3
*06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	23 9	1510 2	Y			20	13 0	7 1			3
						56 1										
						22 9										

DAVIS GAS UNIT "A"				WELL #: 4		RRCID -> 222774		COMPL. DATE 05/20/2006				TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898				
01	1798 N	572	-0-	-1226	-0-	18 1	504 2	Y			45	33 0	15 1			5
02	1624 N	456	-0-	-1168	-0-	50 9	403 2	Y			35	21 0	11 1			8
03	775 N	484	-0-	-291	-0-	14 1	429 2	Y			36	23 0	14 1			7
04	540 N	456	-0-	-84	-0-	39 9	404 2	Y			34	23 0	11 1			7
05	496 N	462	-0-	-34	-0-	15 1	413 2	Y			31	22 0	11 1			5
*06	480 N	331	-0-	-149	-0-	37 9	296 2	Y			22	15 0	8 1			4
						15 1										
						34 9										
						11 1										
						24 9										

OWENS, T.B. GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 225243		COMPL. DATE 03/10/2006				TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780				
01	868 N	338	-0-	-530	-0-	11 1	307 2	Y			18	12 0	6 1			2
02	364 N	270	-0-	-94	-0-	20 9	247 2	Y			13	8 0	4 1			3
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	9 1	1182 2	Y			63	33 0	21 1			12
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	14 9	1181 2	Y			60	41 0	19 1			12
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	42 1	1255 2	Y			58	41 0	20 1			9
*06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	66 9	1221 2	Y			55	37 0	18 1			9
						46 1										
						64 9										
						45 1										
						61 9										

HURD GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 226580		COMPL. DATE 02/25/2007				TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962				
01	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	61 1	1696 2	Y			39	27 0	13 1			4
02	1624 N	1601	-0-	-23	-0-	43 9	1511 2	Y			34	20 0	10 1			8
03	1767 N	1759	-0-	-8	-0-	53 1	1660 2	Y			36	23 0	14 1			7
04	1740 N	1633	-0-	-107	-0-	37 9	1541 2	Y			34	23 0	11 1			7
05	1767 N	1713	-0-	-54	-0-	59 1	1620 2	Y			31	22 0	11 1			5
*06	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	40 9	1690 2	Y			32	21 0	11 1			5
						55 1										
						37 9										
						59 1										
						34 9										
						62 1										
						35 9										

WOODLAWN (COTTON VALLEY)				//CONT.//	98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136										
MCGEE GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 232051		COMPL. DATE 09/06/2007				TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	35 1	966 2	Y	5	3 0	2 1	1			
						6 9									
02	952 N	881	-0-	-71	-0-	30 1	848 2	Y	3	2 0	1 1	1			
						3 9									
03	961 N	886	-0-	-75	-0-	30 1	852 2	Y	4	2 0	2 1	1			
						4 9									
04	960 N	792	-0-	-168	-0-	27 1	762 2	Y	3	2 0	1 1	1			
						3 9									
05	961 N	807	-0-	-154	-0-	28 1	777 2	Y	2	2 0	1 1	-0-			
						2 9									
*06	870 N	859	-0-	-11	-0-	30 1	825 2	Y	4	2 0	1 1	1			
						4 9									
POPE GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 232095		COMPL. DATE 08/20/2007				TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924			
01	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	100 1	2805 2	Y	26	18 0	8 1	3			
						29 9									
02	2800 N	2897	-0-	97	97	97 1	2772 2	Y	25	15 0	7 1	6			
						28 9									
03	3100 N	3030	-0-	-70	27	102 1	2900 2	Y	25	16 0	10 1	5			
						28 9									
04	2823 X	2796	-0-	-27	-0-	96 1	2676 2	Y	22	16 0	7 1	4			
						24 9									
05	2914 X	2864	-0-	-50	-0-	100 1	2741 2	Y	21	15 0	7 1	3			
						23 9									
*06	2820 X	2755	-0-	-65	-0-	97 1	2636 2	Y	20	13 0	7 1	3			
						22 9									
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU				WELL #:	7	RRCID -> 234511		COMPL. DATE 11/23/2007				TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916			
01	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	97 1	2722 2	Y	58	38 0	18 1	6			
						64 9									
02	1904 N	1808	-0-	-96	-0-	60 1	1709 2	Y	35	22 0	11 1	8			
						39 9									
03	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	65 1	1854 2	Y	38	24 0	15 1	7			
						42 9									
04	2130 N	1715	-0-	-415	-0-	58 1	1623 2	Y	31	22 0	10 1	6			
						34 9									
05	2015 N	1934	-0-	-81	-0-	67 1	1831 2	Y	33	23 0	11 1	5			
						36 9									
*06	1890 N	1846	-0-	-44	-0-	64 1	1749 2	Y	30	20 0	10 1	5			
						33 9									
LEWIS GAS UNIT -B-				WELL #:	8	RRCID -> 236620		COMPL. DATE 10/13/2007				TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974			
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	4 1	105 2	N	3	2 0	1 1	-0-			
						3 9									
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	4 1	107 2	N	4	2 0	1 1	1			
						4 9									
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	3 1	89 2	N	2	2 0	1 1	-0-			
						2 9									
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	3 1	89 2	N	2	1 0	1 1	-0-			
						2 9									
05	124 N	89	-0-	-35	-0-	3 1	84 2	N	2	1 0	1 1	-0-			
						2 9									
*06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4 1	101 2	N	2	1 0	1 1	-0-			
						2 9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY)															//CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: HARRISON																																												
MERIT ENERGY COMPANY															//CONT.// 561136																																																																										
OWENS, T.B. GAS UNIT															WELL #: 7															RRCID -> 236972															COMPL. DATE 04/10/2008															TOTAL DEPTH 10090															PERF. 9602 - 9820														
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																																				
																		CODE		AMT		CODE		M						AMT		CODE		AMT		BALANCE																																																					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																					
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																					
FINDLEY GAS UNIT "B"																																																																																									
															WELL #: 4															RRCID -> 237532															COMPL. DATE 12/12/2007															TOTAL DEPTH 9759															PERF. N/A														
01	3596	X	3434	-0-	-162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	3313	2	Y	3	3	0	1	1	-0-																																																													
02	3164	X	3111	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3	3002	2	Y	4	2	0	1	1	1																																																													
03	3534	X	3454	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	4	3333	2	Y	4	2	0	2	1	1																																																													
04	3600	X	3319	-0-	-281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	9	3201	2	Y	3	2	0	1	1	1																																																													
05	3534	X	3408	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3	3286	2	Y	2	2	0	1	1	-0-																																																													
*06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2	3213	2	Y	3	2	0	1	1	-0-																																																													
SANDERS GAS UNIT																																																																																									
															WELL #: 5H															RRCID -> 245289															COMPL. DATE 09/17/2008															TOTAL DEPTH 13103															PERF. N/A														
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	3784	2	Y	20	14	0	6	1	2																																																													
02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	22	3592	2	Y	18	11	0	5	1	4																																																													
03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	20	3774	2	Y	19	12	0	7	1	4																																																													
04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	21	3148	2	Y	15	11	0	5	1	3																																																													
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	17	3940	2	Y	18	12	0	6	1	3																																																													
*06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	20	3756	2	Y	16	11	0	5	1	3																																																													
DAVIS GAS UNIT -F-																																																																																									
															WELL #: 2H															RRCID -> 248725															COMPL. DATE 02/05/2009															TOTAL DEPTH 9835															PERF. 10372 - 12631														
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	2136	2	Y	6	4	0	2	1	1																																																													
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	7	1979	2	Y	5	3	0	2	1	1																																																													
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	6	2106	2	Y	6	4	0	2	1	1																																																													
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	7	1931	2	Y	6	4	0	2	1	1																																																													
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1990	2	Y	5	3	0	2	1	1																																																													
*06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	6	2023	2	Y	5	3	0	2	1	1																																																													

WOODLAWN (COTTON VALLEY)												CPTY: HARRISON					
MERIT ENERGY COMPANY																	
DAVIS GAS UNIT "A"																	
WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6727 X	6488	-0-	-239	-0-		222 1	6211 2	55 9	2	Y	50	35 0	16 1			6
02	6104 X	5994	-0-	-110	-0-		201 1	5743 2	50 9	2	Y	45	27 0	13 1			11
03	6758 X	6452	-0-	-306	-0-		218 1	6182 2	52 9	2	Y	47	30 0	19 1			9
04	6990 X	6780	-0-	-210	-0-		233 1	6493 2	54 9	2	Y	49	33 0	15 1			10
05	6634 X	6568	-0-	-66	-0-		230 1	6292 2	46 9	2	Y	42	31 0	15 1			6
*06	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-		231 1	6284 2	47 9	2	Y	43	28 0	14 1			7
FINDLEY GAS UNIT "B"												WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013					
01	5518 X	5305	-0-	-213	-0-		183 1	5122 2	129 9	2	Y	-0-					-0-
02	4984 X	4845	-0-	-139	-0-		164 1	4681 2	116 9	2	Y	-0-					-0-
03	5518 X	4903	-0-	-615	-0-		167 1	4736 2	123 9	2	Y	-0-					-0-
04	5490 X	5092	-0-	-398	-0-		177 1	4915 2	116 9	2	Y	-0-					-0-
05	5363 X	5293	-0-	-70	-0-		187 1	5106 2	107 9	2	Y	-0-					-0-
*06	5190 X	5125	-0-	-65	-0-		182 1	4943 2	100 9	2	Y	-0-					-0-
FINDLEY GAS UNIT "A"												WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396					
01	6200 X	5793	-0-	-407	-0-		1782 1	3882 2	129 9	2	Y	117	81 0	38 1			13
02	5600 X	5315	-0-	-285	-0-		1610 1	3589 2	116 9	2	Y	105	62 0	31 1			25
03	6200 X	5851	-0-	-349	-0-		1782 1	3946 2	123 9	2	Y	112	71 0	44 1			22
04	6030 X	5640	-0-	-390	-0-		1726 1	3798 2	116 9	2	Y	105	72 0	34 1			21
05	5890 X	5764	-0-	-126	-0-		1785 1	3872 2	107 9	2	Y	97	69 0	34 1			15
*06	5700 X	5488	-0-	-212	-0-		1725 1	3663 2	100 9	2	Y	91	61 0	30 1			15
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT												WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864					
01	7130 X	6359	-0-	-771	-0-		217 1	6077 2	65 9	2	Y	59	41 0	19 1			7
02	6440 X	5952	-0-	-488	-0-		200 1	5693 2	59 9	2	Y	54	32 0	16 1			13
03	6882 X	6553	-0-	-329	-0-		221 1	6268 2	64 9	2	Y	58	37 0	23 1			11
04	7020 X	6270	-0-	-750	-0-		215 1	5996 2	59 9	2	Y	54	37 0	17 1			11
05	6851 X	6419	-0-	-432	-0-		225 1	6139 2	55 9	2	Y	50	35 0	18 1			8
*06	6390 X	6187	-0-	-203	-0-		218 1	5917 2	52 9	2	Y	47	31 0	16 1			8

WOODLAWN (COTTON VALLEY)				//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON						
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136														
SLAUGHTER GAS UNIT "B"				WELL #:		4H	RRCID -> 258431	COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL	DEPTH	9740	PERF.10263 - 12867					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5022 X	4510	-0-	-512	-0-		154 39 9	1	4317	2	Y		35	24 0	11 1			4
02	4620 X	4118	-0-	-502	-0-		138 34 9	1	3946	2	Y		31	19 0	9 1			7
03	5115 X	4441	-0-	-674	-0-		150 36 9	1	4255	2	Y		33	21 0	13 1			6
04	5160 X	4239	-0-	-921	-0-		146 34 9	1	4059	2	Y		31	21 0	10 1			6
05	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-		162 33 9	1	4432	2	Y		30	21 0	10 1			5
*06	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-		163 32 9	1	4425	2	Y		29	19 0	10 1			5
SLAUGHTER GAS UNIT "B"				WELL #:		5H	RRCID -> 258455	COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL	DEPTH	9794	PERF.10353 - 12660					
01	3720 X	3333	-0-	-387	-0-		692 99 9	1	2542	2	Y		90	61 0	29 1			10
02	3220 X	2888	-0-	-332	-0-		619 85 9	1	2184	2	Y		77	46 0	23 1			18
03	3534 X	3319	-0-	-215	-0-		690 95 9	1	2534	2	Y		86	54 0	33 1			17
04	3330 X	2522	-0-	-808	-0-		646 68 9	1	1808	2	Y		62	46 0	21 1			12
05	3348 X	2577	-0-	-771	-0-		668 64 9	1	1845	2	Y		58	41 0	20 1			9
*06	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-		675 80 9	1	2539	2	Y		73	47 0	23 1			12
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 259606	COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL	DEPTH	9799	PERF.10680 - 14140					
01	7440 X	6887	-0-	-553	-0-		237 26 9	1	6624	2	Y		24	16 0	8 1			3
02	6664 X	6274	-0-	-390	-0-		212 23 9	1	6039	2	Y		21	13 0	6 1			5
03	7316 X	6870	-0-	-446	-0-		233 24 9	1	6613	2	Y		22	14 0	9 1			4
04	7800 X	6682	-0-	-1118	-0-		231 24 9	1	6427	2	Y		22	15 0	7 1			4
05	6944 X	6887	-0-	-57	-0-		242 22 9	1	6623	2	Y		20	14 0	7 1			3
*06	6720 X	6667	-0-	-53	-0-		236 20 9	1	6411	2	Y		18	12 0	6 1			3
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B				WELL #:		4H	RRCID -> 261599	COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL	DEPTH	9884	PERF.10405 - 13159					
01	5859 X	5445	-0-	-414	-0-		188 4 9	1	5253	2	Y		4	3 0	1 1			-0-
02	5292 X	4894	-0-	-398	-0-		166 4 9	1	4724	2	Y		4	2 0	1 1			1
03	5735 X	5139	-0-	-596	-0-		175 3 9	1	4961	2	Y		3	2 0	1 1			1
04	5880 X	4853	-0-	-1027	-0-		168 3 9	1	4682	2	Y		3	2 0	1 1			1
05	5456 X	5149	-0-	-307	-0-		182 2 9	1	4965	2	Y		2	2 0	1 1			-0-
*06	5280 X	4246	-0-	-1034	-0-		150 3 9	1	4093	2	Y		3	2 0	1 1			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4836 X	4638	-0-	-198	-0-	159 30 9	1	4449 2	Y	27	19 0	9 1		3
02	4340 X	4203	-0-	-137	-0-	142 26 9	1	4035 2	Y	24	14 0	7 1		6
03	4805 X	4576	-0-	-229	-0-	155 28 9	1	4393 2	Y	25	16 0	10 1		5
04	4710 X	4328	-0-	-382	-0-	149 26 9	1	4153 2	Y	24	16 0	8 1		5
05	4681 X	4441	-0-	-240	-0-	156 24 9	1	4261 2	Y	22	16 0	8 1		3
*06	4500 X	4373	-0-	-127	-0-	154 23 9	1	4196 2	Y	21	14 0	7 1		3
HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 3H RRCID -> 264740 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10447 - 14374														
01	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	149 106 9	1	4165 2	N	96	66 0	31 1		11
02	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	135 95 9	1	3857 2	N	86	51 0	26 1		20
03	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	149 101 9	1	4214 2	N	92	58 0	36 1		18
04	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	143 92 9	1	3981 2	N	84	58 0	27 1		17
05	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	151 87 9	1	4131 2	N	79	56 0	28 1		12
*06	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	150 85 9	1	4083 2	N	77	51 0	25 1		13
DAVIS GAS UNIT "F" WELL #: 3H RRCID -> 264741 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 12867														
01	7812 X	5794	-0-	-2018	-0-	1785 23 9	1	3986 2	Y	21	15 0	7 1		2
02	6888 X	6367	-0-	-521	-0-	1649 25 9	1	4693 2	Y	23	13 0	7 1		5
03	7564 X	6644	-0-	-920	-0-	1812 25 9	1	4807 2	Y	23	15 0	9 1		4
04	6180 X	4868	-0-	-1312	-0-	1703 19 9	1	3146 2	Y	17	12 0	6 1		3
05	7037 X	4073	-0-	-2964	-0-	1728 14 9	1	2331 2	Y	13	9 0	5 1		2
*06	6810 X	6047	-0-	-763	-0-	1747 20 9	1	4280 2	Y	18	11 0	6 1		3

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3309

WOODLAWN (COTTON VALLEY)				//CONT.//	98563 083	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136												
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	264818	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	9952	PERF.	10608	-	13653		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE	
01	6076 X	5365	-0-	-711	-0-	184	1	5161 2	Y	18	13	0	6	1	2		
02	5516 X	4944	-0-	-572	-0-	20	9	4758 2	Y	17	10	0	5	1	4		
03	6107 X	5333	-0-	-774	-0-	19	9	5132 2	Y	18	11	0	7	1	4		
04	6270 X	4943	-0-	-1327	-0-	181	1	4755 2	Y	15	11	0	5	1	3		
05	5890 X	5118	-0-	-772	-0-	20	9	4921 2	Y	15	11	0	5	1	2		
*06	5310 X	4975	-0-	-335	-0-	171	1	4782 2	Y	15	10	0	5	1	2		
						17	9										
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	264948	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	10126	PERF.	10272	-	13917		
01	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	106	1	2979 2	Y	30	21	0	10	1	3		
02	2772 X	2753	-0-	-19	-0-	33	9	2632 2	Y	26	15	0	8	1	6		
03	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	92	1	2944 2	Y	29	18	0	11	1	6		
04	3180 X	2831	-0-	-349	-0-	29	9	2708 2	Y	24	17	0	8	1	5		
05	3131 X	2731	-0-	-400	-0-	104	1	2611 2	Y	22	16	0	8	1	3		
*06	3030 X	2588	-0-	-442	-0-	32	9	2474 2	Y	21	14	0	7	1	3		
						97	1										
						26	9										
						96	1										
						24	9										
						91	1										
						23	9										
FINDLEY GAS UNIT "A"				WELL #:	6H	RRCID ->	265510	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	9774	PERF.	10046	-	11994		
01	2635 X	2455	-0-	-180	-0-	82	1	2306 2	N	61	42	0	20	1	7		
02	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	67	9	2051 2	N	52	31	0	16	1	12		
03	2511 N	2471	-0-	-40	-0-	72	1	2326 2	N	57	36	0	22	1	11		
04	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	63	9	2323 2	N	56	38	0	18	1	11		
05	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	83	1	2414 2	N	52	37	0	18	1	8		
*06	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	62	9	2332 2	N	50	33	0	17	1	8		
						88	1										
						57	9										
						86	1										
						55	9										
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	265519	COMPL. DATE	02/20/2011	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	10505	-	14377		
01	3875 X	3783	-0-	-92	-0-	128	1	3597 2	Y	53	37	0	17	1	6		
02	3500 X	3299	-0-	-201	-0-	58	9	3138 2	Y	46	27	0	14	1	11		
03	3875 X	3760	-0-	-115	-0-	110	1	3578 2	Y	51	32	0	20	1	10		
04	3750 X	3605	-0-	-145	-0-	126	1	3431 2	Y	46	32	0	15	1	9		
05	3875 X	3640	-0-	-235	-0-	56	9	3465 2	Y	44	31	0	15	1	7		
*06	3660 X	3549	-0-	-111	-0-	123	1	3380 2	Y	41	27	0	14	1	7		
						51	9										
						127	1										
						48	9										
						124	1										
						45	9										

WOODLAWN (COTTON VALLEY)				//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136											
MCGEE GAS UNIT -B-				WELL #:		7H	RRCID -> 266921	COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL	DEPTH	9825	PERF.10909	- 13631	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	207 1	5806 2	Y	52	36 0	17 1	6			
02	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	57 9	5516 2	Y	47	28 0	14 1	11			
03	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	193 1	6092 2	Y	51	32 0	20 1	10			
04	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	52 9	6037 2	Y	48	33 0	15 1	10			
05	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	215 1	5859 2	Y	42	31 0	15 1	6			
*06	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	56 9	5741 2	Y	42	27 0	14 1	7			
						217 1									
						53 9									
						215 1									
						46 9									
						211 1									
						46 9									
ROGERS GAS UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 267699	COMPL. DATE 12/04/2012		TOTAL	DEPTH	9823	PERF.10452	- 13653	
01	7812 X	7660	-0-	-152	-0-	261 1	7301 2	Y	89	62 0	29 1	10			
02	7056 X	7012	-0-	-44	-0-	98 9	6689 2	Y	80	47 0	24 1	19			
03	7905 X	7464	-0-	-441	-0-	235 1	7122 2	Y	83	53 0	33 1	16			
04	8340 X	6770	-0-	-1570	-0-	88 9	6458 2	Y	73	51 0	24 1	14			
05	7905 X	6964	-0-	-941	-0-	251 1	6646 2	Y	68	48 0	24 1	10			
*06	7500 X	6811	-0-	-689	-0-	91 9	6500 2	Y	65	43 0	21 1	11			
						232 1									
						80 9									
						243 1									
						75 9									
						239 1									
						72 9									
HORDERN GAS UNIT 'A'				WELL #:		3H	RRCID -> 267908	COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL	DEPTH	9790	PERF. 9884	- 13176	
01	7781 X	7748	-0-	-33	-0-	1845 1	5662 2	Y	219	149 0	70 1	25			
02	7028 X	6710	-0-	-318	-0-	241 9	4854 2	Y	184	110 0	55 1	44			
03	7688 X	7671	-0-	-17	-0-	1654 1	5604 2	Y	205	129 0	80 1	40			
04	7860 X	7314	-0-	-546	-0-	202 9	5325 2	Y	189	131 0	61 1	37			
05	7750 X	7592	-0-	-158	-0-	1841 1	5549 2	Y	179	126 0	63 1	27			
*06	7500 X	7356	-0-	-144	-0-	226 9	5381 2	Y	170	113 0	56 1	28			
						1781 1									
						208 9									
						1846 1									
						197 9									
						1788 1									
						187 9									
KINGSTREE RANCH GAS UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 268368	COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL	DEPTH	10083	PERF.10543	- 14343	
01	7099 X	7004	-0-	-95	-0-	240 1	6717 2	Y	43	30 0	14 1	5			
02	6552 X	5890	-0-	-662	-0-	47 9	5653 2	Y	35	21 0	11 1	8			
03	7254 X	6329	-0-	-925	-0-	198 1	6073 2	Y	38	24 0	15 1	7			
04	7050 X	5669	-0-	-1381	-0-	39 9	5439 2	Y	32	23 0	10 1	6			
05	7161 X	5770	-0-	-1391	-0-	214 1	5534 2	Y	30	21 0	10 1	5			
*06	6780 X	5554	-0-	-1226	-0-	42 9	5327 2	Y	28	19 0	9 1	5			
						195 1									
						35 9									
						203 1									
						33 9									
						196 1									
						31 9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY)														
MERIT ENERGY COMPANY														
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 13893														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	8773 X	7711	-0-	-1062	-0-	262 113 9	7336 2	Y	103	72 0	33 1	12		
02	7532 X	7180	-0-	-352	-0-	240 101 9	6839 2	Y	92	55 0	27 1	22		
03	8618 X	8357	-0-	-261	-0-	281 116 9	7960 2	Y	105	65 0	41 1	21		
04	8700 X	7626	-0-	-1074	-0-	261 101 9	7264 2	Y	92	65 0	30 1	18		
05	8618 X	8415	-0-	-203	-0-	294 102 9	8019 2	Y	93	65 0	32 1	14		
*06	8100 X	7683	-0-	-417	-0-	269 92 9	7322 2	Y	84	56 0	28 1	14		
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 3H RRCID -> 270317 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10182 - 12952														
01	8153 X	7428	-0-	-725	-0-	255 21 9	7152 2	Y	19	13 0	6 1	2		
02	7224 X	6808	-0-	-416	-0-	230 19 9	6559 2	Y	17	10 0	5 1	4		
03	7812 X	7574	-0-	-238	-0-	257 20 9	7297 2	Y	18	11 0	7 1	4		
04	8190 X	7509	-0-	-681	-0-	260 19 9	7230 2	Y	17	12 0	6 1	3		
05	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	278 20 9	7582 2	Y	18	12 0	6 1	3		
*06	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	271 17 9	7370 2	Y	15	10 0	5 1	3		
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270358 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10000 - 13509														
01	10168 X	7851	-0-	-2317	-0-	268 67 9	7516 2	Y	61	42 0	20 1	7		
02	9184 X	7189	-0-	-1995	-0-	242 59 9	6888 2	Y	54	32 0	16 1	13		
03	10168 X	7989	-0-	-2179	-0-	270 65 9	7654 2	Y	59	37 0	23 1	12		
04	10050 X	8013	-0-	-2037	-0-	276 62 9	7675 2	Y	56	39 0	18 1	11		
05	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	298 61 9	8127 2	Y	55	39 0	19 1	8		
*06	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	302 61 9	8202 2	Y	55	36 0	18 1	9		
ONEY, ALTON J. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270528 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10368 - 13867														
01	6913 X	6733	-0-	-180	-0-	230 61 9	6442 2	Y	55	38 0	18 1	6		
02	6272 X	6151	-0-	-121	-0-	207 55 9	5889 2	Y	50	29 0	15 1	12		
03	6944 X	6736	-0-	-208	-0-	227 57 9	6452 2	Y	52	33 0	21 1	10		
04	7050 X	6511	-0-	-539	-0-	224 55 9	6232 2	Y	50	34 0	16 1	10		
05	6913 X	6698	-0-	-215	-0-	235 51 9	6412 2	Y	46	33 0	16 1	7		
*06	6600 X	6564	-0-	-36	-0-	231 48 9	6285 2	Y	44	29 0	15 1	7		

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6944 X	5970	-0-	-974	-0-	203 78 9	1	5689	2 Y	71	49 0	23 1	1		8
02	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	223 84 9	1	6367	2 Y	76	44 0	22 1	1		18
03	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	235 86 9	1	6660	2 Y	78	50 0	31 1	1		15
04	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	231 80 9	1	6440	2 Y	73	51 0	23 1	1		14
05	7254 X	6719	-0-	-535	-0-	235 73 9	1	6411	2 Y	66	47 0	23 1	1		10
*06	7020 X	6541	-0-	-479	-0-	230 69 9	1	6242	2 Y	63	42 0	21 1	1		10
KELLY HEIRS GAS UNIT (SA) WELL #: 7H RRCID -> 271404 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10295 - 14518															
01	7657 X	7645	-0-	-12	-0-	262 51 9	1	7332	2 Y	46	31 0	15 1	1		5
02	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	234 45 9	1	6684	2 Y	41	24 0	12 1	1		10
03	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	257 46 9	1	7287	2 Y	42	27 0	17 1	1		8
04	7680 X	6931	-0-	-749	-0-	239 43 9	1	6649	2 Y	39	27 0	12 1	1		8
05	7719 X	7269	-0-	-450	-0-	255 41 9	1	6973	2 Y	37	26 0	13 1	1		6
*06	7470 X	6872	-0-	-598	-0-	242 36 9	1	6594	2 Y	33	22 0	11 1	1		6
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271684 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527															
01	5952 X	5605	-0-	-347	-0-	639 91 9	1	4875	2 Y	83	58 0	27 1	1		9
02	5292 X	5038	-0-	-254	-0-	574 80 9	1	4384	2 Y	73	43 0	22 1	1		17
03	5797 X	5498	-0-	-299	-0-	633 85 9	1	4780	2 Y	77	49 0	30 1	1		15
04	5880 X	5263	-0-	-617	-0-	614 79 9	1	4570	2 Y	72	50 0	23 1	1		14
05	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	646 78 9	1	4954	2 Y	71	49 0	25 1	1		11
*06	5430 X	5380	-0-	-50	-0-	622 73 9	1	4685	2 Y	66	44 0	22 1	1		11
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271693 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 12960															
01	8339 X	7300	-0-	-1039	-0-	247 138 9	1	6915	2 Y	125	82 0	38 1	1		14
02	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	278 154 9	1	7927	2 Y	140	81 0	40 1	1		33
03	8786 X	8786	-0-	-0-	-0-	294 158 9	1	8334	2 Y	144	92 0	57 1	1		28
04	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	288 149 9	1	8006	2 Y	135	93 0	43 1	1		27
05	9207 X	8691	-0-	-516	-0-	302 138 9	1	8251	2 Y	125	89 0	44 1	1		19
*06	8910 X	8418	-0-	-492	-0-	294 130 9	1	7994	2 Y	118	79 0	39 1	1		19

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3313

WOODLAWN (COTTON VALLEY)			//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136												
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B"			WELL #:		4H	RRCID -> 271699		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH		9953 PERF.10507		- 14029			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	8618 X	7978	-0-	-640	-0-	274 47 9	1 7657	2	Y		43	30 0	14 1			5	
02	7672 X	7413	-0-	-259	-0-	250 43 9	1 7120	2	Y		39	23 0	12 1			9	
03	8494 X	8269	-0-	-225	-0-	280 47 9	1 7942	2	Y		43	27 0	17 1			8	
04	8910 X	7975	-0-	-935	-0-	275 44 9	1 7656	2	Y		40	27 0	13 1			8	
05	8277 X	7878	-0-	-399	-0-	277 39 9	1 7562	2	Y		35	25 0	13 1			5	
*06	8010 X	7765	-0-	-245	-0-	274 39 9	1 7452	2	Y		35	23 0	11 1			6	
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA			WELL #:		3H	RRCID -> 271772		COMPL. DATE 12/03/2013		TOTAL DEPTH		9853 PERF.10580		- 15237			
01	9517 X	9106	-0-	-411	-0-	312 51 9	1 8743	2	Y		46	32 0	15 1			5	
02	8596 X	8142	-0-	-454	-0-	274 44 9	1 7824	2	Y		40	24 0	12 1			9	
03	9517 X	8924	-0-	-593	-0-	302 47 9	1 8575	2	Y		43	27 0	17 1			8	
04	9240 X	8867	-0-	-373	-0-	306 45 9	1 8516	2	Y		41	28 0	13 1			8	
05	9331 X	8931	-0-	-400	-0-	314 42 9	1 8575	2	Y		38	27 0	13 1			6	
*06	8820 X	8504	-0-	-316	-0-	300 39 9	1 8165	2	Y		35	23 0	12 1			6	
KELLY HEIRS GAS UNIT			WELL #:		5H	RRCID -> 271883		COMPL. DATE 06/11/2013		TOTAL DEPTH		9984 PERF.10552		- 13435			
01	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	1817 124 9	1 4881	2	Y		113	78 0	37 1			13	
02	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	1637 107 9	1 4360	2	Y		97	58 0	29 1			23	
03	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	1819 119 9	1 4989	2	Y		108	68 0	42 1			21	
04	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	1756 108 9	1 4628	2	Y		98	68 0	32 1			19	
05	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	1827 105 9	1 5023	2	Y		95	67 0	33 1			14	
*06	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	1769 100 9	1 4865	2	Y		91	60 0	30 1			15	
FINDLEY GAS UNIT "A"			WELL #:		8H	RRCID -> 272749		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH		9689 PERF.10248		- 15048			
01	9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	311 72 9	1 8696	2	Y		65	45 0	21 1			7	
02	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	280 64 9	1 7978	2	Y		58	34 0	17 1			14	
03	8990 X	8974	-0-	-16	-0-	303 67 9	1 8604	2	Y		61	39 0	24 1			12	
04	8730 X	8266	-0-	-464	-0-	285 61 9	1 7920	2	Y		55	38 0	18 1			11	
05	9021 X	8929	-0-	-92	-0-	313 58 9	1 8558	2	Y		53	37 0	19 1			8	
*06	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	308 56 9	1 8376	2	Y		51	34 0	17 1			8	

WOODLAWN (COTTON VALLEY)														
MERIT ENERGY COMPANY														
MCGEE GAS UNIT -B-														
WELL #: 8H RRCID -> 272763 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10507 - 14458														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	249 31 9	1	6966	2	Y	28	19	0	9 1 3
02	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	225 26 9	1	6410	2	Y	24	14	0	7 1 6
03	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	246 28 9	1	6975	2	Y	25	16	0	10 1 5
04	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	249 28 9	1	6932	2	Y	25	17	0	8 1 5
05	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	253 24 9	1	6905	2	Y	22	16	0	8 1 3
*06	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	217 21 9	1	5911	2	Y	19	13	0	6 1 3
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 273069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 14621														
01	9455 X	9153	-0-	-302	-0-	310 167 9	1	8676	2	Y	152	105	0	49 1 17
02	8484 X	8171	-0-	-313	-0-	272 145 9	1	7754	2	Y	132	79	0	39 1 31
03	9393 X	9283	-0-	-110	-0-	311 162 9	1	8810	2	Y	147	92	0	57 1 29
04	9780 X	8919	-0-	-861	-0-	304 149 9	1	8466	2	Y	135	94	0	43 1 27
05	9625 X	9625	-0-	-0-	-0-	335 146 9	1	9144	2	Y	133	94	0	46 1 20
*06	9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	332 142 9	1	9032	2	Y	129	85	0	43 1 21
SMITH GAS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866														
01	8215 X	7046	-0-	-1169	-0-	7016	2	30 9	Y	27	38	1		66
02	7140 X	6597	-0-	-543	-0-	6556	2	41 9	Y	37	39	1		64
03	7812 X	7172	-0-	-640	-0-	7131	2	41 9	Y	37	36	1		65
04	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	7054	2	35 9	Y	32	33	1		64
05	7316 X	7314	-0-	-2	-0-	7310	2	4 9	Y	4				68
*06	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	7944	2	2 9	Y	2	38	1		32
JFS TIMBER GAS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374														
01	6293 X	5985	-0-	-308	-0-	5935	2	50 9	Y	45	51	1		98
02	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	5983	2	69 9	Y	63	57	1		104
03	6169 X	5861	-0-	-308	-0-	5797	2	64 9	Y	58	59	1		103
04	5790 X	5296	-0-	-494	-0-	5245	2	51 9	Y	46	53	1		96
05	6696 X	5955	-0-	-741	-0-	5947	2	8 9	Y	7				103
*06	6480 X	6027	-0-	-453	-0-	6025	2	2 9	Y	2	57	1		48
CYPRESS BAYOU GAS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976														
01	4836 X	4346	-0-	-490	-0-	4232	2	114 9	Y	104	121	1		110
02	4368 X	3831	-0-	-537	-0-	3718	2	113 9	Y	103	60	1		153
03	4805 X	4476	-0-	-329	-0-	4351	2	125 9	Y	114	180	1		87
04	4650 X	3844	-0-	-806	-0-	3741	2	103 9	Y	94	62	1		119
05	4371 X	3701	-0-	-670	-0-	3603	2	98 9	Y	89	55	1		153
*06	4320 X	3608	-0-	-712	-0-	3518	2	90 9	Y	82	174	1		61

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	11594 X	11368	-0-	-226	-0-	392	1	10976	2	Y	-0-			-0-
02	11592 X	10341	-0-	-1251	-0-	350	1	9991	2	Y	-0-			-0-
03	12834 X	10970	-0-	-1864	-0-	374	1	10596	2	Y	-0-			-0-
04	12420 X	10465	-0-	-1955	-0-	363	1	10102	2	Y	-0-			-0-
05	12462 X	11077	-0-	-1385	-0-	391	1	10686	2	Y	-0-			-0-
*06	11070 X	10718	-0-	-352	-0-	380	1	10338	2	Y	-0-			-0-
JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235														
01	6510 X	6275	-0-	-235	-0-	6245	2	30	9	Y	27	33	1	61
02	5880 X	5578	-0-	-302	-0-	5541	2	37	9	Y	34	36	1	59
03	6510 X	6419	-0-	-91	-0-	6378	2	41	9	Y	37	34	1	62
04	6240 X	5735	-0-	-505	-0-	5703	2	32	9	Y	29	32	1	59
05	6448 X	6053	-0-	-395	-0-	6049	2	4	9	Y	4			63
*06	6210 X	6176	-0-	-34	-0-	6175	2	1	9	Y	1	35	1	29
BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102														
01	14756 X	13585	-0-	-1171	-0-	463	1	12959	2	Y	148	102	0	17
						163	9							
02	13272 X	12854	-0-	-418	-0-	431	1	12279	2	Y	131	78	0	31
						144	9							
03	14508 X	13967	-0-	-541	-0-	470	1	13344	2	Y	139	88	0	27
						153	9							
04	15240 X	13411	-0-	-1829	-0-	460	1	12809	2	Y	129	89	0	26
						142	9							
05	14415 X	13777	-0-	-638	-0-	482	1	13164	2	Y	119	85	0	18
						131	9							
*06	13770 X	13396	-0-	-374	-0-	471	1	12798	2	Y	115	76	0	19
						127	9							
ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425														
01	7192 X	7104	-0-	-88	-0-	7024	2	80	9	Y	73	78	1	77
02	6440 X	6317	-0-	-123	-0-	6236	2	81	9	Y	74	42	1	109
03	7099 X	6923	-0-	-176	-0-	6839	2	84	9	Y	76	127	1	58
04	6870 X	6440	-0-	-430	-0-	6366	2	74	9	Y	67	41	1	84
05	7099 X	6354	-0-	-745	-0-	6281	2	73	9	Y	66	39	1	111
*06	6870 X	6766	-0-	-104	-0-	6693	2	73	9	Y	66	128	1	49
SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566														
01	8184 X	7901	-0-	-283	-0-	267	1	7462	2	Y	156	108	0	18
						172	9							
02	7364 X	7308	-0-	-56	-0-	242	1	6912	2	Y	140	83	0	33
						154	9							
03	8029 X	7980	-0-	-49	-0-	266	1	7549	2	Y	150	95	0	29
						165	9							
04	8400 X	7214	-0-	-1186	-0-	245	1	6825	2	Y	131	92	0	26
						144	9							
05	8091 X	7220	-0-	-871	-0-	250	1	6839	2	Y	119	85	0	18
						131	9							
*06	7830 X	7572	-0-	-258	-0-	264	1	7174	2	Y	122	80	0	20
						134	9							

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3316

WOODLAWN (COTTON VALLEY)				//CONT.//		98563 083		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON						
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//		561136																
J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA)				WELL #:		9H		RRCID -> 275730				COMPL. DATE 01/22/2014				TOTAL DEPTH 9887 PERF.10109 - 14542						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617 X	12203	-0-	-414	-0-	417	1	9	11686	2	Y	91	64	0	30	1	10					
02	11396 X	10742	-0-	-654	-0-	361	1	9	10294	2	Y	79	47	0	23	1	19					
03	12679 X	11995	-0-	-684	-0-	405	1	9	11496	2	Y	85	54	0	33	1	17					
04	12270 X	11569	-0-	-701	-0-	398	1	9	11084	2	Y	79	55	0	25	1	16					
05	12679 X	11881	-0-	-798	-0-	417	1	9	11383	2	Y	74	53	0	26	1	11					
*06	11820 X	11346	-0-	-474	-0-	400	1	9	10870	2	Y	69	46	0	23	1	11					
HORDERN GAS UNIT -A- (SA)				WELL #:		4H		RRCID -> 275986				COMPL. DATE 08/01/2014				TOTAL DEPTH 9813 PERF.10250 - 14587						
01	10075 X	9320	-0-	-755	-0-	318	1	9	8894	2	Y	98	68	0	32	1	11					
02	8988 X	8467	-0-	-521	-0-	284	1	9	8086	2	Y	88	52	0	26	1	21					
03	9889 X	9305	-0-	-584	-0-	313	1	9	8890	2	Y	93	59	0	37	1	18					
04	10050 X	8848	-0-	-1202	-0-	303	1	9	8447	2	Y	89	61	0	28	1	18					
05	9641 X	9440	-0-	-201	-0-	330	1	9	9019	2	Y	83	59	0	29	1	13					
*06	9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	319	1	9	8665	2	Y	78	52	0	26	1	13					
ST. JAMES GAS UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 276183				COMPL. DATE 11/20/2014				TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 16464						
01	10943 X	10553	-0-	-390	-0-	10388	2	9	165	9	Y	150	172	1			159					
02	9884 X	9037	-0-	-847	-0-	8876	2	9	161	9	Y	146	87	1			218					
03	10633 X	10172	-0-	-461	-0-	10004	2	9	168	9	Y	153	254	1			117					
04	10290 X	9402	-0-	-888	-0-	9250	2	9	152	9	Y	138	84	1			171					
05	10633 X	8398	-0-	-2235	-0-	8267	2	9	131	9	Y	119	79	1			211					
*06	10200 X	10057	-0-	-143	-0-	9907	2	9	150	9	Y	136	246	1			101					
WHIPKEY GAS UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 276441				COMPL. DATE 11/30/2014				TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309						
01	8587 X	7124	-0-	-1463	-0-	7088	2	9	36	9	Y	33	49	1			83					
02	7756 X	7370	-0-	-386	-0-	7319	2	9	51	9	Y	46	48	1			81					
03	8587 X	8041	-0-	-546	-0-	7987	2	9	54	9	Y	49	46	1			84					
04	7530 X	7438	-0-	-92	-0-	7395	2	9	43	9	Y	39	43	1			80					
05	8153 X	8122	-0-	-31	-0-	8115	2	9	7	9	Y	6					86					
*06	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	8396	2	9	2	9	Y	2	48	1			40					
DAVIS GAS UNIT -F-				WELL #:		4H		RRCID -> 276442				COMPL. DATE 09/22/2014				TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230						
01	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	368	1	9	10310	2	Y	12	9	0	4	1	1					
02	9789 X	9789	-0-	-0-	-0-	331	1	9	9445	2	Y	12	7	0	3	1	3					
03	10710 X	10710	-0-	-0-	-0-	364	1	9	10333	2	Y	12	8	0	5	1	2					
04	10051 X	10051	-0-	-0-	-0-	348	1	9	9690	2	Y	12	8	0	4	1	2					
05	10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	363	1	9	9914	2	Y	11	7	0	4	1	2					
*06	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	354	1	9	9629	2	Y	10	7	0	3	1	2					

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	198 1	5532 2	Y	55	38 0	18 1				6
02	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	61 9	4998 2	Y	49	29 0	14 1				12
03	5611 X	5347	-0-	-264	-0-	175 1	5114 2	Y	48	31 0	19 1				10
04	5580 X	4852	-0-	-728	-0-	54 9	4639 2	Y	42	30 0	14 1				8
05	5766 X	5030	-0-	-736	-0-	180 1	4810 2	Y	40	28 0	14 1				6
*06	5580 X	4843	-0-	-737	-0-	53 9	4631 2	Y	38	25 0	13 1				6
						167 1									
						46 9									
						176 1									
						44 9									
						170 1									
						42 9									
JUBLE D. GRIFFIS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 282090 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9590 - 9928															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055 RRCID -> 286978 COMPL. DATE 04/28/2020 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10288 - 15650															
01	19003 X	11690	-0-	-7313	-0-	11523 3	167 9	N	152	178 1					276
02	17136 X	15144	-0-	-1992	-0-	15034 3	110 9	N	100						376
03	17639 X	16369	-0-	-1270	-0-	16223 3	146 9	N	133	175 1					334
04	19800 X	15558	-0-	-4242	-0-	15349 3	209 9	N	190	188 1					336
05	20460 X	15959	-0-	-4501	-0-	15809 3	150 9	N	136	188 1					284
06	16230 X	NO RPT	-0-	-16230	-0-			N	NO RPT						284
DUKE WELL #: 2H RRCID -> 294039 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10460 - 16382															
01	39401 X	28035	-0-	-11366	-0-	27753 3	282 9	N	256	181 1					375
02	35588 X	27818	-0-	-7770	-0-	27411 3	407 9	N	370	378 1					367
03	33709 X	33709	-0-	-0-	-0-	33377 3	332 9	N	302	180 1					489
04	30616 X	30616	-0-	-0-	-0-	30111 3	505 9	N	459	679 1					269
05	30235 X	30235	-0-	-0-	-0-	29833 3	402 9	N	365	337 1					297
06	29820 X	NO RPT	-0-	-29820	-0-			N	NO RPT						297
RFE OPERATING, LLC 704776 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847															
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						142
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						142
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						142
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						142
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						142
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						142
MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9706 - 9835															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						58

WOODLAWN (COTTON VALLEY)			//CONT.// 98563 083			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON					
RFE OPERATING, LLC			//CONT.// 704776														
MCELROY HEIRS			WELL #: 4			RRCID -> 210306			COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLLIER			WELL #: 1			RRCID -> 215578			COMPL. DATE 09/02/2005			TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
GREEN FOX DEEP GU 2			WELL #: 1			RRCID -> 222561			COMPL. DATE 09/07/2006			TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LITTLETON LAKE			WELL #: 1H			RRCID -> 233685			COMPL. DATE 09/21/2006			TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
CLEAR LAKE GU			WELL #: 1H			RRCID -> 241870			COMPL. DATE 07/21/2008			TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934					
01		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					319
02		4116 X	-0-	-0-	-4116	-0-					N	-0-					319
03		5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					319
04		4410 X	4302	-0-	-108	-0-	4302	2			N	-0-					319
05		4402 X	1906	-0-	-2496	-0-	1906	2			N	-0-					319
06		4890 X	3731	-0-	-1159	-0-	3731	2			N	-0-					319
HARRISON, J. W. ESTATE GU			WELL #: 1H			RRCID -> 244338			COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678					
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
MURPHY, O.G. HEIRS			WELL #: 1H			RRCID -> 245056			COMPL. DATE 12/01/2008			TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WOODLAWN (COTTON VALLEY)												CNTY: HARRISON			
RFE OPERATING, LLC															
WALKER HEIRS UNIT															
//CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 704776															
WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
ROGERS GAS UNIT												WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ROGERS GAS UNIT												WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
R HASTY UNIT												WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411			
01	6076 X	5652	-0-	-424	-0-	5622	2	30	9	N	27	19	8		165
02	5488 X	5420	-0-	-68	-0-	5356	2	64	9	N	58	9	8		214
03	6076 X	4909	-0-	-1167	-0-	4909	2			N	-0-				214
04	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-				214
05	6014 X	5838	-0-	-176	-0-	5838	2			N	-0-				214
06	5820 X	5219	-0-	-601	-0-	5219	2			N	-0-				214
TAYLOR, T. J.												WELL #: 20H RRCID -> 284466 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 9698 PERF.10150 - 14422			
01	11532 X	4992	-0-	-6540	-0-	4969	2	23	9	N	21	6	8		352
02	10416 X	6058	-0-	-4358	-0-	6039	2	19	9	N	17	2	8		367
03	9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	9253	2	109	9	N	99	174	1		292
04	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	8712	2	14	9	N	13	13	8		292
05	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	9896	2	20	9	N	18	167	1	18 8	125
06	9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			N	-0-				125
RALPHIE WEST-TAYLOR (AW)												WELL #: 2H RRCID -> 292160 COMPL. DATE 01/10/2022 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10240 - 15676			
01	35154 X	28016	-0-	-7138	-0-	27371	2	645	9	N	586	349	1	52 8	406
02	31948 X	20517	-0-	-11431	-0-	19714	2	803	9	N	730	666	1	42 8	428
03	35371 X	22881	-0-	-12490	-0-	22047	2	834	9	N	758	909	1	57 8	220
04	34230 X	21150	-0-	-13080	-0-	20392	2	758	9	N	689	668	1	46 8	195
05	28024 X	26686	-0-	-1338	-0-	26130	2	556	9	N	505	436	1	56 8	208
06	27120 X	24510	-0-	-2610	-0-	24138	2	372	9	N	338	213	1	15 8	318
RALPHIE EAST												WELL #: 1H RRCID -> 292447 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9868 - 15265			
01	24366 X	20018	-0-	-4348	-0-	19267	2	751	9	N	683	462	1	104 8	365
02	22008 X	15548	-0-	-6460	-0-	14904	2	644	9	N	585	466	1	42 8	442
03	23188 X	16500	-0-	-6688	-0-	15794	2	706	9	N	642	838	1	25 8	221
04	19710 X	17800	-0-	-1910	-0-	17035	2	765	9	N	695	651	1	41 8	224
05	20026 X	6790	-0-	-13236	-0-	6571	2	219	9	N	199	204	1	9 8	210
06	19380 X	-0-	-0-	-19380	-0-					N	-0-				210

WOODLAWN (COTTON VALLEY)				//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
RFE OPERATING, LLC				//CONT.// 704776											
MCELROY HEIRS				WELL #: 3		RRCID -> 292617		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8465 - 9816			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	217 N	159	-0-	-58	-0-	157	2	2	9	N	2	2	8		115
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-				115
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				115
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-				115
05	248 N	88	-0-	-160	-0-	88	2			N	-0-				115
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-				115
MCELROY HEIRS				WELL #: 2H		RRCID -> 294830		COMPL. DATE 03/10/2023		TOTAL DEPTH 9742		PERF. 11020 - 14204			
01	10571 X	1298	-0-	-9273	-0-	1281	2	17	9	N	15	8	1	4	188
02	9548 X	119	-0-	-9429	-0-	116	2	3	9	N	3	2	1	2	187
03	9021 X	4	-0-	-9017	-0-	3	2	1	9	N	1	1	8		187
04	5520 X	8	-0-	-5512	-0-	6	2	2	9	N	2	2	8		187
05	1302 X	59	-0-	-1243	-0-	11	2	48	9	N	44	44	8		187
06	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	10	10	8		187
OSCEOLA-MCELROY HEIRS (AW)				WELL #: 2H		RRCID -> 295115		COMPL. DATE 03/06/2023		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 10040 - 14229			
01	46500 X	27888	-0-	-18612	-0-	27261	2	627	9	N	570	546	1	5	293
02	36064 X	27377	-0-	-8687	-0-	26779	2	598	9	N	544	374	1	1	462
03	36828 X	29063	-0-	-7765	-0-	28619	2	444	9	N	404	579	1	2	285
04	42328 X	42328	-0-	-0-	-0-	41562	2	766	9	N	696	583	1	2	396
*05	60517 X	60517	-0-	-0-	-0-	59469	2	1048	9	N	953	839	1	59	451
06	50713 X	50713	-0-	-0-	-0-	49965	2	748	9	N	680	506	1	12	613
COLLIER-ELDRIDGE BIVINS (AW)				WELL #: 1H		RRCID -> 296692		COMPL. DATE 11/10/2023		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 10375 - 17031			
01	79019 X	64435	-0-	-14584	-0-	63002	2	1433	9	N	1303	1114	1	207	284
02	71372 X	56203	-0-	-15169	-0-	55020	2	1183	9	N	1075	914	1	91	354
03	74276 X	50011	-0-	-24265	-0-	48998	2	1013	9	N	921	938	1	50	287
04	81799 X	81799	-0-	-0-	-0-	80367	2	1432	9	N	1302	961	1	59	569
*05	103434 X	103434	-0-	-0-	-0-	101839	2	1595	9	Y	1450	1278	1	141	600
06	87358 X	87358	-0-	-0-	-0-	85894	2	1464	9	Y	1331	1149	1	53	729
OSCEOLA MCELROY HEIRS (AW)				WELL #: 3H		RRCID -> 296715		COMPL. DATE 06/25/2025		TOTAL DEPTH 9746		PERF. 10113 - 17361			
01	61845 X	41822	-0-	-20023	-0-	40976	2	846	9	N	769	594	1	132	205
02	44100 X	36430	-0-	-7670	-0-	35796	2	634	9	N	576	240	1	61	480
03	46748 X	37403	-0-	-9345	-0-	36909	2	494	9	N	449	646	1	52	231
04	52861 X	52861	-0-	-0-	-0-	52292	2	569	9	N	517	276	1	85	387
*05	53964 X	53964	-0-	-0-	-0-	53349	2	615	9	N	559	114	1	304	528
06	45870 X	45870	-0-	-0-	-0-	45456	2	414	9	N	376	284	1	38	582
OSCEOLA-ELDRIDGE BIVINS (AW)				WELL #: 1H		RRCID -> 296723		COMPL. DATE 11/29/2023		TOTAL DEPTH 9726		PERF. 10093 - 17034			
01	109306 X	63285	-0-	-46021	-0-	62014	2	1271	9	N	1155	1107	1	184	326
02	78904 X	56408	-0-	-22496	-0-	55285	2	1123	9	N	1021	919	1	84	344
03	77097 X	55192	-0-	-21905	-0-	54003	2	1189	9	N	1081	1166	1	56	203
04	81667 X	81667	-0-	-0-	-0-	80359	2	1308	9	N	1189	759	1	54	579
*05	114318 X	114318	-0-	-0-	-0-	112358	2	1960	9	Y	1782	1053	1	148	1160
06	96083 X	96083	-0-	-0-	-0-	94565	2	1518	9	Y	1380	1700	1	55	785
TAYLOR-COLLIER (AW)				WELL #: 1H		RRCID -> 297997		COMPL. DATE 08/23/2024		TOTAL DEPTH 9586		PERF. 9965 - 17181			
01	255037 X	103905	-0-	-151132	-0-	101933	2	1972	9	N	1793	1530	1	253	404
02	190512 X	84225	-0-	-106287	-0-	82884	2	1341	9	N	1219	942	1	97	584
03	210924 X	83754	-0-	-127170	-0-	82067	2	1687	9	N	1534	1856	1	120	142
04	157320 X	72238	-0-	-85082	-0-	70965	2	1273	9	N	1157	962	1	80	257
05	129890 X	58356	-0-	-71534	-0-	57359	2	997	9	N	906	906	1	38	219
06	100560 X	86038	-0-	-14522	-0-	84715	2	1323	9	N	1203	1089	1	29	304

WOODLAWN (COTTON VALLEY)														
RFE OPERATING, LLC														
T-C-EB (AW)														
WELL #: 1H RRCID -> 298046 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9979 - 17387														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	321284 X	143095	-0-	-178189	-0-	140974	2	2121	9	N	1928	1410	1	463
02	228592 X	116769	-0-	-111823	-0-	114768	2	2001	9	N	1819	1668	1	458
03	253084 X	116278	-0-	-136806	-0-	114330	2	1948	9	N	1771	1924	1	149
04	186450 X	99743	-0-	-86707	-0-	98262	2	1481	9	N	1346	1144	1	270
05	168175 X	80545	-0-	-87630	-0-	79391	2	1154	9	N	1049	826	1	356
06	138480 X	122076	-0-	-16404	-0-	120364	2	1712	9	N	1556	1318	1	550
TAYLOR (AW)														
WELL #: 1H RRCID -> 298181 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 10006 - 16675														
01	327081 X	148902	-0-	-178179	-0-	146469	2	2433	9	N	2212	1964	1	378
02	253092 X	126050	-0-	-127042	-0-	123809	2	2241	9	N	2037	1953	1	320
03	280209 X	125044	-0-	-155165	-0-	122677	2	2367	9	N	2152	2184	1	121
04	212940 X	100704	-0-	-112236	-0-	98870	2	1834	9	N	1667	1368	1	289
05	183055 X	37136	-0-	-145919	-0-	36517	2	619	9	N	563	675	1	110
06	144090 X	-0-	-0-	-144090	-0-					N	19	19	8	110
UGA (AW)														
WELL #: 1H RRCID -> 299347 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	44204	-0-	44204	44204	43711	2	493	9	N	448	86	1	362
CHEW (AW)														
WELL #: 1H RRCID -> 299563 COMPL. DATE 03/09/2025 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9963 - 19919														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	35468	-0-	35468	35468	34427	2	1041	9	Y	946	67	1	879
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
MOORE														
WELL #: 742143 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MOORE														
WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MOORE														
WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043														
01	8680 X	8215	-0-	-465	-0-	8142	2	73	9	N	66	2	8	134
02	7784 X	7532	-0-	-252	-0-	7448	2	84	9	N	76			210
03	8618 X	8335	-0-	-283	-0-	8200	2	135	9	N	123	179	1	154
04	8220 X	7937	-0-	-283	-0-	7902	2	35	9	N	32	2	8	184
05	8494 X	8272	-0-	-222	-0-	8191	2	81	9	N	74	153	1	105
06	8070 X	7770	-0-	-300	-0-	7629	2	141	9	N	128	166	1	67

WOODLAWN (COTTON VALLEY) SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC GRAY FOX GAS UNIT															//CONT.// 98563 083 775851			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON					
															WELL #: 1H			RRCID -> 265672			COMPL. DATE 08/05/2012			TOTAL DEPTH 10016			PERF.10466 - 15422		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE									
01	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	-0-	1700	1	3254	2	N		74	180	1	5	8			92									
02	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	-0-	81	9	1496	1	3181	2	N	20	7	8				105									
03	5177 X	372	-0-	-0-	-4805	-0-	22	9	372	1			N	-0-						105									
04	5010 X	-0-	-0-	-0-	-5010	-0-							N	-0-						105									
05	5177 X	-0-	-0-	-0-	-5177	-0-							N	-0-						105									
06	5010 X	-0-	-0-	-0-	-5010	-0-							N	-0-						105									
RED FOX GAS UNIT															WELL #: 1H			RRCID -> 265677			COMPL. DATE 07/22/2012			TOTAL DEPTH 10011			PERF.10230 - 15206		
01	8525 X	8512	-0-	-13	-0-	-0-	8255	2	257	9	N		234	176	1	10	8			87									
02	7700 X	7507	-0-	-193	-0-	-0-	7316	2	191	9	N		174	181	1	13	8			67									
03	8494 X	8073	-0-	-421	-0-	-0-	7899	2	174	9	N		158	178	1	12	8			35									
04	8220 X	7699	-0-	-521	-0-	-0-	7501	2	198	9	N		180	178	1					37									
05	8494 X	7773	-0-	-721	-0-	-0-	7668	2	105	9	N		95							132									
06	8250 X	7190	-0-	-1060	-0-	-0-	7012	2	178	9	N		162	180	1					114									
TJT MINERALS LTD GAS UNIT															WELL #: 5H			RRCID -> 265686			COMPL. DATE 09/03/2012			TOTAL DEPTH 9713			PERF.10048 - 14250		
01	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	-0-	727	1	3478	2	Y		7	4	1					4									
02	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	-0-	816	1	2753	2	Y		3	3	1					4									
03	3255 X	2978	-0-	-277	-0-	-0-	747	1	2223	2	Y		7	9	1					2									
04	3150 X	3007	-0-	-143	-0-	-0-	731	1	2274	2	Y		2	3	1					1									
05	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	-0-	791	1	3320	2	Y		2	2	1					1									
06	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	-0-	867	1	2673	2	Y		3	2	1					2									
MCPHAIL GAS UNIT															WELL #: 1H			RRCID -> 265689			COMPL. DATE 09/20/2012			TOTAL DEPTH 10116			PERF.10720 - 16526		
01	12989 X	12629	-0-	-360	-0-	-0-	12573	2	56	9	N		51	6	8					132									
02	13664 X	11276	-0-	-2388	-0-	-0-	11218	2	58	9	N		53	18	8					167									
03	15128 X	11871	-0-	-3257	-0-	-0-	11824	2	47	9	N		43	178	1	7	8			25									
04	14640 X	11518	-0-	-3122	-0-	-0-	11477	2	41	9	N		37							62									
05	12896 X	11811	-0-	-1085	-0-	-0-	11791	2	20	9	N		18							80									
06	12210 X	11123	-0-	-1087	-0-	-0-	11123	2			N		-0-							80									
TJT MINERALS LTD GAS UNIT															WELL #: 2H			RRCID -> 265774			COMPL. DATE 07/20/2012			TOTAL DEPTH 9712			PERF.10850 - 15136		
01	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	-0-	656	1	1730	2	Y		6	4	1					3									
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	598	1	814	2	Y		3	3	1					3									
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	-0-	668	1	1069	2	Y		6	8	1					1									
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	-0-	575	1	1082	2	Y		11	5	1					7									
05	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	-0-	755	1	1869	2	Y		19	15	1					11									
06	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	-0-	789	1	1766	2	Y		25	18	1					18									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4														CNTY: HARRISON			
WELL #: 4H RRCID -> 265842														CAPACITY			
COMPL. DATE 09/13/2012														TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	4216 X	2107	-0-	-2109	-0-	760 51 9	1	1296	2	Y	46	27	1			26	
02	4452 X	2246	-0-	-2206	-0-	813 25 9	1	1408	2	Y	23	24	1			25	
03	4929 X	2451	-0-	-2478	-0-	846 54 9	1	1551	2	Y	49	63	1			11	
04	3810 X	2396	-0-	-1414	-0-	776 18 9	1	1602	2	Y	16	19	1			8	
05	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	774 17 9	1	1817	2	Y	15	14	1			9	
06	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	766 23 9	1	1856	2	Y	21	15	1			15	
WESTOVER LAND GAS UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 265887			
COMPL. DATE 05/08/2012														TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181			
01	7223 X	7115	-0-	-108	-0-	7087	2	28	9	N	25					154	
02	6552 X	5792	-0-	-760	-0-	5770	2	22	9	N	20					174	
03	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					174	
04	7200 X	6895	-0-	-305	-0-	6895	2			N	-0-					174	
05	7440 X	7087	-0-	-353	-0-	7087	2			N	-0-					174	
06	7320 X	7104	-0-	-216	-0-	7095	2	9	9	N	8					182	
TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3														WELL #: 3H RRCID -> 265900			
COMPL. DATE 07/26/2012														TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223			
01	3255 X	1938	-0-	-1317	-0-	780 81 9	1	1077	2	Y	74	44	1			42	
02	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	756 40 9	1	2146	2	Y	36	38	1			40	
03	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	803 86 9	1	2302	2	Y	78	100	1			18	
04	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	754 29 9	1	2642	2	Y	26	31	1			13	
05	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	638 24 9	1	5417	2	Y	22	23	1			12	
06	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	726 37 9	1	3758	2	Y	34	22	1			24	
HAGGARD GAS UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 265963			
COMPL. DATE 09/01/2012														TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606			
01	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	1918 219 9	1	2216	2	N	199	180	1	1	8	96	
02	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	1867 134 9	1	3547	2	N	122	7	8			211	
03	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	2039 224 9	1	3654	2	N	204	342	1	5	8	68	
04	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	1971 69 9	1	3142	2	N	63					131	
05	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	2071 52 9	1	2650	2	N	47					178	
06	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	1893 180 9	1	2147	2	N	164	342	1			-0-	

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3324

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON									
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																			
TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571										COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	3001 N	3001	-0-	-0-	-0-		721 10 9	2270 2	Y		9		5 1				5		
02	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-		623 4 9	1802 2	Y		4		4 1				5		
03	3100 N	3363	-0-	263	263		896 10 9	2457 2	Y		9		12 1				2		
04	3000 N	3464	-0-	464	727		744 56 9	2664 2	Y		51		13 1				40		
05	2511 N	1436	-0-	-1075	-0-		784 90 9	562 2	Y		82		73 1				49		
06	2430 X	912	-0-	-1518	-0-		787 1	125 9	Y		114		82 1				81		
HOPE GAS UNIT										WELL #: 1H RRCID -> 267928					COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494				
01	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-		916 101 9	4514 2	Y		92		54 1				52		
02	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-		901 50 9	4047 2	Y		45		47 1				50		
03	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-		928 105 9	4608 2	Y		95		123 1				22		
04	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-		841 32 9	3967 2	Y		29		38 1				13		
05	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-		838 23 9	5575 2	Y		21		21 1				13		
06	3210 X	320	-0-	-2890	-0-		309 1	11 9	Y		10		18 1				5		
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC DURKEE GAS UNIT #1										834248 2 B RRCID -> 074649					COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831				
01	930 N	928	-0-	-2	-0-		59 18 9	851 3	Y		16						319		
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-		53 17 9	748 3	Y		15						334		
03	713 N	705	-0-	-8	-0-		42 39 9	624 3	Y		35		186 1				183		
04	900 N	774	-0-	-126	-0-		47 8 9	719 3	Y		7						190		
05	899 N	549	-0-	-350	-0-		33 3 9	513 3	Y		3						193		
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-		44 42 9	669 3	Y		38		176 1				55		
DURKEE GAS UNIT #1										WELL #: 4 B RRCID -> 169221					COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947				
01	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-		119 13 9	1700 3	N		12						78		
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-		89 9 9	1303 3	N		8						86		
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-		83 17 9	1289 3	N		15						101		
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-		70 10 9	1188 3	N		9						110		
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-		90 12 9	1356 3	N		11						121		
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-		73 6 9	1138 3	N		5						126		

WOODLAWN (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: HARRISON															
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC												//CONT.// 98563 083				NON-ASSOCIATED															
KINGSTREE RANCH												//CONT.// 834248				WELL #: 1															
												RRCID -> 179733				COMPL. DATE 08/25/2000				TOTAL DEPTH 10100				PERF. 8654 - 9896							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM																	
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE																	
01	403 N	355	-0-	-48	-0-	23	1	332	3	N	-0-			105																	
02	392 N	276	-0-	-116	-0-	18	1	258	3	N	-0-			105																	
03	434 N	371	-0-	-63	-0-	22	1	338	3	N	10			115																	
						11	9																								
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	N	13			128																	
						14	9																								
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	422	3	N	17			145																	
						19	9																								
06	360 N	309	-0-	-51	-0-	19	1	289	3	N	1			146																	
						1	9																								
DURKEE GAS UNIT #1												WELL #: 5 B				RRCID -> 184006				COMPL. DATE 03/01/2017				TOTAL DEPTH 10100				PERF. 8608 - 9968			
01	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	174	1	2279	3	N	10			56																	
						11	9																								
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	107	1	1537	3	N	12			68																	
						13	9																								
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	100	1	1561	3	N	15			83																	
						17	9																								
04	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	90	1	1365	3	N	10			93																	
						11	9																								
05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	114	1	1733	3	N	12			105																	
						13	9																								
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	95	1	1468	3	N	5			110																	
						6	9																								
DURKEE GAS UNIT #1												WELL #: 6				RRCID -> 196713				COMPL. DATE 05/23/2003				TOTAL DEPTH 10025				PERF. 8470 - 9942			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92																	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92																	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92																	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92																	
URSUS OIL AND GAS												879300				RRCID -> 206376				COMPL. DATE 03/03/2006				TOTAL DEPTH 10178				PERF. 8884 - 9882			
D'SPAIN UNIT												WELL #: 1																			
01	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			169																	
02	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			169																	
03	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			169																	
04	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			169																	
05	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			169																	
06	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			169																	
D'SPAIN UNIT												WELL #: 3				RRCID -> 208431				COMPL. DATE 02/18/2005				TOTAL DEPTH 10308				PERF. 8815 - 9924			
01	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			60																	
02	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			60																	
03	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			60																	
04	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			60																	
05	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			60																	
06	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			60																	

WOODLAWN (COTTON VALLEY)			//CONT.//		98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
URSUS OIL AND GAS			//CONT.//		879300											
WHITLOW UNIT			WELL #:		2		RRCID -> 208487		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8656 - 10110			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		220 X	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			184
02		125 X	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			184
03		120 X	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			184
04		125 X	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			184
05		120 X	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			184
06		125 X	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			184
CINDY			WELL #:		1		RRCID -> 214814		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 10223		PERF. 9844 - 9966			
01		490 X	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-			247
02		320 X	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			247
03		420 X	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-			247
04		385 X	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			247
05		275 X	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			247
06		305 X	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			247
DARLEEN			WELL #:		1		RRCID -> 215796		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9530 - 10082			
01		145 X	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			54
02		210 X	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			54
03		170 X	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			54
04		220 X	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			54
05		170 X	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			54
06		155 X	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			54
CINDY			WELL #:		3		RRCID -> 226497		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 10088		PERF. 9714 - 9962			
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			53
02		84 N	50	-0-	-34	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			53
03		124 N	45	-0-	-79	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			53
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			53
*05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			53
*06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			53
CINDY			WELL #:		4		RRCID -> 227529		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 10204		PERF. 9770 - 10008			
01		370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-			113
02		390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-			113
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-			113
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-			113
*05		375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-			113
*06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-			113
D'SPAIN UNIT			WELL #:		2		RRCID -> 229453		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9786 - 9896			
01		35 X	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			126
02		40 X	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			126
03		30 X	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			126
04		35 X	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			126
*05		40 X	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			126
*06		40 X	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			126

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01		279 N	259	-0-	-20	-0-	256	2	3	9	Y	3		75
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	277	2	2	9	Y	2		77
03		279 N	190	-0-	-89	-0-	187	2	3	9	Y	3		80
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	298	2	4	9	Y	4		84
05		310 N	292	-0-	-18	-0-	291	2	1	9	Y	1		85
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	204	2	6	9	Y	5		90
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994														
01		389 N	389	-0-	-0-	-0-	386	2	3	9	Y	3		30
02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	365	2	3	9	Y	3		33
03		496 N	282	-0-	-214	-0-	276	2	6	9	Y	5		38
04		390 N	327	-0-	-63	-0-	320	2	7	9	Y	6	2 8	42
05		403 N	332	-0-	-71	-0-	332	2			Y	-0-		42
06		270 N	163	-0-	-107	-0-	159	2	4	9	Y	4		46
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187834 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007														
01		124 N	70	-0-	-54	-0-	69	2	1	9	Y	1		23
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1		24
03		377 N	377	-0-	-0-	-0-	370	2	7	9	Y	6		30
04		143 N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2		32
05		93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-		32
06		426 N	426	-0-	-0-	-0-	416	2	10	9	Y	9		41

WOODLAWN (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY SNIDER, ALICE GAS UNIT				//CONT.// 881167	98563 083	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON					
				WELL #:	9	RRCID ->	189449	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10130	PERF.	6542	-	9992			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SNIDER, ALICE GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	190322	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL	DEPTH	10117	PERF.	6546	-	9984			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
HARRIS, JAMES "B"				WELL #:	2	RRCID ->	191041	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL	DEPTH	10148	PERF.	6497	-	9993			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SNIDER, ALICE GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	195090	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL	DEPTH	10187	PERF.	6530	-	9977			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCCOWAN				WELL #:	1	RRCID ->	247570	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL	DEPTH	12140	PERF.	8616	-	10028			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PETEET				WELL #:	1	RRCID ->	250489	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL	DEPTH	12114	PERF.	9840	-	9986			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FOX				WELL #:	1	RRCID ->	251755	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.	9840	-	9990			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C'				//CONT.// //CONT.//	98563 083 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	10323 X	8024	-0-	-2299	-0-	170	1	7804	2	Y	45	51	1			71
02	8904 X	7493	-0-	-1411	-0-	50	9	7295	2	Y	38	49	1			60
03	9579 X	8303	-0-	-1276	-0-	42	9	7979	2	Y	142	112	1			90
04	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	168	1	8301	2	Y	43	65	1			68
05	11223 X	11223	-0-	-0-	-0-	156	9	10944	2	Y	52	58	1			62
06	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	169	1	9171	2	Y	47	68	1			41
						47	9									
						222	1									
						57	9									
						176	1									
						52	9									
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C'				WELL #:	4H	RRCID -> 274259	COMPL. DATE 12/16/2014				TOTAL DEPTH	9918	PERF.10373	- 11931		
01	3038 X	1997	-0-	-1041	-0-	42	1	1940	2	Y	14	17	1			22
02	2744 X	1730	-0-	-1014	-0-	15	9	1682	2	Y	11	15	1			18
03	2511 X	2143	-0-	-368	-0-	36	1	2048	2	Y	47	35	1			30
04	2130 X	2067	-0-	-63	-0-	12	9	2012	2	Y	13	22	1			21
05	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	43	1	3062	2	Y	19	18	1			22
06	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	52	9	3446	2	Y	23	25	1			20
						41	1									
						14	9									
						62	1									
						21	9									
						66	1									
						25	9									
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C'				WELL #:	3H	RRCID -> 274260	COMPL. DATE 04/28/2017				TOTAL DEPTH	9979	PERF.10089	- 14852		
01	14247 X	14247	-0-	-0-	-0-	301	1	13825	2	Y	110	111	1			166
02	12777 X	12777	-0-	-0-	-0-	121	9	12412	2	Y	90	114	1			142
03	13649 X	13649	-0-	-0-	-0-	266	1	13173	2	Y	181	208	1			115
04	11787 X	11787	-0-	-0-	-0-	99	9	11466	2	Y	80	82	1			113
05	11811 X	8959	-0-	-2852	-0-	277	1	8719	2	Y	57	97	1			73
06	11430 X	9336	-0-	-2094	-0-	199	9	9093	2	Y	63	80	1			56
						233	1									
						88	9									
						177	1									
						63	9									
						174	1									
						69	9									
SHOULTS				WELL #:	1H	RRCID -> 275732	COMPL. DATE 07/14/2015				TOTAL DEPTH	10284	PERF.10730	- 17835		
01	11315 X	11245	-0-	-70	-0-	188	1	11003	2	Y	49					79
02	10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	54	9	9981	2	Y	46	57	1			68
03	11129 X	11118	-0-	-11	-0-	170	1	10880	2	Y	46	60	1	1	8	53
04	10770 X	10720	-0-	-50	-0-	51	9	10491	2	Y	37	57	1			33
05	11129 X	10900	-0-	-229	-0-	187	1	10679	2	Y	36					69
06	10770 X	10207	-0-	-563	-0-	41	9	10005	2	Y	25	59	1	1	8	34
						181	1									
						40	9									
						174	1									
						28	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY MARTIN												98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: HARRISON											
//CONT.// WELL #: 1H												RRCID -> 276496				COMPL. DATE 01/27/2017				TOTAL DEPTH 10074				PERF.10464 - 17385			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
01		12214 X	11938	-0-	-276	-0-			199	1	11685	2	Y		49						79						
02		10803 X	10803	-0-	-0-	-0-			180	1	10572	2	Y		46		56	1			69						
03		11744 X	11744	-0-	-0-	-0-			197	1	11497	2	Y		45		61	1			53						
04		11352 X	11352	-0-	-0-	-0-			199	1	11111	2	Y		38		57	1			34						
05		11625 X	11491	-0-	-134	-0-			191	1	11259	2	Y		37						71						
06		11250 X	10805	-0-	-445	-0-			184	1	10596	2	Y		23		60	1			34						
PELZ						WELL #: 1H		RRCID -> 277411				COMPL. DATE 08/07/2015				TOTAL DEPTH 10128				PERF.10414 - 17575							
01		16430 X	15556	-0-	-874	-0-			260	1	15242	2	Y		49						79						
02		14025 X	14025	-0-	-0-	-0-			235	1	13739	2	Y		46		57	1			68						
03		15283 X	15212	-0-	-71	-0-			256	1	14905	2	Y		46		60	1		1 8	53						
04		14790 X	14585	-0-	-205	-0-			256	1	14288	2	Y		37		57	1			33						
05		15283 X	14807	-0-	-476	-0-			247	1	14520	2	Y		36						69						
06		14790 X	13886	-0-	-904	-0-			236	1	13621	2	Y		26		59	1		2 8	34						
WOODLAWN (NUGENT) RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. ROGERS						98563 249 709694		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARRISON											
WELL #: 1						RRCID -> 111587				COMPL. DATE 05/31/1984				TOTAL DEPTH 6604				PERF. 5684 - 5690									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-							
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-							
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-							
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2025																											
WOODLAWN (PETTIT) BRANGUS ENERGY LLC BECKHAM, ALVIN						98563 415 088639		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MARION											
WELL #: 1						RRCID -> 017058				COMPL. DATE 02/15/1954				TOTAL DEPTH 6745				PERF. 6327 - 6448									
01	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-				2734	2			N	-0-							-0-						
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-				883	2			N	-0-							-0-						
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-				962	2			N	-0-							-0-						
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-				915	2			N	-0-							-0-						
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-				1000	2			N	-0-							-0-						
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-				1024	2			N	-0-							-0-						
TGNR EAST TEXAS II LLC WOODLEY COBRA SWD						102211		RRCID -> 286912				COMPL. DATE 05/04/2019				TOTAL DEPTH 6300				PERF. 5949 - 6042							
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-						
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-						
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-						
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-						
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-						
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-						

WOODLAWN (PETTIT) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SMITH GAS UNIT														CNTY: MARION																			
//CONT.// 98563 415 220903 NON-ASSOCIATED														CAPACITY																			
WELL #: 1														RRCID -> 017005					COMPL. DATE 02/17/1995					TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
ENDURANCE OIL & GAS, INC. FRANK DAVIS 2														251876 WELL #: 3B					RRCID -> 299548					COMPL. DATE 03/02/2025					TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6340 - 6425				
03	2900	X	2257	-0-	-643	-0-	-0-	2106	2	151	9	N	137						137														
*04	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	-0-	2930	2	103	9	N	94						231														
*05	DELQ	PR	3157	-0-	3157	3157	3067	2	90	9	N	82	176	1					137														
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	157						N	NO RPT						137														
HARLETON OIL & GAS INC. WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT														357165 WELL #: 2					RRCID -> 164567					COMPL. DATE 07/10/2003					TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540				
01	2046	N	1824	-0-	-222	-0-	-0-	1820	3	4	9	Y	4						27														
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	1587	3	6	9	Y	5						32														
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	-0-	1908	3	4	9	Y	4						36														
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	1828	3	6	9	Y	5						41														
05	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	-0-	1715	3	6	9	Y	5						46														
06	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	-0-	1697	3	4	9	Y	4						50														
SANDERS GAS UNIT														WELL #: 3					RRCID -> 203787					COMPL. DATE 07/14/2004					TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468				
01	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	-0-	2136	3			N	-0-						-0-														
02	1960	N	1830	-0-	-130	-0-	-0-	1830	3			N	-0-						-0-														
03	2139	N	2097	-0-	-42	-0-	-0-	2097	3			N	-0-						-0-														
04	2070	N	2020	-0-	-50	-0-	-0-	2020	3			N	-0-						-0-														
05	2015	N	1749	-0-	-266	-0-	-0-	1749	3			N	-0-						-0-														
06	2040	N	1924	-0-	-116	-0-	-0-	1924	3			N	-0-						-0-														
KING OPERATING CORPORATION HURD GAS UNIT														465296 WELL #: 1					RRCID -> 017029					COMPL. DATE 02/06/1951					TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6450 - 6590				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
LEWIS GAS UNIT -B-														WELL #: 1					RRCID -> 017036					COMPL. DATE 06/13/1951					TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.//		98563 415	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION	
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
DAVIS GAS UNIT -A- 1				WELL #:	1	RRCID -> 017019	COMPL. DATE 01/25/1950	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6404 - 6592
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
01	5270 X	5124 -0-	-146 -0-	463 1	3848 2	Y	739	514 0	240 1	84
02	4825 X	4825 -0-	-0- -0-	813 9	3656 2	Y	679	402 0	200 1	161
03	5425 X	5361 -0-	-64 -0-	422 1	4079 2	Y	739	466 0	289 1	145
04	5340 X	5099 -0-	-241 -0-	747 9	3894 2	Y	682	473 0	219 1	135
05	5425 X	5208 -0-	-217 -0-	469 1	4029 2	Y	642	455 0	225 1	97
*06	5190 X	4928 -0-	-262 -0-	813 9	3817 2	Y	596	397 0	198 1	98
				455 1						
				656 9						

FINDLEY GAS UNIT B				WELL #:	1	RRCID -> 017023	COMPL. DATE 05/26/1950	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 6384 - 6451
01	2015 N	1775 -0-	-240 -0-	60 1	1667 2	Y	44	31 0	14 1	5
02	1904 N	1776 -0-	-128 -0-	48 9	1670 2	Y	43	25 0	13 1	10
03	1953 N	1953 -0-	-0- -0-	59 1	1837 2	Y	46	29 0	18 1	9
04	1898 N	1898 -0-	-0- -0-	47 9	1786 2	Y	44	30 0	14 1	9
05	1953 N	1950 -0-	-3 -0-	65 1	1839 2	Y	40	29 0	14 1	6
*06	1956 N	1956 -0-	-0- -0-	51 9	1844 2	Y	40	26 0	13 1	7
				64 1						
				48 9						
				67 1						
				44 9						
				68 1						
				44 9						

BRITTON GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 164910	COMPL. DATE 05/16/1997	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6462 - 6538
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LEWIS "B" GAS UNIT				WELL #:	6 U	RRCID -> 174526	COMPL. DATE 05/08/1998	TOTAL DEPTH	10040	PERF. 6391 - 9401
01	0 Z	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 Z	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 Z	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 Z	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 Z	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 Z	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

JONES GAS UNIT				WELL #:	8 U	RRCID -> 174527	COMPL. DATE 05/19/1998	TOTAL DEPTH	10070	PERF. 6534 - 6544
01	0 Z	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 Z	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 Z	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 Z	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 Z	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 Z	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WOODLAWN (PETTIT)																//CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: MARION																													
MERIT ENERGY COMPANY																//CONT.// 561136																																																	
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT																WELL #: 1										RRCID -> 189514										COMPL. DATE 05/21/2002										TOTAL DEPTH 10002										PERF. 6472 - 6552									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																													
0								AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE																																															
01	1643	N	1273	-0-	-370	-0-		200	1	1040	2	Y	30		21	0	10	1	3																																														
								33	9																																																								
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-		182	1	1001	2	Y	29		17	0	8	1	7																																														
								32	9																																																								
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-		213	1	1443	2	Y	37		23	0	14	1	7																																														
								41	9																																																								
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-		201	1	1226	2	Y	31		22	0	10	1	6																																														
								34	9																																																								
05	1333	N	1265	-0-	-68	-0-		201	1	1036	2	Y	25		18	0	9	1	4																																														
								28	9																																																								
*06	1650	N	1336	-0-	-314	-0-		198	1	1110	2	Y	25		17	0	8	1	4																																														
								28	9																																																								

HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT																WELL #: 1										RRCID -> 189519										COMPL. DATE 06/16/2001										TOTAL DEPTH 7200										PERF. 6370 - 6523									
01	1674	N	1475	-0-	-199	-0-		363	1	1060	2	Y	47		33	0	16	1	5																																														
								52	9																																																								
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-		330	1	1038	2	Y	45		26	0	13	1	11																																														
								50	9																																																								
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-		370	1	1266	2	Y	51		32	0	20	1	10																																														
								56	9																																																								
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-		357	1	1175	2	Y	47		33	0	15	1	9																																														
								52	9																																																								
05	1581	N	1551	-0-	-30	-0-		367	1	1138	2	Y	42		30	0	15	1	6																																														
								46	9																																																								
*06	1650	N	1476	-0-	-174	-0-		354	1	1079	2	Y	39		26	0	13	1	6																																														
								43	9																																																								

MCGEE GAS UNIT																WELL #: 6										RRCID -> 190824										COMPL. DATE 07/30/2002										TOTAL DEPTH 10000										PERF. 6481 - 9795									
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-		13	1	373	2	Y	13		9	0	4	1	2																																														
								14	9																																																								
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-		11	1	317	2	Y	11		7	0	3	1	3																																														
								12	9																																																								
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-		11	1	323	2	Y	10		7	0	4	1	2																																														
								11	9																																																								
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-		11	1	316	2	Y	10		7	0	3	1	2																																														
								11	9																																																								
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-		11	1	313	2	Y	9		7	0	3	1	1																																														
								10	9																																																								
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-		12	1	314	2	Y	9		6	0	3	1	1																																														
								10	9																																																								

MCGEE GAS UNIT "B"																WELL #: 3										RRCID -> 190981										COMPL. DATE 08/28/2018										TOTAL DEPTH 10120										PERF. 8105 - 10012									
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																														
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																														
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																														
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																														
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																														
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																														

MCGEE GAS UNIT																WELL #: 7										RRCID -> 191627										COMPL. DATE 09/02/2016										TOTAL DEPTH 9980										PERF. 6436 - 8430									
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2606				Y	-0-						-0-																																														
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2606				Y	-0-						-0-																																														
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2606				Y	-0-						-0-																																														
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2606				Y	-0-						-0-																																														
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2606				Y	-0-						-0-																																														
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2606				Y	-0-						-0-																																														

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.// 98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 6		RRCID -> 194757	COMPL. DATE 11/25/2002	TOTAL DEPTH 10155	PERF. 8744	-	9990							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 282975	COMPL. DATE 01/06/2015	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 6451	-	6642							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
W. E. JACKSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 284768	COMPL. DATE 08/22/2016	TOTAL DEPTH 10063	PERF. 6706	-	8372							
01	1922 N	1780	-0-	-142	-0-	334	1	1446	2	Y	-0-					-0-
02	1736 N	1718	-0-	-18	-0-	305	1	1413	2	Y	-0-					-0-
03	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	335	1	1483	2	Y	-0-					-0-
04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	325	1	1420	2	Y	-0-					-0-
05	1891 N	1789	-0-	-102	-0-	336	1	1453	2	Y	-0-					-0-
*06	1770 N	1726	-0-	-44	-0-	325	1	1401	2	Y	-0-					-0-
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 290751	COMPL. DATE 03/23/2021	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 6474	-	6580							
01	1178 N	1055	-0-	-123	-0-	35	1	972	2	N	44	30	0	14	1	5
						48	9									
02	980 N	924	-0-	-56	-0-	30	1	853	2	N	37	22	0	11	1	9
						41	9									
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	36	1	1017	2	N	41	26	0	16	1	8
						45	9									
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	34	1	948	2	N	39	27	0	12	1	8
						43	9									
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	36	1	983	2	N	36	26	0	13	1	5
						40	9									
*06	1050 N	1023	-0-	-27	-0-	35	1	949	2	N	35	23	0	11	1	6
						39	9									
W. E. JACKSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 291615	COMPL. DATE 09/29/2021	TOTAL DEPTH 10065	PERF. 6395	-	7088							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT) MERIT ENERGY COMPANY DAVIS GAS UNIT 'A'															//CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION //CONT.// 561136 WELL #: 6 RRCID -> 292583 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6424 - 6566														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
01	806 N	621	-0-	-185	-0-	178 7	1 9	436	2	Y	6	4	0	2	1	1													
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	167 8	1 9	575	2	Y	7	4	0	2	1	2													
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	187 9	1 9	679	2	Y	8	5	0	3	1	2													
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	179 7	1 9	598	2	Y	6	5	0	2	1	1													
05	837 N	810	-0-	-27	-0-	185 8	1 9	617	2	Y	7	5	0	2	1	1													
*06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	182 7	1 9	670	2	Y	6	4	0	2	1	1													
RFE OPERATING, LLC BENDER, J. G.															704776 WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446														
01	775 N	314	-0-	-461	-0-	314	2			N	-0-					45													
02	644 N	249	-0-	-395	-0-	249	2			N	-0-					45													
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					45													
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					45													
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					45													
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					45													
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2															834248 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588														
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	67 75	1 9	969	3	N	68					233													
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	59 113	1 9	862	3	N	103	183	1			153													
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	62 194	1 9	961	3	N	176	184	1			145													
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	59 133	1 9	902	3	N	121	191	1			75													
05	1085 N	935	-0-	-150	-0-	52 80	1 9	803	3	N	73					148													
06	1050 N	849	-0-	-201	-0-	46 90	1 9	713	3	N	82					230													
DURKEE GAS UNIT #1															WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548														
01	928 X	928	-0-	-0-	-0-	44 265	1 9	619	3	N	241	318	1			94													
02	878 X	878	-0-	-0-	-0-	41 239	1 9	598	3	N	217	185	1			126													
03	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	43 270	1 9	702	3	N	245	179	1			192													
04	979 X	979	-0-	-0-	-0-	37 227	1 9	715	3	N	206	334	1			64													
05	950 X	950	-0-	-0-	-0-	45 241	1 9	664	3	N	219	152	1			131													
06	857 X	857	-0-	-0-	-0-	43 160	1 9	654	3	N	145	160	1			116													

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (PETTIT)														
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC														
DURKEE GAS UNIT #1														
WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M	PROD		CODE		BALANCE
01	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	78	1	1123	3	N	194	183	1	135
02	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	213	9	985	3	N	169	191	1	113
03	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	68	1	1496	3	N	273	184	1	202
04	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	186	9	1575	3	N	229	371	1	60
05	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	92	1	1480	3	N	215	182	1	93
06	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	300	9	1387	3	N	140			233
						103	1							
						252	9							
						97	1							
						237	9							
						89	1							
						154	9							
DURKEE GAS UNIT #1														
WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2														
WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531														
01	1147 N	866	-0-	-281	-0-	45	1	644	3	N	161	180	1	207
02	980 N	812	-0-	-168	-0-	177	9	607	3	N	145	183	1	169
03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	45	1	766	3	N	232	173	1	228
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	160	9	724	3	N	102	153	1	177
05	899 N	889	-0-	-10	-0-	46	1	679	3	N	151	168	1	160
06	1020 N	880	-0-	-140	-0-	255	9	648	3	N	174	168	1	166
						47	1							
						112	9							
						44	1							
						166	9							
						41	1							
						191	9							
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2														
WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414														
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	385	3	N	143	160	1	218
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	157	9	390	3	N	129	175	1	172
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	15	1	409	3	N	166	168	1	170
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	142	9	389	3	N	120	154	1	136
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	352	3	N	152	163	1	125
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	183	9	357	3	N	124			249
						25	1							
						132	9							
						24	1							
						167	9							
						24	1							
						136	9							

WOODLAWN (PETTIT)			//CONT.//			98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MARION							
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC			//CONT.//			834248															
DURKEE GAS UNIT #1			WELL #:			7		RRCID -> 290830		COMPL. DATE 06/26/2022		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 6554 - 6562							
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	130	9	1133	3	N	118	190	1			140
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	144	9	1042	3	N	131					271
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	145	9	1019	3	N	132	188	1			215
04	1290	N	1132	-0-	-158	-0-	-0-	-0-	60	1	133	9	939	3	N	121	179	1			157
05	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	68	1	138	9	1025	3	N	125	171	1			111
06	1200	N	960	-0-	-240	-0-	-0-	-0-	53	1	88	9	819	3	N	80					191
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2			WELL #:			5		RRCID -> 297277		COMPL. DATE 12/04/2023		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 6334 - 6444							
01	3311	X	1905	-0-	-1406	-0-	-0-	-0-	124	1	124	1	1781	3	N	-0-					87
02	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	127	1	1275	3	N	-0-					87
03	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	120	1	1201	3	N	-0-					87
04	750	X	741	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	45	1	69	1	696	3	N	-0-					87
05	775	X	50	-0-	-725	-0-	-0-	-0-	4	1	46	1	46	3	N	-0-					87
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-	-0-	-0-							N	-0-					87
TIPCO OPERATING CO. DAVIS, GLADYS			WELL #:			860800 1		RRCID -> 017051		COMPL. DATE 11/05/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6490 - 6558							
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	536	1	1	9	N	1	N	NO RPT					158
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	N	NO RPT					158
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	N	NO RPT					158
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	N	NO RPT					158
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	N	NO RPT					158
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	N	NO RPT					158
WOODS, MILTON			WELL #:			1		RRCID -> 017056		COMPL. DATE 04/07/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6483 - 6512							
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1879	1	30	9	N	27	N	NO RPT					107
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	N	NO RPT					107
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	N	NO RPT					107
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	N	NO RPT					107
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	N	NO RPT					107
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	N	NO RPT					107
WOODLAWN (PETTIT-PAGE)			WELL #:			98563 480 088639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON							
BRANGUS ENERGY LLC BENNETT			WELL #:			2		RRCID -> 264391		COMPL. DATE 03/27/2022		TOTAL DEPTH 7104		PERF. 6380 - 6402							
01	4309	X	3361	-0-	-948	-0-	-0-	-0-	3299	2	62	9	N	56	175	1					55
02	3892	X	2920	-0-	-972	-0-	-0-	-0-	2868	2	52	9	N	47							102
03	4309	X	3134	-0-	-1175	-0-	-0-	-0-	3081	2	53	9	N	48							150
04	3720	X	2888	-0-	-832	-0-	-0-	-0-	2829	2	59	9	N	54							204
05	3844	X	3104	-0-	-740	-0-	-0-	-0-	3050	2	54	9	N	49	173	1					80
06	3240	X	2914	-0-	-326	-0-	-0-	-0-	2860	2	54	9	N	49							122

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)														CNTY: HARRISON	
NORTH LAKE RESOURCES LLC															
HARRIS "E"															
WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			13
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			13
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
BLACK STONE MINERALS LP															
WELL #: 1 RRCID -> 283192 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 10074 - 10080															
01	527 N	146	-0-	-381	-0-	146	2				N	-0-			100
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9		N	2			102
03	651 N	487	-0-	-164	-0-	485	2	2	9		N	2			104
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	388	2	12	9		N	11			115
05	620 N	305	-0-	-315	-0-	301	2	4	9		N	4			119
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9		N	1			120
GLADYS DAVIS															
WELL #: 1 RRCID -> 290294 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6568 - 6611															
01	837 N	705	-0-	-132	-0-	705	2				N	-0-			10
02	840 N	285	-0-	-555	-0-	24	1	261	2		N	-0-			10
03	837 N	562	-0-	-275	-0-	562	2				N	-0-			10
04	690 N	608	-0-	-82	-0-	608	2				N	-0-			10
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2				N	-0-			10
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2				N	-0-			10
HARLETON OIL & GAS INC.															
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 159350 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6596 - 6612															
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148						N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148						N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148						N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148						N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148						N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148						N	-0-			-0-
JANDAR EXPLORATION, L. C.															
MICHAELS															
WELL #: 1 RRCID -> 165404 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 6611															
01	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2				N	-0-			71
02	112 N	88	-0-	-24	-0-	88	2				N	-0-			71
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2				N	-0-			71
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2				N	-0-			71
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2				N	-0-			71
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2				N	-0-			71
HARRIS "E"															
WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584															
01	930 N	282	-0-	-648	-0-	265	2	17	9		N	15			93
02	840 N	303	-0-	-537	-0-	294	2	9	9		N	8			101
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	679	2	17	9		N	15			116
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	791	2	37	9		N	34			150
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	860	2	28	9		N	25			175
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	719	2	28	9		N	25	165 1		35

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
KING OPERATING CORPORATION 465296														
WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
0														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		14
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		14
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
POPE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 109590 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600														
01	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	414	1	2496	2	Y	77	52	0	9
						85	9							
02	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	363	1	1982	2	Y	59	36	0	14
						65	9							
03	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	403	1	2220	2	Y	65	41	0	13
						72	9							
04	2910 N	2591	-0-	-319	-0-	391	1	2134	2	Y	60	42	0	12
						66	9							
05	2666 N	2365	-0-	-301	-0-	395	1	1914	2	Y	51	37	0	8
						56	9							
*06	2610 N	2416	-0-	-194	-0-	387	1	1974	2	Y	50	33	0	8
						55	9							
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602														
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574														
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012														
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430														
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B"		WELL #:		7 U	RRCID ->	194349	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL	DEPTH	10050	PERF. 6502 - 6520	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #:		6	RRCID ->	194761	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL	DEPTH	10155	PERF. 8744 - 9990	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SLAUGHTER GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	245598	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL	DEPTH	10000	PERF. 6457 - 6578	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
RFE OPERATING, LLC		704776											
MCELROY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	202206	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL	DEPTH	10050	PERF. 6453 - 6461	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC		834248											
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2		WELL #:		1	RRCID ->	150937	COMPL. DATE	02/17/1994	TOTAL	DEPTH	6827	PERF. 6524 - 6531	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	237756	COMPL. DATE	01/03/2010	TOTAL	DEPTH	10040	PERF. 6689 - 6703	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)														CNTY: HARRISON	
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC															
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2															
//CONT.// 98563 480															
//CONT.// 834248															
WELL #: 3															
RRCID -> 250623															
COMPL. DATE 06/03/2009															
TOTAL DEPTH 6950															
PERF. 6613 - 6617															
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	148	133
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	101	234
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	136	182
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	96	278
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	102	192
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	81	90
DURKEE GAS UNIT #1															
WELL #: 4															
RRCID -> 273353															
COMPL. DATE 10/21/2013															
TOTAL DEPTH 6950															
PERF. 6753 - 6756															
01	1364	N	1334	-0-	-30	-0-		79	1	1130	3	N	114	153	193
								125	9						
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-		71	1	1033	3	N	117	181	129
								129	9						
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-		72	1	1198	3	N	131	155	105
								144	9						
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-		68	1	1120	3	N	104		209
								114	9						
05	1364	N	1271	-0-	-93	-0-		71	1	1069	3	N	119	167	161
								131	9						
06	1380	N	1129	-0-	-251	-0-		63	1	964	3	N	93	172	82
								102	9						
VALENCE OPERATING COMPANY															
SNIDER, ALICE															
WELL #: 1															
RRCID -> 181790															
COMPL. DATE 03/01/2001															
TOTAL DEPTH 10000															
PERF. 6508 - 6638															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
SNIDER, ALICE															
WELL #: 2															
RRCID -> 183017															
COMPL. DATE 03/12/2001															
TOTAL DEPTH 10160															
PERF. 6538 - 6642															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
SNIDER, ALICE GAS UNIT															
WELL #: 3															
RRCID -> 183035															
COMPL. DATE 05/14/2001															
TOTAL DEPTH 10145															
PERF. 6540 - 6636															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
SNIDER, ALICE GAS UNIT															
WELL #: 8															
RRCID -> 186712															
COMPL. DATE 11/05/2001															
TOTAL DEPTH 10165															
PERF. 6540 - 6642															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)															CNTY: HARRISON		
VALENCE OPERATING COMPANY																	
SNIDER, ALICE GAS UNIT																	
WELL #: 4															RRCID -> 186725		
COMPL. DATE 07/19/2001															TOTAL DEPTH 10166		
PERF. 6558 - 6654																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT															WELL #: 10		
RRCID -> 187785															COMPL. DATE 08/07/2012		
TOTAL DEPTH 6800															PERF. 6488 - 6710		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT															WELL #: 7		
RRCID -> 187835															COMPL. DATE 12/24/2001		
TOTAL DEPTH 10138															PERF. 6520 - 6624		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT															WELL #: 5		
RRCID -> 188153															COMPL. DATE 12/03/2001		
TOTAL DEPTH 10150															PERF. 6526 - 6622		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT															WELL #: 9		
RRCID -> 189451															COMPL. DATE 11/05/2001		
TOTAL DEPTH 10130															PERF. 6542 - 6636		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT															WELL #: 6		
RRCID -> 190323															COMPL. DATE 12/12/2001		
TOTAL DEPTH 10117															PERF. 6546 - 6640		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES "B"															WELL #: 2		
RRCID -> 191042															COMPL. DATE 07/02/2002		
TOTAL DEPTH 10148															PERF. 6497 - 6545		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)													CAPACITY				CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY													//CONT.// 98563 480							
SNIDER, ALICE GAS UNIT													//CONT.// 881167							
													WELL #: 11							
													RRCID -> 197478							
													COMPL. DATE 07/28/2003							
													TOTAL DEPTH 10187							
													PERF. 6530 - 6626							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

PETEET													WELL #: 1							
													RRCID -> 250490							
													COMPL. DATE 06/18/2009							
													TOTAL DEPTH 12114							
													PERF. 6520 - 6528							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

FOX													WELL #: 1							
													RRCID -> 251756							
													COMPL. DATE 05/15/2009							
													TOTAL DEPTH 12100							
													PERF. 6526 - 6534							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

MCCOWAN													WELL #: 1							
													RRCID -> 255187							
													COMPL. DATE 09/14/2009							
													TOTAL DEPTH 12140							
													PERF. 6546 - 6554							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

WOODLAWN (RODESSA)													98563 664							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC													ASSOCIATED							
EMMITT NO. 1													CAPACITY							
													CNTY: HARRISON							
													WELL #: 1							
													RRCID -> 035151							
													COMPL. DATE 10/20/2006							
													TOTAL DEPTH 10005							
													PERF. 5564 - 5568							
01	1260	S	1260	-0-	-0-	-0-	1064	1	186	2	N	9							98	
02	1469	S	1469	-0-	-0-	-0-	1004	1	452	2	N	12							110	
03	2066	S	2066	-0-	-0-	-0-	810	1	1208	2	N	44							154	
04	1893	S	1893	-0-	-0-	-0-	920	1	961	2	N	11	151	1					14	
05	3540	S	3540	-0-	-0-	-0-	3518	2	22	9	N	20							34	
06	1354	S	1354	-0-	-0-	-0-	94	1	1247	2	N	12							46	

PILOT													WELL #: 3							
													RRCID -> 196739							
													COMPL. DATE 02/05/2003							
													TOTAL DEPTH 6900							
													PERF. 5590 - 5685							
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283505 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 5448 - 5492														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2				N	-0-			84
02	504 N	460	-0-	-44	-0-	460 2				N	-0-			84
03	310 N	259	-0-	-51	-0-	253 2	6	9		N	5			89
04	540 N	229	-0-	-311	-0-	229 2				N	-0-			89
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			89
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
TAYLOR, T.J. WELL #: 12 RRCID -> 283721 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 5554 - 5558														
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2				N	-0-			7
02	168 N	120	-0-	-48	-0-	120 2				N	-0-			7
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2				N	-0-			7
04	150 N	76	-0-	-74	-0-	76 2				N	-0-			7
05	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 2				N	-0-			7
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				N	-0-			7
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 284829 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 5462 - 5466														
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 290225 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 5358 - 5525														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
HARLETON OIL & GAS INC. 357165 SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656														
01	2294 N	2134	-0-	-160	-0-	2134 3				N	-0-			-0-
02	2072 N	1822	-0-	-250	-0-	1822 3				N	-0-			-0-
03	2294 N	2033	-0-	-261	-0-	2033 3				N	-0-			-0-
04	2070 N	1959	-0-	-111	-0-	1959 3				N	-0-			-0-
05	2015 N	1796	-0-	-219	-0-	1796 3				N	-0-			-0-
06	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 3				N	-0-			-0-
MERIT ENERGY COMPANY 561136 FINDLEY GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 036711 COMPL. DATE 06/09/1965 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 5593														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WOODLAWN (RODESSA)		//CONT.// 98563 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
SLAUGHTER GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 075903	COMPL. DATE 03/16/1978	TOTAL DEPTH 6641	PERF. 5799	- 5805		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127605	COMPL. DATE 05/26/1988	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 5737	- 5752		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC		704776								
BENDER, J. G., ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 037088	COMPL. DATE 09/15/1965	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5669	- 5667		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	77 N	-0-	-0-	-0-	-0-	16 2	61 9			55
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					55
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					55

TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 294841	COMPL. DATE 12/12/2022	TOTAL DEPTH 9990	PERF. 5578	- 5794		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC		834248								
DURKEE GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 250624	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 5757	- 5770		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TIPCO OPERATING CO.		860800								
DAVIS, FRANK ESTATE		WELL #: 2A		RRCID -> 124226	COMPL. DATE 11/01/1986	TOTAL DEPTH 6892	PERF. 5671	- 5675		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					107
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					107
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					107
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					107
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					107
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					107

WOODLAWN (RODESSA)			//CONT.//		98563 664	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
TIPCO OPERATING CO.			//CONT.//		860800											
DAVIS, FRANK A-3			WELL #:		1-C	RRCID ->	145979	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	6799	PERF. 5718 -	5741			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
VALENCE OPERATING			COMPANY		881167			CAPACITY			CNTY: HARRISON					
KINGSTREE RANCH			GAS UNIT "C"		WELL #:	1	RRCID ->	275897	COMPL. DATE	11/09/2017	TOTAL DEPTH	10210	PERF. 5900 -	6094		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SHOULTS RIVERSTONE			WELL #:		1	RRCID ->	276947	COMPL. DATE	10/20/2023	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 6340 -	6502			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WOODLAWN (TRAVIS PEAK)			98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
BRANGUS ENERGY LLC			088639													
BECKHAM, ALVIN			WELL #:		2A	RRCID ->	251965	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6734 -	6740			
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2411	2	54	9	N	49				194
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1797	2	47	9	N	43				237
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1878	2	46	9	N	42	185	1		94
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1837	2	106	9	N	96				190
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1778	2	39	9	N	35	172	1		53
06	1860	N	1636	-0-	-224	-0-	1604	2	32	9	N	29				82
BECKHAM, ALVIN			WELL #:		1A	RRCID ->	253362	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6760 -	6766			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BECKHAM, ALVIN			WELL #:		4A	RRCID ->	255590	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	7005	PERF. 6496 -	6502			
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-				-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-				-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-				-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-				-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-				-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-				-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		98563 800		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON					
BRANGUS ENERGY LLC				//CONT.//		088639															
BECKHAM, ALVIN				WELL #:		3A		RRCID -> 255591		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 7025		PERF. 6754 - 6760							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01		434 N	50	-0-		-384		-0-			50 2			N	-0-					-0-	
02		10 N	10	-0-		-0-		-0-			10 2			N	-0-					-0-	
03		13 N	13	-0-		-0-		-0-			13 2			N	-0-					-0-	
04		14 N	14	-0-		-0-		-0-			14 2			N	-0-					-0-	
05		11 N	11	-0-		-0-		-0-			11 2			N	-0-					-0-	
06		13 N	11	-0-		-2		-0-			11 2			N	-0-					-0-	
BENNETT				WELL #:		1		RRCID -> 256056		COMPL. DATE 01/22/2010		TOTAL DEPTH 7060		PERF. 6850 - 6858							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
BECKHAM, ALVIN				WELL #:		5A		RRCID -> 265094		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 7046		PERF. 6496 - 6504							
01		1540 N	1540	-0-		-0-		-0-			1540 2			N	-0-					-0-	
02		1245 N	1245	-0-		-0-		-0-			1245 2			N	-0-					-0-	
03		1528 N	1528	-0-		-0-		-0-			1528 2			N	-0-					-0-	
04		1603 N	1603	-0-		-0-		-0-			1603 2			N	-0-					-0-	
05		1552 N	1552	-0-		-0-		-0-			1552 2			N	-0-					-0-	
06		1102 N	1102	-0-		-0-		-0-			1102 2			N	-0-					-0-	
CR2 ENERGY LLC						101608															
BRIGGS, JOHN ESTATE				WELL #:		1		RRCID -> 126779		COMPL. DATE 11/19/2013		TOTAL DEPTH 6801		PERF. 6447 - 6712							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC						170038															
TUTLE				WELL #:		2		RRCID -> 177566		COMPL. DATE 02/26/2014		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 6902 - 6948							
01		624 N	624	-0-		-0-		-0-			624 2			N	-0-					-0-	
02		579 N	579	-0-		-0-		-0-			579 2			N	-0-					-0-	
03		585 N	585	-0-		-0-		-0-			585 2			N	-0-					-0-	
04		600 N	399	-0-		-201		-0-			399 2			N	-0-					-0-	
05		651 N	575	-0-		-76		-0-			575 2			N	-0-					-0-	
06		570 N	233	-0-		-337		-0-			233 2			N	-0-					-0-	
GREEN, F. C.				WELL #:		2		RRCID -> 272386		COMPL. DATE 01/10/2014		TOTAL DEPTH 10051		PERF. 6922 - 6958							
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PILOT		//CONT.//		98563 800 220903	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
		WELL #:		2	RRCID -> 193607	COMPL. DATE 01/24/2003	TOTAL DEPTH	6904	PERF. 6738	-	6744
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						45

GLADYS DAVIS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 216659	COMPL. DATE 07/19/2013	TOTAL DEPTH	6896	PERF. 6626	-	6696
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WOOD		WELL #:		3	RRCID -> 237779	COMPL. DATE 09/05/2007	TOTAL DEPTH	6990	PERF. 6678	-	6684
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BRIGGS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 254985	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 7002	-	7011
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TAYLOR, T. J.		WELL #:		12 C	RRCID -> 260152	COMPL. DATE 08/21/2007	TOTAL DEPTH	10058	PERF. 6868	-	6878
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BRIGGS GAS UNIT		WELL #:		5 C	RRCID -> 261565	COMPL. DATE 01/23/2011	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 6996	-	7006
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	53		Y	-0-	6	7	51
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	53		Y	-0-			51
*11	53 X	-0-	-0-	-53	-0-		Y	-0-			51
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			51
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			51
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			51
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			51
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			51
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			51
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	38	1	13

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
JONES GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 104695	COMPL. DATE 11/10/2009	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 5750	-	5982
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
POPE GAS UNIT		WELL #:		3 L	RRCID -> 108941	COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH	7505	PERF. 6460	-	6600
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
LEE GAS UNIT (A)		WELL #:		3 L	RRCID -> 110932	COMPL. DATE 05/10/1984	TOTAL DEPTH	7505	PERF. 6644	-	6654
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #:		3-U	RRCID -> 140472	COMPL. DATE 07/27/1998	TOTAL DEPTH	9994	PERF. 6824	-	6834
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213		Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213		Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213		Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213		Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213		Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213		Y	-0-			-0-
BRITTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 146165	COMPL. DATE 06/23/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 6598	-	6603
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
POPE GAS UNIT		WELL #:		5-U	RRCID -> 146849	COMPL. DATE 10/01/1993	TOTAL DEPTH	10090	PERF. 6930	-	6938
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #:		4-U	RRCID -> 147053	COMPL. DATE 03/07/1995	TOTAL DEPTH	10110	PERF. 6780	-	6800
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) MERIT ENERGY COMPANY JACKSON, W.E. GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	98563 800 561136	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
				WELL #:	1	RRCID ->	162411	COMPL. DATE	10/15/1996	TOTAL	DEPTH	10030	PERF.	6742 -	6770
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1209 N	1055	-0-	-154	-0-	35 1	978 2	Y		38	27 0	13 1	4		
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	42 9	1105 2	Y		43	25 0	12 1	10		
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	42 1	1192 2	Y		46	29 0	18 1	9		
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	51 9	1151 2	Y		41	29 0	13 1	8		
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	45 9	1192 2	Y		40	28 0	14 1	6		
*06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	44 1	1161 2	Y		38	25 0	13 1	6		
						43 1									
						42 9									

POPE GAS UNIT				WELL #:	6 U	RRCID ->	167931	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL	DEPTH	10014	PERF.	8312 -	8339
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-		

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT				WELL #:	6 U	RRCID ->	168612	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL	DEPTH	10110	PERF.	7010 -	7020
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-		
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-		
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-		
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-		
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-		
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-		

CALDWELL GAS UNIT				WELL #:	6 U	RRCID ->	168899	COMPL. DATE	11/20/2015	TOTAL	DEPTH	10108	PERF.	7891 -	7913
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-		
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-		

POPE GAS UNIT				WELL #:	8 U	RRCID ->	171231	COMPL. DATE	10/25/1998	TOTAL	DEPTH	10010	PERF.	7346 -	7358
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y		-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y		-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y		-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y		-0-			-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y		-0-			-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y		-0-			-0-		

CALDWELL GAS UNIT				WELL #:	8 U	RRCID ->	171646	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL	DEPTH	10070	PERF.	7916 -	7926
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y		-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y		-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y		-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y		-0-			-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y		-0-			-0-		
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y		-0-			-0-		

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 171691		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
Caldwell Gas Unit		WELL #: 10 U		RRCID -> 171863		COMPL. DATE 05/10/2016		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6555 - 6565						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
McGEE Gas Unit		WELL #: 4 U		RRCID -> 173398		COMPL. DATE 04/11/1999		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413						
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
POPE Gas Unit		WELL #: 7 U		RRCID -> 173486		COMPL. DATE 02/23/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346						
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
BRITTON Gas Unit		WELL #: 7 U		RRCID -> 174528		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951						
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
POPE Gas Unit		WELL #: 4		RRCID -> 271777		COMPL. DATE 09/30/2013		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025						
01	3844	X	2426	-0-	-1418	-0-	83 1	2318 2	Y	23	16 0	7 1	3	
02	3332	X	2159	-0-	-1173	-0-	25 9	2065 2	Y	20	12 0	6 1	5	
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	72 1	2673 2	Y	26	16 0	10 1	5	
04	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	22 9	2455 2	Y	22	16 0	7 1	4	
05	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	94 1	2666 2	Y	23	16 0	8 1	3	
*06	2700	X	2672	-0-	-28	-0-	29 9	2555 2	Y	21	14 0	7 1	3	
							88 1							
							24 9							
							98 1							
							25 9							
							94 1							
							23 9							

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
MCGEE GAS UNIT 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 274163		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 10033		PERF. 7660 - 7750					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCGEE GAS UNIT SWD		WELL #: 8		RRCID -> 276912		COMPL. DATE 03/11/2014		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 8035 - 8245					
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCGEE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 282087		COMPL. DATE 09/02/2016		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 6436 - 8430					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

W. E. JACKSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 283322		COMPL. DATE 08/22/2016		TOTAL DEPTH 10063		PERF. 6706 - 8372					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 283540		COMPL. DATE 10/13/2016		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 8014 - 8090					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HURD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 289843		COMPL. DATE 03/10/2021		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 6598 - 6734					
01		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	98	1	2739	2	Y	30	21	0	3
							33	9							
02		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	103	1	2926	2	Y	31	18	0	7
							34	9							
03		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	141	1	4004	2	Y	42	25	0	8
							46	9							
04		4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	160	1	4461	2	Y	45	30	0	9
							50	9							
05		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	143	1	3910	2	Y	35	26	0	5
							39	9							
*06		2640 X	2408	-0-	-232	-0-	85	1	2300	2	Y	21	15	0	3
							23	9							

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//	561136								
HURD GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID -> 289975	COMPL. DATE 01/21/2021	TOTAL DEPTH 10148	PERF. 6612 - 6748				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT CODE AMT CODE	PROD	AMT CODE AMT CODE	AMT CODE AMT CODE	AMT CODE AMT CODE	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
01	2542 X	1766 -0-	-776	-0-	61 1	1699 2	N	5	3 0	2 1		1
02	2296 X	756 -0-	-1540	-0-	6 9	729 2	N	1	1 0	1 1		-0-
03	2294 X	774 -0-	-1520	-0-	26 1	746 2	N	2	1 0	1 1		-0-
04	2040 X	921 -0-	-1119	-0-	1 9	886 2	N	3	2 0	1 1		-0-
05	1767 X	1133 -0-	-634	-0-	26 1	1090 2	N	3	2 0	1 1		-0-
*06	1710 X	1102 -0-	-608	-0-	32 1	1060 2	N	3	2 0	1 1		-0-
					3 9							

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'E'			WELL #:	1	RRCID -> 290042	COMPL. DATE 02/09/2021	TOTAL DEPTH 10633	PERF. 6788 - 8442				
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

W. E. JACKSON GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID -> 290999	COMPL. DATE 09/29/2021	TOTAL DEPTH 10065	PERF. 6395 - 7088				
01	2637 N	2637 -0-	-0-	-0-	405 1	2232 2	N	-0-				-0-
02	2489 N	2489 -0-	-0-	-0-	368 1	2121 2	N	-0-				-0-
03	2576 N	2576 -0-	-0-	-0-	402 1	2174 2	N	-0-				-0-
04	2707 N	2707 -0-	-0-	-0-	398 1	2309 2	N	-0-				-0-
05	2804 N	2804 -0-	-0-	-0-	413 1	2391 2	N	-0-				-0-
*06	2773 N	2773 -0-	-0-	-0-	402 1	2371 2	N	-0-				-0-

OWENS, T. B. GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID -> 291788	COMPL. DATE 10/18/2021	TOTAL DEPTH 10090	PERF. 6747 - 6755				
01	SHUT IN	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			775851									
WOODLAWN EAST SWD			WELL #:	1	RRCID -> 265285	COMPL. DATE 05/29/2024	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6450 - 6692				
01	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TIPCO OPERATING CO.			860800									
DAVIS, FRANK A-3			WELL #:	1-T	RRCID -> 143431	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6799	PERF. 6636 - 6646				
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		98563 800	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
TIPCO OPERATING CO.				//CONT.//		860800									
WOODS, MILTON GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	216239	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6698 - 6818		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			133
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			133
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			133
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			133
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			133
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			133
WOODS, MILTON GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	223574	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6688 - 6718		
01	3100 N	645	-0-	-2455	3623	634	1	11	9		N	10			272
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3623						N	NO RPT			272
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3623						N	NO RPT			272
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			272
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			272
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			272
WOODLAWN, E. (PAGE 6460)				98564 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694											
ROGERS				WELL #:			RRCID ->	119811	COMPL. DATE	10/06/1985	TOTAL DEPTH	6526	PERF. 6471 - 6479		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100
PLUGGED AND ABANDONED				08/09/2011											
WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)				98570 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038											
HATLEY				WELL #:		1	RRCID ->	221944	COMPL. DATE	11/07/2014	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9086 - 10362		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			8
DEVON				WELL #:		1	RRCID ->	224087	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8984 - 10371		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
HATLEY				WELL #:		2	RRCID ->	224091	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	10618	PERF. 10263 - 10371		
01	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3			Y	-0-			46
02	583 N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	3			Y	-0-			46
03	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			Y	-0-			46
04	210 N	121	-0-	-89	B	-0-	121	3			Y	-0-			46
05	513 N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	3			Y	-0-			46
06	180 N	122	-0-	-58	B	-0-	122	3			Y	-0-			46

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3379 X	2547	-0-	-832 B	-0-	2502	3	45	9	Y	41					129
02	3052 X	2163	-0-	-889 B	-0-	2163	3			Y	-0-					129
03	2945 X	2346	-0-	-599 B	-0-	2346	3			Y	-0-					129
04	2460 X	2142	-0-	-318 B	-0-	2136	3	6	9	Y	5					134
05	2542 X	1995	-0-	-547 B	-0-	1989	3	6	9	Y	5	112	1			27
06	2460 X	1583	-0-	-877 B	-0-	1574	3	9	9	Y	8					35
DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396																
01	807 X	807	-0-	-0- B	-0-	801	3	6	9	Y	5					36
02	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			Y	-0-					36
03	372 N	232	-0-	-140 B	-0-	232	3			Y	-0-					36
04	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			Y	-0-					36
05	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1311	3	3	9	Y	3	30	1			9
06	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	935	3	9	9	Y	8					17
DEADY WELL #: 6 RRCID -> 237490 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
HATLEY WELL #: 4 RRCID -> 239547 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
DEVON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 239730 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394																
01	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			Y	-0-					2
02	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			Y	-0-					2
03	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			Y	-0-					2
04	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			Y	-0-					2
05	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			Y	-0-					2
06	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			Y	-0-					2
DEVON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239733 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416																
01	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	455	3	4	9	Y	4					38
02	392 N	335	-0-	-57 B	-0-	335	3			Y	-0-					38
03	434 N	353	-0-	-81 B	-0-	353	3			Y	-0-					38
04	420 N	355	-0-	-65 B	-0-	355	3			Y	-0-					38
05	372 N	258	-0-	-114 B	-0-	258	3			Y	-0-	32	1			6
06	330 N	322	-0-	-8 B	-0-	322	3			Y	-0-					6

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																	
DEVON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497																	
01	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			Y	-0-					8
02	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			Y	-0-					8
03	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			Y	-0-					8
04	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	3			Y	-0-					8
05	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			Y	-0-					8
06	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			Y	-0-					8

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532																	
01	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			Y	-0-					9
02	56	N	52	-0-	-4 B	-0-	52	3			Y	-0-					9
03	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			Y	-0-					9
04	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			Y	-0-					9
05	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			Y	-0-					9
06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			Y	-0-					9

HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 11 RRCID -> 243190 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 3 RRCID -> 243568 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 10183 - 10384																	
01	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			Y	-0-					2
02	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	546	3	6	9	Y	5					7
03	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			Y	-0-					7
04	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			Y	-0-					7
05	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			Y	-0-					7
06	420	N	352	-0-	-68 B	-0-	352	3			Y	-0-					7

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)					//CONT.//	98570 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC					//CONT.//	170038									
DEVON GAS UNIT					WELL #:	7	RRCID ->	248208	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL	DEPTH 10564	PERF.10158	- 10428	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
DEVON GAS UNIT					WELL #:	5	RRCID ->	249343	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL	DEPTH 11476	PERF. 9006	- 10386	
01	789 N	789	-0-	-0-	B	-0-	789	3			Y	-0-			9
02	336 N	47	-0-	-289	B	-0-	30	3	17	9	Y	15			24
03	1220 N	1220	-0-	-0-	B	-0-	1220	3			Y	-0-			24
04	949 N	949	-0-	-0-	B	-0-	949	3			Y	-0-			24
05	886 N	886	-0-	-0-	B	-0-	886	3			Y	-0-			24
06	607 N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	3			Y	-0-			24
DEVON GAS UNIT					WELL #:	6	RRCID ->	250015	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL	DEPTH 10482	PERF.10196	- 10468	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
FORTUNE RESOURCES LLC					WELL #:	278755	RRCID ->	215310	COMPL. DATE	06/20/2013	TOTAL	DEPTH 10470	PERF. 8869	- 10294	
HALL, SAM B. GAS UNIT #1					2										
01	1172 N	1172	-0-	-0-	B	-0-	1165	2	7	9	N	6			165
02	1035 N	1035	-0-	-0-	B	-0-	1035	2			N	-0-			165
03	1175 N	1175	-0-	-0-	B	-0-	1175	2			N	-0-			165
04	1172 N	1172	-0-	-0-	B	-0-	1172	2			N	-0-			165
05	1246 N	1246	-0-	-0-	B	-0-	1246	2			N	-0-			165
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			165
HALL, SAM B. GAS UNIT #2					WELL #:	2	RRCID ->	216107	COMPL. DATE	11/23/2013	TOTAL	DEPTH 10320	PERF. 8865	- 10270	
01	988 N	988	-0-	-0-	B	-0-	982	2	6	9	N	5			65
02	693 N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	2			N	-0-			65
03	993 N	993	-0-	-0-	B	-0-	991	2	2	9	N	2			67
04	1012 N	1012	-0-	-0-	B	-0-	976	2	36	9	N	33			100
05	1041 N	1041	-0-	-0-	B	-0-	939	2	102	9	N	93	166	1	27
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			27
BLALOCK CV GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	216244	COMPL. DATE	01/09/2015	TOTAL	DEPTH 10450	PERF. 8946	- 10284	
01	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2			N	-0-			44
02	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2			N	-0-			44
03	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-			44
04	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			N	-0-			44
05	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-			44
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			44

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755													
YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
01	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	2		N	-0-		48
02	394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	2		N	-0-		48
03	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2		N	-0-		48
04	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2		N	-0-		48
05	1182 N	1182	-0-	-0-	B	-0-	1145	2	37	9	N	34	82
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		82
ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232													
01	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2		N	-0-		45
02	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2		N	-0-		45
03	1752 N	1752	-0-	-0-	B	-0-	1752	2		N	-0-		45
04	803 N	803	-0-	-0-	B	-0-	794	2	9	9	N	8	53
05	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	418	2	7	9	N	6	59
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		59
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 10084 - 10220													
01	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	2		N	-0-		85
02	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	2		N	-0-		85
03	459 N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	2		N	-0-		85
04	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	2		N	-0-		85
05	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2		N	-0-		85
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		85
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226													
01	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2		N	-0-		90
02	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	2		N	-0-		90
03	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2		N	-0-		90
04	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2		N	-0-		90
05	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2		N	-0-		90
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		90
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 10053 - 10217													
01	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	2		N	-0-		90
02	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2		N	-0-		90
03	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	2		N	-0-		90
04	715 N	715	-0-	-0-	B	-0-	715	2		N	-0-		90
05	714 N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	2		N	-0-		90
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		90
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 10064 - 10220													
01	426 N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	2		N	-0-		81
02	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2		N	-0-		81
03	418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	2		N	-0-		81
04	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2		N	-0-		81
05	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2		N	-0-		81
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		81
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 10711 - 13475													
01	1532 N	1532	-0-	-0-	B	-0-	1532	2		N	-0-		43
02	1422 N	1422	-0-	-0-	B	-0-	1422	2		N	-0-		43
03	1386 N	1386	-0-	-0-	B	-0-	1307	2	79	9	N	72	115
04	1455 N	1455	-0-	-0-	B	-0-	1454	2	1	9	N	1	23
05	1506 N	1506	-0-	-0-	B	-0-	1494	2	12	9	N	11	34
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		34

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755														
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3962 X	3962	-0-	-0-	B	-0-	3962	2		N	-0-			149
02	3332 X	3285	-0-	-47	B	-0-	3285	2		N	-0-			149
03	4123 X	3965	-0-	-158	B	-0-	3965	2		N	-0-			149
04	3990 X	3901	-0-	-89	B	-0-	3901	2		N	-0-			149
05	4617 X	4617	-0-	-0-	B	-0-	4617	2		N	-0-			149
06	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	B	-0-				N	NO RPT			149
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781														
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290														
01	1014 N	1014	-0-	-0-	B	-0-	1008	2	6	9	N	5		165
02	854 N	854	-0-	-0-	B	-0-	854	2			N	-0-		165
03	827 N	827	-0-	-0-	B	-0-	816	2	11	9	N	10	145 1	30
04	949 N	949	-0-	-0-	B	-0-	945	2	4	9	N	4		34
05	943 N	943	-0-	-0-	B	-0-	940	2	3	9	N	3		37
*06	825 N	825	-0-	-0-	B	-0-	819	2	6	9	N	5		42
RFE OPERATING, LLC 704776														
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		60
ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		125
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		125
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		125
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		125
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		125
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		125
GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		63

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)				//CONT.//		98570 400		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON			
RFE OPERATING, LLC				//CONT.//		704776													
PARKER				WELL #:		1		RRCID -> 227951		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 12025		PERF. 8941 - 10313					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	

MOLHOUSEN SWD						WELL #:		2		RRCID -> 297149		COMPL. DATE 05/09/2024		TOTAL DEPTH 10577		PERF. 6941 - 8730			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	

TALLY-DEGA 1 (AW)						WELL #:		1H		RRCID -> 297210		COMPL. DATE 06/02/2024		TOTAL DEPTH 10305		PERF. 10601 - 19817			
01	179025	X	114643	-0-	-64382 B	-0-	113553	2	1090	9	N	991	910	1	323	8		184	
02	161700	X	-0-	-0-	-161700 B	-0-					N	-0-						184	
03	176483	X	-0-	-0-	-176483 B	-0-					N	-0-						184	
04	183199	X	183199	-0-	-0- B	-0-	182429	2	770	9	N	700	712	1				172	
05	146537	X	115625	-0-	-30912 B	-0-	115039	2	586	9	N	533	558	1				147	
06	110940	X	87062	-0-	-23878 B	-0-	86576	2	486	9	N	442	372	1				217	

TALLY-DEGA-DELCIA M YOUNG 2 (AW)						WELL #:		2H		RRCID -> 299324		COMPL. DATE 04/10/2025		TOTAL DEPTH 10299		PERF. 10404 - 19840			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SHUT IN	136414	-0-	-0-	136414 B	-0-	136414	2	244	9	N	222						222	
05	SHUT IN	196639	-0-	-0-	196639 B	-0-	333053	2	978	9	N	889	911	1				200	
*06	513794	X	180741	-0-	-333053 B	-0-	179772	2	969	9	Y	881	924	1				157	

SABINE OIL & GAS CORPORATION						742143													
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT						WELL #:		2		RRCID -> 211874		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 10555		PERF. 9024 - 9076			
01	713	X	202	-0-	-511 B	-0-	202	2			N	-0-						25	
02	644	X	120	-0-	-524 B	-0-	120	2			N	-0-						25	
03	713	X	50	-0-	-663 B	-0-	50	2			N	-0-						25	
04	210	N	19	-0-	-191 B	-0-	19	2			N	-0-						25	
05	124	N	10	-0-	-114 B	-0-	10	2			N	-0-						25	
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-						25	

HOGAN						WELL #:		1		RRCID -> 214136		COMPL. DATE 08/06/2018		TOTAL DEPTH 11084		PERF. 8861 - 10248			
01	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			Y	-0-						-0-	
02	504	X	198	-0-	-306 B	-0-	198	2			Y	-0-						-0-	
03	403	X	222	-0-	-181 B	-0-	222	2			Y	-0-						-0-	
04	390	X	382	-0-	-8 B	-0-	382	2			Y	-0-						-0-	
05	428	X	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			Y	-0-						-0-	
06	367	X	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			Y	-0-						-0-	

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: HARRISON							
SABINE OIL & GAS CORPORATION																			
HALL ESTATE GAS UNIT																			
WELL #: 1										RRCID -> 223435		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10426		PERF. 8914 - 10218			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-			
02	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-			
03	465 N	337	-0-	-128 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-			
04	420 N	256	-0-	-164 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-			
05	465 N	240	-0-	-225 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-			
06	330 N	291	-0-	-39 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-			
HARDT GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 230220		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 10420		PERF. 8864 - 10182	
01	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	311	2	8	9	N	7	7	0			-0-			
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	1	2	1	9	N	1	1	0			-0-			
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-			
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-			
05	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-			
HOGAN										WELL #: 2		RRCID -> 233624		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 10825		PERF. 8852 - 10227	
01	1488 X	1137	-0-	-351 B	-0-	1128	2	9	9	Y	8					11			
02	924 X	777	-0-	-147 B	-0-	776	2	1	9	Y	1	12	1			-0-			
03	1147 X	572	-0-	-575 B	-0-	572	2			Y	-0-					-0-			
04	1110 X	451	-0-	-659 B	-0-	451	2			Y	-0-					-0-			
05	1147 X	1039	-0-	-108 B	-0-	1018	2	21	9	Y	19	8	1			11			
06	1110 X	454	-0-	-656 B	-0-	454	2			Y	-0-	11	1			-0-			
PARKER GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 236863		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10513 - 10612	
01	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					35			
02	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					35			
03	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					35			
04	30 N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2			N	-0-					35			
05	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-					35			
06	15 N	11	-0-	-4 B	-0-	11	2			N	-0-					35			
BATCHELOR GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1		RRCID -> 244457		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 10833		PERF.10616 - 10710	
01	806 N	570	-0-	-236 B	-0-	570	2			N	-0-					65			
02	588 N	486	-0-	-102 B	-0-	486	2			N	-0-					65			
03	775 N	763	-0-	-12 B	-0-	763	2			N	-0-					65			
04	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					65			
05	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					65			
06	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2			N	-0-					65			
HALL-JOLIN (AW)										WELL #: 1H		RRCID -> 286963		COMPL. DATE 03/19/2021		TOTAL DEPTH 10088		PERF.10605 - 18232	
01	22444 X	7009	-0-	-15435 B	-0-	6917	2	92	9	Y	84	1	8			145			
02	21719 X	21719	-0-	-0- B	-0-	21407	2	312	9	Y	284	322	1			107			
03	22134 X	21444	-0-	-690 B	-0-	21195	2	249	9	Y	226	176	1	1	8	156			
04	21270 X	20879	-0-	-391 B	-0-	20587	2	292	9	Y	265	342	1			79			
05	24056 X	21055	-0-	-3001 B	-0-	20809	2	246	9	Y	224	169	1			134			
06	23280 X	20165	-0-	-3115 B	-0-	19920	2	245	9	Y	223	159	1	1	8	197			

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.//										98570 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC										801112								
HALL, SAM B. GAS UNIT #1										WELL #: 1	RRCID -> 101595	COMPL. DATE 10/15/1992	TOTAL DEPTH 10339	PERF. 8843 - 8913				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-		
BLALOCK CV GAS UNIT										WELL #: 3	RRCID -> 242100	COMPL. DATE 04/18/2018	TOTAL DEPTH 10465	PERF. 8836 - 9664				
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				105		
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				105		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				105		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				105		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				105		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				105		
WOODLAWN, SW. (PETTIT)										98570 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
BUFFCO PRODUCTION INC.										106406								
PYLE										WELL #: 1	RRCID -> 112450	COMPL. DATE 07/14/1984	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 6760 - 6768				
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	921	3	15	9	N	14					346		
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	679	3	15	9	N	14					360		
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	770	3	7	9	N	6					366		
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	659	3	3	9	N	3					369		
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	655	3	6	9	N	5					374		
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	589	3	3	9	N	3					377		
WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650)										98570 460	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
BUFFCO PRODUCTION INC.										106406								
GILSTRAP										WELL #: 1	RRCID -> 118353	COMPL. DATE 10/11/1984	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6650 - 6658				
01	186 N	108	-0-	-78	-0-	89	3	19	9	N	17					134		
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	118	3	19	9	N	17					151		
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	88	3	3	9	N	3					154		
04	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-					154		
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	130	3	2	9	N	2					156		
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	138	3	6	9	N	5					161		
WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK)										98570 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY										561136								
NASH SALT WATER DISPOSAL										WELL #: 1	RRCID -> 275608	COMPL. DATE 02/13/2014	TOTAL DEPTH 10585	PERF. 8450 - 8713				
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
FOX SALT WATER DISPOSAL										WELL #: 1	RRCID -> 276585	COMPL. DATE 07/31/2016	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 8186 - 8433				
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		

WOODS (TRAVIS PEAK) RICHEY PROPERTIES, INC. HOOKER, J. B.			98620 500 709685 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED RRCID -> 097821			EXEMPT COMPL. DATE 05/15/1981			CNTY: PANOLA TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6532 - 6540		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		29

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK) CINRON ENERGY, LLC BLACKWELL			98956 700 153512 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 170376			CAPACITY COMPL. DATE 06/30/1998			CNTY: SMITH TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 8240		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

YANTIS (HEARD ZONE) VALENCE OPERATING COMPANY FOSTER, MARY LOU GAS UNIT			99254 166 881167 WELL #: 2			ASSOCIATED RRCID -> 273261			CAPACITY COMPL. DATE 08/18/2014			CNTY: WOOD TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016		
01	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	344 66	1 9	4843	2	N	60	172	1	85
02	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	311 61	1 9	4418	2	N	55			140
03	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	266 72	1 9	4124	2	N	65			205
04	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	296 43	1 9	4462	2	N	39	171	1	73
05	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	343 61	1 9	4897	2	N	55			128
06	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	330 41	1 9	4998	2	N	37			165

MCDOWELL, PAUL			WELL #: 1			RRCID -> 275679			COMPL. DATE 08/11/2021			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8068		
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	6 45	1 9	92	2	Y	41			77
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 41	1 9	75	2	Y	37			114
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	5 46	1 9	85	2	Y	42			156
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5 43	1 9	74	2	Y	39	136	1	59
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8 41	1 9	108	2	Y	37			96
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6 44	1 9	95	2	Y	40			136

BIRD, O. R. ET AL			WELL #: 1			RRCID -> 280102			COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 8043		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		36

YANTIS (HEARD ZONE)			//CONT.//			99254 166	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WOOD								
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//			881167															
GARRETT TRUST			WELL #:			2	RRCID -> 280103			COMPL. DATE 12/03/2021			TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 8086								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		124 N	113	-0-		-11		-0-			5 1 35 9	73 2	N		32			167 1			92
02		112 N	71	-0-		-41		-0-			3 1 22 9	46 2	N		20						112
03		124 N	62	-0-		-62		-0-			3 1 9 9	50 2	N		8						120
04		120 N	107	-0-		-13		-0-			4 1 41 9	62 2	N		37						157
05		93 N	35	-0-		-58		-0-			1 1 25 9	9 2	N		23						180
06		117 N	117	-0-		-0-		-0-			5 1 44 9	68 2	N		40						220
YANTIS (HEARD, UP.)						99254 190	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WOOD								
LEENERTS OIL & GAS INC.						495304															
MORGAN "A"			WELL #:			1X	RRCID -> 115037			COMPL. DATE 12/04/1984			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7970 - 7976								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
VALENCE OPERATING COMPANY						881167															
FOSTER, MARY LOU			WELL #:			1	RRCID -> 104188			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7983 - 7990								
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
YANTIS (RODESSA)						99254 664	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WOOD								
VALENCE OPERATING COMPANY						881167															
FOSTER, MARY LOU			WELL #:			2	RRCID -> 262941			COMPL. DATE 08/18/2014			TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016								
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
YANTIS (SMACKOVER)						99254 830	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WOOD								
VALENCE OPERATING COMPANY						881167															
MCDOWELL GAS UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 201961			COMPL. DATE 12/30/2003			TOTAL DEPTH 13750 PERF. 13134 - 13329								
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						-0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER)		99260 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD	
VALENCE OPERATING COMPANY		881167							
W. YANTIS GU 2		WELL #: 4		RRCID -> 051254		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 13300 PERF.13038 - 13144	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

W. YANTIS GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 102592		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

YANTIS, WEST (SMACKOVER)		99261 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD	
VALENCE OPERATING COMPANY		881167							
BIRD HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199984		COMPL. DATE 02/25/2023		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767	
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-		N	1	-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-		N	2	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-